ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 декабря 2010 года N 1172

Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности

(с изменениями на 19 декабря 2025 года)

Документ с изменениями, внесенными:

постановлением Правительства Российской Федерации от 6 октября 2011 года N 813 (Российская газета, N 229, 13.10.2011);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, N 4, 23.01.2012);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1179 (Собрание законодательства Российской Федерации, N 4, 23.01.2012) (о порядке вступления в силу см. пункт 2 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1179);

постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 437 (Собрание законодательства Российской Федерации, N 20, 14.05.2012);

постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, N 23, 04.06.2012);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года N 672 (Российская газета, N 153, 06.07.2012);

постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, N 44, 29.10.2012, ст.6022) (изменения вступили в силу с 1 января 2014 года);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2012 года N 1482 (Собрание законодательства Российской Федерации, N 1, 07.01.2013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 5 февраля 2013 года N 86 (Собрание законодательства Российской Федерации, N 6, 11.02.2013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2013 года N 121 (Российская газета, N 39, 22.02.2013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2013 года N 433 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 27.05.2013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года N 449 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 03.06.2013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года N 638 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.07.2013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2013 года N 743 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 29.08.2013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 18 февраля 2014 года N 123 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 24.02.2014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2014 года N 374 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.04.2014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2014 года N 505 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 04.06.2014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 21.08.2014) (о порядке вступления в силу см. пункт 4 постановления Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820);

постановлением Правительства Российской Федерации от 23 августа 2014 года N 850 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 26.08.2014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 года N 1549 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 31.12.2014, N

0001201412310045);

постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 года N 47 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 28.01.2015, N 0001201501280012);

постановлением Правительства Российской Федерации от 19 февраля 2015 года N 139 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 25.02.2015, N 0001201502250005);

постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 183 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 04.03.2015, N 0001201503040039);

постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 15.05.2015, N 0001201505150024) (с изменениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2015 года N 508) (о порядке вступления в силу см. пункт 7 постановления Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458);

постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 28.08.2015, N 0001201508280032) (о порядке вступления в силу см. пункт 4 постановления Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893);

постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 10.09.2015, N 0001201509100008) (о порядке вступления в силу см. пункт 5 постановления Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2015 года N 941);

постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 года N 1116 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 22.10.2015, N 0001201510220002);

постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2015 года N 1138 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 26.10.2015, N 0001201510260004);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2015 года N 1166 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 05.11.2015, N 0001201511050019);

постановлением Правительства Российской Федерации от 10 ноября 2015 года N 1210 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 12.11.2015, N 0001201511120004) (о порядке вступления в силу см. пункт 2 постановления Правительства Российской Федерации от 10 ноября 2015 года N 1210);

постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 года N 1450 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 04.01.2016, N 0001201601040058);

постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2015 года N 1522 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 04.01.2016, N 0001201601040084);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 февраля 2016 года N 152 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 01.03.2016, N 0001201603010002) (вступило в силу с 1 марта 2016 года);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2016 года N 379 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.04.2016, N 0001201604300012);

постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 25.05.2016, N 0001201605250015) (о порядке вступления в силу см. пункт 5 постановления Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433);

постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2016 года N 563 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 24.06.2016, N 0001201606240016) (о порядке вступления в силу см. пункт 3 постановления Правительства Российской Федерации от 21 июня 2016 года N 563);

постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 25.07.2016, N 0001201607250007);

постановлением Правительства Российской Федерации от 9 сентября 2016 года N 891

(Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 13.09.2016, N 0001201609130032);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2016 года N 1265 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 02.12.2016, N 0001201612020017);

постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 26.12.2016, N 0001201612260074) (о порядке вступления в силу см. пункт 6 постановления Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446);

постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1458 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 26.12.2016, N 0001201612260079);

постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 07.03.2017, N 0001201703070014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 11 апреля 2017 года N 432 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 13.04.2017, N 0001201704130012);

постановлением Правительства Российской Федерации от 18 мая 2017 года N 593 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 22.05.2017, N 0001201705220008);

постановлением Правительства Российской Федерации от 24 мая 2017 года N 622 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 02.06.2017, N 0001201706020011);

постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 13.06.2017, N 0001201706130006);

постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 12.07.2017, N 0001201707120014) (о порядке вступления в силу см. пункт 2 постановления Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810);

постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2017 года N 842 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 21.07.2017, N 0001201707210022);

постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 31.07.2017, N 0001201707310050) (распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года);

постановлением Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2017 года N 1065 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 05.09.2017, N 0001201709050011) (о порядке вступления в силу см. пункт 2 постановления Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2017 года N 1065);

постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2017 года N 1257 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 19.10.2017, N 0001201710190007);

постановлением Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2017 года N 1365 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 16.11.2017, N 0001201711160006);

постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 28.12.2017, N 0001201712280065);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2017 года N 1707 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 31.12.2017, N 0001201712310060);

постановлением Правительства Российской Федерации от 19 января 2018 года N 29 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 23.01.2018, N 0001201801230019);

постановлением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 года N 398 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 03.04.2018, N 0001201804030055);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 года N 534

(Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 04.05.2018, N 0001201805040009);

постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июня 2018 года N 683 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 18.06.2018, N 0001201806180020);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2018 года N 761 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 06.07.2018, N 0001201807060005);

постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2018 года N 1045 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 04.09.2018, N 0001201809040029);

постановлением Правительства Российской Федерации от 27 сентября 2018 года N 1145 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 02.10.2018, N 0001201810020004);

постановлением Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1496 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 10.12.2018, N 0001201812100018) (о порядке вступления в силу см. пункт 8 постановления Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1496);

постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2018 года N 1525 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 14.12.2018, N 0001201812140027);

постановлением Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2018 года N 1617 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 24.12.2018, N 0001201812240025);

постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.01.2019, N 0001201901300002);

постановлением Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 12.03.2019, N 0001201903120021);

постановлением Правительства Российской Федерации от 20 марта 2019 года N 287 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 26.03.2019, N 0001201903260027);

постановлением Правительства Российской Федерации от 28 марта 2019 года N 334 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 29.03.2019, N 0001201903290026);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 01.04.2019, N 0001201904010027);

постановлением Правительства Российской Федерации от 20 мая 2019 года N 626 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 22.05.2019, N 0001201905220009);

постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2019 года N 598 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 24.05.2019, N 0001201905240030);

постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июня 2019 года N 828 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 01.07.2019, N 0001201907010002);

постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2019 года N 989 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 01.08.2019, N 0001201908010010);

постановлением Правительства Российской Федерации от 26 сентября 2019 года N 1256 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 27.09.2019, N 0001201909270005);

постановлением Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2019 года N 1266 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 01.10.2019, N 0001201910010016);

постановлением Правительства Российской Федерации от 7 ноября 2019 года N 1411 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 08.11.2019, N 0001201911080025);

постановлением Правительства Российской Федерации от 13 декабря 2019 года N 1662 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 17.12.2019, N 0001201912170010);

постановлением Правительства Российской Федерации от 12 декабря 2019 года N 1654 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 16.12.2019, N 0001201912160039);

постановлением Правительства Российской Федерации от 12 декабря 2019 года N 1655 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 16.12.2019, N 0001201912160044);

постановлением Правительства Российской Федерации от 19 декабря 2019 года N 1712 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 20.12.2019, N 0001201912200016);

постановлением Правительства Российской Федерации от 22 января 2020 года N 32 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 24.01.2020, N 0001202001240019);

постановлением Правительства Российской Федерации от 3 февраля 2020 года N 76 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 07.02.2020, N 0001202002070027);

постановлением Правительства Российской Федерации от 10 марта 2020 года N 257 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 11.03.2020, N 0001202003110001);

постановлением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2020 года N 349 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 31.03.2020, N 0001202003310028);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2020 года N 628 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 03.05.2020, N 0001202005030001);

постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2020 года N 672 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 15.05.2020, N 0001202005150021);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.06.2020, N 0001202006300018);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2020 года N 969 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 02.07.2020, N 0001202007020017);

постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 20.08.2020, N 0001202008200002);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 01.09.2020, N 0001202009010006) (о порядке вступления в силу см. пункт 5 постановления Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298);

постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2020 года N 1318 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 01.09.2020, N 0001202009010002);

постановлением Правительства Российской Федерации от 1 октября 2020 года N 1571 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 01.10.2020, N 0001202010010051) (вступил в силу с 1 октября 2020 года);

постановлением Правительства Российской Федерации от 5 ноября 2020 года N 1781 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 06.11.2020, N 0001202011060010);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2020 года N 1974 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 01.12.2020, N 0001202012010035);

постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2020 года N 1977 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 03.12.2020, N 0001202012030016);

постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2020 года N 2302 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.12.2020, N

0001202012300138);

постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2020 года N 2319 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.12.2020, N 0001202012300158);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 года N 2329 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 31.12.2020, N 0001202012310015);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 31.01.2021, N 0001202101310001);

постановлением Правительства Российской Федерации от 8 февраля 2021 года N 132 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 09.02.2021, N 0001202102090023);

постановлением Правительства Российской Федерации от 10 февраля 2021 года N 146 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 12.02.2021, N 0001202102120048);

постановлением Правительства Российской Федерации от 2 марта 2021 года N 299 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 06.03.2021, N 0001202103060015);

постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 06.03.2021, N 0001202103060019);

постановлением Правительства Российской Федерации от 18 марта 2021 года N 395 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 19.03.2021, N 0001202103190002);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2021 года N 1071 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 01.07.2021, N 0001202107010128);

постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 13.07.2021, N 0001202107130017);

постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2021 года N 1231 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 23.07.2021, N 0001202107230028);

постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 02.09.2021, N 0001202109020024);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2021 года N 1636 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.09.2021, N 0001202109300017);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2021 года N 1852 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.10.2021, N 0001202110300003);

постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 29.11.2021, N 0001202111290008);

постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.12.2021, N 0001202112300022);

постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2021 года N 2486 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 28.12.2021, N 0001202112280035);

постановлением Правительства Российской Федерации от 10 марта 2022 года N 338 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 10.03.2022, N 0001202203100019);

постановлением Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 года N 912 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 20.05.2022, N 0001202205200023);

постановлением Правительства Российской Федерации от 1 июня 2022 года N 999 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 01.06.2022, N

0001202206010030);

постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2022 года N 1275 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 19.07.2022, N 0001202207190028);

постановлением Правительства Российской Федерации от 9 сентября 2022 года N 1583 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 10.09.2022, N 0001202209100001) (вступило в силу с 1 октября 2022 года);

постановлением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2022 года N 1681 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 23.09.2022, N 0001202209230040) (распространяется на правоотношения, возникшие с 1 августа 2022 года);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2022 года N 1930 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 31.10.2022, N 0001202210310039);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 23.01.2023, N 0001202301230025) (о порядке вступления в силу см. пункты 2, 5-8 постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556);

постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2023 года N 62 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 24.01.2023, N 0001202301240013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2023 года N 164 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 07.02.2023, N 0001202302070012);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.03.2023, N 0001202303300064);

постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 14.06.2023, N 0001202306140006);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1230 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 31.07.2023, N 0001202307310044) (о порядке вступления в силу см. пункт 8 постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1230);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1231 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 31.07.2023, N 0001202307310060);

постановлением Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2023 года N 1580 (о порядке вступления в силу см. пункт 2 постановления Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2023 года N 1580);

постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2023 года N 2289 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 26.12.2023, N 0001202312260090);

постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 года N 2350 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 28.12.2023, N 0001202312280043);

постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 года N 2359 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 29.12.2023, N 0001202312290058);

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2023 года N 2389 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.12.2023, N 0001202312300006);

постановлением Правительства Российской Федерации от 7 февраля 2024 года N 133 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 09.02.2024, N 0001202402090038);

постановлением Правительства Российской Федерации от 6 марта 2024 года N 270 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 09.03.2024, N 0001202403090018);

постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 12.04.2024, N 0001202404120017) (о порядке вступления в силу см. пункт 6 постановления Правительства

Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461);

постановлением Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2024 года N 486 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 17.04.2024, N 0001202404170018) (о порядке вступления в силу см. пункт 3 постановления Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2024 года N 486);

постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2024 года N 561 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 08.05.2024, № 0001202405080014);

постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2024 года N 562 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 08.05.2024, № 0001202405080022) (о порядке вступления в силу см. пункт 3 постановления Правительства Российской Федерации от 3 мая 2024 года N 562);

постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2024 года N 782 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 11.06.2024, № 0001202406110024);

постановлением Правительства Российской Федерации от 24 июля 2024 года N 1000 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 25.07.2024, № 0001202407250016);

постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2024 года N 1192 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 16.09.2024, № 0001202409160025;

постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2024 года N 1229 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 11.09.2024, № 0001202409110001);

постановлением Правительства Российской Федерации от 25 сентября 2024 года N 1304 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 25.09.2024, № 0001202409250010);

постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 01.11.2024, № 0001202411010028);

постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 24.12.2024, № 0001202412240020) (о порядке вступления в силу см. пункт 5 постановления Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868);

постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2024 года N 1937 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 28.12.2024, № 0001202412280170);

постановлением Правительства Российской Федерации от 1 февраля 2025 года N 81 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 03.02.2025, № 0001202502030037);

постановлением Правительства Российской Федерации от 4 февраля 2025 года N 99 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 04.02.2025, № 0001202502040013);

постановлением Правительства Российской Федерации от 21 марта 2025 года N 341 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 21.03.2025, № 0001202503210045) (с изменениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505);

постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2025 года N 439 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 07.04.2025, № 0001202504070035);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.09.2025, № 0001202509300029);

постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 30.09.2025, № 0001202509300028);

постановлением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2025 года N 1704 (Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 31.10.2025, № 0001202510310034);

постановлением Правительства Российской Федерации от 19 декабря 2025 года N 2075

(Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 19.12.2025, № 0001202512190033).

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" Правительство Российской Федерации

постановляет:

1. Утвердить прилагаемые:

Правила оптового рынка электрической энергии и мощности;

изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности.

2. Министерству экономического развития Российской Федерации, Министерству финансов Российской Федерации, Министерству промышленности и торговли Российской Федерации, Министерству регионального развития Российской Федерации, Федеральной службе по тарифам и Федеральной антимонопольной службе согласовать до 25 марта 2011 года скорректированные источники финансирования инвестиционной программы открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания".

3. Министерству экономического развития Российской Федерации, Министерству энергетики Российской Федерации и Федеральной службе по тарифам согласовать до 25 марта 2011 года скорректированные источники финансирования инвестиционной программы открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях".

4. Министерству энергетики Российской Федерации утвердить до 1 апреля 2011 года скорректированные источники финансирования инвестиционной программы открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания".

5. Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" утвердить до 1 апреля 2011 года скорректированные источники финансирования инвестиционной программы открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях".

6. Федеральной службе по тарифам:

а) в 2-недельный срок со дня утверждения скорректированных инвестиционных программ, указанных в пунктах 2 и 3 настоящего постановления, пересмотреть составляющие цен на мощность, соответствующие размеру денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации и финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);

б) с 1 апреля 2011 года:

пересмотреть на 2011 год цены на мощность для генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, индикативные цены на электрическую энергию и мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков. Указанные цены применяются к правоотношениям, возникшим с 1 апреля 2011 года;

скорректировать по годам параметры изменения необходимой валовой выручки открытого акционерного общества "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" в целях сглаживания тарифов, обеспечив снижение необходимой валовой выручки на содержание объектов электросетевого хозяйства, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в 2011 году в размере до 5 млрд.рублей, и пересмотреть установленные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые открытым акционерным обществом "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы";

пересмотреть установленные на 2011 год для Калининградской ТЭЦ-2 (открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС") тарифы на электрическую энергию и мощность, поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, тарифы на электрическую энергию и мощность, продаваемую (приобретаемую) на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) в целях импорта (экспорта) в электроэнергетические системы иностранных государств, установленные для Калининградской области, и индикативные цены на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (неценовых зон), установленные на 2011 год для Калининградской области. Указанные цены (тарифы) применяются к правоотношениям, возникшим с 1 апреля 2011 года;

в) до 1 июля 2011 года совместно с Министерством энергетики Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой представить в Правительство Российской Федерации предложения о внесении изменений в нормативные правовые акты Правительства Российской Федерации в части участия представителей Федеральной антимонопольной службы и некоммерческого партнерства "Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью" в работе органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

7. Министерству энергетики Российской Федерации:

в 9-месячный срок подготовить совместно с Министерством экономического развития Российской Федерации, Федеральной антимонопольной службой, Федеральной службой по тарифам и Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом" и представить в Правительство Российской Федерации предложения о корректировке Правил, утвержденных настоящим постановлением, в части положений, касающихся организации торговли мощностью на оптовом рынке (в том числе применения установленных указанными Правилами коэффициентов при определении объема недопоставки мощности в случае невыполнения (частичного невыполнения) поставщиком условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, а также возможности перехода к формированию цен на электрическую энергию исходя из полных затрат на выработку электрической энергии и мощности), на основе анализа функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности после завершения переходного периода.

8. В целях установления случаев манипулирования ценами на электрическую энергию Федеральной антимонопольной службе по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации, Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной службой по тарифам утвердить до 1 мая 2011 года методику определения соответствия ценовых заявок на продажу электрической энергии требованиям экономической обоснованности.

9. Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с 1 мая 2011 года пересмотреть установленные на 2011 год тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков с учетом подпункта "а", абзацев первого и второго подпункта "б" пункта 6 настоящего постановления и исходя из увеличения среднего по субъекту Российской Федерации одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, и сбытовых надбавок гарантирующих

поставщиков не более чем на 15 процентов. По согласованию с Федеральной службой по тарифам органы исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов вправе распространить действие решений о снижении указанных в настоящем пункте тарифов и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на правоотношения, возникшие с 1 января 2011 года.

10. Признать утратившими силу акты Правительства Российской Федерации по перечню согласно приложению.

11. Абзац шестой пункта 141 Правил, утвержденных настоящим постановлением, вступает в силу с 1 апреля 2011 года.

Председатель Правительства
Российской Федерации
В.Путин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2010 года N 1172

Правила оптового рынка электрической энергии и мощности

(с изменениями на 19 декабря 2025 года)

I. Общие положения

1. Настоящими Правилами устанавливаются правовые основы функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности (далее - оптовый рынок), включая регулирование отношений, связанных с оборотом электрической энергии и мощности на оптовом рынке, с 1 января 2011 года.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

абзац дополнительно включен с 3 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 марта 2019 года N 287; утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461 - см. предыдущую редакцию;

"группа точек поставки" - одна или несколько точек в электрической сети (точек поставки), относящихся к одному узлу расчетной модели и (или) к единому технологически неделимому энергетическому объекту, в отношении которого участником оптового рынка осуществляется купля-продажа электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, или ограничивающих территорию, в отношении которой купля-продажа электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке осуществляется только одним участником оптового рынка, и используемых для определения и исполнения обязательств, связанных с поставкой и оплатой электрической энергии и (или) мощности;

"коммерческий учет" - процесс измерения объемов электрической энергии и значений электрической мощности, сбора и обработки результатов измерений (в том числе со средств измерений, которыми оснащены объекты регулирования потребления электрической энергии), формирования расчетным путем на основании результатов измерений (в том числе со средств измерений, которыми оснащены объекты регулирования потребления электрической энергии) данных о количестве произведенной и потребленной электрической энергии и мощности в соответствующих группах точек поставки, а также хранения и передачи указанных данных;
(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)
"конкурентный отбор" - процедура определения цен и объемов электрической энергии или мощности в результате отбора ценовых заявок по критерию минимизации стоимости электрической энергии или мощности;

"манипулирование ценами на оптовом рынке" - совершение экономически и (или)

технологически необоснованных действий, в том числе с использованием своего доминирующего положения на оптовом рынке, которые приводят к существенному изменению цен (цены) на электрическую энергию и (или) мощность;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 6 сентября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2013 года N 743. - См. предыдущую редакцию)

"организация коммерческой инфраструктуры" - совет рынка, коммерческий оператор оптового рынка или иная организация, на которую возложены функции по обеспечению коммерческой инфраструктуры;

"отклонения" - объемы электрической энергии, соответствующие изменениям почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии участником оптового рынка между моментом определения в соответствии с настоящими Правилами объемов планового почасового производства (потребления) электрической энергии и моментом окончания часа их поставки;

"покупатель с ценозависимым потреблением" - покупатель электрической энергии и мощности, являющийся участником оптового рынка, осуществляющий самостоятельное планирование потребности в электрической мощности и принявший в установленном настоящими Правилами порядке обязательство в отношении определенной группы точек поставки по изменению режима потребления электрической энергии путем обеспечения готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии (наиболее поздние из таких обязательств прекращаются 31 декабря 2026 г.);

(Абзац дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

"потребитель, оказывающий услуги по изменению режима потребления электрической энергии" - потребитель оптового рынка или розничного рынка электрической энергии, заключивший договор оказания услуг по изменению режима потребления электрической энергии с агрегатором управления изменением режима потребления электрической энергии (далее - агрегатор), обеспечивающий готовность объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка или объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя оптового рынка к изменению режима потребления электрической энергии, а также действия, направленные непосредственно на изменение режима потребления электрической энергии такого объекта регулирования в требуемый период времени;

(Абзац дополнительно включен с 3 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 марта 2019 года N 287; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

"расчетная модель" - описание электроэнергетической системы, предназначенное для построения математической модели процесса производства, передачи и потребления электрической энергии и мощности, с помощью которой рассчитываются реализуемые в этой электроэнергетической системе объемы производства и потребления электрической энергии и мощности и соответствующие им цены;

"системные ограничения" - предельно допустимые значения технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России (далее - ЕЭС России) (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленные параметрами работы объектов электроэнергетики;

"узел расчетной модели" - составная часть расчетной модели, соответствующая соединениям описанных в расчетной модели электрических сетей и местам присоединения к ним потребляющих и (или) генерирующих объектов (при этом каждый генерирующий объект, присоединенный к сетям высокого напряжения, описывается в расчетной модели отдельно);

"участники оптового рынка" - поставщики электрической энергии и мощности и покупатели электрической энергии и мощности, получившие статус субъектов оптового рынка, заключившие обязательные для участников оптового рынка договоры и совершившие иные необходимые для

осуществления торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке действия в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

"участник с регулируемым потреблением" - участник оптового рынка, который имеет на оптовом рынке группу точек поставки, к которым отнесены энергопринимающие устройства и (или) генерирующие объекты (если в отношении этих генерирующих объектов не зарегистрированы на оптовом рынке отдельные группы точек поставки), и в силу режимов работы указанных устройств и (или) объектов влияет на качество электрической энергии и надежность работы ЕЭС России, если в отношении таких устройств и (или) объектов участник в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка имеет возможность принимать и в определенный указанным договором срок (не более 1 часа) исполнять диспетчерские команды об изменении объемов потребления (производства) электрической энергии;

"ценовая заявка" - документ, отражающий намерение участника оптового рынка купить или продать в определенной группе точек поставки электрическую энергию или продать мощность и устанавливающий планируемые участником к покупке (продаже) объемы электрической энергии на каждый час суток или объемы мощности на соответствующий период поставки мощности с указанием предлагаемых цен или параметров для определения предлагаемых цен для каждого из планируемых объемов электрической энергии или мощности, а также документ, сформированный в отношении агрегированного объекта управления, отражающий намерение субъекта оптового рынка оказать в определенный период и в определенном объеме услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии с указанием предлагаемой цены оказания таких услуг;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 13 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2015 года N 1166; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

"ценопринимающая заявка" - ценовая заявка участника оптового рынка без указания цены на электрическую энергию или мощность, отражающая намерение данного участника купить или продать указанный в заявке объем электрической энергии или продать указанный в заявке объем мощности по сложившейся в результате конкурентного отбора цене;

"ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии" - снижение объема покупки электрической энергии покупателем с ценозависимым потреблением при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед на величину, заявленную таким покупателем в соответствии с настоящими Правилами (ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии осуществляется до 31 декабря 2026 г. включительно);

(Абзац дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

"ценозависимое снижение потребления мощности" - снижение потребления мощности покупателем с ценозависимым потреблением, определяемое на основании величин, по которым таким покупателем принято обязательство обеспечить готовность к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, с учетом выполнения таким покупателем установленных настоящими Правилами требований к готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии (ценозависимое снижение потребления мощности осуществляется до 31 декабря 2026 г. включительно);

(Абзац дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

"потребитель, оказывающий услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии" - потребитель электрической энергии и мощности на оптовом рынке, заключивший договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по результатам проведенных конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и обеспечивающий готовность к изменению режима потребления электрической энергии собственного объекта регулирования

потребления электрической энергии потребителя оптового рынка, а также непосредственно изменение режима потребления электрической энергии такого объекта в требуемый период времени.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

Иные понятия, используемые в настоящих Правилах, применяются в значениях, определенных Федеральным законом "Об электроэнергетике" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

3. Для целей настоящих Правил под расчетным периодом понимается календарный месяц.

При определении сроков совершения действий, предусмотренных настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и (или) неценовые зоны оптового рынка, применяется единое время - московское.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

Для целей настоящих Правил отдельными частями ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, являются территории по перечню согласно приложению N 3.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446)

Для целей настоящих Правил отдельными частями ценовых зон оптового рынка, ранее относившимися к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, являются территории по перечню согласно приложению N 4.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446)

Для целей настоящих Правил дата включения технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в состав территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, или в состав территорий, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка, устанавливается решением Правительства Российской Федерации.

(Абзац дополнительно включен с 14 июля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2018 года N 761)

Для целей настоящих Правил датой включения территорий, ранее технологически не связанных с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в состав территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, или в состав территорий, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка, является 1-е число месяца, следующего за месяцем, в котором наступила наиболее ранняя дата подписания акта о технологическом присоединении к сетям ЕЭС России любого из объектов электросетевого хозяйства, расположенных на такой территории, если иное не установлено Правительством Российской Федерации.

(Абзац дополнительно включен с 14 июля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2018 года N 761)

Для целей настоящих Правил под мероприятиями по модернизации генерирующего объекта тепловой электростанции понимаются мероприятия, которые могут быть предусмотрены проектом модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, из числа мероприятий, указанных в пункте 266 настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43)

Для целей настоящих Правил к отдельным видам противоаварийной автоматики, действующей на отключение нагрузки, в случае реализации управляющих воздействий которой на

энергопринимающие устройства покупателей электрической энергии осуществляется снижение стоимости мощности, приобретаемой такими покупателями, в порядке, установленном настоящими Правилами, относятся устройства специального автоматического отключения нагрузки, входящие в состав противоаварийной автоматики предотвращения нарушения устойчивости (далее - устройства специального автоматического отключения нагрузки).

(Абзац дополнительно включен с 9 октября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2019 года N 1266)

Для целей настоящих Правил отдельными территориями ценовых зон оптового рынка, ранее относившимися к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков (далее - отдельные территории, ранее относившиеся к неценовым зонам), являются территории по перечню согласно приложению № 4_1.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

Порядок совершения действий, предусмотренных настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при переходе к применению московского времени на территориях субъектов Российской Федерации, указанных в пункте 3 приложения № 4_1 к настоящим Правилам, устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

4. На оптовом рынке торговля электрической энергией и мощностью осуществляется с использованием следующих способов:

1) торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на основании договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии и (или) мощности (далее - регулируемые договоры). Продажа и оплата электрической энергии и мощности может осуществляться по единому регулируемому договору, предусматривающему куплю-продажу электрической энергии и мощности, или по отдельным регулируемым договорам;

2) торговля электрической энергией и (или) мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам на основании договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности (далее - свободные договоры);

3) торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки (далее - конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед);

4) торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности;

5) торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением, осуществляемого не позднее чем за час до поставки электрической энергии в целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии (далее - конкурентный отбор заявок для балансирования системы);

6) торговля электрической энергией в объемах, соответствующих отклонениям, по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по соглашению сторон в договорах купли-продажи (далее - свободные договоры купли-продажи отклонений);

7) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным поставщиками в отношении мощности генерирующих объектов, определенных в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в случае, когда объем мощности, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности в какой-либо зоне свободного перетока (группе зон свободного перетока), не обеспечивает удовлетворение спроса на мощность (далее - договоры купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного

отбора инвестиционных проектов);

8) подпункт утратил силу с 23 января 2023 года - постановление Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556 - см. предыдущую редакцию;

9) торговля электрической энергией и мощностью по ценам, определенным исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, установленных для поставщиков, в неценовых зонах оптового рынка;

10) торговля мощностью по договорам купли-продажи и договорам (поставки) мощности:

предусматривающим условия, касающиеся сроков начала продажи мощности каждого из указанных в таких договорах генерирующих объектов, устанавливающим технические характеристики (параметры) генерирующего оборудования и заключенным между покупателями, организациями коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка и генерирующими компаниями оптового рынка, созданными на основании решений Правительства Российской Федерации путем реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России" (за исключением оптовой генерирующей компании, которая создана в результате реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России" и в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций) (далее - договоры о предоставлении мощности). Договоры о предоставлении мощности заключаются в отношении генерирующих объектов, перечень которых определяется Правительством Российской Федерации и наличие которых в составе ЕЭС России исходя из их месторасположения, технических и иных характеристик необходимо в целях надежного и бесперебойного снабжения потребителей электрической энергией;

заключенным в отношении следующих генерирующих объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций (далее - договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций):

включенные в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики объекты, строящиеся в соответствии с Программой деятельности Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" на долгосрочный период (2009-2015 годы), утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 года N 705, или строящиеся в соответствии с программой строительства гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), реализуемой оптовой генерирующей компанией, созданной на основании решений Правительства Российской Федерации путем реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России", в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций с датой ввода в эксплуатацию не позднее 31 декабря 2024 г., а также строящиеся объекты атомных электростанций, предусмотренные в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики и (или) изменениях, вносимых в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, утвержденные в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 г. При этом в отношении объектов атомных электростанций, начало поставки мощности которых предполагается не позднее 1 января 2017 года, и объектов гидроэлектростанций указанные договоры должны быть заключены до 1 января 2011 года;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 8 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 года N 2329; в редакции, введенной в действие со 2 августа 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 июля 2024 года N 1000. - См. предыдущую редакцию)

объекты новых атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), определенные по результатам отбора инвестиционных проектов, проводимого в установленном порядке более чем за 5 лет до планируемого ввода в эксплуатацию таких объектов;

11) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности, производимой с

использованием генерирующих объектов, в случае необходимости поддержания данных объектов в работоспособном состоянии для обеспечения установленных техническими регламентами и иными обязательными требованиями параметров работы ЕЭС России, систем жизнеобеспечения, режимов водопользования (далее - генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме);

(Подпункт в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

12) торговля электрической энергией и (или) мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам в целях обеспечения совместной работы ЕЭС России и энергетических систем иностранных государств в порядке, установленном настоящими Правилами;

13) торговля электрической энергией и мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях (далее - потери) в порядке, установленном настоящими Правилами;

14) торговля мощностью, производимой квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, на основании договоров купли-продажи (поставки) мощности, заключенных в соответствии с пунктами 214 и 263 настоящих Правил, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее - договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии);

(Подпункт дополнительно включен с 11 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года N 449; в редакции, введенной в действие с 10 июня 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 мая 2017 года N 622. - См. предыдущую редакцию)

15) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, заключенным в соответствии с настоящими Правилами в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций;

(Подпункт дополнительно включен с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43)

16) торговля электрической энергией и (или) мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей;

(Подпункт дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

17) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, модернизированных (реконструированных) или построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, заключенным в соответствии с настоящими Правилами в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень генерирующих объектов, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам;

(Подпункт дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

18) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам;

(Подпункт дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

19) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным в отношении генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов, подлежащих

строительству в ценовых зонах оптового рынка, утвержденный Правительством Российской Федерации.

(Подпункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504)

4_1. На оптовом рынке осуществляется оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, представляющих собой комплекс организационно и (или) технологически связанных действий, направленных на обеспечение готовности к изменению режима потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, а также непосредственно на изменение режима потребления электрической энергии таких объектов в требуемый период времени, по договорам, заключаемым субъектами оптового рынка, отобранными в качестве исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (далее - договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления).

Оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии осуществляется в целях достижения на оптовом рынке положительного совокупного экономического эффекта для покупателей электрической энергии и мощности, в том числе путем снижения цен, формируемых по результатам осуществления одного или нескольких способов торговли электрической энергией и мощностью, предусмотренных подпунктами 3-5 пункта 4 настоящих Правил.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

5. Поставщики электрической энергии и (или) мощности и покупатели электрической энергии и мощности участвуют в отношениях купли-продажи электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке после получения в установленном порядке статуса субъекта оптового рынка - участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке. При этом поставщики и покупатели заключают обязательные для участников оптового рынка договоры и совершают иные действия для осуществления поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации, имеющие статус субъекта оптового рынка - участника обращения электрической энергии на оптовом рынке, должны выполнять показатели финансовой дисциплины, отражающие исполнение указанными субъектами своих обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии (далее - показатели финансовой дисциплины). Значения показателей финансовой дисциплины гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, рассчитанные согласно приложению № 7 и договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, должны соответствовать допустимым значениям, указанным в приложении № 7 к настоящим Правилам.

(Абзац дополнительно включен с 25 апреля 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2024 года N 486)

(Пункт в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

6. Системный оператор в целях минимизации стоимости электрической энергии осуществляет выбор состава включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, а также выбор агрегированных объектов управления (далее - состав оборудования) не позднее 24 часов до начала периода, на который осуществляется выбор состава оборудования, момент начала и продолжительность (не более 10 календарных дней) которого определяются системным оператором и доводятся в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка до сведения участников оптового рынка и субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

Для осуществления указанного выбора участники оптового рынка - поставщики электрической энергии представляют следующую информацию:

параметры генерирующего оборудования;

величина расходов на осуществление пуска и выключения генерирующего оборудования;

максимальные цены, указываемые в ценовых заявках на продажу электрической энергии (для генерирующих объектов, поставка мощности которых производится по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, - не выше значения переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии, указанных поставщиком мощности в ценовой заявке в соответствии с пунктом 112_1 настоящих Правил (указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил) и проиндексированных за период с 1 января года начала поставки мощности нового генерирующего объекта по итогам отбора до 1 января текущего года в порядке, указанном поставщиком мощности в ценовой заявке в соответствии с пунктом 112_1 настоящих Правил (для генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил, - проиндексированных в соответствии с порядком, предусмотренным указанным решением), подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и в конкурентном отборе заявок для балансирования системы на каждый час указанного периода, - для участников рынка, функционирующих в ценовых зонах оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503. - См. предыдущую редакцию)

Информация, предусмотренная абзацем третьим настоящего пункта, предоставляется системному оператору, а информация, предусмотренная абзацами четвертым и пятым настоящего пункта, - организации коммерческой инфраструктуры, которая передает ее системному оператору. Сроки предоставления и передачи указанной информации определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

До начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед участники оптового рынка могут изменить заявленные ими для целей выбора состава оборудования на соответствующий период параметры генерирующего оборудования. Системный оператор актуализирует состав оборудования с учетом измененных параметров, при этом измененные параметры учитываются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при установлении выполнения участниками оптового рынка требований, определенных подпунктами 3, 4 и 6 пункта 50 настоящих Правил.

До начала процедуры выбора состава оборудования субъекты оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, включающий период, на который осуществляется выбор состава оборудования, уведомляют в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системного оператора о готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

Агрегированные объекты управления выбираются в состав оборудования в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при этом объемы снижения потребления электрической энергии агрегированных объектов управления учитываются в качестве замещения объемов производства электрической энергии генерирующим оборудованием, в отношении которого максимальные цены, указанные в ценовых заявках на продажу электрической энергии, превышают максимальный уровень, рассчитываемый согласно порядку, установленному договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

Снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии может быть учтено при выборе состава оборудования в отношении каждого агрегированного объекта управления один раз в сутки на

количество последовательных часов, указанное в отношении этого агрегированного объекта управления в соответствующих договорах оказания услуг по управлению изменением режима потребления.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

Распределение между сутками расчетного периода объемов снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии при выборе состава оборудования системный оператор осуществляет в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

7. До начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед покупатели электрической энергии и мощности сообщают системному оператору прогнозные почасовые объемы потребления электрической энергии, а покупатели с ценозависимым потреблением также уведомляют системного оператора о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

Исходя из предоставленной участниками оптового рынка в соответствии с настоящим пунктом информации, из прогнозируемых системным оператором почасовых объемов потребления электрической энергии и выбранного состава оборудования, системный оператор устанавливает ограничения на плановое почасовое производство электрической энергии (максимальные и минимальные почасовые значения мощности генерирующего оборудования), обеспечивающие исполнение сформированного им прогноза работы энергосистемы с учетом системных ограничений, потерь электрической энергии в электрических сетях, требований по поддержанию резервов мощности (в том числе по их территориальному расположению в ЕЭС России), необходимости обеспечения надлежащего качества и минимизации стоимости электрической энергии.

Указанные ограничения учитываются при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Объемы электрической энергии, указываемые покупателями в ценовых заявках, подаваемых для участия в конкурентном отборе на сутки вперед, могут быть скорректированы для целей проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом прогнозируемых системным оператором почасовых объемов потребления электрической энергии.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

Участники оптового рынка - покупатели электрической энергии сообщают системному оператору до 20-го числа каждого месяца информацию о фактических объемах потребления электрической энергии обслуживаемых ими потребителей за предыдущий месяц в порядке и объемах, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442)

Цены, указываемые участниками оптового рынка в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и конкурентном отборе заявок для балансирования системы, не должны превышать заявленные ими в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил максимальные цены.

8. До начала суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке, организация коммерческой инфраструктуры проводит в ценовых зонах оптового рынка конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед. По результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед на каждый час следующих суток в ценовых зонах оптового рынка определяются:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 29 августа 2014 года постановлением

Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820. - См. предыдущую редакцию)

объемы планового почасового производства и потребления электрической энергии для каждой группы точек поставки участников оптового рынка (далее - плановое почасовое производство (потребление)), которые сообщаются организацией коммерческой инфраструктуры участнику оптового рынка и системному оператору не позднее дня, предшествующего дню поставки электрической энергии;

цены на объемы электрической энергии, включаемые в плановое почасовое производство (потребление), уравновешивающие спрос и предложение электрической энергии (далее - равновесные цены на электрическую энергию).

9. Для участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и обеспечения исполнения обязательств по заключенным на оптовом рынке договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии на оптовом рынке, участники оптового рынка, функционирующие в ценовых зонах оптового рынка, подают организации коммерческой инфраструктуры оформленные в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка ценовые заявки на покупку (продажу) электрической энергии в каждой группе точек поставки на каждый час следующих суток.

Системный оператор на основании результатов конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и прогнозируемых им почасовых объемов потребления электрической энергии планирует электроэнергетические режимы и режимы работы генерирующих и энергопотребляющих объектов на каждый час суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии.

10. В целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии и управления режимами работы объектов электроэнергетики не позднее чем за час до поставки электрической энергии системный оператор после определения планового почасового производства (потребления) осуществляет в ценовых зонах конкурентный отбор заявок для балансирования системы.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820. - См. предыдущую редакцию)

На основании результатов конкурентного отбора заявок для балансирования системы в нормальных условиях работы ЕЭС России системный оператор управляет технологическими режимами работы объектов электроэнергетики в течение суток, когда осуществляется поставка электрической энергии. В случае угрозы возникновения аварийной ситуации системный оператор вправе в установленном порядке ограничить потребление электрической энергии и мощности. При этом расчет стоимости электрической энергии проводится на основе результатов конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

11. Участники оптового рынка, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, участвуют в соответствии с настоящими Правилами в торговле электрической энергией в ценовых зонах оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы в объеме, соответствующем перетоку электрической энергии по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка, на основании договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

12. В период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике, введенного в порядке, предусмотренном постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2009 года N 929, стоимость электрической энергии определяется с учетом регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в отношении поставщиков и предназначенных для применения в период действия второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике, в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

13. Ограничения режима потребления электрической энергии на оптовом рынке вводятся по основаниям и в порядке, которые предусмотрены Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии. При этом в случае введения режима ограничения потребления электрической энергии на оптовом рынке в первую очередь ограничивается переток электрической энергии в энергосистемы иностранных государств.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию)

14. Договоры, заключенные участниками оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, учитываются организацией коммерческой инфраструктуры при определении обязательств (требований) данных участников в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если предварительно рассчитанные объемы обязательств (требований) участника оптового рынка по оплате электрической энергии и (или) мощности по итогам расчетного периода по заключенному договору, в том числе величина, определяемая по каждой группе точек поставки, соответствуют нулевой величине, то объемы обязательств (требований) участника оптового рынка по оплате соответствующих объемов электрической энергии и (или) мощности при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода составляют 1 рубль (абзац дополнительно включен с 21 октября 2011 года постановлением Правительства Российской Федерации от 6 октября 2011 года N 813).

Стоимость и объем электрической энергии и (или) мощности, купленных (проданных) участником оптового рынка за расчетный период, определяются с учетом обязательств (требований) данного участника по всем заключенным им на оптовом рынке договорам, на основании которых осуществляется купля-продажа электрической энергии и (или) мощности (абзац в редакции, введенной в действие с 21 октября 2011 года постановлением Правительства Российской Федерации от 6 октября 2011 года N 813, - см. предыдущую редакцию).

При определении обязательств (требований) участников оптового рынка по заключенным на оптовом рынке договорам учитываются дополнительные обязательства (требования), возникшие у участника оптового рынка в текущем расчетном периоде в результате нарушения порядка расчета объемов и стоимости электрической энергии и (или) мощности, купленных (проданных) в предыдущих периодах, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

15. В целях определения предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), реализуемую на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, по нерегулируемым ценам, организация коммерческой инфраструктуры за расчетный период рассчитывает для отдельных участников оптового рынка в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцированные по ценовым категориям. Результаты расчета, максимальный час фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъекта Российской Федерации, а также объемы электрической энергии и (или) мощности, приобретаемые соответствующими участниками оптового рынка по регулируемым ценам (тарифам) и свободным (нерегулируемым) ценам, и прогнозные значения составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, указанных в пункте 183 настоящих Правил, на следующий расчетный период публикуются на официальном сайте организации коммерческой инфраструктуры в сети Интернет.
(Пункт в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1179; в редакции, введенной в действие с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2020 года N 2302. - См. предыдущую редакцию)

16. С целью снижения финансовых рисков участникам оптового рынка предоставляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка возможность заключения контрактов на будущие поставки электрической энергии и мощности и на покупку или продажу фиксированного объема электрической энергии и мощности для поставки в оговоренную дату в будущем по согласованной сторонами цене (форвардных и фьючерсных контрактов).

17. В целях своевременного обеспечения требований поставщиков по оплате электрической

энергии и (или) мощности, поставленной покупателям, на оптовом рынке должна быть введена в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка система гарантий исполнения обязательств.

18. Требования экономической обоснованности ценовых заявок на продажу электрической энергии, а также ценовых заявок на продажу мощности определяются федеральным антимонопольным органом по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики, федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса и федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 14 июля 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года N 672. - См. предыдущую редакцию)

На оптовом рынке должно обеспечиваться действие системы установления случаев манипулирования ценами на электрическую энергию и (или) мощность, в том числе с использованием методики определения соответствия ценовых заявок на продажу электрической энергии требованию экономической обоснованности, утверждаемой федеральным антимонопольным органом.

(Абзац дополнительно включен с 14 июля 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года N 672)

В целях обеспечения формирования конкурентных цен на электрическую энергию и мощность в ценовых зонах оптового рынка не допускается одновременный учет одних и тех же расходов на производство электрической энергии или мощности при формировании цен, указываемых участниками в различных ценовых заявках, подаваемых для участия в конкурентных отборах.

Контроль за установлением случаев манипулирования ценами на электрическую энергию и (или) мощность на оптовом рынке осуществляется федеральным антимонопольным органом.

Контроль за размерами ежемесячной платы за единицу мощности в целях выявления действий, которые имеют или могут иметь своим результатом недопущение, ограничение, устранение конкуренции и (или) ущемление интересов субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, в том числе манипулирование ценами на мощность на оптовом рынке, осуществляется в соответствии с антимонопольным законодательством Российской Федерации.

19. Оплата участниками оптового рынка электрической энергии осуществляется в следующем порядке, если иное не предусмотрено договорами, на основании которых продается (приобретается) электрическая энергия на оптовом рынке, и (или) договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (в том числе в отношении порядка оплаты электрической энергии, поставляемой по регулируемым договорам, а также порядка оплаты электрической энергии, осуществляемой в 2011 году и ежегодно в январе и феврале) (абзац в редакции, введенной в действие с 21 октября 2011 года постановлением Правительства Российской Федерации от 6 октября 2011 года N 813, - см. предыдущую редакцию):

не позднее 14-го числа расчетного периода оплачивается электрическая энергия, приобретенная по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с 1-го по 9-е число расчетного периода, и в срок не позднее 28-го числа расчетного периода - электрическая энергия, приобретенная по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с 10-го по 23-е число расчетного периода;

не позднее 14-го и 28-го числа расчетного периода оплачивается равными долями купля-продажа электрической энергии в неценовых зонах оптового рынка в отношении плановых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

не позднее 21-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, оплачивается электрическая энергия, фактически приобретенная в расчетном периоде по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии.

20. Оплата мощности участниками оптового рынка осуществляется в следующем порядке, если

иное не предусмотрено договорами, на основании которых продается (приобретается) мощность на оптовом рынке, и (или) договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (в том числе в отношении порядка оплаты мощности, поставляемой по регулируемым договорам, а также порядка оплаты мощности, осуществляемой в 2011 году и ежегодно в январе и феврале) (абзац в редакции, введенной в действие с 21 октября 2011 года постановлением Правительства Российской Федерации от 6 октября 2011 года N 813, - см. предыдущую редакцию):

до 30 процентов стоимости планового объема покупки мощности в расчетном периоде, определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, оплачивается равными долями не позднее 14-го и 28-го числа расчетного периода;

оплата мощности, фактически приобретенной в расчетном периоде, осуществляется не позднее 21-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

21. По обязательствам, возникшим в отношении объемов электрической энергии и мощности, приобретаемых участниками оптового рынка по регулируемым договорам, оплата осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Оплата услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

II. Порядок получения статуса субъекта оптового рынка, участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке и заключения обязательных договоров субъектами оптового рынка

22. Организация включается в реестр субъектов оптового рынка по решению наблюдательного совета совета рынка.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 15 января 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2012 года N 1482. - См. предыдущую редакцию)

23. Для получения юридическим лицом статуса субъекта оптового рынка - участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке предъявляются следующие требования:

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

1) соответствие следующим количественным характеристикам, применяемым в группах точек поставки, с использованием которых организация планирует участие в торговле на оптовом рынке:

поставщик электрической энергии владеет на праве собственности или на ином законном основании генерирующим оборудованием, установленная генерирующая мощность которого в каждой предполагаемой группе точек поставки составляет не менее 5 МВт;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

потребитель электрической энергии владеет на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающим оборудованием, суммарная присоединенная мощность которого равна или превышает 20 МВ·А и в каждой группе точек поставки составляет не менее 750 кВ·А;

энергосбытовая организация или энергоснабжающая организация намерена приобретать электрическую энергию и мощность на оптовом рынке в целях последующей реализации на основании заключенных на розничных рынках договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии и мощности) с потребителями, суммарная присоединенная мощность энергопринимающего оборудования которых составляет в соответствующих группах точек поставки не менее 20 МВ·А, при условии, что в каждой группе точек поставки она равна или превышает 750 кВ·А.

Указанные количественные характеристики не применяются к гарантирующим поставщикам электрической энергии и энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки

на территории Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области (далее - новые субъекты Российской Федерации) в соответствии с Положением об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 "Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области" (далее - единый закупщик).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 4 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2015 года N 1522; в редакции, введенной в действие с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446; в редакции, введенной в действие с 31 июля 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1230. - См. предыдущую редакцию)

В отношении организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, указанные количественные характеристики применяются к максимальному из почасовых значений объемов электрической энергии, которые такие организации намерены поставлять (приобретать) на оптовом рынке в соответствующих группах точек поставки в целях осуществления экспортно-импортных операций в соответствии с заключенными этими организациями договорами;

Абзац дополнительно включен с 15 января 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2012 года N 1482; утратил силу с 17 октября 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 15 июля 2022 года N 1275. - См. предыдущую редакцию.

Абзац дополнительно включен с 15 января 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2012 года N 1482; утратил силу с 17 октября 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 15 июля 2022 года N 1275. - См. предыдущую редакцию.

2) проведение следующих мероприятий технического характера:

оснащение каждой точки (группы точек) поставки, с использованием которой организация планирует участвовать в торговле на оптовом рынке, средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или на ином законном основании третьим лицам), обеспечивающими сбор, обработку и передачу организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета и соответствующими определенным настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требованиям, если иное не предусмотрено настоящим пунктом;

оборудование системой связи, обеспечивающей передачу системному оператору данных, необходимых для осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах ЕЭС России, и соответствующей техническим параметрам, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с соблюдением сроков введения в действие этих требований.

Начиная с 1 января 2025 г. точки поставки на оптовом рынке допускается оснащать средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или ином законном основании третьим лицам), присоединенными к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), с использованием которых обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. N 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)" (далее - Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Группы точек поставки единого закупщика, указанные в абзаце одиннадцатом пункта 24 настоящих Правил, а с 1 января 2025 г. также иные точки (группы точек) поставки, указанные в пункте

24 настоящих Правил, с использованием которых организация планирует участвовать в торговле на оптовом рынке, допускается оснащать средствами измерений, не обеспечивающими совокупность функций по сбору, обработке и передаче организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета и не присоединенными к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), при условии соответствия таких средств измерений требованиям, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также при условии оснащения таких точек (групп точек) поставки соответствующими требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка техническими устройствами без измерительной функции, обеспечивающими сбор, обработку, хранение и передачу организации коммерческой инфраструктуры результатов измерений, полученных с использованием указанных средств измерений (далее - технические устройства без измерительной функции). Указанные средства измерений (приборы учета электрической энергии) должны быть введены в эксплуатацию (в отношении их должен быть оформлен акт допуска в эксплуатацию) в порядке, установленном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 31 июля 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1230; в редакции, введенной в действие с 27 декабря 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 декабря 2025 года N 2075. - См. предыдущую редакцию)

Средства измерений, используемые для обеспечения коммерческого учета на оптовом рынке, должны обеспечивать учет электрической энергии с интервалами, определенными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (интервальный учет электрической энергии), в отношении каждой точки поставки, входящей в состав группы точек поставки, если иное не предусмотрено пунктом 168 настоящих Правил. Выполнение требований по оснащению точки (группы точек) поставки предусмотренными настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе средствами измерений, а также техническими устройствами без измерительной функции, подтверждается в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе по результатам проведенного коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка тестирования указанных средств измерений, интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), к которой присоединены средства измерений, и технических устройств без измерительной функции;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 22 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

3) согласование с системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры группы точек поставки, с использованием которой организация планирует участвовать в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке.

Абзац дополнительно включен с 17 октября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2022 года N 1275; утратил силу с 11 сентября 2024 года - постановление Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2024 года N 1229. - См. предыдущую редакцию.

Требования о проведении мероприятий технического характера и о согласовании с системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры групп точек поставки не применяются для получения статуса субъекта оптового рынка системообразующими территориальными сетевыми организациями, которым в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии может быть присвоен статус гарантирующего поставщика.

(Абзац дополнительно включен с 15 января 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2012 года N 1482; в редакции, введенной в действие с 11 сентября 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2024 года N 1229. - См. предыдущую редакцию)

Соблюдение установленных настоящим пунктом количественных характеристик и проведение мероприятий могут подтверждаться договорами, содержащими отлагательные условия вступления их в силу, но не позднее начала поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности организацией в соответствующей группе точек поставки на оптовом рынке.

Требования о проведении мероприятий технического характера в части оснащения каждой точки (группы точек) поставки, с использованием которой организация планирует участвовать в

торговле на оптовом рынке, расположенной на территориях отдельных частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее являвшихся технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами или относившихся к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, средствами измерений, указанными в подпункте 2 настоящего пункта, а также техническими устройствами без измерительной функции (при оснащении точек поставки средствами измерений, указанными в абзаце пятом подпункта 2 настоящего пункта) с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 168 настоящих Правил, должны быть выполнены субъектами оптового рынка, функционирующими на указанных территориях, в течение 6 месяцев со дня начала покупки (поставки) электрической энергии и мощности в соответствующей группе точек поставки, но не позднее истечения 12 месяцев с даты включения соответствующей территории в состав территорий, которые объединены в ценовые (неценовые) зоны оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 4 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2015 года N 1522; в редакции, введенной в действие с 26 декабря 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446; в редакции, введенной в действие с 14 июля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2018 года N 761; в редакции, введенной в действие с 10 декабря 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1496; в редакции, введенной в действие с 30 октября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2021 года N 1852; в редакции, введенной в действие с 22 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

Требования о проведении мероприятий технического характера в части приведения системы связи, обеспечивающей обмен данными с системным оператором, в соответствие с требованиями, определенными настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, должны быть выполнены субъектами оптового рынка, функционирующими на территориях отдельных частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее являвшихся технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами или относившихся к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в течение 6 месяцев со дня начала покупки (поставки) электрической энергии и мощности в соответствующей группе точек поставки, но не позднее истечения 12 месяцев со дня включения соответствующих районов и (или) территории в состав территорий, которые объединены в ценовые (неценовые) зоны оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 10 декабря 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1496)

23_1. Для получения статуса субъекта оптового рынка - агрегатора коммерческой организации необходимо сформировать из зарегистрированных коммерческим оператором объектов регулирования потребления электрической энергии потребителей розничного рынка и (или) объектов регулирования потребления электрической энергии потребителей оптового рынка (далее - объект (объекты) регулирования потребления электрической энергии) агрегированный объект управления, с использованием которого организация планирует оказывать услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии. К формируемому агрегированному объекту управления предъявляются следующие требования:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

1) соответствие количественных характеристик снижения потребления электрической энергии следующим критериям:

суммарный по всем объектам регулирования потребления электрической энергии, из которых формируется агрегированный объект управления, объем снижения потребления составляет не менее 0,1 МВт;

произведение заявленных в отношении агрегированного объекта управления объема и длительности снижения потребления электрической энергии не превышает сумму произведений объема и длительности снижения потребления электрической энергии по всем объектам регулирования потребления электрической энергии, из которых формируется агрегированный объект управления, за исключением случая подтверждения возможности такого превышения по результатам проведенного системным оператором тестирования агрегированного объекта управления, при этом заявленный в отношении агрегированного объекта управления объем снижения потребления

электрической энергии составляет не менее 0,1 МВт;

длительность непрерывного снижения потребления электрической энергии каждого объекта регулирования потребления электрической энергии, из которых формируется агрегированный объект управления, составляет не менее установленного договором о присоединении к торговой системе оптового рынка количества часов, которое не может составлять менее 1 часа;

2) соответствие всех входящих в агрегированный объект управления объектов регулирования потребления электрической энергии следующим требованиям:

один и тот же объект регулирования потребления электрической энергии может входить в состав только одного агрегированного объекта управления;

агрегированный объект управления формируется агрегатором только из объектов регулирования потребления электрической энергии, относящихся к одной ценовой зоне;

агрегированный объект управления формируется потребителем оптового рынка только из объектов (объекта) регулирования потребления электрической энергии данного потребителя оптового рынка, относящихся к одной ценовой зоне;

до 31 декабря 2028 г. включение в состав агрегированного объекта управления одновременно объектов (объекта) регулирования потребления электрической энергии, расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и объектов (объекта) регулирования потребления электрической энергии, не расположенных на указанной территории, не допускается;

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

3) в отношении агрегированного объекта управления и входящих в его состав объектов регулирования потребления электрической энергии проведены мероприятия технического характера по оснащению системой связи, обеспечивающей передачу системному оператору данных в отношении агрегированного объекта управления и соответствующей техническим параметрам, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, - начиная с 1 января 2027 г. в случае, если в отношении формируемого агрегированного объекта управления заявлена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

23_2. Сформированный в соответствии с пунктом 23_1 настоящих Правил агрегированный объект управления должен быть зарегистрирован системным оператором. Системный оператор осуществляет регистрацию агрегированных объектов управления, соответствующих требованиям настоящих Правил, в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Подтверждение соответствия агрегированного объекта управления требованиям, установленным настоящими Правилами, для целей его регистрации осуществляется в том числе на основании аттестации этого агрегированного объекта управления, осуществляемой системным оператором в порядке, определенном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по результатам тестирования агрегированного объекта управления, проведенного путем тестирования этого объекта в целом и (или) отдельного тестирования всех входящих в указанный объект объектов регулирования потребления электрической энергии.

После регистрации агрегированного объекта управления системный оператор направляет коммерческому оператору соответствующее уведомление в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Регистрация новых агрегированных объектов управления за организациями, получившими статус субъекта оптового рынка - агрегатора, осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом предусмотренных настоящими Правилами требований.

Субъекты оптового рынка - участники обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке вправе участвовать в отношениях, связанных с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления, в качестве агрегаторов (потребителей, оказывающих услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии) при условии регистрации сформированного агрегированного объекта управления системным оператором в соответствии с настоящим пунктом и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Внесение изменений в состав и параметры зарегистрированного агрегированного объекта

управления осуществляется системным оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе на основании повторных аттестации и тестирования в случае, если изменения вносятся в параметры агрегированного объекта управления, определяемые по результатам аттестации и тестирования.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

23_3. Для регистрации организацией коммерческой инфраструктуры объектов регулирования потребления электрической энергии, из которых возможно формирование агрегированных объектов управления, агрегатору (потребителю, оказывающему услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии) в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, необходимо выполнить следующие требования:

1) в объект регулирования потребления электрической энергии не входят энергопринимающие устройства, входящие в группу точек поставки покупателя с ценозависимым потреблением, в отношении которой принято в установленном настоящими Правилами порядке обязательство по изменению режима потребления электрической энергии путем обеспечения готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии;

2) в объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка входит все оборудование (энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии, системы накопления электрической энергии), находящееся в единых границах балансовой принадлежности. Порядок определения единых границ балансовой принадлежности в целях настоящих Правил осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

3) в объект регулирования потребления электрической энергии потребителя оптового рынка входит все оборудование (энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии, системы накопления электрической энергии), относящееся к одной группе точек поставки такого потребителя на оптовом рынке;

4) в отношении объекта регулирования потребления электрической энергии проведены мероприятия технического характера по оснащению соответствующими требованиям, определенным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или на ином законном основании третьим лицам), обеспечивающими учет электрической энергии с интервалами, определенными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и являющимися введенными в эксплуатацию расчетными или контрольными в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, а также техническими устройствами без измерительной функции, обеспечивающими сбор, обработку, хранение и передачу организации коммерческой инфраструктуры результатов измерений, полученных с использованием указанных средств измерений (далее - технические устройства без измерительной функции).

Проведение указанных мероприятий в отношении объекта регулирования потребления электрической энергии потребителя оптового рынка при условии выполнения для соответствующей группы точек поставки потребителя электрической энергии и мощности требований, предусмотренных пунктом 23 настоящих Правил, по оснащению средствами измерений, обеспечивающими учет электрической энергии с интервалами, определенными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не требуется.

Начиная с 1 января 2027 г. объекты регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка, из которых формируется агрегированный объект управления, должны быть оснащены средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или на ином законном основании третьим лицам), присоединенными к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), с использованием которых обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). Начиная с 1 января 2027 г. объекты регулирования потребления электрической энергии потребителя оптового рынка могут быть оснащены указанными средствами измерений, присоединенными к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Выполнение требований по оснащению объектов регулирования потребления электрической энергии, из которых формируется агрегированный объект управления, предусмотренными настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка средствами измерений, техническими устройствами без измерительной функции подтверждается в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе

по результатам проведенного коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка тестирования указанных средств измерений, технических устройств без измерительной функции, интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), к которой присоединены средства измерений;

5) в отношении объекта регулирования потребления электрической энергии в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системным оператором проведена аттестация, включая тестирование объекта регулирования потребления электрической энергии;

6) в объект регулирования потребления электрической энергии не входит объект (объекты) по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 25 МВт, и в отношении которого в предусмотренном настоящими Правилами порядке не получено подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке;

7) оборудование (энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии, системы накопления электрической энергии), входящее в объект регулирования потребления электрической энергии потребителя розничного рынка, отнесено к одной группе точек поставки оптового рынка.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

23_4. Субъект оптового рынка в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, получает право на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием агрегированного объекта управления, зарегистрированного в соответствии с пунктом 23_2 настоящих Правил, на определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка срок, включающий один или несколько периодов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Право на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием зарегистрированного агрегированного объекта управления предоставляется агрегатору (потребителю, оказывающему услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии) при выполнении им всех требований для участия в отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, предусмотренных пунктом 297 настоящих Правил.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

24. Группы точек поставки энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, обслуживающей на розничном рынке потребителя (потребителей) электрической энергии и (или) мощности и (или) сетевую организацию (сетевые организации), за исключением случаев, установленных абзацем восьмым настоящего пункта, должны располагаться на границе балансовой принадлежности потребителей (сетевых организаций), в интересах которых энергосбытовая (энергоснабжающая) организация осуществляет куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке, и субъектов электроэнергетики и (или) иных потребителей, в интересах которых купля-продажа электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке осуществляется данной энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией или другим участником оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

При объединении в одну группу точек поставки энергосбытовой организации, обслуживающей на розничном рынке потребителя (потребителей) электрической энергии и (или) сетевую организацию (сетевые организации), энергопринимающего оборудования нескольких потребителей, группы точек поставки энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, за исключением случаев, установленных абзацем восьмым настоящего пункта, должны располагаться на границе балансовой принадлежности между потребителями (сетевыми организациями), в интересах которых энергосбытовая организация осуществляет куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке, и субъектами электроэнергетики (потребителями, сетевыми организациями, в отношении которых купля-продажа на оптовом рынке электрической энергии (мощности) осуществляется иным субъектом оптового рынка).

(Абзац дополнительно включен с 21 октября 2011 года постановлением Правительства

Российской Федерации от 6 октября 2011 года N 813; в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

Абзац дополнительно включен с 4 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2015 года N 1522, утратил силу с 1 января 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446 - см. предыдущую редакцию.

Группы точек поставки для гарантирующих поставщиков определяются исходя из границ зоны (зон) их деятельности. Если зона (зоны) деятельности гарантирующего поставщика расположена на территории более чем одного субъекта Российской Федерации или относится более чем к одному энергорайону, то на территории каждого из субъектов Российской Федерации, в которых располагается его зона (зоны) деятельности, или в каждом энергорайоне, к которому эта зона (зоны) относится, регистрируется отдельная группа (группы) точек поставки. Указанное требование не применяется к группам точек поставки гарантирующих поставщиков, зарегистрированных на оптовом рынке до вступления в силу настоящих Правил.

Группы точек поставки потребителей электрической энергии и мощности должны располагаться на границе балансовой принадлежности их электрических сетей с учетом требований, предусмотренных абзацем восьмым настоящего пункта.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810; в редакции, введенной в действие с 10 октября 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 сентября 2018 года N 1145. - См. предыдущую редакцию)

Группы точек поставки участника оптового рынка, осуществляющего покупку электрической энергии (мощности) для целей поставки единому хозяйствующему субъекту на железнодорожном транспорте, по инициативе указанного участника оптового рынка и (или) единого хозяйствующего субъекта на железнодорожном транспорте в границах одного субъекта Российской Федерации располагаются на объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих указанному хозяйствующему субъекту, в местах подключения фидеров и (или) линий электропередачи к шинам распределительных устройств подстанций (абзац дополнительно включен с 21 октября 2011 года постановлением Правительства Российской Федерации от 6 октября 2011 года N 813).

Группы точек поставки поставщиков электрической энергии и мощности должны располагаться на границе балансовой принадлежности их электрических сетей и в местах непосредственного соединения представляемого ими на оптовом рынке генерирующего оборудования с электрической сетью с учетом требований, предусмотренных абзацем восьмым настоящего пункта, за исключением случаев, установленных абзацем девятым настоящего пункта.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810; в редакции, введенной в действие с 10 октября 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 сентября 2018 года N 1145. - См. предыдущую редакцию)

Группы точек поставки в отношении энергопринимающего оборудования, которое не является электроустановками собственных нужд электростанций, находящегося в границах балансовой принадлежности поставщика электрической энергии и мощности, располагаются в местах подключения этого энергопринимающего оборудования к объектам электросетевого хозяйства. Не допускается наличие в одной группе точек поставки поставщика энергопринимающего оборудования, которое не является электроустановками собственных нужд электростанций, и энергопринимающего оборудования, которое является электроустановками собственных нужд электростанций.

(Абзац дополнительно включен с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810)

Группы точек поставки поставщиков электрической энергии и мощности, владеющих на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, должны располагаться на границе балансовой принадлежности их электрических сетей, если иное не предусмотрено абзацем восьмым настоящего пункта, а также в местах непосредственного

соединения представляемого ими на оптовом рынке генерирующего оборудования с электрической сетью либо в местах непосредственного соединения оборудования, преобразующего частоту электрической энергии, с электрической сетью.

(Абзац дополнительно включен с 10 октября 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 сентября 2018 года N 1145)

Группы точек поставки организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции и (или) поставку электрической энергии и (или) мощности между ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка и неценовой (неценовыми) зонами оптового рынка через энергетические системы иностранных государств, располагаются на линиях электропередачи, пересекающих государственную границу Российской Федерации, на границе ЕЭС России и зарубежных энергосистем.

Группы точек поставки единого закупщика располагаются на административных границах новых субъектов Российской Федерации, общих с административными границами сопредельных субъектов Российской Федерации, относящихся к ценовой зоне оптового рынка, в электрических сетях, пересекающих указанные административные границы (далее - группы точек поставки единого закупщика).

(Абзац дополнительно включен с 31 июля 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1230)

Каждая группа точек поставки, энергопринимающее оборудование, генерирующий объект, объект электросетевого хозяйства, иной объект, связанный с процессом производства, передачи, потребления электрической энергии и мощности, объект регулирования потребления электрической энергии могут быть закреплены на оптовом рынке только за одним субъектом оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

Согласование и регистрация новых групп точек поставки за организациями, получившими статус субъекта оптового рынка и осуществляющими куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности, производятся в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом предусмотренных настоящими Правилами требований.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

25. Организации, предоставившие организации коммерческой инфраструктуры документы, подтверждающие выполнение требований, установленных пунктами 23-24 настоящих Правил (за исключением документов, содержащих сведения, составляющие государственную тайну), становятся субъектами оптового рынка с даты включения их в реестр субъектов оптового рынка при условии заключения договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

Организации, добровольно принявшие на себя обязательство по регистрации группы точек поставки, в которой выполняются требования, установленные пунктом 23 настоящих Правил в отношении генерирующего оборудования, в определенный момент в будущем и на этом основании согласовавшие с системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры соответствующую группу точек поставки (далее - условная группа точек поставки), становятся субъектами оптового рынка с даты включения их в реестр субъектов оптового рынка при условии заключения договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Организация коммерческой инфраструктуры в течение 10 дней уведомляет федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов о включении указанных организаций в реестр субъектов оптового рынка.

Согласованные с системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры при получении статуса субъекта оптового рынка группы точек поставки, в том числе условные, регистрируются за субъектом оптового рынка одновременно с включением его в реестр субъектов оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

26. Для осуществления поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке

с использованием зарегистрированных групп точек поставки субъект оптового рынка заключает договор оказания услуг по передаче электрической энергии (в случае если поставщик (покупатель) электрической энергии и мощности в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги) и договор оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если он относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике), а также иные договоры, предусмотренные подпунктом 3 пункта 40 и пунктом 41 настоящих Правил, и уведомляет организацию коммерческой инфраструктуры о заключении указанных договоров в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом договор оказания услуг по передаче электрической энергии может быть заключен самостоятельно лицом, владеющим на праве собственности или на ином законном основании генерирующим или энергопринимающим оборудованием, в отношении которого соответствующим субъектом оптового рынка зарегистрирована группа точек поставки.

Договор оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике может содержать отлагательные условия, предусматривающие, что права и обязанности по такому договору возникают со дня начала поставки (покупки) электрической энергии и мощности субъектом оптового рынка в соответствующей группе точек поставки на оптовом рынке.

В случае если за субъектом оптового рынка зарегистрирована группа точек поставки в отношении генерирующего или энергопринимающего оборудования, принадлежащего другому лицу на праве собственности или на ином законном основании, такой субъект участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных за ним групп точек поставки после заключения указанным лицом договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если такое лицо относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию системным оператором при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике).

С использованием условных групп точек поставки субъекты оптового рынка участвуют только в торговле мощностью. Для участия в торговле электрической энергией и мощностью субъекты оптового рынка должны зарегистрировать группу точек поставки в отношении генерирующего оборудования, которое было отнесено к условной группе точек поставки, заключить обязательные для участников оптового рынка договоры и совершить иные действия для осуществления поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Совершение субъектом оптового рынка, получившим оферту о заключении необходимого для поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке договора или соглашения, фактических действий по выполнению определенных в ней условий в срок, установленный для ее акцепта, считается ее акцептом.

27. Купля-продажа электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам), установленным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, а также в соответствии с принятыми указанным органом решениями об определении при формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и (или) мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс) прогнозных объемов продажи (покупки) электрической энергии и (или) мощности по регулируемым ценам (тарифам) в зарегистрированных в соответствии с настоящими Правилами группах точек поставки осуществляется следующими субъектами оптового рынка:

гарантирующие поставщики, энергосбытовые и энергоснабжающие организации, к числу покупателей электрической энергии и мощности которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей;

покупатели электрической энергии и мощности, определенные настоящими Правилами и функционирующие на территориях ценовых зон оптового рынка согласно приложению N 3;

субъекты оптового рынка, группы точек поставки которых расположены в неценовых зонах оптового рынка;

производители электрической энергии и мощности, определенные федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с критериями, определенными пунктом 62 настоящих Правил, и обязанные заключать в установленном настоящими Правилами порядке договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии и (или) мощности с гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми и энергоснабжающими организациями, к числу покупателей электрической энергии и мощности которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии и мощности, функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков.

Абзац утратил силу с 17 февраля 2024 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 февраля 2024 года N 133. - См. предыдущую редакцию.

Единый закупщик может осуществлять покупку (поставку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке по группам точек поставки, указанным в абзаце одиннадцатом пункта 24 настоящих Правил, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором единым закупщиком были выполнены требования пунктов 23-26 настоящих Правил, но не ранее 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. N 1230 "Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области".

(Абзац дополнительно включен с 31 июля 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1230)

Субъекты оптового рынка по соответствующим группам точек поставки, не указанные в абзацах втором - четвертом, седьмом настоящего пункта, а также организации, осуществляющие экспортно-импортные операции, могут осуществлять покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с 1-го числа каждого месяца при условии выполнения ими требований пунктов 23-26 настоящих Правил:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 17 февраля 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 февраля 2024 года N 133. - См. предыдущую редакцию)

абзац дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442; утратил силу с 17 февраля 2024 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 февраля 2024 года N 133 - см. предыдущую редакцию;

абзац дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442; утратил силу с 17 февраля 2024 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 февраля 2024 года N 133 - см. предыдущую редакцию.

Организация коммерческой инфраструктуры не позднее 5 рабочих дней с 1-го числа очередного месяца уведомляет федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов о наименовании субъектов оптового рынка, получивших право участия с использованием новых групп точек поставки, удовлетворяющих требованиям пунктов 23 - 26 настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442; в редакции, введенной в действие с 17 февраля 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 февраля 2024 года N 133. - См. предыдущую редакцию)

Абзац дополнительно включен с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820; утратил силу с 17 февраля 2024 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 февраля 2024 года N 133 - см. предыдущую редакцию.

28. Организации, которые приобрели, в том числе в порядке правопреемства, право собственности либо право владения и (или) пользования в отношении энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств, ранее принадлежавшие субъекту оптового рынка, в

отношении которых были зарегистрированы группы точек поставки на оптовом рынке, получают статус субъектов оптового рынка и осуществляют куплю-продажу электрической энергии и мощности в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с использованием:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

соответствующей группы точек поставки, зарегистрированной за субъектом оптового рынка, которому ранее принадлежали указанные энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

средств измерений, которыми оснащены эти группы точек поставки, а также технических устройств без измерительной функции (при оснащении точек поставки средствами измерений, указанными в абзаце пятом подпункта 2 пункта 23 настоящих Правил);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 октября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2021 года N 1852; в редакции, введенной в действие с 22 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и (или) мощность и балансовых решений, принятых в отношении субъекта оптового рынка, которому ранее принадлежали указанные энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

Указанные организации предоставляют организации коммерческой инфраструктуры документы, подтверждающие соответствие средств измерений, которыми оснащены указанные группы точек поставки, а также технических устройств без измерительной функции (при оснащении точек поставки средствами измерений, указанными в абзаце пятом подпункта 2 пункта 23 настоящих Правил) требованиям, установленным настоящими Правилами, и в случае их несоответствия этим требованиям приводят их в соответствие в течение 6 месяцев с даты получения такими организациями статуса субъекта оптового рынка и начала покупки (поставки) электрической энергии и мощности в соответствующих группах точек поставки.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 октября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2021 года N 1852; в редакции, введенной в действие с 22 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

Указанные положения применяются, если состав указанной группы точек поставки остается неизменным в момент передачи прав на энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

29. Организация, являющаяся субъектом оптового рынка, которой присвоен статус гарантирующего поставщика в соответствии с установленным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии порядком смены гарантирующего поставщика, начинает с даты присвоения ей статуса гарантирующего поставщика участвовать в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием групп точек поставки предыдущего гарантирующего поставщика, соответствующих зоне его деятельности, в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2020 года N 2302. - См. предыдущую редакцию)

Если организация, которой присвоен статус гарантирующего поставщика в соответствии с установленным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии порядком смены гарантирующего поставщика, не является субъектом оптового рынка, она приобретает статус субъекта оптового рынка с даты присвоения ей статуса гарантирующего поставщика и начинает участвовать в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием групп точек поставки предыдущего гарантирующего поставщика, соответствующих зоне его деятельности, в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2020 года N 2302. - См. предыдущую редакцию)

Организация, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, предоставляет организации коммерческой инфраструктуры документы, подтверждающие соответствие средств измерений, которыми оснащены указанные группы точек поставки и которые ранее использовались предыдущим гарантирующим поставщиком, а также технических устройств без измерительной функции (при оснащении точек поставки средствами измерений, указанными в абзаце пятом подпункта 2 пункта 23 настоящих Правил) требованиям, установленным настоящими Правилами, и в случае несоответствия этим требованиям приводит их в соответствие в течение 6 месяцев с даты присвоения статуса гарантирующего поставщика.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 октября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2021 года N 1852; в редакции, введенной в действие с 22 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

До окончания текущего периода регулирования организация, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, участвует в торговле на оптовом рынке с применением регулируемых цен (тарифов) и балансовых решений, принятых в отношении организации, лишенной статуса гарантирующего поставщика.

30. Организация, осуществлявшая функции гарантирующего поставщика до даты присвоения в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии статуса гарантирующего поставщика иной организации, утрачивает право использовать для определения обязательств на оптовом рынке группы точек поставки, соответствующие зоне деятельности гарантирующего поставщика, с даты начала участия нового гарантирующего поставщика в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в соответствующих группах точек поставки.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2020 года N 2302. - См. предыдущую редакцию)

31. Лицо, владеющее на праве собственности или на ином законном основании объектом (частью объекта) по производству электрической энергии (мощности) (в том числе электростанцией, которая является единым комплексом основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, технологически взаимосвязанных процессом производства электрической (электрической и тепловой) энергии и введенных в эксплуатацию в установленном порядке), который присоединен к ЕЭС России и установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 25 МВт, обязано реализовывать всю производимую на указанном объекте (части указанного объекта) электрическую энергию (мощность) только на оптовом рынке, за исключением случаев, установленных настоящими Правилами.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

Указанное лицо в установленном порядке обязано получить статус субъекта оптового рынка, участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, зарегистрированных в отношении такого объекта (части такого объекта), либо получить в отношении электростанции в целом подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке в случае соответствия условиям, предусмотренным пунктом 32, или пунктом 33, или пунктом 33_1, или пунктом 337, или пунктом 338 настоящих Правил. При получении в отношении такой электростанции в целом указанного подтверждения лицо вправе не реализовывать на оптовом рынке производимую на этой электростанции электрическую энергию

(мощность).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 1 августа 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию.

Подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается советом рынка на основании решения в порядке, установленном наблюдательным советом совета рынка, в отношении указанной электростанции в целом при условии ее соответствия условиям, указанным в пункте 32, или пункте 33, или пункте 33_1, или пункте 337, или пункте 338 настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

Подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается при наличии заключенного в отношении указанной электростанции договора на оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем или соглашения, заключенного с системным оператором, которым устанавливается порядок осуществления технологического взаимодействия в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России, если субъект в отношении такой электростанции не соответствует установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании указанной услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Положения пунктов 33 и 33_1 настоящих Правил не распространяются на лиц, владеющих на праве собственности или на ином законном основании гидроэлектростанциями, установленная мощность которых превышает 85 МВт. Вся вырабатываемая генерирующими объектами таких гидроэлектростанций электрическая энергия и мощность реализуется на оптовом рынке.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 12 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 183. - См. предыдущую редакцию)

32. Подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается лицу в отношении указанной в абзаце первом пункта 31 настоящих Правил электростанции в целом, если одновременно соблюдаются следующие условия:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 183; в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

электрическая энергия вырабатывается на указанной электростанции с использованием в качестве основного топлива нефтяного (попутного) газа и (или) продуктов его переработки, доменного, коксового, конвертерного газов, масляных смесей, каменноугольной смолы, отходящего тепла технологического оборудования, используемого одновременно с кородревесными отходами черного щелока, являющихся побочными продуктами основного промышленного производства такого субъекта;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 марта 2015 года постановлением Правительства

Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 183; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

среднемесячный объем потребления электрической энергии за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем потребления электрической энергии не был равен нулю, используемой для удовлетворения собственных производственных нужд объектов основного промышленного производства лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании указанной электростанцией и такими объектами, имеющими с этой электростанцией электрические связи через принадлежащие на праве собственности или на ином законном основании такому лицу объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется передача произведенной указанной электростанцией электрической энергии для обеспечения потребления объектов основного промышленного производства лица, составляет 75 процентов и более от среднемесячного объема производства электрической энергии указанной электростанции за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем производства электрической энергии не был равен нулю;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 183; в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

указанная электростанция по производству электрической энергии связана с объектами основного промышленного производства технологическим процессом таким образом, что работа основного промышленного производства в долгосрочном периоде невозможна или ограничена в условиях прекращения функционирования указанной электростанции;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 183. - См. предыдущую редакцию)

объем производства электрической энергии в среднем в календарном месяце предыдущего года за час такой электростанцией не превышает объем потребления электрической энергии объектами основного промышленного производства данного лица более чем на 25 МВт.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 183; в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

33. Подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается лицу в отношении указанной в абзаце первом пункта 31 настоящих Правил электростанции в целом, если одновременно соблюдаются следующие условия:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 183; в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

среднемесячный объем потребления электрической энергии за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем потребления электрической энергии не был равен нулю, используемой для удовлетворения собственных производственных нужд объектов основного промышленного производства лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании указанной электростанцией и такими объектами, имеющими с этой электростанцией электрические связи через принадлежащие на праве собственности или на ином законном основании такому лицу объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется передача произведенной указанной электростанцией электрической энергии для обеспечения потребления объектов основного промышленного производства лица, составляет 75 процентов и более от среднемесячного объема производства электрической энергии указанной электростанции за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем производства электрической энергии не был равен нулю;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 183; в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См.

предыдущую редакцию)

не более 40 процентов объема потребления электрической энергии, соответствующего величине присоединенной мощности объектов основного производства указанного лица, может быть обеспечено за счет производства электрической энергии на ином объекте (объектах) по производству электрической энергии и мощности, не принадлежащем такому субъекту;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 183; в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

объем производства электрической энергии в среднем в календарном месяце предыдущего года за час указанной электростанцией не превышает объем потребления электрической энергии объектами основного промышленного производства данного лица более чем на 25 МВт.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 183; в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

33_1. Подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается лицу в отношении указанной в абзаце первом пункта 31 настоящих Правил электростанции в целом, если соблюдается любое из следующих условий:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

выработка электрической энергии (мощности) на указанной электростанции зависит исключительно от использования исследовательского ядерного реактора (установки);

выработка электрической энергии (мощности) на указанной электростанции зависит исключительно от использования сооружений, регулирующих уровень воды на внутренних водных путях, и сооружений сброса паводковых вод.

(Пункт дополнительно включен с 12 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года N 183)

33_2. При оценке выполнения условий, предусмотренных абзацами третьим и пятым пункта 32, абзацами вторым и четвертым пункта 33 настоящих Правил, не учитываются объемы производства электрической энергии на электростанции и выдачи такой электрической энергии в электрическую сеть сетевой организации в случае, если загрузка генерирующего оборудования электростанции выполнялась по диспетчерской команде (распоряжению) системного оператора, выданной в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистемы, в пределах величин загрузки, указанных в такой диспетчерской команде (распоряжении). Подтверждение факта загрузки генерирующего оборудования по диспетчерской команде (распоряжению) системного оператора в указанных целях осуществляется в порядке, предусмотренном абзацем четвертым пункта 31 настоящих Правил.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504)

34. В случае если организация владеет на праве собственности или ином законном основании генерирующим объектом, соответствующим указанным в подпункте 1 пункта 23 настоящих Правил количественным характеристикам, соединенным с энергопринимающими устройствами непосредственно или с использованием принадлежащих указанной организации объектов электросетевого хозяйства и полностью или частично обеспечивающим потребление электрической энергии (мощности) такими энергопринимающими устройствами, если при этом такие энергопринимающие устройства не отнесены к группе точек поставки иного участника оптового рынка, такая организация может оформить в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке статус участника с регулируемым потреблением, не регистрируя отдельные группы точек поставки в отношении указанного генерирующего объекта. Данное положение не распространяется на указанные в пункте 31 настоящих Правил организации, которые в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" обязаны реализовывать электрическую энергию и

мощность, производимые на принадлежащих им объектах по производству электрической энергии и мощности, только на оптовом рынке.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

35. Субъекты оптового рынка регулярно представляют в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка организации коммерческой инфраструктуры документы, подтверждающие соответствие требованиям к субъектам оптового рынка, установленным настоящими Правилами.

Субъект оптового рынка при изменении параметров, исходя из которых определены группы точек поставки указанного субъекта, согласовывает изменение групп точек поставки с системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры. При этом измененные группы точек поставки регистрируются за субъектом оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

До даты регистрации измененных групп точек поставки субъекта оптового рынка используются группы точек поставки, ранее зарегистрированные за субъектом оптового рынка.

Субъект оптового рынка при изменении параметров, исходя из которых были сформированы объекты регулирования потребления электрической энергии и (или) агрегированные объекты управления указанного субъекта (далее - регистрационная информация субъекта оптового рынка), обязан зарегистрировать указанные изменения в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

Измененные объекты регулирования потребления электрической энергии и (или) агрегированные объекты управления регистрируются за субъектом оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

36. В случае установления советом рынка либо иной организацией коммерческой инфраструктуры нарушения участником оптового рынка требований пунктов 23-27 настоящих Правил (с учетом пунктов 28 и 29 настоящих Правил) участие субъекта оптового рынка в торговле электрической энергией и мощностью в соответствующей группе точек поставки прекращается в случаях и в порядке, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 15 января 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2012 года N 1482. - См. предыдущую редакцию)

В случае установления советом рынка либо иной организацией коммерческой инфраструктуры неоднократного нарушения организацией настоящих Правил, в том числе в виде неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии, мощности и (или) услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за 2 расчетных периода по соответствующим договорам или в виде нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности в размере, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в порядке, установленном договором о присоединении, организацией коммерческой инфраструктуры может быть принято решение о прекращении поставки (покупки) субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности в соответствующей группе точек поставки.

(Абзац дополнительно включен с 15 января 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2012 года N 1482)

В случае установления советом рынка факта невыполнения субъектом оптового рынка, осуществляющим энергосбытовую деятельность и одновременно являющимся лицом, владеющим на праве собственности или на ином законном основании объектом (частью объекта) по производству электрической энергии (мощности), присоединенным к ЕЭС России, установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 25 МВт и в отношении которого на оптовом рынке

зарегистрирована группа точек поставки, хотя бы одного из показателей финансовой дисциплины, предусмотренных приложением № 7 к настоящим Правилам, и (или) в случае повторного непредставления таким субъектом оптового рынка в организацию коммерческой инфраструктуры документов (информации), необходимых для проведения мониторинга выполнения показателей финансовой дисциплины, в отношении одного и того же отчетного периода, организация коммерческой инфраструктуры может в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, принять решение о прекращении поставки (покупки) указанным субъектом оптового рынка в отношении всех групп точек поставки, с использованием которых указанный субъект оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность.

(Абзац дополнительно включен с 17 апреля 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2024 года N 486)

В случае прекращения по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством Российской Федерации, заключаемых в соответствии с пунктом 26 настоящих Правил для осуществления поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке договоров и соглашений с участником оптового рынка, поставка (покупка) электрической энергии и мощности на оптовом рынке в отношении такого участника прекращается, за исключением случаев, когда указанные обстоятельства обусловлены уклонением от заключения (продления) таких договоров и соглашений со стороны организаций, оказывающих соответствующие услуги, или наличием связанных с этим неурегулированных и переданных в суд разногласий по условиям данных договоров.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 15 января 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2012 года N 1482. - См. предыдущую редакцию)

Прекращение участия субъекта оптового рынка в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке не влечет прекращения договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению и договоров оказания иных услуг, если иное не предусмотрено соответствующим договором и если этот договор не прекращается в связи с невозможностью исполнения предусмотренных им обязательств, вызванной прекращением участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.

В случае установления советом рынка либо иной организацией коммерческой инфраструктуры нарушения субъектом оптового рынка требований пунктов 23_1-23_4 настоящих Правил, субъект оптового рынка лишается права на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием соответствующего зарегистрированного агрегированного объекта управления в случаях и в порядке, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

37. Решение об исключении из реестра субъектов оптового рынка принимает наблюдательный совет совета рынка в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в случае:

неоднократного нарушения организацией настоящих Правил и (или) неоднократного несоблюдения требований договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе в виде неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии, мощности, услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и (или) услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за 2 расчетных периода по соответствующим договорам или нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности в размере, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

невыполнения гарантирующим поставщиком или энергосбытовой организацией хотя бы одного из показателей финансовой дисциплины, предусмотренных приложением № 7 к настоящим Правилам, и (или) повторного непредставления гарантирующим поставщиком или энергосбытовой

организацией в организацию коммерческой инфраструктуры документов (информации), необходимых для проведения мониторинга выполнения показателей финансовой дисциплины, в отношении одного и того же отчетного периода. Положения настоящего абзаца не применяются к территориальным сетевым организациям, имеющим статус гарантирующего поставщика, а также субъектам оптового рынка, осуществляющим энергосбытовую деятельность и одновременно являющимся лицами, владеющим на праве собственности или на ином законном основании объектом (частью объекта) по производству электрической энергии (мощности), присоединенным к ЕЭС России, установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 25 МВт и в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована группа точек поставки;

(Абзац дополнительно включен с 17 апреля 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2024 года N 486)

прекращения обязательств по заключенному данной организацией договору о присоединении к торговой системе оптового рынка;

отсутствия зарегистрированных за данным участником групп точек поставки на оптовом рынке и условных групп точек поставки на оптовом рынке;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

прекращения у организации статуса гарантирующего поставщика по всем зонам деятельности, в отношении которых такой организацией зарегистрированы группы точек поставки на оптовом рынке, если при этом она перестает соответствовать требованиям, предъявляемым к субъектам оптового рынка;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 24 ноября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2017 года N 1365. - См. предыдущую редакцию)

несоответствия территориальной сетевой организации требованиям, предъявляемым к субъектам оптового рынка, в части количественных характеристик, применяемых в отношении объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации, при отсутствии у такой территориальной сетевой организации статуса гарантирующего поставщика;

(Абзац дополнительно включен с 15 января 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2012 года N 1482)

прекращения деятельности организации в соответствии с законодательством Российской Федерации;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

поступления от субъекта оптового рынка заявления об исключении его из реестра субъектов оптового рынка;

отсутствия у агрегатора в течение периода, установленного договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, зарегистрированных агрегированных объектов управления при условии отсутствия зарегистрированных за данным субъектом оптового рынка групп точек поставки на оптовом рынке и условных групп точек поставки на оптовом рынке.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

38. В течение 3 дней с даты принятия решения об исключении организации из реестра субъектов оптового рынка и (или) прекращения в соответствии с пунктом 36 настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке в отношении соответствующей организации организация коммерческой инфраструктуры уведомляет об этом:

организацию, в отношении которой принято такое решение;

федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов;

федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;

исполнительный орган соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, который в установленном законодательством Российской Федерации порядке предпринимает меры, необходимые для перехода потребителей, обслуживаемых на розничном рынке организацией, в отношении которой принято такое решение, на обслуживание к гарантирующему поставщику в случае, если покупатель является гарантирующим поставщиком, энергоснабжающей или энергосбытовой организацией.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

39. Решение об исключении организации - покупателя электрической энергии и мощности (за исключением гарантирующего поставщика) из реестра субъектов оптового рынка и (или) о прекращении в соответствии с пунктом 36 настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке вступает в силу в срок, установленный в таком решении с учетом необходимости заключения организацией - покупателем электрической энергии и мощности (за исключением гарантирующего поставщика) либо обслуживаемыми ею потребителями договоров энергоснабжения (договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии и (или) мощности) на розничном рынке в установленном законодательством Российской Федерации порядке, но не позднее 60 календарных дней с даты его принятия.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820. - См. предыдущую редакцию)

Решение об исключении организации - гарантирующего поставщика из реестра субъектов оптового рынка и (или) о прекращении в отношении нее в соответствии с пунктом 36 настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке вступает в силу с даты присвоения статуса гарантирующего поставщика в отношении соответствующей зоны деятельности иной организации либо с даты утраты статуса гарантирующего поставщика такой организацией на основании решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, если другая дата не определена в решении.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446. - См. предыдущую редакцию)

В случае если субъект оптового рынка, в отношении которого принимается решение об исключении из реестра субъектов оптового рынка, имеет одну или более зарегистрированных на оптовом рынке групп точек поставки гарантирующего поставщика, то в отношении вступления в силу решения об исключении из реестра субъектов оптового рынка применяются положения абзаца второго настоящего пункта.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 15 января 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2012 года N 1482. - См. предыдущую редакцию)

III. Существенные условия договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламентов оптового рынка и стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке

40. Существенными условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентов оптового рынка являются:

1) права и обязанности сторон договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и порядок их взаимодействия;

2) порядок и сроки получения доступа к услугам организации коммерческой инфраструктуры, содержание, порядок и сроки оказания этих услуг, а также порядок оплаты данных услуг с учетом требований нормативных правовых актов, регулирующих доступ к услугам организации коммерческой инфраструктуры;

(Подпункт в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

3) виды договоров, заключаемых на оптовом рынке для обеспечения купли-продажи электрической энергии и (или) мощности и (или) оказания услуг по управлению изменением режима

потребления электрической энергии, к числу которых могут быть отнесены договоры оказания услуг, связанных с организацией торговли и расчетов на оптовом рынке, а также состав и порядок совершения действий, необходимых для осуществления поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке и (или) оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

(Подпункт в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

4) взаимная ответственность сторон по принятым на себя обязательствам;

5) основания, условия и порядок внесения изменений и (или) дополнений в договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, включая процедуру рассмотрения соответствующих изменений организацией коммерческой инфраструктуры;

6) технические параметры систем связи, обеспечивающих передачу данных системному оператору, этапы и сроки введения в действие этих требований, начиная с минимально допустимых (наличие телефонной (голосовой) связи и возможности немедленной передачи системному оператору данных об активной (реактивной) мощности объектов по производству электрической энергии (энергопринимающих устройств участников с регулируемым потреблением), спецификация оборудования, по которому должна передаваться информация, число каналов связи, их пропускная способность, состав передаваемой информации, а также технические параметры систем связи, обеспечивающих передачу данных системному оператору в отношении агрегированных объектов управления, в отношении которых соответствующим субъектом оптового рынка заявлена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, этапы и сроки введения в действие соответствующих требований;

(Подпункт в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

7) процедура регулярного представления субъектами оптового рынка организации коммерческой инфраструктуры документов, подтверждающих соответствие требованиям к субъектам оптового рынка, установленным настоящими Правилами, а также процедура проверки представленных документов, порядок предоставления участниками оптового рынка организациям коммерческой инфраструктуры информации, необходимой для проведения расчетов объемов, цен и стоимости электрической энергии и/или мощности, в том числе информации о применяемых ставках налогов (сборов), иных обязательных платежах, статистической информации;

8) порядок согласования и регистрации групп точек поставки (в том числе условных) и их отнесения к узлам расчетной модели;

8_1) порядок регистрации объектов регулирования потребления электрической энергии, порядок регистрации агрегированных объектов управления и внесения изменений в состав и параметры зарегистрированных объектов регулирования потребления электрической энергии и агрегированных объектов управления, включая порядок аттестации объектов регулирования потребления электрической энергии, из которых формируется (сформирован) агрегированный объект управления, и агрегированных объектов управления в целом, условия и порядок проведения тестирования объектов регулирования потребления электрической энергии и агрегированных объектов управления, порядок заявления и подтверждения в отношении агрегированных объектов управления возможности изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

(Подпункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

9) порядок учета информации об отнесении групп точек поставки к узлам расчетной модели, полученной от организаций технологической инфраструктуры оптового рынка, при организации функционирования торговой системы оптового рынка;

10) процедура организации подачи и приема заявок участников оптового рынка, включающая в том числе:

процедуру представления системному оператору и приема системным оператором

уведомлений о прогнозных почасовых объемах потребления электрической энергии покупателей и (или) о параметрах и готовности генерирующих объектов поставщиков к работе, уведомлений покупателей с ценозависимым потреблением о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии, а также субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, о готовности к снижению объема потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

процедуру представления организацией коммерческой инфраструктуры информации о максимальных ценах, указываемых в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и в конкурентном отборе заявок для балансирования системы;

процедуру передачи системным оператором организации коммерческой инфраструктуры информации о прогнозных почасовых объемах потребления электрической энергии покупателями и (или) о готовности генерирующих объектов поставщиков к работе, а также о готовности покупателей с ценозависимым потреблением к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии и о готовности к снижению объема потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с указанием групп точек поставки участников оптового рынка, с использованием которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, чьи энергопринимающие устройства включены в объекты регулирования потребления электрической энергии, из которых были сформированы данные агрегированные объекты управления (далее - группы точек поставки, соотнесенные с данными агрегированными объектами управления), и с указанием объема такого снижения;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

процедуру передачи организацией коммерческой инфраструктуры системному оператору информации о максимальных ценах, указываемых в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и в конкурентном отборе заявок для балансирования системы;

11) процедура организации заключения и обеспечения исполнения договоров, на основании которых осуществляется купля-продажа электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке;

12) порядок функционирования системы гарантий исполнения обязательств, включая процедуру определения размера и порядок предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии и мощности, а также услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке;

(Подпункт в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

13) процедура конкурентного отбора ценовых заявок на покупку (продажу) электрической энергии, определения равновесных цен на электрическую энергию и планового почасового потребления (производства), а также объемов электрической энергии, расчеты за которые осуществляются по этим ценам, включающая:

порядок взаимодействия организации коммерческой инфраструктуры и системного оператора;

математическую модель централизованного расчета равновесных цен на электрическую энергию, объемов электрической энергии, расчеты за которые осуществляются по этим ценам, и планового почасового производства (потребления), формируемых в результате конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (абзац в редакции, введенной в действие с 21 октября 2011 года постановлением Правительства Российской Федерации от 6 октября 2011 года N 813, - см. предыдущую редакцию);

порядок учета регулируемых договоров и свободных договоров при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

перечень сведений, предоставляемых участникам оптового рынка системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

условия проведения постоянного мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в каждой ценовой зоне оптового рынка;

порядок определения часов, используемых при осуществлении мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию путем учета рассчитанных в отношении их равновесных цен при определении средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию в 3-дневном и 7-дневном периоде в ценовой зоне оптового рынка;

порядок расчета средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ценовой зоне оптового рынка за 3-дневный и (или) 7-дневный период в целях мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в этой ценовой зоне;

порядок определения доли объема планового почасового потребления электрической энергии (с учетом экспортного объема), используемой в случае введения особого режима расчета цен на электрическую энергию;

порядок расчета стоимости электрической энергии в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике;

порядок учета перетока электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка;
(Абзац дополнительно включен с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820)

особенности подачи и учета ценовых заявок покупателей с ценозависимым потреблением, а также субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;
(Абзац дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

условия осуществления ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии покупателями с ценозависимым потреблением и снижения потребления электрической энергии агрегированными объектами управления, которые отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в ценовой зоне оптового рынка;
(Абзац дополнительно включен с 17 февраля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 февраля 2021 года N 132; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

14) условия и порядок определения покупателей и поставщиков электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам с учетом принципа минимизации различия между всеми поставщиками соответствующей ценовой зоны оптового рынка значений отношения объема электрической энергии (мощности), поставляемого по регулируемым договорам субъектам оптового рынка - покупателям электрической энергии и мощности, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, состоящих из территорий субъектов Российской Федерации по перечню согласно приложению N 3 к настоящим Правилам (далее - покупатели, функционирующие в отдельных частях ценовых зон оптового рынка), сверх объема электрической энергии (мощности), поставляемого для населения и оплачиваемого по регулируемым договорам, и организациям - участникам оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции в части покупки

электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, к суммарному объему электрической энергии (мощности), поставляемому по регулируемым договорам в календарном году;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 8 августа 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1231. - См. предыдущую редакцию)

15) особенности организации торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в неценовых зонах оптового рынка, а также на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в том числе касающиеся системы договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке на указанных территориях;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

16) процедура изменения технологических режимов работы объектов электроэнергетики исходя из требования минимизации совокупной стоимости отклонений, включающая в себя:

процедуру проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

математическую модель централизованного расчета индикаторов стоимости, цен для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов электрической энергии, диспетчерских объемов электрической энергии;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

порядок взаимодействия организации коммерческой инфраструктуры и системного оператора для обеспечения запланированных технологических режимов;

установление критериев минимизации стоимости отклонений;

перечень сведений о фактических параметрах управления режимами, передаваемых системным оператором организации коммерческой инфраструктуры и участникам оптового рынка;

порядок определения стоимости отклонений для участников оптового рынка, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности на основании заключенных с системным оператором договоров, а также для участников оптового рынка, с использованием групп точек поставки которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, оказывающих услуги по изменению режима потребления электрической энергии;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 3 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 марта 2019 года N 287; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

17) особенности коммерческого учета, касающиеся:

технических требований к средствам измерений, техническим устройствам без измерительной функции, используемым субъектами оптового рынка, а также контроля за их исполнением;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

порядка сбора и согласования данных коммерческого учета;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

порядка расчета фактических объемов производства (потребления) электрической энергии в группах точек поставки каждого участника за расчетный период, а также порядка определения данных коммерческого учета, используемых для целей определения объема оказанных услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

18) порядок определения обязательств участников оптового рынка по покупке (поставке) мощности, включающий в себя:

порядок проведения аттестации генерирующего оборудования по объему и по техническим параметрам, в том числе порядок проведения тестирования генерирующего оборудования, порядок проведения и определения результатов тестирования энергопринимающих устройств покупателей с ценозависимым потреблением;

(Абзац в редакции, введенной в действие со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699. - См. предыдущую редакцию)

порядок определения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок за расчетный период;

процедуру и сроки проведения долгосрочных и корректировочных конкурентных отборов мощности;

порядок взаимодействия организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка и системного оператора в ходе организации и проведения конкурентных отборов мощности;

информацию о проведении конкурентных отборов мощности, а также порядок ее опубликования системным оператором;

порядок представления системному оператору ценовых заявок на продажу мощности и требования к включаемым в заявку сведениям о генерирующем объекте, в том числе перечень технических параметров генерирующих объектов, указываемых в ценовой заявке на продажу мощности, и форму такой ценовой заявки, порядок представления системному оператору заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в конкурентном отборе мощности, а также для формирования перечня покупателей с ценозависимым потреблением и формы таких заявок;

(Абзац в редакции, введенной в действие со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699. - См. предыдущую редакцию)

порядок расчета формируемых по результатам конкурентных отборов мощности цен на мощность, учета технических параметров генерирующего оборудования и определения отобранных по результатам конкурентных отборов мощности объемов мощности;

процедуру определения и объявления (опубликования) системным оператором результатов конкурентных отборов мощности;

порядок определения (изменения) объема мощности, подлежащего покупке на оптовом рынке по договорам, предусмотренным подпунктами 7, 10 и 15 пункта 4 настоящих Правил, в случае изменения субъектного состава оптового рынка;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43. - См. предыдущую редакцию)

критерии формирования групп зон свободного перетока;

перечень договоров и соглашений, заключаемых субъектом оптового рынка для участия в конкурентном отборе мощности, и процедура организации их заключения;

порядок учета объемов мощности (электрической энергии и мощности), продаваемой по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), при определении обязательств продавцов и покупателей мощности по ее поставке и оплате;

порядок купли-продажи электрической энергии и мощности генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме;

абзац утратил силу с 23 января 2023 года - постановление Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556 - см. предыдущую редакцию;

процедуру регистрации свободных договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности, в том числе заключаемых в ходе биржевых торгов;

требования к порядку заключения свободных договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности в ходе биржевых торгов и определения цены в таких договорах, иным условиям организации биржевых торгов, а также к порядку информационного взаимодействия товарной биржи с организацией коммерческой инфраструктуры;

порядок регистрации случаев невыполнения покупателем с ценозависимым потреблением условий поддержания энергопринимающих устройств в состоянии готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии;
(Абзац дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699)

порядок формирования перечня покупателей с ценозависимым потреблением;
(Абзац дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699)

процедуру проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, порядок представления системному оператору ценовых заявок для участия в таких отборах и требования к включаемым в такую ценовую заявку сведениям о генерирующем объекте, а также процедуру объявления (опубликования) итогов таких отборов;
(Абзац дополнительно включен с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43)

19) порядок определения требований и обязательств участников оптового рынка по покупке (продаже) электрической энергии и мощности с использованием каждого из предусмотренных настоящими Правилами способов;

20) порядок проведения расчетов на оптовом рынке (в том числе порядок расчетов по регулируемым договорам), предусматривающий в том числе удовлетворение требований системного оператора по оплате оказываемых им услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности до исполнения участниками оптового рынка обязательств по оплате электрической энергии и мощности и оплате услуг организаций коммерческой инфраструктуры оптового рынка;
(Подпункт в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

21) порядок применения мер ответственности (мер оперативного воздействия) за неисполнение обязательств по оплате электрической энергии и мощности и иных обязательных платежей на оптовом рынке, за невыполнение показателей финансовой дисциплины и непредставление документов (информации), необходимых для проведения мониторинга их выполнения, порядок исключения из реестра субъектов оптового рынка, а также исключения групп точек поставки из состава групп точек поставки участника оптового рынка;
(Подпункт в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461; в редакции, введенной в действие с 17 апреля 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2024 года N 486. - См. предыдущую редакцию)
22) порядок предоставления информации субъектами оптового рынка в рамках информационного взаимодействия субъектов оптового рынка и федерального антимонопольного органа в целях выявления случаев манипулирования ценами на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

22_1) порядок проведения модельных расчетов цен (цены) и стоимости электрической энергии и мощности в соответствии с Правилами осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2013 года N 1164 "Об утверждении Правил осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике" (далее - Правила осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике);

(Подпункт дополнительно включен с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820)

23) порядок осуществления контроля за соблюдением участниками оптового рынка, организациями коммерческой инфраструктуры и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью настоящих Правил;

24) основания и порядок принятия советом рынка оптового рынка решений о применении к участникам оптового рынка мер ответственности за нарушение настоящих Правил и регламентов оптового рынка;

25) порядок разрешения споров между субъектами оптового рынка, который может предусматривать процедуру досудебного урегулирования споров;

26) особенности покупки электрической энергии и мощности для собственных и (или) хозяйственных нужд электростанций, включающий в себя порядок определения объемов потребления электрической энергии и мощности для собственных и (или) хозяйственных нужд электростанций;

27) особенности участия в торговле на оптовом рынке организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

28) особенности и порядок торговли электрической энергией и (или) мощностью в ценовых зонах оптового рынка (в том числе особенности формирования цен покупки и продажи электрической энергии и (или) мощности) в объемах, обусловленных необходимостью технологического обеспечения совместной работы ЕЭС России и электроэнергетических систем иностранных государств;

29) особенности купли-продажи электрической энергии и (или) мощности в ценовых зонах оптового рынка в целях осуществления экспортно-импортных операций с иностранными энергосистемами;

30) особенности осуществления торговли электрической энергией и (или) мощностью в отношении объектов электроэнергетики, технологически связанных с ЕЭС России и работающих с частотой электрического тока, отличной от частоты электрического тока в ЕЭС России (далее - несинхронный режим);

31) особенности купли-продажи электрической энергии и (или) мощности, перемещаемых между ценовыми зонами или между неценовыми и ценовыми зонами оптового рынка через энергетические системы иностранных государств, в том числе особенности определения соответствующих объемов и цен;

32) особенности продажи электрической энергии и мощности, производимых в период проведения испытаний и (или) комплексного опробования генерирующего оборудования;

33) порядок предоставления организациями коммерческой инфраструктуры федеральному органу исполнительной власти в области регулирования тарифов информации, необходимой для мониторинга цен;

34) критерии допустимого изменения групп точек поставки на оптовом рынке электроэнергии и мощности для изменения границ зон деятельности смежных субъектов оптового рынка электроэнергии и мощности - гарантирующих поставщиков;
(Подпункт дополнительно включен с 15 января 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2012 года N 1482)

35) особенности и порядок торговли электрической энергией и (или) мощностью в ценовых зонах оптового рынка, производимых квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии;
(Подпункт дополнительно включен с 11 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года N 449)

36) порядок расчета и применения надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя;

(Подпункт дополнительно включен с 12 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 года N 1450)

37) подпункт дополнительно включен с 4 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2015 года N 1522, утратил силу с 26 декабря 2016 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446 - см. предыдущую редакцию;

38) особенности торговли электрической энергией и мощностью в ценовых зонах оптового рынка для покупателей с ценозависимым потреблением;

(Подпункт дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699)

39) особенности торговли мощностью в ценовых зонах оптового рынка для покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, включая порядок ведения реестра таких покупателей и устройств специального автоматического отключения нагрузки, требования к оборудованию энергопринимающих устройств таких покупателей системой связи, обеспечивающей передачу системному оператору данных о фактической нагрузке и реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки, а также порядок подтверждения возможности ограничения нагрузки покупателя вследствие реализации управляющих воздействий указанной противоаварийной автоматики и порядок определения фактического объема ограничения нагрузки покупателя вследствие реализации таких управляющих воздействий;

(Подпункт дополнительно включен с 9 октября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2019 года N 1266)

40) основания расторжения договоров купли-продажи (поставки) мощности, в соответствии с которыми осуществляется торговля мощностью на оптовом рынке с использованием способов, предусмотренных пунктом 4 настоящих Правил, а также договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, включающие:

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

соглашение сторон договора;

исключение стороны договора из реестра субъектов оптового рынка и (или) прекращение участия в торговле на оптовом рынке с использованием группы точек поставки субъекта оптового рынка, в отношении которой осуществляется поставка (покупка) мощности, или оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

исключение генерирующего объекта из перечня генерирующих объектов, определяемого Правительством Российской Федерации в соответствии с подпунктами 10 и 15 пункта 4, пунктом 114 настоящих Правил и пунктом 8 статьи 23_1 Федерального закона "Об электроэнергетике";

основания, предусмотренные пунктами 120, 120_1, 121 и 281 настоящих Правил;

(Подпункт дополнительно включен с 24 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 декабря 2019 года N 1654)

41) порядок расторжения договоров купли-продажи (поставки) мощности, в соответствии с которыми осуществляется торговля мощностью на оптовом рынке с использованием способов, предусмотренных пунктом 4 настоящих Правил;

(Подпункт дополнительно включен с 24 декабря 2019 года постановлением Правительства

Российской Федерации от 12 декабря 2019 года N 1654)

42) особенности купли-продажи электрической энергии и (или) мощности в ценовых зонах оптового рынка в отношении групп точек поставки единого закупщика, в том числе подачи и учета ценовых заявок;

(Подпункт дополнительно включен с 1 октября 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1230)

43) порядок определения обязательств субъектов оптового рынка, связанных с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, включающий в себя:

процедуру и сроки проведения конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

состав информации о проведении конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, а также порядок ее опубликования системным оператором;

процедуру определения и объявления (опубликования) системным оператором результатов конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

порядок обмена информацией, необходимой для проведения конкурентных отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, между системным оператором и организациями коммерческой инфраструктуры;

перечень договоров и соглашений, заключаемых субъектом оптового рынка для участия в конкурентном отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и по результатам проведения таких отборов, а также процедуру организации их заключения;

порядок определения готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении агрегированных объектов управления и объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, фактически исполненного на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде, в том числе с учетом особенностей в отношении агрегированных объектов управления, для которых плановые значения снижения потребления формируются по результатам конкурентного отбора для балансирования системы;

порядок определения обязательств участников оптового рынка, связанных с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

порядок применения мер ответственности за неисполнение обязательств по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии;

порядок применения мер ответственности за неисполнение обязательств по оплате за оказанные услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

(Подпункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

44) порядок проведения мониторинга финансового состояния гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, а также перечень документов (информации), необходимых для выполнения такого мониторинга, и порядок их представления в организацию коммерческой инфраструктуры.

(Подпункт дополнительно включен с 25 апреля 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 апреля 2024 года N 486; в редакции, введенной в действие со 2 августа 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 июля 2024 года N 1000. - См. предыдущую редакцию)

Условия договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в части, касающейся оказания услуг организациями, обеспечивающими функционирование технологической инфраструктуры, определяются по согласованию с соответствующими организациями технологической инфраструктуры.

41. Совет рынка разрабатывает стандартные формы регулируемых договоров, договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, договоров, обеспечивающих покупку электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь электрической энергии и обеспечения совместной работы ЕЭС России и энергетических систем иностранных государств, договоров, обеспечивающих куплю-продажу мощности, в том числе по

результатам конкурентных отборов ценовых заявок на продажу мощности, договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке в неценовых зонах оптового рынка, договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежного функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления, договоров, предусмотренных подпунктами 7, 10, 11 и 15-19 пункта 4 настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

В целях обеспечения купли-продажи электрической энергии и (или) мощности, а также оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке договоры, предусмотренные пунктами 4 и 4_1 настоящих Правил, в случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, могут заключаться организацией коммерческой инфраструктуры, действующей от своего имени или от имени субъекта оптового рынка на основании заключенного с субъектом оптового рынка договора поручения, комиссии, агентского договора либо договора коммерческого представительства.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

IV. Основы организации обращения мощности на оптовом рынке

42. В целях обеспечения надежной и бесперебойной поставки электрической энергии на оптовом рынке осуществляется торговля мощностью - особым товаром, продажа которого влечет возникновение у участника оптового рынка обязательства по поддержанию принадлежащего ему на праве собственности или на ином законном основании генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, в том числе путем проведения необходимых для этого ремонтов генерирующего оборудования, и возникновение соответствующего указанному обязательству у иных участников оптового рынка права требовать его надлежащего исполнения в соответствии с условиями заключенных договоров купли-продажи (поставки) мощности.

Исполнение обязательства поставщика по продаже (поставке) мощности и передача мощности поставщиком покупателю, а также исполнение покупателем обязательства по приему мощности от поставщика осуществляются в объеме, фактически поставленном данным поставщиком на оптовый рынок, с учетом выполнения поставщиком установленных настоящими Правилами требований к готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.

Факт поставки мощности поставщиком покупателю и принятия мощности покупателем от поставщика в течение расчетного периода, а также объем поставленной и подлежащей оплате мощности удостоверяются путем составления и подписания уполномоченными представителями поставщика и покупателя по итогам поставки мощности за истекший расчетный период акта приема-передачи мощности на основании полученного от системного оператора подтверждения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок данным поставщиком. Порядок составления указанного акта, а также его форма устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

43. Предельный объем поставки мощности на оптовый рынок в отношении генерирующего оборудования определяется по результатам аттестации этого генерирующего оборудования (далее - аттестация генерирующего оборудования по объему), осуществляемой системным оператором в порядке, определенном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Предельный объем поставки мощности по результатам аттестации в отношении

генерирующего оборудования, включенного в прогнозный баланс на 2009 год, а также введенного в эксплуатацию и прошедшего аттестацию до 31 декабря 2009 года, определяется до 2014 года равным объему установленной мощности этого оборудования, учтенному в прогнозном балансе на декабрь 2009 года, за исключением случаев, когда предельный объем поставки мощности в соответствии с настоящими Правилами был определен на основании аттестации по результатам тестирования генерирующего оборудования.

Предельный объем поставки мощности по результатам аттестации в отношении указанного генерирующего оборудования на 2014 и 2015 годы определяется в объеме, равном максимальному за 2 предшествующих календарных года объему фактического производства электрической энергии за 1 час, если такой объем не определен на основании аттестации по результатам тестирования или если такое тестирование не проводилось в течение 3 и более лет. Максимальное за 2 предшествующих календарных года значение объема фактического производства электрической энергии за 1 час ежегодно рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры и передается системному оператору не позднее 1 декабря.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 6 сентября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2013 года N 743. - См. предыдущую редакцию)

На 2016 год и последующие годы предельный объем поставки мощности по результатам аттестации определяется на основании аттестации по результатам тестирования генерирующего оборудования, проведенного в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не более чем за 5 лет до начала соответствующего года. В отсутствие результатов тестирования генерирующего оборудования, проведенного не более чем за 5 лет до начала года поставки мощности, предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для данного генерирующего оборудования в соответствующем году равен нулю.

(Абзац дополнительно включен с 6 сентября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2013 года N 743)

Абзац дополнительно включен с 6 сентября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2013 года N 743; утратил силу с 23 мая 2020 года - постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2020 года N 672. - См. предыдущую редакцию.

Предельный объем поставки мощности генерирующих объектов, при эксплуатации которых допускается изменение места их расположения (перемещение) в электроэнергетической системе (мобильные (передвижные) генерирующие объекты), в период их перемещения признается равным нулю. При этом в течение срока, необходимого для перемещения таких объектов, но не более чем на 3 месяца со дня начала перемещения объекта, согласованного системным оператором, в отношении собственников таких объектов не применяются штрафные санкции за непоставку мощности, установленные в соответствии с разделом VIII настоящих Правил.

Для генерирующих объектов, функционирующих на территориях отдельных частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее являвшихся технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами или относившихся к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на 12 месяцев с даты начала поставки электрической энергии и мощности в соответствующей группе точек поставки, но не более чем на 18 месяцев с даты включения соответствующих районов и (или) территории в состав территорий, которые объединены в ценовые (неценовые) зоны оптового рынка, предельные объемы поставки мощности по результатам аттестации определяются системным оператором равными объемам установленной мощности этого оборудования, учтенным Федеральной антимонопольной службой в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на соответствующий месяц. По истечении указанного срока предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для таких генерирующих объектов определяется на основании аттестации по результатам тестирования генерирующего оборудования, проведенного в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом в отсутствие результатов тестирования указанных генерирующих объектов, проведенного после 1 января года, в котором произошло включение таких районов и (или) территорий в состав ценовых (неценовых) зон оптового рынка, и не более чем за 5 лет до начала соответствующего года, в отношении которого определяется предельный объем мощности,

предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для этих генерирующих объектов определяется в размере, равном нулю.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446; в редакции, введенной в действие с 31 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2017 года N 1707; в редакции, введенной в действие с 14 июля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2018 года N 761; в редакции, введенной в действие с 10 декабря 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1496. - См. предыдущую редакцию)

Генерирующее оборудование, непрерывно находящееся в резерве более 11 календарных месяцев, а также генерирующее оборудование генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, предусмотренные подпунктом 10 пункта 4 настоящих Правил, в случае, если определенный в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил по итогам расчетного периода показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, подлежит обязательному тестированию системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В отсутствие результатов указанного тестирования предельный объем поставки мощности соответствующего генерирующего оборудования, начиная с 1-го числа третьего месяца, следующего за месяцем, в отношении которого зафиксировано соответствующее обстоятельство, принимается равным нулю до момента проведения такого тестирования.

(Абзац дополнительно включен с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664)

Для генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г., предельные объемы поставки мощности по результатам аттестации определяются системным оператором равными объемам установленной мощности этого оборудования при условии подтверждения возможности достижения минимально необходимой величины выработки электроэнергии в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

44. Для вводимого в эксплуатацию после 1 января 2010 года генерирующего оборудования, а также в случае изменения установленной мощности генерирующего оборудования в результате изменения указанных в паспорте энергетического оборудования установленной мощности и (или) технических характеристик, обеспечивающих выдачу мощности, модернизации, реконструкции, технического перевооружения или вывода из эксплуатации, и (или) изменения аттестованных технических параметров генерирующего оборудования на основании документов, содержащих результаты испытаний и (или) комплексного опробования генерирующего оборудования, и (или) иных документов и сведений, перечень которых устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также при невыполнении непрерывно в течение более 6 месяцев участником оптового рынка обязательств, предусмотренных подпунктом 3 пункта 48 и подпунктами 3, 4, 6-9 пункта 50 настоящих Правил, и в случае изменения установленной мощности генерирующего оборудования в результате действия обстоятельств непреодолимой силы предельный объем поставки мощности определяется на основании аттестации по результатам тестирования, проводимого системным оператором в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Для генерирующего оборудования, не отобранного при конкурентном отборе мощности по причине несоответствия предусмотренным настоящими Правилами минимальным техническим требованиям и отнесенного в установленном порядке к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, поставка мощности осуществляется при условии аттестации данного оборудования по результатам тестирования, выполненного не более чем за 12 месяцев до начала месяца поставки, а также выполнения требований, установленных пунктом 114 настоящих Правил.

Для генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, условиями проведения аттестации являются подтверждение готовности оборудования к участию в общем первичном регулировании частоты, соответствие требованиям к длительности работы оборудования с частотой, отличной от 50 Гц, соответствие систем автоматической регулировки возбуждения генераторов установленным системным оператором требованиям к таким системам, а также в случае увеличения установленной мощности генерирующего оборудования после реализации проекта модернизации и (или) изменения параметров схемы выдачи мощности электростанции в электрическую сеть - получение в порядке, установленном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", согласованных системным оператором технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям и подтверждение выполнения предусмотренных такими техническими условиями решений.

(Абзац дополнительно включен с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43)

45. Системный оператор при проведении аттестации генерирующего оборудования по объему также осуществляет аттестацию генерирующего оборудования по параметрам в следующем порядке.

При аттестации генерирующего оборудования по параметрам системный оператор в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяет значения технических параметров генерирующего оборудования и соответствие этих значений параметрам, указанным в договоре, по которому соответствующий поставщик осуществляет продажу мощности. Если при аттестации генерирующего оборудования по параметрам системным оператором было установлено несоответствие значения одного или нескольких параметров параметрам, указанным в договоре, предельный объем поставки мощности такого генерирующего оборудования устанавливается равным нулю (оборудование признается неаттестованным).

При аттестации по параметрам генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, системный оператор проверяет выполнение следующих условий:

(Абзац дополнительно включен с 12 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 года N 1450)

технические условия на технологическое присоединение генерирующего объекта, расположенного на территории Республики Крым или г.Севастополя, к электрическим сетям, а также технические решения в части схемы выдачи мощности такого генерирующего объекта, релейной защиты и автоматики, телемеханики и связи, выполнения требований к параметрам электроэнергетического режима, устойчивости энергосистемы, динамической устойчивости генерирующего оборудования, уровням токов короткого замыкания, техническим характеристикам оборудования и устройств генерирующего объекта, расположенного на территории Республики Крым или г.Севастополя, предусмотренные проектной документацией на строительство такого объекта и его технологическое присоединение к электрическим сетям, согласованы с системным оператором;

(Абзац дополнительно включен с 12 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 года N 1450; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

параметры генерирующего объекта в полном объеме соответствуют техническим требованиям к генерирующим объектам тепловых электростанций, которые подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 года N 2699-р, что определяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании документов, предоставленных соответствующим субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности), а также по результатам испытаний генерирующего объекта, проведенных по программе, согласованной с системным оператором.

(Абзац дополнительно включен с 12 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 года N 1450)

В случае если при аттестации по параметрам генерирующего объекта тепловой электростанции, указанного в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 года N 2699-р, системным оператором было установлено невыполнение хотя бы одного из указанных в абзацах четвертом и пятом настоящего пункта условий, предельный объем поставки мощности для такого генерирующего объекта устанавливается равным нулю (генерирующий объект признается неаттестованным).

(Абзац дополнительно включен с 12 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 года N 1450)

Изменение предельного объема поставки мощности осуществляется по результатам аттестации и учитывается при проведении на оптовом рынке расчета объемов и стоимости мощности, поставляемой начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором системным оператором было установлено такое изменение и соответствующие данные были переданы им организации коммерческой инфраструктуры в порядке и в сроки, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Условия и порядок проведения аттестации генерирующего оборудования, установленные в соответствии с нормативными правовыми актами, принятыми после заключения договора, предусмотренного подпунктом 10 пункта 4 настоящих Правил (за исключением договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций), не применяются к отношениям, связанным с аттестацией генерирующего оборудования, мощность которого поставляется на основании указанного договора, в течение срока действия договора.

В случае если суммарная установленная мощность всех введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, относящихся к одному напорному фронту (совокупности гидротехнических сооружений, создающих подъем уровня воды вследствие преграждения или стеснения русла водотока), определяемая в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, составит 50 МВт и более, предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для всех генерирующих объектов, которые относятся к такому напорному фронту и в отношении которых заключены договоры, указанные в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, устанавливается равным нулю (генерирующий объект признается неаттестованным).

(Абзац дополнительно включен с 15 февраля 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 февраля 2020 года N 76)

В случае реализации поставщиком предусмотренного пунктом 112_1 настоящих Правил права на изменение состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин, которые указаны в ценовой заявке, отобранной по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, аттестация по параметрам может проводиться раздельно в отношении газовой турбины, на которую была произведена замена в соответствии с пунктом 112_1 настоящих Правил, и иного генерирующего оборудования в составе генерирующего объекта, мощность которого отобрана по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов. Если по состоянию на 1 ноября 2024 г. не аттестовано по объему и (или) параметрам какое-либо генерирующее оборудование в составе указанного генерирующего объекта, с 1 ноября 2024 г. предельный объем поставки мощности в отношении всего генерирующего оборудования в составе указанного генерирующего объекта определяется на основании аттестации по результатам тестирования всего генерирующего оборудования в составе указанного генерирующего объекта. В отсутствие результатов такого

тестирования предельный объем поставки мощности для всего генерирующего оборудования в составе указанного генерирующего объекта принимается равным нулю.

(Абзац дополнительно включен с 26 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2023 года N 2289; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 2024 года N 782; в редакции, введенной в действие с 16 сентября 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2024 года N 1192. - См. предыдущую редакцию)

46. Для проведения тестирования поставщик представляет в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системному оператору документы, подтверждающие ввод указанного генерирующего оборудования в эксплуатацию, документы, содержащие результаты испытаний и (или) комплексного опробования генерирующего оборудования, предусмотренного правовыми актами, устанавливающими правила технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также иные предусмотренные указанным договором документы и сведения.

47. В целях поставки на оптовом рынке мощности в объеме, равном предельному объему поставки мощности, определенному по итогам аттестации, участники оптового рынка обязаны поддерживать относящееся к их группам точек поставки генерирующее оборудование в состоянии готовности к выработке электрической энергии в соответствии с требованиями настоящего раздела. При невыполнении указанных требований объем мощности, поставленный на оптовый рынок, определяется в соответствии с пунктом 51 или 176 настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 сентября 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2023 года N 1580; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

В целях выполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии покупатели с ценозависимым потреблением обязаны поддерживать относящиеся к соответствующим группам точек поставки энергопринимающие устройства в состоянии готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии в соответствии с требованиями пункта 48_2 настоящих Правил. При невыполнении указанных требований фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности определяется в соответствии с пунктами 57_2 и 57_3 настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699)

48. Генерирующее оборудование, за исключением оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, поставка мощности которых осуществляется по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г., признается готовым к выработке электрической энергии, если:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 11 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года N 449; в редакции, введенной в действие с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

1) системным оператором подтверждено, что обеспечена возможность использования генерирующего оборудования:

при общем первичном регулировании частоты;

при регулировании реактивной электрической мощности;

при вторичном регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности, если это оборудование расположено на гидроэлектростанциях, а также при автоматическом вторичном

регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности, если это оборудование расположено на гидроэлектростанциях установленной мощностью более 100 МВт;

2) системным оператором подтверждено, что в отношении генерирующего оборудования участником оптового рынка выполнены технические требования к системе связи, обеспечивающей обмен данными с системным оператором, в соответствии с этапами и сроками введения в действие этих требований, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

3) участником оптового рынка обеспечена работа генерирующего оборудования в соответствии с заданным системным оператором технологическим режимом работы генерирующих объектов, включая соблюдение максимальных почасовых значений мощности и времени включения в сеть генерирующего оборудования, а также скорости изменения нагрузки при участии в суточном регулировании и минимальных почасовых значений мощности в отношении энергоблоков электростанций, а также иных параметров, которые должны соблюдаться в соответствии с настоящими Правилами и (или) условиями заключенных договоров купли-продажи (поставки) мощности.

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

В отношении генерирующего оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 или 2 пункта 195 настоящих Правил, подтверждение условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии осуществляется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении совокупности генерирующего оборудования, отнесенного к одной группе точек поставки.

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

48_1. Генерирующее оборудование квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, поставка мощности которых осуществляется по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных коммерческим оператором до 1 января 2021 г., признается готовым к выработке электрической энергии, если:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

1) согласованный в установленном порядке с системным оператором на данный час ремонт не приводит к превышению определенного до начала года совокупного срока ремонтов на данный год, согласованных в установленном порядке с системным оператором;

2) участником оптового рынка обеспечена готовность к отключению генерирующего оборудования по диспетчерской команде (команде дистанционного управления) системного оператора, что подтверждается отсутствием зарегистрированных системным оператором и подтвержденных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка случаев неисполнения указанных команд.

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 5 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2024 года N 1937. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт дополнительно включен с 11 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года N 449)

48_2. Энергопринимающие устройства покупателя с ценозависимым потреблением признаются готовыми к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии, если:

1) покупателем с ценозависимым потреблением обеспечена работа энергопринимающих устройств в режиме ценозависимого потребления в соответствии с пунктом 50_1 настоящих

Правил;

2) покупателем с ценозависимым потреблением в соответствии с пунктом 57_3 настоящих Правил подтверждена возможность снижения потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами, относящимися к соответствующим группам точек поставки, на величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии.

(Пункт дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699)

49. Условия использования генерирующего оборудования при общем первичном регулировании частоты и регулировании реактивной мощности, использования гидроэлектростанций при вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, а также условия обеспечения участником оптового рынка работы генерирующего оборудования в соответствии с заданным системным оператором технологическим режимом работы генерирующих объектов, в том числе значения параметров маневренности генерирующего оборудования, определяются системным оператором в соответствии с правовыми актами, устанавливающими правила технической эксплуатации электрических станций, техническими регламентами и стандартами, в том числе для атомных электростанций - техническими регламентами, устанавливающими нормы безопасной эксплуатации генерирующего оборудования атомных электростанций, а до вступления технических регламентов в силу - утвержденными в установленном порядке обязательными требованиями к эксплуатации генерирующего оборудования атомных электростанций.

При определении условий использования гидроэлектростанций установленной мощностью более 100 МВт при автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности предусматривается поэтапное применение таких условий в соответствии с количественными параметрами и территориальным размещением генерирующего оборудования, установленными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

50. Условия обеспечения участником оптового рынка работы генерирующего оборудования, за исключением оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, поставка мощности которых осуществляется по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г., в соответствии с заданным системным оператором режимом исполняются, если каждый час в отношении каждой единицы генерирующего оборудования выполняются следующие требования:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 11 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года N 449; в редакции, введенной в действие с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169. - См. предыдущую редакцию)

1) согласованный в установленном порядке с системным оператором на данный час ремонт не приводит к превышению определенного до начала года совокупного срока ремонтов на данный год, согласованных в установленном порядке с системным оператором;

2) отсутствуют технологические ограничения на производство или выдачу в сеть электрической энергии и (или) мощности;

3) мощность генерирующего оборудования, указываемая в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, подаваемых системному оператору в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил, соответствует предельному объему поставки мощности генерирующего оборудования участника оптового рынка, уменьшенному на объем мощности генерирующего оборудования, выведенного в ремонт, согласованный в установленном порядке с системным оператором, с учетом величины технологических ограничений на производство или подачу в сеть электрической энергии и (или) мощности, а минимальная мощность блочного генерирующего оборудования, указываемая в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования,

подаваемых системному оператору в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил, соответствует минимальному значению мощности генерирующего оборудования, согласованному системным оператором;

4) значения параметров генерирующего оборудования, указываемые в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, подаваемых системному оператору в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил, соответствуют значениям параметров, установленным системным оператором, в том числе при аттестации по параметрам, с учетом оборудования, выведенного в согласованный в установленном порядке с системным оператором ремонт;

5) объем электрической энергии, предлагаемый в ценовой заявке на продажу электрической энергии, поданной участником оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в отношении каждого часа суток, соответствует объему электрической энергии, вырабатываемому с соблюдением максимального значения мощности генерирующего оборудования, определенного системным оператором в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил;

6) максимальное значение мощности генерирующего оборудования не уменьшалось, а минимальное значение мощности блочного генерирующего оборудования не увеличивалось по сравнению с величиной, указываемой в подаваемых системному оператору в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования или согласованной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с системным оператором;

7) участником оптового рынка соблюден действующий (актуальный) для данного часа состав выбранного системным оператором генерирующего оборудования, что подтверждается системным оператором;

8) участником оптового рынка соблюдены параметры выбранного системным оператором генерирующего оборудования, что подтверждается в том числе отсутствием допущенных этим участником по собственной инициативе отклонений объемов фактического производства электрической энергии от плановых в соответствующей группе точек поставки на величину более 15 МВт·ч и величину, соответствующую выработке электрической энергии с использованием 5 процентов установленной мощности соответствующего генерирующего оборудования;

9) участником оптового рынка соблюдены требования к режиму выработки электрической энергии в ЕЭС России, что подтверждается отсутствием зарегистрированных системным оператором и подтвержденных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка случаев неисполнения диспетчерских команд (команд дистанционного управления) системного оператора.

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 5 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2024 года N 1937. - См. предыдущую редакцию)

50_1. Условия обеспечения покупателем с ценозависимым потреблением работы энергопринимающих устройств в режиме ценозависимого потребления считаются исполненными, если в течение месяца (за исключением суток, в которые ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии не может быть учтено коммерческим оператором при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в связи с достижением предельного количества ценозависимых снижений объема покупки электрической энергии в соответствии с пунктом 83 настоящих Правил) выполняются следующие требования:

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

1) покупатель уведомил системного оператора в отношении таких суток о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии в соответствующей группе точек поставки в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил;

2) объем электрической энергии, в отношении которого на каждые сутки подана ценопринимающая заявка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, для каждого часа суток, входящего в число установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки, превышает величину ценозависимого снижения объема покупки электрической

энергии;

3) покупателем с ценозависимым потреблением обеспечено ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии в соответствующей группе точек поставки в соответствии с плановым почасовым потреблением, определенным по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, что подтверждается отсутствием в часы ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в указанной группе точек поставки отклонений объемов фактического потребления электрической энергии от планового в сторону увеличения на величину более 5 процентов от величины ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, допущенных этим покупателем по собственной инициативе.

(Пункт дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699)

51. С целью подтверждения факта поставки и принятия мощности, а также определения проданного (приобретенного) на оптовом рынке объема мощности системный оператор определяет объем мощности, фактически поставленной на оптовом рынке в соответствующем календарном месяце, в отношении каждого генерирующего объекта по итогам каждого календарного месяца в соответствии с требованиями настоящего пункта и условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. Указанный объем мощности определяется с использованием полученных от организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета произведенной электрической энергии и сведений об объемах электрической энергии, предлагаемых в ценовых заявках на продажу электрической энергии, поданных участниками оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед. Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, рассчитывается системным оператором исходя из предельного объема поставки с учетом выполнения поставщиком условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии.

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности по результатам конкурентного отбора мощности (за исключением генерирующего оборудования гидроэлектростанций до 31 декабря 2026 г. включительно), генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме, а также генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры, указанные в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, признается равным разности следующих величин:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820; в редакции, введенной в действие с 3 апреля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 года N 398; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

минимальная из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенная на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил, но не более объема мощности, отобранного по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме, - объема мощности, соответствующего обязательствам по поставке мощности, определенного в пункте 114 настоящих Правил, для нового генерирующего объекта, отобранного по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации, принятому в соответствии с пунктами 101 и 101_1 настоящих Правил, - объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности и определенного в соответствии с абзацем одиннадцатым пункта 121 настоящих Правил, для генерирующего объекта, указанного в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 г. N 2699-р, - объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности и определенного в соответствии с абзацем третьим пункта 113_1 настоящих Правил, для генерирующего объекта, указанного в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил, - объема мощности,

составляющего обязательства поставщика по поставке мощности и определенного в соответствии с абзацем четвертым пункта 113_1 настоящих Правил, для генерирующего оборудования, указанного в абзацах пятом и шестом пункта 113_1 настоящих Правил, - объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности и определенного в соответствии с абзацем пятым или шестым пункта 113_1 настоящих Правил соответственно, для генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры, указанные в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, - объема мощности, указанного в ценовой заявке на продажу мощности, направленной участником оптового рынка системному оператору в соответствии с пунктом 100 настоящих Правил);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820; в редакции, введенной в действие с 31 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2017 года N 1707; в редакции, введенной в действие с 3 апреля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 года N 398; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328; в редакции, введенной в действие с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820)

До 31 декабря 2026 г. включительно объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта гидроэлектростанции, мощность которого отобрана на конкурентном отборе мощности, признается равным разности следующих величин:

(Абзац дополнительно включен с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

минимальная из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенная на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил, а для периода с января по ноябрь - не более объема мощности, отобранного по результатам конкурентного отбора мощности;

(Абзац дополнительно включен с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820)

объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820)

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующих объектов, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 10 пункта 4 настоящих Правил (за исключением договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций, заключенных в отношении новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 г.), признается равным разности минимальной из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенной на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил, и объема потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820; в редакции, введенной в действие со 2 августа 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 июля 2024 года N 1000. - См. предыдущую редакцию)

Абзац дополнительно включен с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820; утратил силу с 28 декабря 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664. - См. предыдущую редакцию.

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта, мощность которого подлежит оплате по договорам, указанным в подпунктах 15, 17 и 19 пункта 4 настоящих Правил, или по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций, заключенным в отношении новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 г., признается равным разности следующих величин:

(Абзац дополнительно включен с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие со 2 августа 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 июля 2024 года N 1000; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

минимальная из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенная на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил, но не более величины объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности по соответствующим договорам;

(Абзац дополнительно включен с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43)

объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43)

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта, мощность которого подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г., признается равным разности минимальной из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенной на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил, и объема потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не более величины объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности по соответствующим договорам.

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта, мощность которого подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 1 января 2021 г., признается равным разности следующих величин:

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства

Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

минимальная из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенная на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил, но не более величины объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности этого генерирующего объекта по указанным договорам;

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

В отношении календарных месяцев, которые относятся к периоду с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 г. № 1505 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" и до 31 декабря 2026 г., при определении в соответствии с абзацами вторым - четвертым, восьмым и десятым - двенадцатым настоящего пункта объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, для генерирующего объекта, в состав которого входит установка генераторная с газотурбинным двигателем, рассчитанное в соответствии с указанными абзацами значение дополнительно умножается на коэффициент поставки, определяемый в соответствии с пунктом 292 настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен с 1 октября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 сентября 2022 года N 1583; в редакции, введенной в действие с 26 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2023 года N 2289; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

С 1-го числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 г. № 1504 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", при определении в соответствии с абзацами вторым - седьмым настоящего пункта объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, для генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности по результатам конкурентного отбора мощности (за исключением генерирующих объектов, мощность которых отобрана по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, и генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил), рассчитанное в соответствии с указанными абзацами значение дополнительно умножается на показатель поставки $K_{ПП}^{m}$, определяемый в соответствии с пунктом 55_1 настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2025 года N 1704. - См. предыдущую редакцию)

51_1. Пункт дополнительно включен с 28 сентября 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2023 года N 1580; утратил силу - постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию.

52. При невыполнении (частичном невыполнении) поставщиком условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка определяются показатель неготовности и объем недопоставки мощности.

Показатель неготовности определяется с применением коэффициентов, установленных пунктами 53-55 настоящих Правил. При наличии одновременно 2 или более оснований для применения указанных коэффициентов показатель неготовности определяется путем суммирования

соответствующих показателей неготовности.

Объем недопоставки мощности равен минимальному значению, определенному по итогам расчетного периода, одной из трех величин: значения показателя неготовности, предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта.

При выполнении поставщиком всех условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии показатель неготовности и объем недопоставки мощности равны нулю.

Невыполнение (частичное невыполнение) поставщиком мощности требований пунктов 48 и 48_1 настоящих Правил не является основанием для одностороннего отказа какой-либо из сторон от исполнения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии и (или) мощности (полностью или частично).

(Абзац дополнительно включен с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664. - См. предыдущую редакцию)

53. В случае если системным оператором подтверждено, что не обеспечена возможность использования генерирующего оборудования участника оптового рынка при общем первичном регулировании частоты в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, и системным оператором согласовано неучастие генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, показатель неготовности равен произведению объема мощности генерирующего оборудования, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано неучастие в общем первичном регулировании частоты, и коэффициента, равного 0,01, за исключением атомных электростанций с реакторными установками на быстрых нейтронах, а также с реакторами большой мощности канальными и до 2016 года с водо-водяными энергетическими реакторами, введенными в промышленную эксплуатацию до 2009 года. В случае если системным оператором не согласовано неучастие генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, показатель неготовности равен произведению объема мощности генерирующего оборудования, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано несогласованное неучастие в общем первичном регулировании частоты, и коэффициента, равного 0,04.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664. - См. предыдущую редакцию)

В случае если системным оператором подтверждено, что не обеспечена возможность использования генерирующего оборудования участника оптового рынка при регулировании реактивной мощности вследствие неисполнения участником оптового рынка отданной диспетчером системного оператора диспетчерской команды (команды дистанционного управления) об изменении технологического режима работы генерирующего оборудования по реактивной мощности либо снижения по инициативе участника оптового рынка диапазона регулирования реактивной мощности, показатель неготовности равен произведению объема мощности такого генерирующего оборудования, определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 0,03.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664; в редакции, введенной в действие с 5 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2024 года N 1937. - См. предыдущую редакцию)

В случае если системным оператором в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, подтверждено, что не обеспечена возможность использования генерирующего оборудования, расположенного на гидроэлектростанции, при вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, или в случае неисполнения участником оптового рынка установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по участию во вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций при исполнении диспетчерской команды (команды дистанционного управления) системного оператора по изменению активной мощности такого генерирующего оборудования, показатель неготовности равен произведению объема мощности генерирующего оборудования

гидроэлектростанций, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано неисполнение требований, и коэффициента, равного 0,01.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664; в редакции, введенной в действие с 5 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2024 года N 1937. - См. предыдущую редакцию)

В случае если системным оператором в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, подтверждено, что не обеспечена возможность использования генерирующего оборудования, расположенного на гидроэлектростанции установленной мощностью более 100 МВт, при автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, или в случае неисполнения участником оптового рынка установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по участию в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности такого генерирующего оборудования в течение заданных системным оператором для этого генерирующего оборудования периодов участия в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, показатель неготовности равен произведению объема мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано неисполнение требований, и коэффициента, равного 0,01.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664. - См. предыдущую редакцию)

В случае если системным оператором в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, подтверждено, что участником оптового рынка не выполнены технические требования к системе связи, обеспечивающей обмен данными с системным оператором, в соответствии с этапами и сроками введения в действие этих требований, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, показатель неготовности равен произведению предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано неисполнение требований, и коэффициента, равного 0,02.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664. - См. предыдущую редакцию)

54. В случае если участником оптового рынка не обеспечена работа генерирующего оборудования в соответствии с заданным системным оператором технологическим режимом работы генерирующих объектов, включая соблюдение максимальных почасовых значений мощности и времени включения в сеть генерирующего оборудования, а также скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования при участии в суточном регулировании и минимальных почасовых значений мощности в отношении энергоблоков электростанций, а также иных параметров, которые должны соблюдаться в соответствии с настоящими Правилами и (или) условиями заключенных договоров купли-продажи (поставки) мощности, показатель неготовности равен:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169. - См. предыдущую редакцию)

1) при несоблюдении участником оптового рынка требований относительно суммарного объема и длительности ремонта, согласованного в установленном порядке с системным оператором:

в случае если рассчитанная за текущий месяц и 12 предшествующих календарных месяцев для генерирующего объекта совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с системным оператором при утверждении месячного графика ремонта, а также ремонта, согласованного с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает 180 суток для генерирующего оборудования тепловых электростанций, а также генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, 180 суток (270 суток - в случае, если указанная совокупная фактическая длительность ремонта за 12 месяцев превышается не чаще одного раза в 5

лет) для генерирующего оборудования гидроэлектростанций, 270 суток для генерирующего оборудования атомных электростанций - объему мощности, который был бы поставлен на оптовый рынок в соответствии с пунктом 51 или 176 настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при выполнении поставщиком всех условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, скорректированному на отношение длительности согласованных ремонтов в текущем месяце (в часах), начиная с часа, в котором впервые зафиксировано указанное превышение, к количеству часов в текущем месяце, умноженному на коэффициент, равный 1;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 сентября 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2023 года N 1580; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

в случае если рассчитанный с 1 января текущего года совокупный фактический объем ремонта, согласованного с системным оператором при утверждении месячного графика ремонта, а также ремонта, согласованного с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает суммарный объем ремонта, согласованного в установленном порядке системным оператором при утверждении им годового графика ремонта объектов диспетчеризации, и при этом не выполняются условия, указанные в абзаце втором настоящего подпункта, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с указанным договором, и коэффициента, равного 0,02;

в случае ремонта, согласованного с системным оператором в отношении генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, производимого в период, начинающийся с наиболее ранней из дат, наступающих за 3 календарных месяца, предшествующих началу периода реализации проекта модернизации, определенного в соответствии с разделом XX настоящих Правил, и за 9 календарных месяцев, предшествующих дате начала поставки мощности по соответствующему договору, и заканчивающийся через 6 месяцев, следующих за датой начала поставки мощности по соответствующему договору, - произведению среднемесячного почасового объема такого ремонта, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

В отношении генерирующего оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 или 2 пункта 195 настоящих Правил, а также в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанций установленной мощностью менее 25 МВт, у которых в соответствии с проектной документацией отсутствует регулирующее водохранилище, в том числе бассейн суточного регулирования (далее - гидроэлектростанции, работающие по водотоку), к объемам ремонта, согласованного с системным оператором в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, подлежат отнесению ремонты, проводимые в определяемые в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка периоды минимальной инсоляции (для генерирующих объектов солнечной генерации), ветровой нагрузки (для генерирующих объектов ветровой генерации) или минимального напора воды;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

2) при наличии зарегистрированных системным оператором с учетом требований пункта 56 настоящих Правил технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии в объеме, не превышающем разницу между минимальным значением из предельного объема поставки мощности или объема установленной мощности и значением располагаемой мощности, указанным поставщиком в отношении соответствующего месяца в ценовой заявке на продажу мощности, - произведению среднемесячного почасового объема таких ограничений, зарегистрированных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1, в объеме, превышающем разницу между минимальным значением из предельного объема поставки мощности или объема установленной мощности и

значением располагаемой мощности, указанным поставщиком в отношении соответствующего месяца в ценовой заявке на продажу мощности, - произведению среднемесячного почасового объема такого превышения, и коэффициента, равного 1,05 (подпункт в редакции, введенной в действие с 21 октября 2011 года постановлением Правительства Российской Федерации от 6 октября 2011 года N 813, - см. предыдущую редакцию);

3) при снижении максимальной мощности генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системному оператору до начала периода, на который осуществляется выбор состава включенного генерирующего оборудования, и генерирующего оборудования, находящегося в резерве (далее - уведомление в целях выбора состава оборудования) в связи с проведением ремонта этого оборудования, относительно величины предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, уменьшенного на величину мощности генерирующего оборудования, выведенного в ремонт, согласованный в установленном порядке с системным оператором, и величину зарегистрированных системным оператором технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии, - сумме следующих величин:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664. - См. предыдущую редакцию)

абзац утратил силу с 28 декабря 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664 - см. предыдущую редакцию;

абзац утратил силу с 28 декабря 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664 - см. предыдущую редакцию;

произведение коэффициента, равного 1,05, и среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зафиксированного в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке в соответствующей группе точек поставки в текущем месяце, в часы, для которых выполняется следующее условие: количество часов, в которые зафиксировано такое несоответствие за период, состоящий из предшествующих 30 суток и прошедшей части суток, содержащей соответствующий час, составляет более чем 120 часов;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664. - См. предыдущую редакцию)

произведение коэффициента, равного 0,3, и среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зафиксированного в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке в соответствующей группе точек поставки в текущем месяце в остальные часы;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664. - См. предыдущую редакцию)

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820. - См. предыдущую редакцию)

4) при увеличении минимальной мощности энергоблоков электростанций, указанной участником оптового рынка в уведомлении в целях выбора состава оборудования, относительно величины технического минимума соответствующего генерирующего оборудования с учетом величины технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 0,15;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

5) при снижении максимальной мощности генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системному оператору до начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ценовых зонах оптового рынка или до формирования планового почасового графика производства электрической энергии участниками

оптового рынка на предстоящие сутки в неценовых зонах оптового рынка (далее - уведомление на сутки вперед), относительно предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, уменьшенного на величину зарегистрированных системным оператором технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии и величину мощности генерирующего оборудования, выведенного в ремонт, согласованный в установленном порядке с системным оператором, и указанную в уведомлении в целях выбора состава оборудования, а также при увеличении минимальной мощности энергоблоков электростанций, указанной участником оптового рынка в уведомлении на сутки вперед, относительно значения мощности, указанного в уведомлении в целях выбора состава оборудования, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,075;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820; в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

6) при уведомлении участником оптового рынка системного оператора в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, об увеличении времени пуска (включения в сеть) генерирующего оборудования тепловых и атомных электростанций относительно установленной нормированной величины указанного параметра - произведению предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,75;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

7) при несоблюдении участником оптового рынка установленного нормированного времени пуска (включения в сеть) генерирующего оборудования тепловых и атомных электростанций при условии, что участник оптового рынка не уведомил системного оператора в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, - произведению предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 3;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

8) при снижении скорости изменения нагрузки энергоблоков электростанций, указанной участником оптового рынка в уведомлении на сутки вперед, относительно номинального значения скорости изменения нагрузки соответствующего генерирующего оборудования, - произведению предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 0,15;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

9) при несоответствии объема электрической энергии, предложенного в ценовой заявке на продажу электрической энергии, поданной участником оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в отношении каждого часа суток, объему электрической энергии, вырабатываемому с соблюдением максимального значения мощности генерирующего оборудования, определенного системным оператором в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил на основании значений максимальной мощности, указанных в уведомлениях на сутки вперед в отношении соответствующих часов (для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов,

указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, или для гидроэлектростанций, работающих по водотоку, - объему электрической энергии, вырабатываемому с соблюдением значения мощности, соответствующего минимальному уровню, определяемому в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом информации о фактических объемах выработки электрической энергии за аналогичные периоды прошлых лет), - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,3;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

10) при уменьшении максимального часового значения мощности генерирующего оборудования и (или) увеличении минимальной мощности энергоблоков электростанции по сравнению с величиной, указанной в уведомлении на сутки вперед, или величиной, согласованной с системным оператором, если участник оптового рынка уведомил системного оператора о таком изменении не позднее чем за 4 часа до часа фактической поставки и если указанное изменение не ведет к возникновению (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов ЕЭС России, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,25;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820; в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

11) при несоблюдении участником оптового рынка действующего (актуального) для данного часа состава выбранного системным оператором генерирующего оборудования в случае неуведомления участником оптового рынка системного оператора об изменении состава генерирующего оборудования за 4 или более часа до часа фактической поставки и (или) в случае, если изменение состава генерирующего оборудования может привести к возникновению (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов ЕЭС России, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,9;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664. - См. предыдущую редакцию)

12) при несоблюдении участником оптового рынка параметров максимальной мощности генерирующего оборудования, а также минимальной мощности энергоблоков электростанций, выбранных системным оператором для данного часа, что подтверждается в том числе наличием допущенных этим участником по собственной инициативе отклонений объемов фактического производства электрической энергии от плановых в соответствующей группе точек поставки на величину более 15 МВт·ч и величину, соответствующую выработке электрической энергии с использованием 5 процентов установленной мощности соответствующего генерирующего оборудования, в случае неуведомления участником оптового рынка системного оператора об изменении параметров оборудования за 4 или более часа до часа фактической поставки и (или) в случае, если указанное изменение может привести к возникновению (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов ЕЭС России, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,5;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

13) при несоблюдении участником оптового рынка требований к режиму выработки электрической энергии в ЕЭС России (требований по снижению объемов выработки генерирующим оборудованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов,

указанным в подпунктах 1 или 2 пункта 195 настоящих Правил) вследствие неисполнения диспетчерских команд (команд дистанционного управления) системного оператора - произведению предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования и коэффициента, равного 0,05;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328; в редакции, введенной в действие с 5 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2024 года N 1937. - См. предыдущую редакцию)

14) при несоблюдении участником оптового рынка требования по отключению генерирующего оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 или 2 пункта 195 настоящих Правил, поставка мощности которых осуществляется по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г., по диспетчерской команде (команде дистанционного управления) системного оператора - произведению предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1.

(Подпункт дополнительно включен с 11 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года N 449; в редакции, введенной в действие с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328; в редакции, введенной в действие с 5 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2024 года N 1937. - См. предыдущую редакцию)

В отношении генерирующего оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 или 2 пункта 195 настоящих Правил, или в отношении гидроэлектростанций, работающих по водотоку, показатели неготовности, указанные в подпунктах 2, 3, 5, 10 и 12 настоящего пункта, определяются в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при параметрах инсоляции, ветровой нагрузки и напора воды, обеспечивающих выдачу мощности в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования, а показатели неготовности, указанные в подпункте 9 настоящего пункта, - с учетом прогнозных параметров инсоляции, ветровой нагрузки или напора воды. Формирование и представление данных о величине мощности генерирующего объекта, соответствующей номинальным и фактическим значениям инсоляции, ветровой нагрузки и напора воды, учитываемых при определении указанных показателей, осуществляются участником оптового рынка с использованием системы связи, обеспечивающей обмен данными с системным оператором, в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

55. Показатель надежности поставки мощности на оптовый рынок рассчитывается для каждого расчетного месяца в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой группы точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования, как среднее значение за все календарные месяцы контрольного периода показателя надежности из минимальных значений из единицы и отношения следующих суммарных по всем генерирующим объектам, отнесенным к соответствующей группе точек поставки, величин:

объем мощности, фактически поставленный на оптовый рынок, увеличенный на объем технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии, но не более объема таких ограничений, учтенного при проведении конкурентного отбора мощности;

минимальная из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенная на объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в

соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Контрольный период показателя надежности, используемый для целей расчета показателя надежности поставки мощности на оптовый рынок, составляют те месяцы из числа 12 месяцев, предшествующих расчетному, в которых суммарная по всем генерирующим объектам, отнесенным к соответствующей группе точек поставки, разница объема мощности, учтенного при проведении конкурентного отбора, и объема потребления мощности на собственные нужды не равна нулю. Для генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, контрольный период показателя надежности начинается не ранее начала периода поставки мощности по указанным договорам, определенного в соответствии с разделом XX настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43. - См. предыдущую редакцию)

В случае если контрольный период показателя надежности не содержит ни одного календарного месяца, значение показателя надежности поставки мощности на оптовый рынок принимается равным нулю.

Показатель востребованности мощности, поставляемой на оптовый рынок, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой группы точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования, для каждого расчетного месяца как отношение числа суток контрольного периода показателя востребованности, в которые генерирующие объекты, отнесенные к соответствующей группе точек поставки, находились во включенном состоянии не менее одного часа, к полному числу суток контрольного периода показателя востребованности.

Число суток контрольного периода показателя востребованности, в которые генерирующие объекты, отнесенные к некоторой группе точек поставки, находились во включенном состоянии не менее одного часа, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как сумма определенных для каждых суток указанного периода отношений суммарной установленной мощности включенных генерирующих объектов, отнесенных к этой группе точек поставки, к суммарной установленной мощности всех генерирующих объектов, отнесенных к этой группе точек поставки.

Контрольный период показателя востребованности, используемый для расчета показателя востребованности мощности, поставляемой на оптовый рынок, составляет 12 месяцев, предшествующих расчетному периоду. Для генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, контрольный период показателя востребованности начинается не ранее начала периода поставки мощности по указанным договорам, определенного в соответствии с разделом XX настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43. - См. предыдущую редакцию)

В случае если контрольный период показателя востребованности не содержит ни одного календарного месяца, то значение показателя востребованности мощности, поставляемой на оптовый рынок, принимается равным нулю.

С 1 января 2018 г. при определении объема показателя неготовности за соответствующий месяц для каждой группы точек поставки, расположенной в ценовых зонах оптового рынка (до 31 декабря 2028 г. включительно, за исключением отдельных территорий, ранее относившихся к неценовым зонам), значения коэффициентов, указанные в пунктах 53 и 54 настоящих Правил, умножаются на показатель дифференциации значений коэффициентов готовности ($K^{t}_{\text{дифф}}$), рассчитываемый, если иное не предусмотрено настоящим пунктом, по следующей формуле:

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

$$K^{t}_{\text{дифф}} = 1{,}25 \times \left(1 - \frac{\sqrt{2} - \sqrt{\frac{(KB_t - KH_t)^2 + (KB_t + KH_t - 2)^2}{2}}}{2}\right) + 0{,}75,$$

где:

$K^{t}_{\text{дифф}}$ - показатель дифференциации значений коэффициентов готовности, применяемый в расчетном месяце t;

KH_t - показатель надежности поставки мощности на оптовый рынок, применяемый в расчетном месяце t;

KB_t - показатель востребованности мощности, поставляемой на оптовый рынок, применяемый в расчетном месяце t.

С 1-го числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 г. № 1504 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", для каждой группы точек поставки, расположенной в ценовых зонах оптового рынка, в состав которой входят генерирующие объекты, отобранные по результатам конкурентного отбора мощности (за исключением генерирующих объектов, мощность которых отобрана по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов), показатель дифференциации значений коэффициентов готовности ($K^{t}_{\text{дифф}}$) рассчитывается по следующей формуле:

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

$$K^{t}_{\text{дифф}} = 1{,}9 - KH_t$$

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

Если в отношении некоторой группы точек поставки суммарный по всем отнесенным к ней генерирующим объектам объем установленной мощности равен нулю в течение 12 последних календарных месяцев, предшествующих расчетному, а также для группы точек поставки, в состав которой входит генерирующий объект, в отношении которого заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, для первого месяца периода поставки мощности по указанным договорам, в котором предельный объем поставки мощности больше нуля, показатель дифференциации значений коэффициентов готовности в отношении такой группы точек поставки для целей применения в соответствующем расчетном месяце принимается равным 1.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43. - См. предыдущую редакцию)

Показатель дифференциации значений коэффициентов готовности в отношении группы точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, в состав которого входят определенные актом Правительства Российской Федерации образцы инновационного энергетического оборудования угольных электростанций с параметрами пара не менее 23 МПа с улучшенными экологическими характеристиками или экспериментальные образцы газовых турбин с установленной мощностью 65 МВт и более (далее - образцы инновационного энергетического оборудования), не может принимать значение больше 1.

(Абзац дополнительно включен с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43)

Показатель дифференциации значений коэффициентов готовности не применяется к значениям коэффициентов готовности, указанным в абзаце втором подпункта 1 и подпункте 2 пункта 54 настоящих Правил.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664. - См. предыдущую редакцию)

55_1. Показатель поставки ($K_{ПП}^{m}$) определяется для группы точек поставки в отношении расчетного периода m по следующей формуле:

$$K_{ПП}^{m} = K_{д}^{m} + (1 - K_{д}^{m}) \times \min(1; \frac{N_{рд}^{m}}{N_{фпм}^{m}}),$$

где:

$N_{рд}^{m}$ - объем поставки мощности по регулируемым договорам, определяемый в отношении расчетного периода m в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$N_{фпм}^{m}$ - величина, определяемая в отношении расчетного периода m в соответствии с абзацами вторым - четвертым пункта 51 настоящих Правил;

$K_{д}^{m}$ - коэффициент, определяемый в отношении расчетного периода m равным 0,945 для групп точек поставки, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), функционирующих в первой ценовой зоне, 0,908 для групп точек поставки, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), функционирующих во второй ценовой зоне, а для групп точек поставки, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования тепловых электростанций, определяемый в отношении расчетного периода m по следующей формуле:

$$K_{д}^{m} = 0,2 \times KB_{m} + 0,8,$$

где KB_{m} - показатель востребованности мощности, поставляемой на оптовый рынок, применяемый в отношении расчетного периода m, определяемый в соответствии с настоящим пунктом.

В случае если определяемое в соответствии с абзацами вторым - четвертым пункта 51 настоящих Правил значение равно нулю, показатель поставки для группы точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования, определяется равным 1.

Показатель востребованности мощности, поставляемой на оптовый рынок, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для группы точек поставки в отношении расчетного периода m по следующей формуле:

$$KB_{m} = \frac{D^{вкл}}{D},$$

где:

$D^{вкл}$ - средневзвешенное по объему установленной мощности генерирующих объектов, отнесенных к соответствующей группе точек поставки, число суток в контрольном периоде показателя востребованности, в которые такие генерирующие объекты находились во включенном состоянии не менее одного часа или во все часы суток находились в согласованном в установленном порядке с системным оператором ремонте, длительность которого для такого генерирующего объекта в течение контрольного периода показателя востребованности не превышает установленной настоящим пунктом предельной величины, или субъекты оптового рынка не осуществляли поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, зарегистрированных в отношении таких генерирующих объектов;

D - число суток в контрольном периоде показателя востребованности, используемом для расчета показателя востребованности мощности.

Предельная длительность ремонта для целей настоящего пункта определяется для генерирующего оборудования тепловых электростанций (отдельно для групп точек поставки, в состав которых входят только теплофикационные и (или) противодавленческие паровые турбины) в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как средневзвешенная по объему установленной мощности совокупная фактическая длительность ремонта генерирующего оборудования тепловых электростанций за контрольный период показателя востребованности, согласованного с системным оператором при утверждении месячного графика ремонта, а также ремонта, согласованного с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (за исключением периода проведения мероприятий по модернизации генерирующего оборудования, включенного в группу точек поставки, к

которой отнесены генерирующие объекты, в отношении которых заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил).

Контрольный период показателя востребованности для целей настоящего пункта составляет 48 месяцев, предшествующих расчетному периоду (за исключением периода с мая по сентябрь для первой ценовой зоны и периода с июня по август для второй ценовой зоны для групп точек поставки, в состав которых входят только теплофикационные и (или) противодавленческие паровые турбины).

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

56. В целях установления факта невыполнения (частичного невыполнения) условия обеспечения участником оптового рынка работы генерирующего оборудования в соответствии с заданным режимом, касающегося отсутствия технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии, системным оператором осуществляется регистрация таких ограничений, объем которых рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом особенностей, предусмотренных системным оператором при определении указанного условия.

В отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанций и электростанций, использующих в качестве основного топлива доменный, коксовый, конвертерный газ, масляные смеси, каменноугольную смолу, отходящее тепло технологического оборудования и иные побочные продукты основного промышленного производства, осуществляется регистрация значений указанных технологических ограничений, заявленных соответствующим поставщиком перед началом очередных суток на эти сутки. В отношении прочего генерирующего оборудования осуществляется регистрация значений технологических ограничений, заявленных соответствующим поставщиком перед началом очередного месяца на этот месяц.

57. Документы системного оператора, касающиеся проведения аттестации генерирующего оборудования, выполнения условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии и определения объема мощности, фактически поставленного на оптовый рынок, подлежат опубликованию на официальном сайте системного оператора в сети Интернет.

57_1. При выполнении покупателем с ценозависимым потреблением требований пункта 48_2 настоящих Правил фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности, который учитывается при определении объемов покупки мощности таким участником оптового рынка в соответствующем месяце, признается равным объему ценозависимого снижения потребления мощности, определенному для покупателя с ценозависимым потреблением по итогам конкурентного отбора мощности на соответствующий год (в 2017-2019 годах - объему ценозависимого снижения потребления мощности, включенному в перечень покупателей с ценозависимым потреблением в соответствии с разделом XVIII настоящих Правил).

(Пункт дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699)

57_2. При невыполнении покупателем с ценозависимым потреблением одного или нескольких условий обеспечения работы энергопринимающих устройств в режиме ценозависимого потребления, указанных в пункте 50_1 настоящих Правил, фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности, который учитывается при определении объемов покупки мощности таким участником оптового рынка в соответствующем календарном месяце, равен произведению объема ценозависимого снижения потребления мощности, определенного для покупателя с ценозависимым потреблением на соответствующий год, и коэффициентов выполнения условий обеспечения покупателем с ценозависимым потреблением работы энергопринимающих устройств в режиме ценозависимого потребления. Указанные коэффициенты рассчитываются системным оператором:

1) в отношении условий, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 50_1 настоящих Правил, как отношение числа суток в месяце, в которых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка не зарегистрированы случаи невыполнения покупателем с ценозависимым потреблением таких условий, к полному числу суток в этом месяце (при расчете составляющих этого коэффициента исключаются сутки, в которые ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка, в которой функционирует данный покупатель с ценозависимым потреблением, не может быть учтено коммерческим оператором при проведении

конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в связи с достижением предельного количества ценозависимых снижений объема покупки электрической энергии в соответствии с пунктом 83 настоящих Правил);

2) в отношении условия, указанного в подпункте 3 пункта 50_1 настоящих Правил, как отношение количества случаев выполнения данным покупателем с ценозависимым потреблением в текущем месяце таких условий к суммарному количеству случаев учета в ценовой зоне оптового рынка, в которой функционирует данный покупатель с ценозависимым потреблением, ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в данном расчетном периоде.

(Пункт дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699)

57_3. Возможность снижения потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами покупателя с ценозависимым потреблением на величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии должна быть подтверждена результатами тестирования, проведенного в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Тестирование энергопринимающих устройств покупателя с ценозависимым потреблением проводится не ранее 1 декабря года, предшествующего году, в отношении которого существует обязательство этого покупателя по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, а также однократно (с 25-го числа расчетного периода до его окончания) в случае, если в расчетном периоде в соответствующей ценовой зоне оптового рынка не производилось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии.

В отсутствие результатов тестирования, проведенного не позднее 31 декабря предшествующего года, фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности для соответствующих покупателей с ценозависимым потреблением принимается равным нулю. Результаты такого тестирования определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании данных коммерческого учета исходя из разницы между объемами фактического потребления электрической энергии покупателем с ценозависимым потреблением в часы, заданные в порядке, определенном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для целей такого тестирования, и объемами, указанными таким покупателем в отношении соответствующих часов в ценовой заявке, поданной для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед. При этом количество часов, заданных для целей такого тестирования, должно соответствовать количеству часов, указанному в заявке покупателя с ценозависимым потреблением, поданной для учета в конкурентном отборе мощности на соответствующий год, а в 2017-2019 годах - количеству часов, указанному в перечне покупателей с ценозависимым потреблением в соответствии с разделом XVIII настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699)

57_4. Покупатель электрической энергии и мощности - участник оптового рынка, не относящийся к числу покупателей, заключающих регулируемые договоры, признается в отношении группы точек поставки покупателем электрической энергии и мощности, влияющим на электроэнергетический режим работы энергосистемы, с нагрузкой потребления, подключенной под действие устройств специального автоматического отключения нагрузки (далее - покупатель, энергопринимающие устройства которого подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки), если в отношении такой группы точек поставки в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка подтверждено одновременное выполнение следующих требований:

энергопринимающие устройства, относящиеся к указанной группе точек поставки, подключены под действие устройств специального автоматического отключения нагрузки;

фактическая мощность нагрузки потребления таких энергопринимающих устройств, подключенных под действие устройств специального автоматического отключения нагрузки, определенная исходя из показаний последнего из проводившихся зимних контрольных замеров электрической энергии (мощности), составляет не менее 100 МВт;

в отношении таких энергопринимающих устройств системным оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, подтверждена возможность ограничения нагрузки потребления вследствие реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки;

в отношении таких энергопринимающих устройств (в случаях, предусмотренных абзацем девятым настоящего пункта, - в отношении соответствующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации) системным оператором подтверждено наличие системы связи (системы сбора и передачи информации), обеспечивающей передачу в диспетчерские центры системного оператора данных о фактической нагрузке и реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки, и ее соответствие требованиям к такой системе, установленным системным оператором.

По результатам подтверждения выполнения покупателем оптового рынка требований, предусмотренных абзацами вторым - пятым настоящего пункта, системный оператор формирует реестр групп точек поставки покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, и в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляет его коммерческому оператору.

Для покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, в отношении энергопринимающих устройств которых фактически реализованы управляющие воздействия указанных устройств противоаварийной автоматики, фактический объем ограничения нагрузки за расчетный период для групп точек поставки, к которым относятся такие энергопринимающие устройства, определяется системным оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании данных о фактической нагрузке и реализации управляющих воздействий такой противоаварийной автоматики, полученных от организованной соответствующим покупателем системы связи, обеспечивающей обмен данными с системным оператором.

В случае если отключение нагрузки покупателя, указанного в абзаце первом настоящего пункта, осуществляется путем воздействия на коммутационные аппараты, расположенные на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, фактический объем ограничения нагрузки покупателя вследствие реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки определяется системным оператором (в том числе с использованием расчетных методов) в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании данных о фактической нагрузке и реализации управляющих воздействий такой противоаварийной автоматики, полученных от систем сбора и передачи информации, обеспечивающих передачу данных с объектов электросетевого хозяйства сетевой организации в диспетчерские центры системного оператора и соответствующих требованиям к таким системам, установленным системным оператором.

В отношении месяца, в котором для покупателя, энергопринимающие устройства которого подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, системным оператором не зафиксировано реализации управляющих воздействий соответствующей противоаварийной автоматики, фактический объем ограничения нагрузки определяется равным нулю.

(Пункт дополнительно включен с 9 октября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2019 года N 1266)

V. Основы регулирования деятельности субъектов оптового рынка, обеспечивающих функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка

58. Субъекты оптового рынка, обеспечивающие функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка, осуществляют права и обязанности, связанные с обеспечением функционирования оптового рынка и соответствующие возложенным на них функциям, на основании заключенного ими договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

59. В соответствии с условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка организация коммерческой инфраструктуры оказывает участникам оптового рынка, субъектам

оптового рынка - исполнителям услуг по управлению изменением режима потребления, а также организациям, имеющим намерение принять участие в отборе исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления, на возмездной основе услуги по организации торговли на оптовом рынке. Цены (тарифы) на указанные услуги подлежат государственному регулированию и определяются в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

Организация коммерческой инфраструктуры в своей деятельности руководствуется принципом минимизации стоимости поставки электрической энергии для покупателей с учетом системных ограничений, потерь электрической энергии и расходов, связанных с обеспечением поставки электрической энергии.

Организация коммерческой инфраструктуры организует функционирование системы коммерческого учета, обеспечивающей получение сбалансированных данных о фактическом производстве, потреблении и потерях электрической энергии на оптовом рынке, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Установленные Правительством Российской Федерации федеральные органы исполнительной власти осуществляют контроль за деятельностью организации коммерческой инфраструктуры, включая контроль за привлечением организацией коммерческой инфраструктуры иных организаций в целях обеспечения оказания им услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка.

60. Оперативно-диспетчерское управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики осуществляется системным оператором в соответствии с настоящими Правилами, иными нормативными правовыми актами, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и двусторонними договорами оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению, заключаемыми системным оператором и субъектами оптового рынка, отнесенными к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию системным оператором.

Системный оператор управляет технологическими режимами работы объектов электроэнергетики в сутки, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии, исходя из требования минимизации стоимости электрической энергии, в том числе компенсирующей отклонения, при условии соблюдения системных ограничений и поддержания параметров работы энергосистемы в пределах допустимых значений.

61. Услуги по передаче электрической энергии предоставляются на возмездной договорной основе организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в соответствии с настоящими Правилами и иными нормативными правовыми актами и оплачиваются по ценам (тарифам), установленным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Абзац утратил силу с 1 августа 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу с 1 августа 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию.

VI. Правовые основы организации торговли электрической энергией и мощностью по регулируемым договорам

62. Регулируемые договоры заключаются в ценовых зонах субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности, определенными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с предусмотренными настоящим пунктом критериями:

с гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями, к числу покупателей электрической энергии и мощности которых относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей) для обеспечения электрической энергией и мощностью населения и указанных потребителей (далее - регулируемые договоры для населения);

до предусмотренной пунктом 6 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике" даты в целях обеспечения электрической энергией (мощностью) потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, с покупателями, функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и организациями - участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания. К числу покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, не относятся поставщики электрической энергии и мощности в части покупки электрической энергии и мощности для собственных и (или) хозяйственных нужд электростанций.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 мая 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 года N 534. - См. предыдущую редакцию)

Регулируемые договоры в ценовых зонах заключаются субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности, владеющими на праве собственности или ином законном основании генерирующими объектами, отнесенными на 1 сентября года, предшествующего году, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, к группам точек поставки, по которым по состоянию на указанную дату осуществлялась торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью в ценовых зонах оптового рынка (для генерирующих объектов, расположенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, - в ценовых или неценовых зонах оптового рынка) в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, за исключением случаев, установленных абзацем одиннадцатым настоящего пункта.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893; в редакции, введенной в действие с 31 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2017 года N 1707; в редакции, введенной в действие с 17 февраля 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 февраля 2024 года N 133; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

абзац утратил силу с 28 августа 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893 - см. предыдущую редакцию;

абзац утратил силу с 28 августа 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893 - см. предыдущую редакцию;

абзац утратил силу с 28 августа 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893 - см. предыдущую редакцию;

Абзац дополнительно включен с 4 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 мая 2013 года N 433, утратил силу с 28 августа 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу с 28 августа 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию.

При этом по регулируемым договорам, заключаемым субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности в отношении генерирующих объектов, мощность которых отобрана по результатам конкурентного отбора мощности на календарный год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, в отношении генерирующих объектов, мощность которых была учтена при проведении такого конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате по договорам, указанным в подпунктах 11 и 15 пункта 4 настоящих Правил, или решение о поставке мощности которых по таким договорам было принято в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в срок до 15 октября года, предшествующего году, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, за

исключением таких генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию в 2007-2011 годах, а также в отношении генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, поставляются электрическая энергия и мощность. По регулируемым договорам, заключаемым в отношении остальных генерирующих объектов, поставляется только электрическая энергия. В отношении генерирующих объектов, мощность которых не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на календарный год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, как подлежащая оплате по договорам, указанным в подпунктах 11 и 15 пункта 4 настоящих Правил, и поставка мощности которых по таким договорам началась в текущем году не позднее 1 апреля и решение о поставке мощности которых по таким договорам было принято в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации не ранее 15 октября года, предшествующего году, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, в первом полугодии текущего года по регулируемым договорам поставляется электрическая энергия, а во втором полугодии текущего года - электрическая энергия и мощность.

(Абзац дополнительно включен с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893; в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810; в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

Регулируемые договоры не заключаются в отношении гидроаккумулирующих электростанций, электростанций, установленная мощность которых составляет менее 25 МВт, мобильных (передвижных) генерирующих объектов, генерирующих объектов, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, а также по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, временно замещающих генерирующие объекты, подлежащие строительству по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству.

(Абзац дополнительно включен с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

Торговля электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по регулируемым договорам на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, осуществляется с учетом особенностей, предусмотренных разделом XXV настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

63. Торговля электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров для населения осуществляется в объемах, которые определяются на основании объемов поставки электрической энергии и мощности населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенных в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования.

По регулируемым договорам для населения поставляется и оплачивается электрическая энергия в объемах, соответствующих объемам поставки электрической энергии населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенным в прогнозном балансе в отношении соответствующего покупателя - участника оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

По регулируемым договорам для населения оплачивается мощность в объемах, рассчитываемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из объемов поставки мощности для населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, определенных в прогнозном балансе на соответствующий календарный месяц в отношении покупателя - участника оптового рынка, и коэффициента резервирования мощности, используемого для расчета объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) в целях

поставки населению, с учетом требований пункта 67 настоящих Правил.

Коэффициент резервирования мощности, используемый для расчета объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) в целях поставки населению, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение суммарного объема мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенного в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования для поставщиков электрической энергии и мощности, к суммарному объему мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенному в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования для покупателей, в соответствующей ценовой зоне оптового рынка. При этом до 31 декабря 2028 г. включительно указанный коэффициент резервирования рассчитывается для покупателей второй ценовой зоны без учета объемов мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

64. Покупателям, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сверх объемов электрической энергии, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения, и организациям - участникам оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, по регулируемым договорам поставляется электрическая энергия в объемах, соответствующих установленным пунктом 8 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике" долям объемов электрической энергии, определенных для них в прогнозном балансе на очередной период регулирования, уменьшенных на объемы электрической энергии для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенные для них в указанном прогнозном балансе.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Покупателям, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сверх объемов мощности, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения, и организациям - участникам оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, по регулируемым договорам поставляется мощность в объемах, соответствующих установленным пунктом 8 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике" долям объемов мощности, рассчитанных исходя из объемов мощности, определенных для них на соответствующий календарный месяц в прогнозном балансе на очередной период регулирования, уменьшенных на объемы мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенные для них на соответствующий месяц в указанном прогнозном балансе, и коэффициента резервирования мощности, используемого для расчета объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и организаций - участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, с учетом требований пункта 67 настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Коэффициент резервирования мощности, используемый для расчета объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) сверх объемов мощности, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения, для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и организаций - участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение суммарного объема мощности для поставки таким покупателям сверх объемов, поставляемых по регулируемым договорам для населения, определенного в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования для поставщиков электрической энергии и мощности, к суммарному объему мощности, определенному для таких покупателей в прогнозном балансе на этот период регулирования, уменьшенному на суммарный объем мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям

потребителей, определенный для них в указанном прогнозном балансе, в соответствующей ценовой зоне оптового рынка.

Объемы поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сверх объемов электрической энергии и мощности, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения, и организаций - участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, определяются в установленных пунктом 8 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике" долях объемов электрической энергии, определенных для них в прогнозном балансе на очередной период регулирования, уменьшенных на объемы электрической энергии для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенные для них в указанном прогнозном балансе.

Абзац утратил силу с 23 января 2023 года - постановление Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу с 8 августа 2023 года - постановление Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1231. - См. предыдущую редакцию.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 12 мая 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 года N 534. - См. предыдущую редакцию)

65. Объем поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении каждой электростанции поставщика и каждой группы точек поставки гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, к числу покупателей которых относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей) и покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон.

Абзац утратил силу с 1 августа 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию.

Суммарный объем электрической энергии и суммарный объем мощности, которые поставляются по регулируемым договорам в календарном году поставщиком электрической энергии и мощности, не могут превышать 35 процентов объема производства электрической энергии и мощности, определенных в прогнозном балансе на период регулирования для указанного поставщика.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 8 мая 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2014 года N 374; в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810; в редакции, введенной в действие с 11 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2020 года N 1977; в редакции, введенной в действие с 17 марта 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 6 марта 2024 года N 270. - См. предыдущую редакцию)

66. В целях определения объемов электрической энергии, поставляемых (покупаемых) по регулируемым договорам в каждый час, соответствующие объемы электрической энергии распределяются по часам суток организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основе статистики часовых объемов потребления электрической энергии, минимальных и максимальных почасовых значений мощности генерирующего оборудования за предыдущие годы, иной информации, определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

67. По регулируемым договорам электрическая энергия и мощность продаются (покупаются) по регулируемым ценам (тарифам), установленным для поставщиков - участников оптового рынка. Если в отношении электростанции установлено более одной регулируемой цены (тарифа), то в качестве регулируемой цены (тарифа) по регулируемым договорам в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, может применяться средневзвешенное значение регулируемых цен (тарифов), установленных в отношении электростанции.

Стороны регулируемого договора для населения и объемы электрической энергии и мощности

по такому договору определяются таким образом, чтобы по совокупности всех определенных для покупателя регулируемых договоров для населения в соответствующем периоде регулирования с начала их исполнения суммарная стоимость объема электрической энергии и объема мощности, скорректированных с учетом требований настоящего пункта, не превышала сумму стоимости объема электрической энергии для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенной для данного покупателя совокупно за год по индикативной цене на электрическую энергию для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, и стоимости объема мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенной для данного покупателя совокупно за год исходя из индикативной цены на мощность для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей с учетом помесячного применения индикативных цен на электрическую энергию и мощность.

Стороны иных регулируемых договоров и объемы электрической энергии и мощности по указанным договорам определяются таким образом, чтобы по совокупности всех иных регулируемых договоров, определенных для покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и организации - участника оптового рынка, осуществляющего экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, в соответствующем периоде регулирования с начала их исполнения суммарная стоимость объема электрической энергии и объема мощности, скорректированных с учетом положений абзаца четвертого настоящего пункта, не превышала сумму стоимости объема электрической энергии, определенного для покупки по регулируемым ценам (тарифам) для покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сверх объема электрической энергии, поставляемого и оплачиваемого по регулируемым договорам для населения, и для организации - участника оптового рынка, осуществляющего экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, рассчитанной совокупно за год по индикативной цене на электрическую энергию для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и стоимости объема мощности, определенного для покупки по регулируемым ценам (тарифам) для покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сверх объема мощности, поставляемого и оплачиваемого по регулируемым договорам для населения, и организации - участника оптового рынка, осуществляющего экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, рассчитанной совокупно за год исходя из индикативной цены на мощность для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, с учетом помесячного применения индикативных цен на электрическую энергию и мощность.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 мая 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 года N 534; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Объемы электрической энергии и (или) мощности, продаваемые (покупаемые) по регулируемым договорам, корректируются таким образом, чтобы определенные совокупно за год величины стоимости приобретаемых участником оптового рынка электрической энергии и мощности по совокупности заключенных им регулируемых договоров не превышали определенные совокупно за год величины стоимости электрической энергии и мощности, рассчитанные по соответствующим индикативным ценам с учетом помесячного применения индикативных цен на электрическую энергию и мощность.

68. Поставщики и покупатели электрической энергии и мощности по регулируемым договорам определяются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в соответствии с требованиями, установленными настоящими Правилами, и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если при определении поставщиков и покупателей по регулируемым договорам поставщик и покупатель совпали в одном лице, то такой регулируемый договор не заключается, при этом:

соответствующий объем электрической энергии и (или) мощности учитывается при определении обязательств по поставке (покупке) электрической энергии и (или) мощности с использованием иных способов торговли в том же порядке, что и объемы, поставляемые

(покупаемые) по заключенным регулируемым договорам;

в случае подачи в отношении соответствующих объемов электрической энергии ценопринимающих заявок на продажу эти объемы включаются в плановое почасовое производство в очередности, предусмотренной пунктом 92 настоящих Правил;

требования и обязательства на указанные объемы электрической энергии и мощности не формируются.

69. Срок действия регулируемых договоров устанавливается равным не более 1 календарному году.

70. В случае исключения покупателя электрической энергии и мощности из реестра субъектов оптового рынка и (или) прекращения в отношении его в соответствии с пунктом 36 настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке:

с даты вступления в силу решения об исключении покупателя электрической энергии и мощности из реестра субъектов оптового рынка и (или) прекращении в отношении его в соответствии с пунктом 36 настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке до конца текущего периода регулирования электрическая энергия и мощность, необходимые для обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также потребителями, которые обслуживаются покупателями, функционирующими в отдельных частях ценовых зон, приобретается на предусмотренных настоящими Правилами условиях регулируемых договоров гарантирующим поставщиком, который принимает на обслуживание указанные категории потребителей, обслуживавшиеся на розничном рынке таким покупателем;

соответствующие объемы электрической энергии и мощности, определенные в прогнозном балансе для такого покупателя, включаются в объемы электрической энергии и мощности, определенные в прогнозном балансе для гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), приобретающего электрическую энергию и мощность на оптовом рынке для целей поставки указанным категориям потребителей, обслуживавшихся на розничном рынке данным покупателем;

договоры поставки электрической энергии и (или) мощности по регулируемым ценам (тарифам) на соответствующие объемы в указанных случаях заключаются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) в соответствии с требованиями настоящих Правил и с учетом договоров, ранее заключенных покупателем, который исключен из реестра субъектов оптового рынка и (или) в отношении которого прекращена в соответствии с пунктом 36 настоящих Правил поставка (покупка) электрической энергии и мощности на оптовом рынке.

71. Поставщик по регулируемому договору осуществляет поставку электрической энергии покупателю в определенном в регулируемом договоре объеме путем включения всего или части этого объема в свое плановое почасовое производство и приобретения оставшейся части этого объема на оптовом рынке в своей группе точек поставки по регулируемому договору, а покупатель оплачивает указанный объем по определяемой в соответствии с настоящими Правилами цене.

Для обеспечения поставки электрической энергии в объеме, проданном поставщиком по регулируемым договорам в отдельный час и не включенном в его плановое почасовое производство в данный час, поставщик покупает электрическую энергию в указанном объеме по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по равновесной цене, сложившейся в соответствующих группах точек поставки в данный час.

Объем электрической энергии, купленный покупателем по регулируемым договорам для населения в отдельный час и не включенный в его плановое почасовое потребление в данный час, покупатель продает по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в группах точек поставки поставщика по соответствующим регулируемым договорам по равновесной цене, сложившейся в соответствующих группах точек поставки в данный час.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 июня 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2019 года N 598. - См. предыдущую редакцию)

Объем электрической энергии, купленный покупателем по регулируемым договорам сверх объема электрической энергии, поставляемого и оплачиваемого по регулируемым договорам для населения, в отдельный час и не включенный в его плановое почасовое потребление в данный час, покупатель продает по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в группах точек поставки поставщика по соответствующим регулируемым договорам по индикативной цене на электрическую энергию для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 июня 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2019 года N 598. - См. предыдущую редакцию)

В продаваемый покупателем в соответствии с настоящим пунктом объем электрической энергии включаются части объемов электрической энергии по всем заключенным таким покупателем регулируемым договорам, пропорциональные доле объемов, покупаемых им по соответствующим договорам, в суммарном объеме электрической энергии, покупаемом им в данный час по соответствующим регулируемым договорам. При этом в продаваемый в соответствии с настоящим пунктом покупателем, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, или организацией - участником оптового рынка, осуществляющей экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, объем электрической энергии в первую очередь включается объем электрической энергии, купленной по регулируемым договорам сверх объема электрической энергии, поставляемого и оплачиваемого по регулируемым договорам для населения.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 июня 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2019 года N 598. - См. предыдущую редакцию)

В случае введения в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике:

для обеспечения поставки электрической энергии по регулируемым договорам в отдельный час в объеме, не включенном в плановое почасовое производство в этот час, поставщик покупает электрическую энергию в указанном объеме по регулируемой цене (тарифу) на электрическую энергию, используемой для расчетов по регулируемым договорам этого поставщика;

электрическую энергию в объеме, купленном покупателем по регулируемым договорам в отдельный час и не включенном в его плановое почасовое потребление в этот час, покупатель продает в группах точек поставки поставщика по регулируемой цене (тарифу) на электрическую энергию, используемой для расчетов по соответствующим регулируемым договорам.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

72. Регулируемые договоры, а также их изменения регистрируются организацией коммерческой инфраструктуры после определения сторон этих договоров и объемов электрической энергии и (или) мощности по ним с целью их учета при определении обязательств (требований) участников оптового рынка с соблюдением процедуры, предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

VI_1. Особенности определения объемов поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка

(Раздел дополнительно включен с 12 мая 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 года N 534; утратил силу с 23 января 2023 года - постановление Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

VII. Правовые основы осуществления торговли электрической энергией по свободным договорам и результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед

73. По свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым в свободных договорах и (или) по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, оплачиваются (с учетом особенностей, предусмотренных разделами X и XXV настоящих Правил для отдельных категорий участников) в том числе:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

1) объем электрической энергии в части планового почасового потребления электрической энергии, не купленной по регулируемым договорам;

2) объем электрической энергии в части планового почасового производства электрической энергии, не проданной по регулируемым договорам.

74. Участники оптового рынка самостоятельно определяют цены и объем поставки электрической энергии по свободным договорам с учетом выполнения требований, установленных настоящими Правилами.

В целях возмещения своей доли системных затрат участники свободных договоров заключают договоры, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Доля системных затрат для поставщика и покупателя, заключивших свободный договор, определяется исходя из определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема электрической энергии, поставленного по свободному договору и учтенного в торговой системе оптового рынка, и разницы между равновесной ценой в группе точек поставки покупателя и равновесной ценой в группе точек поставки продавца. При этом если равновесная цена в группе точек поставки покупателя превышает равновесную цену в группе точек поставки продавца, стороны возмещают указанную долю системных затрат. В противном случае соответствующая доля системных затрат возмещается им (за исключением случаев, когда в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка действует введенный в установленном порядке второй этап государственного регулирования).

75. Поставщик, заключивший свободный договор, обязан поставить покупателю электрическую энергию в определенном в договоре объеме по установленной договором цене путем включения всего (части) этого объема в плановое почасовое производство поставщика и приобретения оставшейся части этого объема на оптовом рынке, если иное не установлено в указанном договоре.

Покупатель, заключивший свободный договор, принимает от поставщика электрическую энергию в определенном в договоре объеме по установленной договором цене путем включения всего (части) этого объема в плановое почасовое потребление покупателя и продажи оставшейся части этого объема на оптовом рынке, если иное не установлено в указанном договоре.

Каждый покупатель (поставщик) вправе купить (продать) электрическую энергию по свободному договору исключительно у участников оптового рынка, функционирующих в границах соответствующей ценовой зоны.

До 31 декабря 2028 г. включительно покупатель (поставщик) вправе купить (продать) электрическую энергию по свободному договору с использованием групп точек поставки, расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, исключительно у участников оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на такой территории.
(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

75_1. Свободный договор, заключенный в отношении квалифицированного генерирующего объекта, может содержать условие о передаче поставщиком - владельцем квалифицированного генерирующего объекта покупателю и (или) потребителю электрической энергии, в интересах которого покупатель осуществляет приобретение электрической энергии, атрибутов генерации, которые возникают по факту производства электрической энергии, поставленной по договору (далее - свободный договор с передачей атрибутов генерации). Свободный договор с передачей атрибутов генерации, предусматривающий передачу атрибутов генерации потребителю (потребителям), в интересах которого покупатель осуществляет приобретение электрической энергии, может быть заключен как с указанием конкретного потребителя (потребителей), которому передаются атрибуты генерации, так и без указания такого потребителя (потребителей).

Фактический объем атрибутов генерации, передаваемых по свободным договорам с передачей атрибутов генерации, определяется организацией коммерческой инфраструктуры, на которую возложены функции по учету атрибутов генерации и ведению реестра атрибутов генерации (далее - оператор реестра атрибутов генерации), по итогам каждого расчетного периода, в котором осуществлялась поставка электрической энергии по указанным договорам, в порядке, сроки и на основании документов и данных, которые предусмотрены Правилами ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 г. N 2359 "Об утверждении Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, Правил определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту, Правил ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии" (далее - Правила ведения реестра атрибутов генерации).

Свободные договоры с передачей атрибутов генерации могут содержать условие о приоритете их исполнения в части передачи атрибутов генерации. В случае если в отношении квалифицированного генерирующего объекта заключено несколько свободных договоров с передачей атрибутов генерации, приоритет исполнения указанных договоров учитывается оператором реестра атрибутов генерации при определении фактического объема атрибутов генерации, передаваемых по указанным договорам, в соответствии с Правилами ведения реестра атрибутов генерации.

Для учета передачи атрибутов генерации по свободному договору с передачей атрибутов генерации и возникновения у покупателя (потребителя (потребителей) прав на совершение действий, указанных в пункте 1 статьи 41_1 Федерального закона "Об электроэнергетике", в связи с приобретением им соответствующего объема атрибутов генерации, стороны указанного договора обязаны в порядке, установленном Правилами ведения реестра атрибутов генерации, направить оператору реестра атрибутов генерации сведения о заключении, изменении и исполнении такого договора (в том числе сведения об условии о приоритете исполнения такого договора в части передачи атрибутов генерации (при наличии такового).

В случае если в свободном договоре с передачей атрибутов генерации содержится условие о передаче атрибутов генерации потребителю (потребителям), являющемуся физическим лицом, в том числе индивидуальным предпринимателем, то исполнение такого договора в части передачи такому потребителю (потребителям) атрибутов генерации и возникновение у такого потребителя (потребителей) прав на совершение действий, указанных в пункте 1 статьи 41_1 Федерального закона "Об электроэнергетике", в связи с приобретением по указанным договорам соответствующего объема атрибутов генерации, возможны только при условии предоставления таким потребителем (потребителями) оператору реестра атрибутов генерации согласия на обработку следующих персональных данных потребителя в целях учета в реестре атрибутов генерации операций с приобретаемыми им по указанному договору атрибутами генерации, в том числе на передачу таких персональных данных, а также согласия на обработку оператором реестра атрибутов генерации персональных данных, разрешенных субъектом персональных данных для распространения, для целей подтверждения факта передачи такому потребителю атрибутов генерации и возникновения у него прав на совершение действий, указанных в пункте 1 статьи 41_1 Федерального закона "Об электроэнергетике", в связи с владением атрибутами генерации:

фамилия, имя, отчество (при наличии);

адрес электронной почты;

страховой номер индивидуального лицевого счета застрахованного лица в системе персонифицированного учета Фонда пенсионного и социального страхования Российской Федерации.

(Пункт дополнительно включен с 1 февраля 2024 года постановлением Правительства

Российской Федерации от 28 декабря 2023 года N 2359)

76. В целях обеспечения требований, указанных в пункте 71 настоящих Правил, поставщики вправе покупать, а покупатели - продавать электрическую энергию по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (без подачи соответствующих ценовых заявок на покупку (продажу) электрической энергии).

77. Свободные договоры, а также их изменения регистрируются организацией коммерческой инфраструктуры с целью их учета при определении обязательств (требований) участников оптового рынка с соблюдением процедуры, предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Информация о зарегистрированных свободных договорах с передачей атрибутов генерации (в том числе о зарегистрированных изменениях в свободные договоры, предусматривающих включение в договор условия о передаче поставщиком - владельцем квалифицированного генерирующего объекта покупателю или потребителю (потребителям) электрической энергии, в интересах которого покупатель осуществляет приобретение электрической энергии, атрибутов генерации, которые возникают по факту производства электрической энергии, поставленной по свободному договору), а также о регистрации изменений в свободные договоры с передачей атрибутов генерации направляется организацией коммерческой инфраструктуры оператору реестра атрибутов генерации в порядке, установленном Правилами ведения реестра атрибутов генерации.

(Абзац дополнительно включен с 1 февраля 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 года N 2359)

78. В период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике регистрация свободных договоров и изменений к ним, а также учет свободных договоров при определении обязательств (требований) участников оптового рынка осуществляются организацией коммерческой инфраструктуры с учетом следующих особенностей:

1) свободные договоры и изменения к ним, за исключением изменений, предусматривающих уменьшение объемов электрической энергии, поставляемой по свободным договорам в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике, регистрируются по завершении такого периода;

2) при определении обязательств (требований) участников оптового рынка не учитываются объемы электрической энергии, поставляемые по свободным договорам, в которых на стороне продавца выступает участник оптового рынка - покупатель электрической энергии и мощности и (или) на стороне покупателя выступает участник оптового рынка - поставщик электрической энергии и мощности;

3) при определении обязательств (требований) участников оптового рынка суммарные объемы электрической энергии, поставляемые (приобретаемые) по свободным договорам, заключенным участником оптового рынка, учитываются в части, не превышающей объем электрической энергии, включенный в его плановое почасовое производство (потребление), за исключением объемов поставки (покупки) электрической энергии указанным участником оптового рынка по регулируемым договорам и свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;

4) при определении обязательств (требований) участников оптового рынка не учитываются объемы электрической энергии, поставляемые по свободным договорам, в которых на стороне продавца и покупателя выступают участники оптового рынка, функционирующие в границах разных ценовых зон.

(Подпункт дополнительно включен с 1 февраля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893)

79. Конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед производится в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом положений настоящих Правил, в форме расчета для ценовых зон почасовых равновесных цен на электрическую энергию и объемов электрической энергии, включаемых в плановое почасовое производство (потребление) участников оптового рынка.

До 31 декабря 2028 г. включительно на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед производится в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом положений настоящих Правил, в форме отдельного для указанной территории расчета почасовых равновесных цен на электрическую энергию и объемов электрической энергии, включаемых в плановое почасовое производство (потребление) участников оптового рынка. При этом учитываются особенности, обусловленные перетоками электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820. - См. предыдущую редакцию)

80. При проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед объемы электрической энергии, указанные в ценопринимающих заявках, включаются в плановое почасовое производство (потребление), за исключением следующих случаев (с учетом порядка очередности удовлетворения ценопринимающих заявок, определенного пунктом 87 настоящих Правил):

1) отсутствует технологическая возможность осуществления поставок электрической энергии в объемах, указанных в ценопринимающих заявках;

2) объем электрической энергии, указанный в ценопринимающих заявках покупателей (поставщиков), превышает суммарные объемы электрической энергии, указанные в ценовых заявках поставщиков (покупателей) соответственно.

81. При проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед организация коммерческой инфраструктуры учитывает предоставленные системным оператором сведения о заданных параметрах функционирования ЕЭС России, в том числе:

1) сведения о действующей (актуальной) в сутки торговли расчетной модели, включающие выбранный на сутки вперед состав работающего оборудования, задающий ограничения планового почасового производства в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил и перетоков мощности по электрическим сетям с учетом графиков плановых ремонтов генерирующих объектов и объектов электросетевого хозяйства;

2) сведения об ограничении режимов работы гидроэлектростанций;

3) сведения о величине и территориальном размещении резервов мощности и (или) требования к территориальному размещению резервов мощности в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил;

4) объемы перетоков электрической энергии через границы ЕЭС России и иностранных энергосистем, объемы перетоков электрической энергии между территориями неценовых зон и ценовой зоной оптового рынка, объемы перетоков электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка и территориями новых субъектов Российской Федерации, а также объемы перетоков электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820; в редакции, введенной в действие с 1 октября 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1230. - См. предыдущую редакцию)

5) технические и технологические минимумы электростанций;

6) до 31 декабря 2028 г. включительно объемы перетоков электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка.

(Подпункт дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

82. При проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед организация коммерческой инфраструктуры обязана в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, включить в плановое почасовое производство и потребление объемы электрической энергии, на которые в ценовых заявках поставщиков указана наиболее низкая цена, и объемы электрической энергии покупателей, на которые в ценовых заявках покупателей указана наиболее высокая цена, с учетом системных ограничений и стоимости потерь при условии, что на электрическую энергию указанных поставщиков (покупателей) существует спрос (предложение).

83. Равновесная цена на электрическую энергию устанавливается для каждого часа планируемых суток и каждого узла расчетной модели с соблюдением следующих условий:

равновесные цены на электрическую энергию одинаковы для всех объемов электрической энергии, отнесенных к одному узлу расчетной модели;

для поставщика электрической энергии равновесная цена не может быть ниже цены, указанной им в ценовой заявке на объем электрической энергии, отнесенный к соответствующему узлу расчетной модели и включенный организацией коммерческой инфраструктуры в плановое почасовое производство.

В порядке и случаях, которые определены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при расчете равновесной цены на электрическую энергию для каждого часа планируемых суток могут не учитываться цены, указанные в ценовых заявках отдельных категорий поставщиков. До 31 декабря 2028 г. включительно на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в случае, если установленный системным оператором объем включенного генерирующего оборудования на тепловых электростанциях не обеспечивает величины нормативного объема резерва мощности, который необходим для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России, определяемой в соответствии с методическими указаниями по определению объемов и размещению резервов активной мощности во второй синхронной зоне ЕЭС России при краткосрочном планировании электроэнергетического режима, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, то при расчете равновесной цены на электрическую энергию для каждого часа планируемых суток могут не учитываться цены, указанные в отдельных ценовых заявках в отношении генерирующих объектов, расположенных на указанной территории. При расчете равновесной цены на электрическую энергию для каждого часа планируемых суток не учитываются цены, указанные в ценовых заявках в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил. В этих случаях, если равновесная цена, определенная организацией коммерческой инфраструктуры, сложилась ниже указанной в ценовой заявке этого поставщика цены на объем электрической энергии, включенный в его плановое почасовое производство, оплата всего (части) этого объема осуществляется по цене, указанной в ценовой заявке;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

для покупателя электрической энергии равновесная цена, определенная для каждой группы точек поставки, не может быть выше цены, указанной им в ценовой заявке на объем электрической энергии, включенный организацией коммерческой инфраструктуры в плановое почасовое потребление;

равновесные цены на электрическую энергию должны отражать влияние системных ограничений и стоимости потерь электрической энергии, зависящих от электроэнергетических режимов. При этом влияние системных ограничений в ценовой зоне на равновесные цены электрической энергии ограничивается размером наиболее высокой стоимости производства электрической энергии из указанных в поданных в соответствующей ценовой зоне ценовых заявках на объемы электрической энергии, включенные в объемы планового почасового производства. В случае если в результате учета влияния системных ограничений с соблюдением этого условия равновесная цена оказалась ниже цены, указанной в ценовой заявке поставщика на отобранный объем электрической энергии, оплата этого объема осуществляется по указанной в ценовой заявке цене. Положения настоящего абзаца применяются до 31 декабря 2028 г. отдельно в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым

зонам, и отдельно в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

Объемы электрической энергии, включаемые организацией коммерческой инфраструктуры в плановое почасовое производство (потребление) по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, устанавливаются для каждого часа планируемых суток и каждой группы точек поставки.

До начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед субъекты оптового рынка, агрегированные объекты управления изменением которых отобраны на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, включающий сутки, на которые проводится конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед, уведомляют в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системного оператора о готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием соответствующих агрегированных объектов управления.

Ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии покупателями с ценозависимым потреблением осуществляется в соответствии с порядком, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и обеспечивающим одновременный учет на оптовом рынке ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии покупателями с ценозависимым потреблением и снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, которое было учтено при выборе состава оборудования, за исключением снижения потребления с использованием агрегированных объектов управления, в отношении которых подтверждена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед считается учтенным в те же часы и в тех же объемах, которые были учтены при выборе состава оборудования.

В конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед коммерческий оператор в порядке и случаях, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, учитывает снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, о готовности к которому субъектами оптового рынка заявлено до начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в отношении агрегированных объектов управления, отобранных на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых подтверждена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, а также агрегированных объектов управления, отобранных на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, включающий сутки, на которые осуществляется конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед, снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии которых не было учтено при выборе состава оборудования.

Снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии может быть учтено в отношении каждого агрегированного объекта управления один раз в сутки на количество последовательных часов, указанное в отношении этого агрегированного объекта управления в соответствующих договорах оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Снижение потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии может быть учтено при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед не более установленного договором о присоединении к торговой системе оптового рынка количества раз за расчетный период.

При осуществлении ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка объем планового почасового потребления в каждой группе точек поставки покупателей с ценозависимым потреблением, расположенных в этой ценовой зоне, уведомивших системного оператора о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии на планируемые сутки в соответствующей группе точек поставки, уменьшается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, указанную в заявке

такого покупателя, поданной для учета в конкурентном отборе мощности на соответствующий год, в течение определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка периода, включающего час максимальной цены, длительность которого соответствует количеству часов, указанному в ценовой заявке такого покупателя, поданной для учета в конкурентном отборе мощности на соответствующий год.

Ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии покупателями с ценозависимым потреблением должно быть учтено коммерческим оператором при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед не менее чем 1 раз (в том числе в целях тестирования энергопринимающих устройств покупателей с ценозависимым потреблением в соответствии с пунктом 57_3 настоящих Правил) и не более 5 раз за расчетный период.

Информация о снижении потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии субъектами оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, и об участии покупателей с ценозависимым потреблением в ценозависимом снижении объема покупки электрической энергии подлежит опубликованию на официальном сайте организации коммерческой инфраструктуры в сети Интернет в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

До 31 декабря 2028 г. снижение потребления электрической энергии агрегированными объектами управления, которые отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется при выполнении условий, обеспечивающих снижение средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию в границах указанной территории и предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

(Пункт в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

84. В каждой ценовой зоне при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед сопоставляются ценовые заявки на покупку (продажу) электрической энергии, поданные в отношении групп точек поставки, относящихся к одной ценовой зоне (до 31 декабря 2028 г. включительно для второй ценовой зоны, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам), с учетом объемов перетока электрической энергии между зонами (территориями) в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

До 31 декабря 2028 г. включительно на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед сопоставляются ценовые заявки на покупку (продажу) электрической энергии, поданные в отношении групп точек поставки, относящихся к указанной территории, с учетом объемов перетока электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

84_1. По результатам купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед обязательства покупателей в отношении их групп точек поставки определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка без учета стоимости электрической энергии в объеме потерь электрической энергии в электрических сетях, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

Стоимость электрической энергии в объеме потерь электрической энергии в электрических сетях, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении группы точек поставки покупателей на основании объемов плановых потерь электрической энергии, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и средневзвешенных в соответствующих субъектах Российской Федерации в пределах ценовой зоны значений равновесных цен на электрическую энергию.

(Пункт дополнительно включен с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810)

85. В случае если в ценовых зонах оптового рынка (до 31 декабря 2028 г. включительно для второй ценовой зоны, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) при определении стоимости электрической энергии по итогам расчетного периода в результате купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед обязательства покупателей, определенные с учетом требований пункта 84_1 настоящих Правил, превышают (оказываются менее) требования поставщиков, в том числе за счет использования ограниченной пропускной способности электрической сети и увеличения требований поставщиков в связи с выполнением пусков и (или) выключений генерирующего оборудования, соответствующая разница учитывается с соблюдением требований иных нормативных правовых актов при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем уменьшения (увеличения) обязательств (требований) покупателей (поставщиков), функционирующих в ценовых зонах, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 февраля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893; в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

При этом часть требований поставщика, связанных с выполнением пусков и (или) выключений генерирующего оборудования, учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода только в случае возникновения требований, обусловленных продажей электрической энергии на рынке на сутки вперед, у этого поставщика в отношении группы (групп) точек поставки генерации, относящихся к одной электростанции, путем увеличения обязательств каждого покупателя пропорционально объему, соответствующему разнице между его максимальным и минимальным объемами планового почасового потребления в расчетном периоде.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 4 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2015 года N 1522; в редакции, введенной в действие с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446. - См. предыдущую редакцию)

В случаях, указанных в абзацах первом и втором настоящего пункта, при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода обязательства (требования) в отношении групп точек поставки единого закупщика не изменяются.

(Абзац дополнительно включен с 1 октября 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1230)

Определение обязательств и требований участников оптового рынка по итогам расчетного периода в результате купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед осуществляется таким образом, чтобы у должников не возникали права требования, а у кредиторов - обязательства.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 февраля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

До 31 декабря 2028 г. включительно в случае если на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, при определении стоимости электрической энергии по итогам расчетного периода в результате купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед обязательства покупателей, определенные с учетом требований пункта 84_1 настоящих

Правил, превышают (оказываются менее) требования поставщиков, в том числе за счет использования ограниченной пропускной способности электрической сети и увеличения требований поставщиков в связи с выполнением пусков и (или) выключений генерирующего оборудования, соответствующая разница учитывается с соблюдением требований настоящих Правил и иных нормативных правовых актов при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем уменьшения (увеличения) обязательств (требований) покупателей (поставщиков), функционирующих на указанной территории, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

86. Процедура расчета равновесных цен на электрическую энергию и планового почасового производства и потребления, а также порядок расчета стоимости электрической энергии в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике устанавливаются в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка.

87. Объемы производства электрической энергии, указанные в ценопринимающих заявках на продажу, включаются в плановое почасовое производство в следующей очередности:

1) в первую очередь включаются объемы электрической энергии:

обеспечивающие системную надежность путем поддержания заданных параметров функционирования ЕЭС России;

производимые на атомных электростанциях в части объемов, соответствующих требованиям технологического регламента эксплуатации атомных электростанций и иных нормативных правовых актов Российской Федерации об использовании атомной энергии;

2) во вторую очередь включаются объемы электрической энергии, производимые:

тепловыми электростанциями в части объемов, соответствующих производству электрической энергии в теплофикационном режиме;

тепловыми электростанциями в части объемов, производимых с использованием в качестве основного топлива нефтяного (попутного) газа или продуктов его переработки;

гидроэлектростанциями в части объемов, обусловленных технологическими причинами и (или) в целях обеспечения экологической безопасности;

3) в третью очередь включаются объемы производства электрической энергии, направляемые для исполнения обязательств по регулируемым договорам;

4) в четвертую очередь включаются объемы производства электрической энергии, направляемые участниками оптового рынка для исполнения их обязательств по свободным договорам;

5) в пятую очередь включаются все прочие объемы производства электрической энергии.

88. Объемы электрической энергии, включаемые в плановое почасовое производство в первую и вторую очередь, направляются на исполнение регулируемых договоров, а затем свободных договоров.

В случае если объемы производства третьей, четвертой или пятой очереди не были включены полностью в плановое почасовое производство в связи с отбором объемов предшествующей очереди, применяется порядок определения цен и расчета обязательств, установленный пунктом 89 настоящих Правил.

89. В случае если в результате конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед отсутствует возможность включения объемов, указанных в подпунктах 3, 4 и (или) 5 пункта 87

настоящих Правил, в плановое почасовое производство, расчеты за электрическую энергию при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед отдельно для каждой ценовой зоны (до 31 декабря 2028 г. включительно для второй ценовой зоны - отдельно для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной части второй ценовой зоны) осуществляются с учетом следующих особенностей:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

1) определяются поставщики, объемы производства электрической энергии которых были приняты вместо указанного в соответствующих ценопринимающих заявках объема;

2) равновесные цены на электрическую энергию в узлах расчетной модели, к которым относятся группа точек поставки поставщика, подавшего такую ценопринимающую заявку, и группы точек поставки поставщиков предшествующей очереди, не определяются;

3) стоимость объемов электрической энергии, поставленной в указанных узлах расчетной модели поставщиком, подавшим такую ценопринимающую заявку, и соответствующими поставщиками предшествующей очереди, не учитывается при расчете обязательств участников при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед за соответствующий расчетный период.

90. Объемы электрической энергии, купленные (проданные) в каждый час суток с использованием способа торговли, указанного в подпункте 3 пункта 4 настоящих Правил, определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, стоимость покупки определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из применения индикативной цены на электрическую энергию для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в отношении превышения объема поставки электрической энергии по регулируемым договорам над объемом планового почасового потребления и применения равновесной цены на электрическую энергию в отношении остаточного объема плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки.

(Абзац дополнительно включен с 1 июня 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2019 года N 598)

Для прочих покупателей стоимость покупки определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки, определяется равновесной ценой на электрическую энергию.

(Абзац дополнительно включен с 1 июня 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2019 года N 598)

90_1. Для целей определения обязательств (требований) по покупке (продаже) электрической энергии в каждый час суток с использованием способа торговли, указанного в подпункте 3 пункта 4 настоящих Правил, в группах точек поставки единого закупщика коммерческий оператор рассчитывает в соответствии с настоящим пунктом средневзвешенную равновесную цену (далее - средневзвешенная равновесная цена единого закупщика). В случае если в соответствующий час суток совокупный по всем группам точек поставки единого закупщика плановый объем перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка превышает совокупный по всем группам точек поставки единого закупщика плановый объем перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации, то средневзвешенная равновесная цена единого закупщика определяется как средневзвешенная по плановым объемам перетоков электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка равновесная цена в группах точек поставки единого закупщика, в которых плановый переток электрической энергии предусмотрен из территориальных

энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка. В ином случае средневзвешенная равновесная цена единого закупщика определяется как средневзвешенная по плановым объемам перетоков электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации равновесная цена в группах точек поставки единого закупщика, в которых плановый переток электрической энергии предусмотрен из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации.

Для группы точек поставки единого закупщика стоимость покупки электрической энергии в каждый час суток с использованием способа торговли, указанного в подпункте 3 пункта 4 настоящих Правил, определяется исходя из средневзвешенной равновесной цены единого закупщика.

Стоимость продажи в каждый час суток с использованием способа торговли, указанного в подпункте 3 пункта 4 настоящих Правил, сальдированного планового объема продажи электрической энергии, распределенного по группам точек поставки единого закупщика в соответствии с абзацем восьмым настоящего пункта, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении каждой группы точек поставки, на которую распределен сальдированный плановый объем продажи электрической энергии, исходя из применения наибольшего значения из средневзвешенной равновесной цены единого закупщика и ценового параметра единого закупщика на электрическую энергию, произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2025 года N 439. - См. предыдущую редакцию)

Ценовой параметр единого закупщика на электрическую энергию, произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, определяется как средневзвешенная величина, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из предоставленной коммерческому оператору информации об объемах производства электрической энергии генерирующими объектами и исходя из предоставленной коммерческому оператору соответствующей таким генерирующим объектам информации о ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую единому закупщику, произведенную на соответствующих генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, на основании:

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2025 года N 439)

сводного прогнозного баланса, содержащего в отношении месяца, в котором определяется указанная в абзаце третьем настоящего пункта стоимость продажи электрической энергии, информацию об объемах производства электрической энергии такими генерирующими объектами, расположенными на территориях новых субъектов Российской Федерации, полученного от федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов;

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2025 года N 439)

копий решений уполномоченных исполнительных органов новых субъектов Российской Федерации об утверждении в отношении указанных в сводном прогнозном балансе генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику, полученных коммерческим оператором от соответствующих уполномоченных исполнительных органов новых субъектов Российской Федерации в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2025 года N 439)

размещенных на официальном сайте уполномоченного исполнительного органа нового субъекта Российской Федерации в сети Интернет, либо на официальном сайте высшего должностного лица нового субъекта Российской Федерации в соответствии с законодательством нового субъекта Российской Федерации, либо в источнике официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти нового субъекта Российской

Федерации решений уполномоченных исполнительных органов новых субъектов Российской Федерации об утверждении в отношении указанных в сводном прогнозном балансе генерирующих объектов, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2025 года N 439)

Величина сальдированного планового объема продажи электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика определяется в каждый час суток как превышение совокупного по всем группам точек поставки единого закупщика планового объема перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка над совокупным по всем группам точек поставки единого закупщика плановым объемом перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации. Указанная величина сальдированного планового объема продажи распределяется по группам точек поставки единого закупщика пропорционально величине объема перетока электрической энергии в соответствующей группе точек поставки в соответствующий час из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка.

Стоимость продажи электрической энергии в каждый час суток с использованием способа торговли, указанного в подпункте 3 пункта 4 настоящих Правил, в группе точек поставки единого закупщика в объеме перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка, за исключением распределенного на данную группу точек поставки в соответствии с абзацем восьмым настоящего пункта сальдированного планового объема продажи электрической энергии, определяется исходя из применения средневзвешенной равновесной цены единого закупщика.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2025 года N 439. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт дополнительно включен с 1 октября 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1230)

91. В случае если при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед организацией коммерческой инфраструктуры зафиксированы нарушения требований, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, или выявлена невозможность определения объемов и (или) равновесных цен, отвечающих требованиям пунктов 83 и 94 настоящих Правил, а также в иных случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организация коммерческой инфраструктуры принимает решение о том, что продажа (покупка) электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в целом или на какой-либо ограниченной территории не состоялась. В случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организация коммерческой инфраструктуры также принимает решение о том, что продажа (покупка) электрической энергии по всем или некоторым свободным договорам на всей или на какой-либо ограниченной территории, отнесенной к ценовым зонам оптового рынка, не состоялась. При этом плановое почасовое производство (потребление) и цены на электрическую энергию для расчета обязательств участников оптового рынка определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 1 февраля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

92. Организация коммерческой инфраструктуры осуществляет постоянный мониторинг темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в каждой ценовой зоне оптового рынка.

В целях осуществления мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка определяются:

часы, используемые путем учета рассчитанных в отношении них равновесных цен при определении средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию в 3-дневном и 7-дневном периоде. К таким часам не относятся часы, в которые на равновесную цену влияет соотношение факторов (в том числе объем электрической энергии, указанный в ценопринимающих

заявках на продажу и включенный в плановое почасовое производство, в общем объеме электрической энергии, включенном в плановое почасовое производство в соответствующей ценовой зоне), не характерное для формирования равновесных цен при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в обычных условиях;

средневзвешенные равновесные цены на электрическую энергию в 3-дневных и (или) 7-дневных периодах.

Темп изменения равновесных цен на электрическую энергию определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка путем сравнения средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию в 3-дневный и (или) 7-дневный период в ценовой зоне оптового рынка со средневзвешенной равновесной ценой на электрическую энергию в аналогичный более ранний 3-дневный и (или) 7-дневный период в этой ценовой зоне.

До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок определения темпов изменения равновесных цен на электрическую энергию для второй ценовой зоны оптового рынка применяется отдельно в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и отдельно в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

93. В случае превышения в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию, определенного в отношении 3-дневного или 7-дневного периода, над соответствующим предельным значением темпа изменения цены на электрическую энергию при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в отношении 5 суток, следующих за указанным периодом, формируются с применением особого режима расчета цен на электрическую энергию в соответствии с пунктом 94 настоящих Правил.

Предельное значение темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка устанавливается в отношении 3-дневного и 7-дневного периодов на уровне максимального из значений темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию, определенных в отношении 3-дневных и 7-дневных периодов в указанной ценовой зоне за 3 предыдущих календарных года. При этом не учитываются наибольшие значения темпа изменения равновесных цен, определенные в отношении 3-дневных и 7-дневных периодов, соответственно, составляющие 0,5 процента общего количества значений темпа изменения равновесных цен, рассчитанных за указанные 3 года.

При расчете предельного значения темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке первого этапа государственного регулирования могут учитываться факторы, оказывающие существенное влияние на темп изменения равновесных цен на электрическую энергию, в порядке, предусмотренном методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок определения предельных значений темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию и условий применения особого режима расчета цен на электрическую энергию для второй ценовой зоны оптового рынка применяется в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

До 31 декабря 2028 г. включительно порядок определения предельных темпов изменения равновесных цен на электрическую энергию и условий применения особого режима расчета цен на электрическую энергию для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной

территории, ранее относившейся к неценовым зонам, устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

94. С применением особого режима расчета цен на электрическую энергию при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в целях формирования равновесных цен на электрическую энергию ценовые заявки поставщиков на продажу электрической энергии в объемах, соответствующих определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка доле объемов планового почасового потребления, учитываются с применением минимальных величин из цен, указанных в таких ценовых заявках, и регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в отношении соответствующих поставщиков и предназначенных для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике.

В случае если сложившаяся в результате равновесная цена оказалась ниже цены, указанной в ценовой заявке поставщика на объем электрической энергии, включенный в плановое почасовое производство, оплата электрической энергии в этом объеме осуществляется по указанной в ценовой заявке цене.

До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок применения особого режима расчета цен на электрическую энергию для второй ценовой зоны оптового рынка применяется в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

До 31 декабря 2028 г. включительно порядок применения особого режима расчета цен на электрическую энергию для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

95. Организация коммерческой инфраструктуры ежедневно представляет в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов и федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, информацию о значениях средневзвешенных равновесных цен на электрическую энергию в ценовых зонах оптового рынка за 3-дневный и (или) 7-дневный период, а также о темпах изменения равновесных цен, определенных в отношении 3-дневного и (или) 7-дневного периода. Иная информация, связанная с осуществлением мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию, представляется организацией коммерческой инфраструктуры в указанные федеральные органы исполнительной власти в соответствии с перечнем и в сроки, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов по согласованию с федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса.

О применении особого режима расчета цен на электрическую энергию организация коммерческой инфраструктуры уведомляет федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов и федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, в срок, не превышающий 24 часов с момента установления факта превышения в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию над предельным значением темпа изменения цены на электрическую энергию.

96. В случае если конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед проводится на основании предоставленных системным оператором сведений о действующей (актуальной) расчетной модели, содержащих указание на наличие временного совокупного дефицита

электрической энергии в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка, и при этом установлен факт превышения в этой ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию, определенного в отношении 3-дневного или 7-дневного периода, включающего в качестве последних суток соответствующего периода сутки, в отношении которых проводится указанный конкурентный отбор, над соответствующим предельным значением темпа изменения, цены на электрическую энергию при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в отношении 3 суток, следующих за указанным периодом, формируются с применением особого режима расчета цен на электрическую энергию в соответствии с пунктом 94 настоящих Правил.

В случае если по истечении указанных 3 суток сохраняются условия применения особого режима расчета цен на электрическую энергию, организация коммерческой инфраструктуры незамедлительно уведомляет федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, и федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов о наличии временного совокупного дефицита электрической энергии в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка и превышении темпами изменения цен на электрическую энергию в соответствующей ценовой зоне (ценовых зонах) ограничений, установленных настоящими Правилами.

В течение периода действия первого этапа государственного регулирования в электроэнергетике в случае превышения соответствующего уровня 3-дневного (7-дневного) темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в ценовой зоне оптового рынка за соответствующий период, указанного в пункте 93 настоящих Правил (либо иного ограничения темпа изменения цен на электрическую энергию, установленного настоящими Правилами и (или) предусмотренного особенностями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов), при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в течение следующих 7 суток в отношении указанной ценовой зоны вводится особый режим расчета цен на электрическую энергию.

При этом цены на электрическую энергию при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед формируются с применением особого режима расчета цен на электрическую энергию в соответствии с пунктом 94 настоящих Правил до даты введения в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике.

До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок применения особого режима расчета цен на электрическую энергию для второй ценовой зоны оптового рынка применяется в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.
(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

До 31 декабря 2028 г. включительно порядок применения особого режима расчета цен на электрическую энергию для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

97. При введении в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед осуществляется с учетом следующих особенностей:

1) покупатели подают ценопринимающие заявки на покупку электрической энергии;

2) поставщики подают ценовые заявки на продажу электрической энергии, при этом в каждой ценовой заявке, поданной в отношении отдельной группы точек поставки (за исключением ценопринимающих заявок), содержатся цены на электрическую энергию, производимую на электростанции, средневзвешенная величина которых не превышает регулируемую цену (тариф), установленную в отношении этой электростанции поставщика и предназначенную для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного

регулирования в электроэнергетике.

До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок проведения расчетов при введении в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка для второй ценовой зоны оптового рынка применяется отдельно в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и отдельно в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

98. В период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике стоимость электрической энергии в объеме, включенном в объемы планового почасового производства поставщика (сальдо поставки по группам точек поставки, относящимся к импорту электрической энергии) и не проданном по регулируемым договорам и свободным договорам, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом следующих особенностей:

1) стоимость электрической энергии в указанном объеме, уменьшенном на объемы электрической энергии, в отношении которых поданы ценопринимающие заявки, рассчитывается с применением цены, определенной на средневзвешенном уровне цен в ценовых заявках, поданных в отношении этого объема;

2) стоимость электрической энергии в объеме, указанном в ценопринимающих заявках и соответствующем производству на уровне максимального из технического минимума генерирующего оборудования, технологического минимума генерирующего оборудования, установленного системным оператором в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил минимального почасового значения мощности генерирующего оборудования, рассчитывается с применением регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной для соответствующей электростанции поставщика и предназначенной для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования;

3) стоимость электрической энергии в оставшейся части объема, указанного в ценопринимающих заявках, определяется исходя из наименьшего значения из равновесной цены на электрическую энергию и регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной для соответствующей электростанции поставщика и предназначенной для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике;

4) стоимость электрической энергии, производимой на генерирующем оборудовании гидроэлектростанций (гидроаккумулирующих электростанций) в соответствующем объеме, определяется с применением регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной в отношении этой гидроэлектростанции (гидроаккумулирующих электростанций) поставщика и предназначенной для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике;

5) стоимость электрической энергии в определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объеме сальдо поставки по группам точек поставки, относящимся к импорту электрической энергии, или его части рассчитывается исходя из наименьшего значения из равновесной цены на электрическую энергию и регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной для соответствующего поставщика и предназначенной для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике.

До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок проведения расчетов при введении в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка для второй ценовой зоны оптового рынка применяется отдельно в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в

состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и отдельно в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

99. Стоимость электрической энергии в объеме планового почасового потребления с учетом определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки, в части, не оплаченной по регулируемым договорам и свободным договорам, в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при соблюдении следующих условий:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

суммарная стоимость электрической энергии, приобретаемой в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка (за исключением электрической энергии, приобретаемой по регулируемым договорам и свободным договорам), должна равняться суммарной стоимости электрической энергии, поставляемой в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка (за исключением электрической энергии, поставляемой по регулируемым договорам и свободным договорам);

соотношение величин стоимости единицы электрической энергии в субъектах Российской Федерации, территории которых объединены в ценовую зону, в которой введено указанное государственное регулирование, должно соответствовать соотношению средневзвешенных равновесных цен на электрическую энергию в этих субъектах, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка за расчетный период, предшествующий введению государственного регулирования.

Особенности расчета стоимости электрической энергии, приобретаемой (поставляемой) в соответствующей ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка, в объемах, не включенных в объемы планового почасового потребления (производства), предусматриваются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

До 31 декабря 2028 г. включительно установленный настоящим пунктом порядок проведения расчетов при введении в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка для второй ценовой зоны оптового рынка применяется отдельно в отношении территорий второй ценовой зоны оптового рынка, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и отдельно в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

VIII. Правовые основы организации торговли мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности, а также особенности ее обращения на оптовом рынке

100. С целью обеспечения в ЕЭС России в целом и по отдельным ценовым зонам достаточного для удовлетворения спроса на электрическую энергию объема генерирующей мощности на оптовом рынке осуществляется долгосрочный конкурентный отбор мощности.

В сроки, установленные Правительством Российской Федерации, проводятся долгосрочные конкурентные отборы мощности со следующими датами начала поставки:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43. - См. предыдущую редакцию)

с 1 января 2022 г.;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением

Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43. - См. предыдущую редакцию)

с 1 января 2023 г.;
(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43. - См. предыдущую редакцию)

с 1 января 2024 г.
(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43. - См. предыдущую редакцию)

До 15 февраля 2020 г. проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности с периодом поставки мощности по итогам такого отбора с 1 января 2025 г.
(Абзац дополнительно включен с 8 ноября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 ноября 2019 года N 1411)

До 15 февраля 2021 г. проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности с периодом поставки мощности по итогам такого отбора с 1 января 2026 г.
(Абзац дополнительно включен с 1 сентября 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2020 года N 1318; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 октября 2020 года N 1571. - См. предыдущую редакцию)

До 15 ноября 2024 г. проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности с периодом поставки мощности по итогам такого отбора с 1 января 2027 г.
(Абзац дополнительно включен с 30 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2023 года N 2389; в редакции, введенной в действие со 2 августа 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 июля 2024 года N 1000; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 25 сентября 2024 года N 1304. - См. предыдущую редакцию)

Начиная с 2025 года, ежегодно, до 15 февраля, проводятся долгосрочные конкурентные отборы мощности с периодом поставки мощности по итогам таких отборов с 1 января календарного года, наступающего через 2 календарных года после проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности. В отношении периода поставки мощности с датой начала поставки мощности с 1 января 2028 г. долгосрочный конкурентный отбор мощности во второй ценовой зоне проводится без учета входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.
(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 сентября 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2023 года N 1580; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2023 года N 2389; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

В порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, поставщики - участники оптового рынка в отношении генерирующих объектов, функционирующих на территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, направляют системному оператору ценовые заявки на продажу мощности на каждый год, относящийся к периоду с 2025 года по 2027 год (к периоду с 2025 года по 2028 год - для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам). Указанные ценовые заявки должны соответствовать требованиям, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2018 года N 1525; утратил силу с 7 февраля 2019 года - постановление Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43. - См. предыдущую редакцию.

По решению Правительства Российской Федерации, принятому в соответствии с пунктом 101 настоящих Правил, в установленные таким решением сроки проводится долгосрочный конкурентный

отбор мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству (далее - отбор мощности новых генерирующих объектов), с началом периода поставки мощности с даты, определенной указанным решением.

(Абзац дополнительно включен с 13 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2015 года N 1166; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

По решению федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, принятому в соответствии с пунктом 101 настоящих Правил, в установленные таким решением сроки проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности генерирующих объектов, временно замещающих генерирующие объекты, подлежащие строительству по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее - отбор мощности временно замещающих генерирующих объектов), с началом периода поставки мощности с даты, определенной в указанном решении.

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

По решению Правительства Российской Федерации, принятому в соответствии с пунктом 101_1 настоящих Правил, в установленные таким решением сроки, но не позднее 1 августа 2017 г., проводится отбор мощности новых генерирующих объектов. Дата начала поставки мощности определяется указанным решением.

(Абзац дополнительно включен с 21 июня 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683)

По решению федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, принятому в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. N 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (далее - Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации), в установленные настоящими Правилами сроки проводится конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов (далее - отбор мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации). Дата начала поставки мощности определяется указанным решением.

(Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86)

Дата начала поставки мощности по договорам купли-продажи мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2017 г. N 2903-р, однократно может быть изменена на 1 января 2024 г. по соглашению сторон указанных договоров, если иное не предусмотрено пунктом 291 настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен с 12 февраля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 февраля 2021 года N 146; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 года N 912. - См. предыдущую редакцию)

После вступления в силу изменений в части даты начала поставки мощности, внесенных в договоры купли-продажи мощности, заключенные по результатам указанного отбора мощности новых генерирующих объектов, в целях реализации положений, предусмотренных настоящими Правилами, под датой начала поставки мощности, установленной для соответствующего отбора мощности решением Правительства Российской Федерации, понимается новая дата начала поставки мощности, определенная в соответствии с настоящим пунктом и указанная в заключенных соглашениях.

(Абзац дополнительно включен с 12 февраля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 февраля 2021 года N 146)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением

Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

100_1. Конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводится коммерческим оператором оптового рынка в порядке и сроки, которые установлены разделом XV настоящих Правил с учетом особенностей, установленных разделом XIX настоящих Правил.

(Пункт дополнительно включен с 11 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года N 449; в редакции, введенной в действие с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240. - См. предыдущую редакцию)

100_2. Отбор проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций проводится в порядке и сроки, которые установлены разделом XX настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43)

101. Отбор мощности новых генерирующих объектов проводится по решению Правительства Российской Федерации на основании предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики. Такое предложение формируется на основании заключения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса. В целях формирования указанного заключения системный оператор формирует и направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых в соответствии с последней утвержденной указанным федеральным органом исполнительной власти схемой и программой развития электроэнергетических систем России (до утверждения такой схемы и программы в 2023 году в соответствии с последней утвержденной схемой и программой развития ЕЭС России) определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, который не покрывается с использованием генерирующих объектов, отобранных по итогам долгосрочных конкурентных отборов мощности.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Решение Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов должно содержать следующую информацию:

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

сроки проведения отбора мощности новых генерирующих объектов;

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

дата начала поставки мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта;

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство нового генерирующего объекта;

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

перечень потребителей электрической энергии, в отношении которых прогнозируется рост потребления электрической энергии, приводящий к возникновению территории технологически необходимой генерации, и прогнозные объемы потребления электрической энергии такими потребителями в период поставки мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов;

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

объем мощности, который требуется отобрать по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов;
(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

технические требования к генерирующему объекту, подлежащему строительству (минимальный диапазон регулирования мощности, минимальная скорость изменения нагрузки, иные параметры выработки электрической энергии);
(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463; в редакции, введенной в действие с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503. - См. предыдущую редакцию)

экономические параметры, исходя из которых будут рассчитываться коэффициент эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (норма доходности инвестированного капитала, прогнозные значения индекса потребительских цен на период 20 календарных лет с даты начала поставки мощности);
(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству, за исключением гидроэлектростанций, - предельные значения переменных (топливных) затрат в году начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора, а также значение коэффициента использования установленной мощности;
(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству, - предельные значения суммарных капитальных затрат (выраженные в рублях на МВт в ценах года начала поставки мощности), включающих затраты на строительство генерирующего объекта, на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае если основным топливом для объекта генерации является природный газ, - также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), в том числе предельные значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на прибыль организаций, и предельные значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на имущество организаций, рассчитанные исходя из ставок налогов, действующих на дату принятия Правительством Российской Федерации решения о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов;
(Абзац дополнительно включен с 26 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2023 года N 2289; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству, - предельные значения удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (выраженные в рублях на МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности);
(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

величина обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов.
(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

Решение Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов может содержать следующую информацию:
(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

указание на поставку мощности генерирующими объектами, отобранными по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, потребителям обеих ценовых зон оптового рынка;

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

указание на возможность временного замещения новых генерирующих объектов иными (временно замещающими) генерирующими объектами;

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

предельный срок, в течение которого поставка мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов;

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

технические требования к временно замещающим генерирующим объектам (минимальный диапазон регулирования мощности, минимальная скорость изменения нагрузки, иные параметры выработки электрической энергии);

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463; в редакции, введенной в действие с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503. - См. предыдущую редакцию)

указание на необходимость соответствия генерирующего оборудования, эксплуатируемого по итогам строительства новых генерирующих объектов, критериям подтверждения производства российской промышленной продукции, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 "О подтверждении производства российской промышленной продукции (далее - требования по локализации);

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505)

предельное значение показателя эффективности, рассчитываемого в соответствии с пунктом 112_4 настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен с 26 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2023 года N 2289)

Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, принимает решение о проведении отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов в случае выявления угрозы возникновения дефицита мощности вследствие прогнозируемой задержки начала поставки мощности с использованием нового генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, при отсутствии представленного участником оптового рынка, генерирующие объекты которого отобраны по итогам такого отбора мощности новых генерирующих объектов, заявления о намерении самостоятельно поставлять мощность с использованием временно замещающих генерирующих объектов или при получении заявления такого участника оптового рынка о невозможности поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов.

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

Решение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о проведении отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов должно содержать следующую информацию:

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

сроки проведения отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов;
(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

дата начала поставки мощности и длительность периода поставки мощности по итогам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов;
(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходима поставка мощности по итогам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов;
(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

объем мощности, который требуется отобрать по итогам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов, и технические требования к таким объектам;
(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

предельное значение цены на мощность временно замещающих генерирующих объектов.
(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 13 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2015 года N 1166; в редакции, введенной в действие с 19 октября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2017 года N 1257; в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43. - См. предыдущую редакцию)

101_1. Отбор мощности новых генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, проводится по решению Правительства Российской Федерации на основании предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики. Такое предложение формируется на основании заключения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса. В целях формирования указанного заключения системный оператор формирует и направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, описание территорий технологически необходимой генерации.
(Пункт дополнительно включен с 21 июня 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683)

102. С целью уточнения объема мощности, подлежащей покупке на оптовом рынке в последующие годы до начала каждого периода поставки мощности по результатам долгосрочных конкурентных отборов мощности, ежегодно, не позднее 1 октября, при возникновении предусмотренных настоящим пунктом оснований проводятся корректировочные конкурентные отборы мощности на соответствующий период поставки мощности.
(Абзац в редакции, введенной в действие с 13 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2015 года N 1166. - См. предыдущую редакцию)

Порядок и основания проведения корректировочных конкурентных отборов мощности определяются в соответствии с настоящими Правилами и установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядком.
(Абзац дополнительно включен с 13 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2015 года N 1166)

В целях выявления оснований для проведения корректировочного конкурентного отбора

мощности на год, на который был проведен долгосрочный конкурентный отбор мощности, системный оператор ежегодно после проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности до года, на который проведен соответствующий долгосрочный отбор, не позднее 1 июня определяет и направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, следующую информацию (на 2025-2027 годы определяемую без учета данных, формируемых в отношении отдельных территорий, ранее относившихся к неценовым зонам, на 2028 год - без учета данных, формируемых в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам):

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

объем спроса по ценовой зоне на год поставки мощности, рассчитанный в соответствии с утверждаемым федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, порядком определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности с учетом уточненного значения прогнозируемого в год поставки максимального часового потребления электрической энергии (далее - скорректированный объем спроса на мощность);

совокупный объем мощности генерирующих объектов, отобранных по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности, и объектов, мощность которых была учтена при проведении этого конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, скорректированный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании информации о существенном (более чем на 12 месяцев) нарушении поставщиками мощности обязательств по соблюдению сроков строительства генерирующих объектов и внеплановом (аварийном) выводе генерирующих объектов из эксплуатации (далее - скорректированный объем мощности генерирующих объектов).

Основаниями для принятия решения о проведении корректировочного конкурентного отбора мощности является превышение скорректированного объема спроса на мощность над скорректированным объемом мощности генерирующих объектов более чем на 1 процент. В случае принятия федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в срок до 1 июля решения о проведении корректировочного конкурентного отбора мощности системный оператор не позднее 5 рабочих дней после вступления в силу такого решения публикует на своем официальном сайте в сети Интернет информацию о проведении корректировочного конкурентного отбора в соответствии с перечнем информации, указанным в пункте 106 настоящих Правил, с указанием года, на который проводится такой конкурентный отбор мощности, объема мощности, соответствующего превышению скорректированного объема спроса на мощность над скорректированным объемом мощности генерирующих объектов в ценовой зоне.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

103. В конкурентном отборе мощности вправе принимать участие субъекты оптового рынка в отношении введенных в эксплуатацию генерирующих объектов и генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых по окончании строительства (модернизации, реконструкции) запланирован после проведения конкурентного отбора мощности (за исключением генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, указанные в подпунктах 7, 10, 14, 15, 17 и 19 пункта 4 настоящих Правил, поставка по которым должна осуществляться в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности, генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности, а также генерирующих объектов, в отношении которых принято решение уполномоченного органа о согласовании или приостановлении вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации с даты, наступающей до начала года, на который проводится этот конкурентный отбор мощности), при условии заключения ими всех предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимых для участия в конкурентном отборе мощности договоров. К участию в конкурентном отборе мощности в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых

по окончании строительства (модернизации, реконструкции) запланирован после проведения конкурентного отбора мощности, допускаются субъекты оптового рынка, представившие установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка гарантии исполнения обязательств, возникающих по результатам конкурентного отбора мощности.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

В отборе мощности новых генерирующих объектов вправе принимать участие субъекты оптового рынка в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых по окончании строительства запланирован после проведения отбора мощности новых генерирующих объектов и в отношении которых не заключены договоры, указанные в подпунктах 7, 8, 10, 14, 15, 17 и 19 пункта 4 настоящих Правил, при условии заключения ими всех предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимых для участия в отборе мощности новых генерирующих объектов договоров и предоставления установленного договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом решения Правительства Российской Федерации обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов.

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

В отборе мощности временно замещающих генерирующих объектов вправе принимать участие субъекты оптового рынка в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых запланирован после проведения отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов и в отношении которых не заключены договоры, указанные в подпунктах 7, 8, 10, 14, 15, 17 и 19 пункта 4 настоящих Правил, при условии заключения ими всех предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимых для участия в конкурентном отборе мощности временно замещающих генерирующих объектов договоров и предоставления установленного договором о присоединении к торговой системе оптового рынка обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов, в размере, составляющем не менее шестикратного произведения предельного значения цены на мощность временно замещающих генерирующих объектов, определенного в решении федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, и объема мощности, планируемого к продаже по итогам такого отбора.

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

В корректировочных конкурентных отборах мощности вправе принимать участие поставщики мощности в отношении генерирующих объектов, заявки на продажу мощности которых не были отобраны по результатам долгосрочных конкурентных отборов мощности на соответствующие периоды поставки мощности и которые не относятся к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в эти периоды в вынужденном режиме.

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

Особенности участия субъектов оптового рынка - поставщиков в отношениях, связанных с торговлей мощностью, производимой с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов, в том числе в конкурентных отборах мощности, а также условия и порядок определения объема обязательств по поставке мощности в случае отнесения после проведения конкурентного отбора мощности решением Правительства Российской Федерации мобильного (передвижного)

генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, устанавливаются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 4 февраля 2025 года N 99. - См. предыдущую редакцию)

Покупатели с ценозависимым потреблением допускаются к участию в конкурентном отборе мощности при условии заключения ими всех предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимых для участия в конкурентном отборе мощности договоров, а также при условии выполнения установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требований, связанных с предоставлением обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам конкурентного отбора мощности. Способ обеспечения исполнения обязательств, а также сроки и порядок его предоставления определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Размер предоставляемого покупателем с ценозависимым потреблением обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам конкурентного отбора мощности, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и не может быть менее 25 процентов стоимости определяемого суммарно по месяцам года поставки мощности объема ценозависимого снижения потребления мощности, определенной исходя из цены в первой точке, используемой для определения спроса на мощность по каждой ценовой зоне при проведении конкурентных отборов мощности на соответствующий год.

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

Условия и порядок участия покупателей с ценозависимым потреблением в корректировочных конкурентных отборах мощности устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86. - См. предыдущую редакцию)

104. Пункт утратил силу с 28 августа 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию.

105. Пункт утратил силу с 28 августа 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию.

106. Системный оператор не позднее чем за 10 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на конкурентный отбор мощности (за исключением отбора мощности новых генерирующих объектов) публикует на своем официальном сайте в сети Интернет следующую информацию:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 13 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2015 года N 1166; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

1) требования, соответствующие настоящим Правилам и договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, к содержанию ценовых заявок, подаваемых участниками конкурентного отбора мощности, а также способы их представления в целях участия в конкурентном отборе мощности и период их представления, длительность которого не может быть менее 5 рабочих дней;

2) максимально допустимые объемы поставки мощности между ценовыми зонами, которые определяются системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из фактических значений перетока между ценовыми зонами оптового рынка в предшествующие периоды;

3) прогноз максимального часового потребления электрической энергии на год периода поставки мощности по результатам этого конкурентного отбора мощности для каждой ценовой зоны;

4) объем спроса на мощность в ценовой зоне на год периода поставки мощности и параметры, определяющие спрос на мощность в каждой ценовой зоне, определенные в соответствии с настоящими Правилами (информация о параметрах, определяющих спрос на мощность, может быть актуализирована не позднее начала периода подачи заявок на конкурентный отбор мощности в случае актуализации информации об объеме мощности, который будет учтен при проведении этого конкурентного отбора мощности в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности);

(Подпункт в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

5) подпункт утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472 - см. предыдущую редакцию;

6) объем мощности, который будет учтен при проведении этого конкурентного отбора мощности в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности (информация, указанная в настоящем подпункте, может быть актуализирована не позднее начала периода подачи заявок на конкурентный отбор мощности);

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43. - См. предыдущую редакцию)

7) подпункт утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472 - см. предыдущую редакцию;

8) требования к техническим параметрам генерирующего оборудования;

9) иные сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения конкурентного отбора мощности в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если после опубликования информации в соответствии с настоящим пунктом и до начала периода подачи ценовых заявок вступают в силу акты Правительства Российской Федерации, которые предусматривают изменения значений опубликованных величин (в том числе в связи с изменением порядка их определения) и (или) требований, опубликованных в соответствии с настоящим пунктом, либо устанавливают для проведения конкурентного отбора мощности новые требования, информация, предусмотренная настоящим пунктом, должна быть актуализирована не позднее начала периода подачи заявок на конкурентный отбор мощности.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

107. Спрос на мощность по каждой ценовой зоне определяется как функция цены мощности, определяемой по итогам конкурентного отбора мощности.

Для определения указанной функции по ценовой зоне для каждого конкурентного отбора мощности используются следующие параметры, задающие две точки спроса на мощность:

объем в первой точке спроса на мощность равен величине спроса на мощность по соответствующей ценовой зоне, которая определяется согласно приложению № 8;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

абзац утратил силу с 7 февраля 2019 года - постановление Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43 - см. предыдущую редакцию;

объем во второй точке спроса на мощность, равный увеличенному на 12 процентов объему в первой точке спроса на мощность;

цена в первой точке спроса на мощность и цена во второй точке спроса на мощность, которые для каждой ценовой зоны оптового рынка определяются равными:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением

Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43. - См. предыдущую редакцию)

в 2019 году - соответствующей цене, установленной Правительством Российской Федерации в 2017 году, проиндексированной в соответствии с индексом потребительских цен за 2017 год и 2018 год, увеличенной на 15 процентов для конкурентных отборов мощности с датами начала поставки мощности с 1 января 2022 г. и 1 января 2023 г., на 20 процентов для конкурентного отбора мощности с датой начала поставки мощности с 1 января 2024 г.;

(Абзац дополнительно включен с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие с 8 ноября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 ноября 2019 года N 1411. - См. предыдущую редакцию)

в 2020 году - соответствующей цене, определенной для конкурентного отбора мощности, проведенного в 2019 году с датой начала поставки мощности с 1 января 2024 г., проиндексированной в соответствии с индексом потребительских цен за 2019 год;

(Абзац дополнительно включен с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие с 8 ноября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 ноября 2019 года N 1411. - См. предыдущую редакцию)

в 2021 году - соответствующей цене, определенной для конкурентного отбора мощности, проведенного в предшествующем году, проиндексированной в соответствии с индексом потребительских цен за предшествующий год.

(Абзац дополнительно включен с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

в 2024 году цена в первой точке спроса на мощность - соответствующей цене, определенной для конкурентного отбора мощности, проведенного в 2021 году с датой начала поставки мощности с 1 января 2026 г., проиндексированной в соответствии с индексом потребительских цен за 2021-2023 годы, умноженной на коэффициент 1,1516 (включающий в том числе коэффициент 1,0341, определяющий увеличение цены в первой точке спроса на мощность на срок не более 4 лет для обеспечения перехода субъектов критической информационной инфраструктуры на преимущественное применение доверенных программно-аппаратных комплексов на принадлежащих им значимых объектах критической информационной инфраструктуры в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30 марта 2022 г. № 166 "О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации" и постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2023 г. № 1912 "О порядке перехода субъектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации на преимущественное применение доверенных программно-аппаратных комплексов на принадлежащих им значимых объектах критической информационной инфраструктуры Российской Федерации"), цена во второй точке спроса на мощность - отношению соответствующей цены в первой точке спроса на мощность к коэффициенту, определяемому в соответствии с абзацем четырнадцатым настоящего пункта;

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

в 2025-2027 годах цена в первой точке спроса на мощность - соответствующей цене, определенной для конкурентного отбора мощности, проведенного в предшествующем году, проиндексированной в соответствии с индексом потребительских цен за предшествующий год, цена во второй точке спроса на мощность - отношению соответствующей цены в первой точке спроса на мощность к коэффициенту, определяемому в соответствии с абзацем четырнадцатым настоящего пункта;

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

в 2028 году цена в первой точке спроса на мощность - соответствующей цене, определенной

для конкурентного отбора мощности, проведенного в 2021 году с датой начала поставки мощности с 1 января 2026 г., проиндексированной в соответствии с индексом потребительских цен за 2021-2027 годы, умноженной на коэффициент 1,1136, цена во второй точке спроса на мощность - отношению соответствующей цены в первой точке спроса на мощность к коэффициенту, определяемому в соответствии с абзацем четырнадцатым настоящего пункта;

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

в 2029 году и в последующие годы цена в первой точке спроса на мощность - соответствующей цене, определенной для конкурентного отбора мощности, проведенного в предшествующем году, проиндексированной в соответствии с индексом потребительских цен за предшествующий год, цена во второй точке спроса на мощность - отношению соответствующей цены в первой точке спроса на мощность к коэффициенту, определяемому в соответствии с абзацем четырнадцатым настоящего пункта.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

Системный оператор в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка определяет коэффициент для целей расчета цены во второй точке спроса на мощность как отношение объема во второй точке спроса на мощность для соответствующей ценовой зоны, уменьшенного на величину объема мощности, подлежащего оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности, к объему в первой точке спроса на мощность для соответствующей ценовой зоны, уменьшенному на величину объема мощности, подлежащего оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

Спрос на конкурентном отборе мощности задается зависимостью цены от объема, которая графически представляется в виде прямой, проходящей через первую и вторую точки спроса на мощность.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 сентября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2017 года N 1065. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию.

Абзац дополнительно включен с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию.

При проведении корректировочных отборов мощности в качестве параметров, определяющих спрос на мощность как функцию цены мощности, используются параметры, определенные в соответствии с настоящими Правилами для проведения конкурентного отбора мощности на соответствующий год.

При проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности начиная с 2016 года системный оператор в соответствии с пунктом 108_1 настоящих Правил уменьшает объем спроса на мощность в первой точке, определенный в соответствии с настоящим пунктом, на объем ценозависимого снижения потребления мощности.

(Абзац дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699)

При проведении начиная с 2024 года долгосрочных конкурентных отборов мощности системный оператор уменьшает объем спроса на мощность в первой точке, определенный в соответствии с настоящим пунктом, на объем, равный ожидаемому объему услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенному в соответствии с пунктом 108_1 настоящих Правил (при проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности в 2024 году - в соответствии

с пунктом 315 настоящих Правил).

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

108. Субъекты оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в конкурентном отборе мощности, в течение установленного системным оператором срока подачи ценовых заявок на такой конкурентный отбор мощности в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют системному оператору ценовые заявки на продажу мощности.

(Абзац в редакции, введенной в действие со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

Ценовая заявка на продажу мощности может быть подана только в отношении генерирующего объекта, представляющего собой отдельный энергоблок электростанции или иной технологически неразделимый для процесса производства электроэнергии объект генерации и прошедшего установленную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности. Особенности участия в конкурентном отборе мощности участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, устанавливаются в соответствии с пунктом 162 настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В отношении генерирующего объекта, в состав которого входит генерирующее оборудование с давлением свежего пара 9 МПа и менее, состоящее из турбоагрегата с паровой турбиной (паровыми турбинами) и ее основными частями, выпущенными ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится конкурентный отбор мощности, ценовая заявка на конкурентный отбор мощности может быть подана только при условии, если определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициент использования установленной мощности такого турбоагрегата за календарный год, наступивший за 3 года до года, на который проводится соответствующий долгосрочный конкурентный отбор мощности, составляет более 8 процентов.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2020 года N 1974; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

Ценовая заявка каждого участника конкурентного отбора мощности (за исключением отбора мощности новых генерирующих объектов) должна содержать:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 13 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2015 года N 1166. - См. предыдущую редакцию)

указание на объем мощности, предлагаемый этим участником к продаже по результатам этого конкурентного отбора мощности в отношении указанного в заявке генерирующего объекта и в отношении каждого месяца периода поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности, соответствующий планируемой поставщиком располагаемой мощности соответствующего генерирующего объекта;

значения технических характеристик и параметров указанного в ценовой заявке генерирующего объекта, перечень которых определяется в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и публикуется системным оператором перед проведением конкурентного отбора мощности в соответствии с пунктом 106 настоящих Правил;

вид используемого основного топлива или энергоносителя, а также вид резервного топлива (при его наличии);

указание на местонахождение генерирующего объекта (или планируемое местонахождение генерирующего объекта);

указание на предлагаемую участником конкурентного отбора мощности цену на мощность (за исключением подаваемых для участия в конкурентном отборе мощности ценопринимающих заявок);

год выпуска генерирующего оборудования, входящего в состав генерирующего объекта, определяемый в соответствии с положениями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка;

планируемый месяц ввода генерирующего объекта в эксплуатацию или вывода из эксплуатации, если эти месяцы приходятся на год периода поставки мощности для этого конкурентного отбора мощности.

Абзац утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию.

В отношении генерирующих объектов, не относящихся к объектам гидроэлектростанции (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) или к объектам, в отношении которых уполномоченным органом принято решение о согласовании или приостановлении вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации с даты, наступающей в году, на который проводится конкурентный отбор мощности, объемы мощности, указываемые в ценовой заявке на период с января по ноябрь, не могут превышать объем мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь. В отношении генерирующих объектов, относящихся к объектам гидроэлектростанции (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка совокупные объемы мощности, указываемые в поданных в отношении одной электростанции ценовых заявках на период с января по ноябрь, не могут превышать сумму объемов мощности, указанных в поданных в отношении одной электростанции ценовых заявках на декабрь, умноженную на коэффициент, рассчитанный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как максимальное значение из единицы и максимального за 10 лет до проведения конкурентного отбора мощности отношения располагаемой мощности в соответствующем месяце к располагаемой мощности в декабре года, к которому относится такой месяц (при нулевом значении располагаемой мощности в декабре года, к которому относится такой месяц, используется объем мощности, указанный в ценовых заявках на декабрь соответствующего года).

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

В отношении генерирующих объектов, для которых поставка мощности по договору о предоставлении мощности производится по окончании их модернизации и дата начала поставки мощности по указанному договору наступает в году, в отношении которого проводится конкурентный отбор мощности, в заявке на поставку мощности объем мощности, предлагаемый к поставке, указывается для каждого месяца периода с 1 января до начала месяца, в котором наступает предусмотренная договором о предоставлении мощности дата начала поставки мощности.

В отношении генерирующих объектов, указанных в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 года N 2699-р, на конкурентный отбор мощности, проводимый на год, до начала которого не истекает 180 месяцев с даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, определенной в указанном перечне, могут быть поданы только ценопринимающие заявки.

(Абзац дополнительно включен с 12 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 года N 1450)

Мощность генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, в отношении месяцев, составляющих установленный в соответствии с настоящими Правилами период проведения мероприятий по модернизации, учитывается при проведении конкурентного отбора мощности в объеме, не меньшем объема мощности, учтенного при проведении конкурентного отбора мощности, проведенного на предшествующий период.

(Абзац дополнительно включен с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства

Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43)

Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут устанавливаться иные требования к форме и содержанию ценовой заявки.

Суммарный объем предложения, соответствующий подаваемым для участия в конкурентном отборе мощности ценовым заявкам, подлежит публикации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При проведении конкурентного отбора мощности на год, в котором в соответствии с пунктом 119 настоящих Правил в стоимость мощности атомных станций подлежат включению денежные средства, необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации этих электростанций и финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части атомных станций, для продажи мощности указанных электростанций на конкурентный отбор мощности могут быть поданы только ценопринимающие заявки. В отношении мощности гидроэлектростанций, а также генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, для которых установленный в соответствии с настоящими Правилами период проведения мероприятий по модернизации содержит декабрь года, на который проводится конкурентный отбор мощности, на конкурентный отбор мощности могут быть поданы только ценопринимающие заявки.
(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

Для продажи мощности генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 года и (или) на 1 января 2008 года к группам точек поставки, в отношении которых торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью осуществлялась участником оптового рынка, в отношении которого в перечень генерирующих объектов, определяемый распоряжением Правительства Российской Федерации для заключения договоров о предоставлении мощности, был включен генерирующий объект, для которого действует договор о предоставлении мощности и предельный объем поставки мощности которого равен нулю в течение 12 месяцев начиная с установленной в договоре о предоставлении мощности даты начала поставки мощности, в период до даты начала фактической поставки мощности по договору о предоставлении мощности заявки на конкурентный отбор мощности подаются в соответствии с требованиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

абзац дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699; утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию;

абзац дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699; утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию;

абзац дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699; утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию;
(Пункт в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

108_1. Ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовой зоне определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с учетом коэффициента, отражающего фактическое исполнение обязательств по управлению изменением режима потребления электрической энергии, рассчитываемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении 8 периодов оказания услуг, в течение которых оказывались услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, предшествующих дате публикации информации для проведения долгосрочного конкурентного отбора

мощности, определенной в соответствии с пунктом 100 настоящих Правил. Прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется в соответствии с пунктом 296 настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461; в редакции, введенной в действие с 3 февраля 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 февраля 2025 года N 81. - См. предыдущую редакцию)

При проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности в отношении периода поставки мощности с датой начала поставки мощности с 1 января 2028 г. ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии во второй ценовой зоне оптового рынка определяется без учета ожидаемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

(Пункт дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699)

108_2. При проведении конкурентного отбора мощности объемы мощности гидроэлектростанций, функционирующих в рамках одной ценовой зоны, включаются в объем предложения в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в объеме, не превышающем максимального доступного значения ($P_z^{макс_ГЭС}$), определяемого для каждой ценовой зоны по следующей формуле:

$$P_z^{макс_ГЭС} = P_z^{спрос} - (P_z^{ГАЭС} + P_z^{СЭС_ВЭС} + P_z^{минТЭС_АЭС}),$$

где:

z - номер ценовой зоны (для первой ценовой зоны - 1, для второй ценовой зоны - 2);

$P_z^{спрос}$ - объем спроса на мощность в соответствующей ценовой зоне в первой точке спроса, определенный в соответствии с пунктом 107 настоящих Правил;

$P_z^{ГАЭС}$ - объем располагаемой мощности гидроаккумулирующих электростанций (за исключением гидроаккумулирующих электростанций, работающих по водотоку), расположенных в соответствующей ценовой зоне, указанный в ценовых заявках, поданных для участия в конкурентном отборе мощности в отношении указанных электростанций;

$P_z^{СЭС_ВЭС}$ - совокупный объем мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, определяемый для соответствующей ценовой зоны в соответствии с пунктом 109 настоящих Правил;

$P_z^{минТЭС_АЭС}$ - минимально достаточный совокупный объем располагаемой мощности тепловых и атомных электростанций, требуемый для покрытия спроса на мощность в ценовой зоне, определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой ценовой зоны по следующей формуле:

$$P_z^{минТЭС_АЭС} = \frac{W_z^{минТЭС_АЭС}}{k_z^{готТЭС_АЭС} \times T},$$

где:

T - число часов в зимний период, равное 2160;

$k_z^{готТЭС_АЭС}$ - коэффициент неготовности тепловых и атомных электростанций, рассчитываемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой ценовой зоны по следующей формуле:

$$k_z^{готТЭС_АЭС} = 1 - \frac{\sum \Delta_z^{ТЭС_АЭС}}{\sum N_z^{распТЭС_АЭС}},$$

где:

$\sum \Delta_z^{ТЭС_АЭС}$ - суммарный объем неплановых снижений мощности генерирующего оборудования тепловых и атомных электростанций, имеющих обязательства по поставке мощности в соответствующем месяце зимнего периода и расположенных в соответствующей ценовой зоне, определенный в связи с невыполнением требований, установленных в подпунктах 3, 4, 6-8 пункта 50 настоящих Правил, а также объем плановых снижений мощности генерирующего оборудования атомных электростанций, имеющих обязательства по поставке мощности в соответствующем месяце зимнего периода и расположенных в соответствующей ценовой зоне, определенный для целей установления выполнения требований подпункта 1 пункта 50 настоящих Правил, за один месяц 10 последних зимних периодов, в котором определен наибольший объем таких снижений;

$\sum N_z^{распТЭС_АЭС}$ - суммарный объем располагаемой мощности тепловых и атомных электростанций, имеющих обязательства по поставке мощности в соответствующем месяце зимнего периода и расположенных в соответствующей ценовой зоне, в месяце, в котором определен наибольший суммарный объем снижений мощности $\sum \Delta_z^{ТЭС_АЭС}$;

$W_z^{минТЭС_АЭС}$ - минимально достаточный совокупный объем выработки электрической энергии тепловых и атомных электростанций, требуемый для покрытия прогнозируемого объема потребления электрической энергии в ценовой зоне на год, на который проводится конкурентный отбор мощности, определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой ценовой зоны по следующей формуле:

$$W_z^{минТЭС_АЭС} = (W_z^{прогноз.потр} \times k_z^{потр} + W_z^{эксп}) - (W_z^{ГЭС} + W_z^{ГАЭС} + W_z^{СЭС_ВЭС} + W_z^{розн}),$$

где:

$W_z^{прогноз.потр}$ - прогнозируемый объем потребления электрической энергии по территориям территориальных энергосистем, расположенных в пределах территории одного или нескольких субъектов Российской Федерации, отнесенных к ценовой зоне, на год, на который проводится конкурентный отбор мощности, определенный на основании предусмотренных в схеме и программе развития электроэнергетических систем России прогнозных данных на год, на который проводится конкурентный отбор мощности;

$k_z^{потр}$ - доля потребления электрической энергии в ценовой зоне в зимний период, рассчитанная на основании статистических данных за 10 последних зимних периодов;

$W_z^{эксп}$ - объем поставки электрической энергии из ценовой зоны в зарубежные энергосистемы в зимние месяцы года, на который проводится конкурентный отбор мощности, определенный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании информации о наличии заключенных на соответствующий период договоров (контрактов) на поставку электрической энергии в зарубежные энергосистемы и предусмотренных такими договорами объемах поставки электрической энергии в режиме экспорта в зарубежную энергосистему, представленной организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции на оптовом рынке, системному оператору в сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$W_z^{ГЭС}$ - совокупный объем выработки электрической энергии гидроэлектростанций, а также работающих по водотоку гидроаккумулирующих электростанций, расположенных в ценовой зоне, в отношении которых поданы ценовые заявки на конкурентный отбор мощности, соответствующие требованиям пункта 108 настоящих Правил, а также гидроэлектростанций, поставляющих мощность по договорам, указанным в подпунктах 10 и 14 пункта 4 настоящих Правил, в зимний период маловодного года, определенный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как значение объемов выработки электрической энергии в зимний период с наименьшим объемом выработки электрической энергии гидроэлектростанций, расположенных в соответствующей ценовой зоне, выбранный из всех зимних периодов начиная с 2011 года. При этом для гидроэлектростанций, введенных в эксплуатацию позднее 1 января 2011 г., в отношении периодов до выхода указанных гидроэлектростанций на номинальные паспортные параметры работы учитываются минимальные объемы выработки электрической энергии в зимние периоды работы с паспортными параметрами, а для гидроэлектростанций, в отношении которых отсутствует хотя бы один зимний период работы на паспортных параметрах, учитывается объем выработки электрической энергии, соответствующий объему установленной мощности, умноженному на количество часов в зимний период и на средний коэффициент использования установленной мощности

гидроэлектростанций, функционирующих в ценовой зоне, в зимний период с наименьшим объемом выработки электрической энергии гидроэлектростанций;

$W_z^{ГАЭС}$ - совокупный объем выработки электрической энергии гидроаккумулирующих электростанций (за исключением гидроаккумулирующих электростанций, работающих по водотоку), определенный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как среднее значение объемов выработки электрической энергии указанных электростанций, расположенных в соответствующей ценовой зоне, за 10 последних зимних периодов. При этом для гидроаккумулирующих электростанций, введенных в эксплуатацию позднее чем за 10 лет до проведения конкурентного отбора мощности, в отношении зимних периодов до выхода указанных гидроаккумулирующих электростанций на номинальные паспортные параметры работы учитываются средние объемы выработки электрической энергии в зимние периоды работы с паспортными параметрами, а для гидроаккумулирующих электростанций, в отношении которых отсутствует хотя бы один зимний период работы на паспортных параметрах, объем выработки электрической энергии рассчитывается как располагаемая мощность, указанная в ценовой заявке, поданной для участия в конкурентном отборе мощности в отношении указанных генерирующих объектов, умноженная на количество часов в зимний период и на средний коэффициент использования установленной мощности гидроаккумулирующих электростанций, функционирующих в ценовой зоне, рассчитанный за 10 последних зимних периодов;

$W_z^{СЭС_ВЭС}$ - совокупный объем выработки электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой ценовой зоны по следующей формуле:

$$W_z^{СЭС_ВЭС} = P_z^{догСЭС_ВЭС} \times КИУМ_z^{СЭС_ВЭС} \times T,$$

где:

$P_z^{догСЭС_ВЭС}$ - объем мощности, подлежащий оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил соответственно, в декабре года, на который проводится конкурентный отбор мощности;

$КИУМ_z^{СЭС_ВЭС}$ - коэффициент использования установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил соответственно, в ценовой зоне, рассчитанный за последний зимний период;

$W_z^{розн}$ - совокупный объем выработки электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в соответствующую ценовую зону, в отношении которых на оптовом рынке не зарегистрирована группа точек поставки, определенный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании статистических данных за зимний период, предшествующий дате публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности.

Для целей настоящего пункта под зимним периодом понимается период, состоящий из 3 последовательных полных месяцев с декабря по февраль, заканчивающийся не позднее чем за 45 дней до даты публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

109. При проведении конкурентного отбора мощности в объем предложения включаются следующие объемы как подлежащие оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности:

объем мощности, отобранной на указанный период поставки по результатам всех предыдущих конкурентных отборов мощности, в том числе отбора мощности новых генерирующих объектов и корректировочных конкурентных отборов мощности;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 13 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2015 года N 1166. - См. предыдущую редакцию)

абзац утратил силу с 23 января 2023 года - постановление Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556 - см. предыдущую редакцию;

объем мощности, подлежащей оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 3 и 4 пункта 195 настоящих Правил;

(Абзац дополнительно включен с 3 апреля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 года N 398)

объем мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил;

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

объем мощности, подлежащей оплате по договорам, указанным в подпунктах 7, 10, 11, 15, 17 и 19 пункта 4 настоящих Правил, в году, на который проводится конкурентный отбор мощности.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

При этом объемы мощности, подлежащей оплате по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил, учитываются при проведении конкурентного отбора мощности как объемы мощности, подлежащей оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, при условии, что решение об отнесении соответствующих генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, принято не позднее чем за 35 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на конкурентный отбор мощности (для конкурентных отборов мощности, проводимых в 2015 году, - не позднее 15 октября 2015 года).

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

В отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, в объем предложения при проведении конкурентного отбора мощности включаются объемы мощности таких объектов ($P_z^{СЭС_ВЭС}$), определяемые в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой ценовой зоны по каждому из видов квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по следующей формуле:

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

$$P_z^{СЭС_ВЭС} = P_z^{догСЭС_ВЭС} \times k_z ,$$

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

где:

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

$P_z^{догСЭС_ВЭС}$ - суммарный объем мощности, подлежащий оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил соответственно, в декабре

года, на который проводится конкурентный отбор мощности;

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

k_z - коэффициент минимальной обеспеченной выработки электрической энергии генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил соответственно, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, определяемый для каждой ценовой зоны по следующей формуле:

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

$$k_z = \frac{\min\{P_z^{H1}; P_z^{H2}\}}{P_z^{уст}},$$

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

где:

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

H1 и H2 - часы утреннего и вечернего максимального потребления ценовой зоны, определяемые в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании среднесуточного профиля потребления ценовой зоны, сформированного за каждые сутки последнего зимнего периода;

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

$P_z^{H1}; P_z^{H2}$ - значения суммарных часовых объемов выработки электрической энергии генерирующих объектов, функционировавших на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил соответственно, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, определенные на основании сформированного по убыванию значений ряда данных о суммарных часовых объемах выработки электрической энергии указанных объектов в часы утреннего и вечернего максимального потребления ценовой зоны H1 и H2 соответственно за каждые сутки зимнего периода, предшествующего дате публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности, для нормативного значения, соответствующего одному событию в рабочие дни зимнего периода за 10 лет и определенного в соответствии с приложением № 8 к настоящим Правилам;

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

$P_z^{уст}$ - суммарная среднемесячная установленная мощность генерирующих объектов, функционировавших на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил соответственно, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, в последний зимний период.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

Для целей настоящего пункта под зимним периодом понимается период, состоящий из 3 последовательных полных месяцев с декабря по февраль, заканчивающийся не позднее чем за 45 дней до даты публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

110. В ходе конкурентного отбора мощности в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, сопоставляются ценовые заявки на продажу мощности:

поданные в отношении генерирующих объектов, относящихся к каждой из ценовых зон оптового рынка, с учетом максимальных объемов поставки мощности между ценовыми зонами;

поданные организациями, осуществляющими экспортно-импортные операции, в отношении объемов мощности, определенных в соответствии с положениями пункта 162 настоящих Правил, исходя из объема и режима поставки импортируемой электрической энергии.

При проведении конкурентного отбора мощности ценовые заявки участников подлежат сравнению по цене на мощность, предлагаемую к продаже на оптовом рынке.

В случае подачи участниками конкурентного отбора мощности 2 или более ценовых заявок с предложением одинаковых цен более высокий приоритет при отборе имеет заявка, в которой указаны лучшие технические характеристики и параметры генерирующего объекта. Порядок сравнения технических характеристик и параметров генерирующих объектов устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае подачи участниками конкурентного отбора мощности 2 или более ценовых заявок с предложением одинаковых технических характеристик и параметров генерирующих объектов и одинаковыми ценами более высокий приоритет при отборе имеет заявка, поданная раньше.

Абзац утратил силу с 5 сентября 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2017 года N 1065. - См. предыдущую редакцию.

При установлении федеральным антимонопольным органом в соответствии с пунктом 103 настоящих Правил условий или ограничений участия субъекта оптового рынка в конкурентном отборе мощности, рассмотрению подлежат только те ценовые заявки субъекта оптового рынка, которые соответствуют установленным федеральным антимонопольным органом условиям и ограничениям.

При подаче в отношении генерирующего объекта субъектом оптового рынка ценовой заявки, которая не соответствует условиям и ограничениям, установленным федеральным антимонопольным органом, мощность такого объекта рассматривается как не отобранная на этом конкурентном отборе мощности.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

111. Конкурентный отбор мощности проводится в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом положений настоящих Правил, и является процедурой определения для ценовых зон цен на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, генерирующих объектов, мощность которых продается по итогам конкурентного отбора мощности (отобранных генерирующих объектов), и объемов мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности, для каждого из таких генерирующих объектов (отобранных объемов мощности).

При проведении конкурентного отбора мощности генерирующие объекты, в отношении которых поданы ценопринимающие заявки, включаются в число отобранных генерирующих объектов.

При проведении конкурентного отбора мощности системный оператор обязан в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, включить в число отобранных по итогам конкурентного отбора мощности генерирующих объектов такие объекты, в отношении которых в ценовых заявках поставщиков указана наиболее низкая цена, при условии, что на мощность указанных генерирующих объектов существует спрос.

Цена на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, устанавливается для каждой ценовой зоны с соблюдением следующих условий:

цена на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, одинакова для всех генерирующих объектов, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности в одной

ценовой зоне;

цена на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, соответствует максимальной из следующих цен: цен, указанных в ценовых заявках в отношении генерирующих объектов, отобранных в соответствующей ценовой зоне по итогам конкурентного отбора мощности, и цены, при которой определенная в соответствии с пунктом 107 настоящих Правил функция спроса принимает значение, равное определенному с учетом особенностей, установленных в пунктах 108_2 и 109 настоящих Правил, совокупному объему мощности генерирующих объектов, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности в соответствующей ценовой зоне, генерирующих объектов, мощность которых подлежит оплате в этой ценовой зоне вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, с учетом объема поставки мощности между ценовыми зонами.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

Цены на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, используются для определения в соответствии с настоящими Правилами стоимости мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключаемым по итогам конкурентного отбора мощности.

Объем мощности генерирующего оборудования, отнесенного к одной зарегистрированной генерирующей единице мощности, в отношении которого в ценовой заявке указана единая цена, может быть полностью отобран по итогам конкурентного отбора мощности либо полностью не отобран.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

112. По результатам конкурентного отбора мощности системный оператор формирует реестр его итогов, в котором для каждой ценовой зоны указывается:

перечень поставщиков мощности и перечень генерирующих объектов, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны, с указанием помесячных объемов мощности для каждой генерирующей единицы мощности и для групп точек поставки субъекта оптового рынка, а также суммарных помесячных объемов мощности по каждой ценовой зоне, отобранных по результатам этого конкурентного отбора мощности;

цена на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности;

перечень покупателей с ценозависимым потреблением, заявки которых были учтены при проведении конкурентного отбора мощности, с указанием помесячных объемов мощности, указанных в соответствующей заявке, в отношении группы точек поставки субъекта оптового рынка и учтенных при проведении конкурентного отбора мощности объемов ценозависимого снижения потребления мощности.

(Абзац дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699)

Указанный в настоящем пункте реестр подлежит опубликованию системным оператором в срок не позднее 5 дней после окончания срока приема ценовых заявок на конкурентный отбор мощности.

Системный оператор предоставляет поставщикам мощности и коммерческому оператору информацию об отобранных объемах мощности по генерирующим единицам мощности, по группам точек поставки и о цене мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности, в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не позднее 10 дней после окончания срока приема ценовых заявок на конкурентный отбор мощности.

Системный оператор не позднее 10 дней после окончания срока приема ценовых заявок на конкурентный отбор мощности предоставляет покупателям с ценозависимым потреблением и коммерческому оператору информацию, касающуюся каждой группы точек поставки покупателей с ценозависимым потреблением в отношении каждого месяца, об объемах ценозависимого снижения потребления мощности, о величине ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии и о количестве часов, в которых покупателем электрической энергии в каждые сутки периода

поставки мощности должна быть обеспечена готовность к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии на соответствующем энергопринимающем оборудовании.

(Абзац дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699)

Федеральный антимонопольный орган в случае выявления в действиях одного или нескольких участников оптового рынка в ценовой зоне признаков манипулирования ценами в срок не позднее истечения 15 рабочих дней после опубликования системным оператором реестра итогов конкурентного отбора мощности направляет в наблюдательный совет совета рынка предложение об отмене результатов проведенного конкурентного отбора мощности.

В случае принятия наблюдательным советом совета рынка в течение 10 рабочих дней после получения предложения федерального антимонопольного органа решения об отмене результатов проведенного конкурентного отбора мощности системный оператор проводит в срок не более 3 рабочих дней повторный конкурентный отбор мощности в соответствующей ценовой зоне оптового рынка. При этом от участников оптового рынка, в отношении которых антимонопольным органом были выявлены признаки манипулирования ценами, принятию на конкурентный отбор мощности подлежат только ценовые заявки на продажу мощности, цены в которых не превышают определенного в соответствии с пунктом 107 настоящих Правил значения цены на мощность во второй точке спроса на мощность в ценовой зоне и объемы в которых соответствуют объемам, предлагавшимся в отношении соответствующих генерирующих объектов на первоначальный конкурентный отбор мощности. В отношении генерирующих объектов иных участников оптового рынка, расположенных в данной ценовой зоне, при проведении повторного конкурентного отбора мощности используются ценовые заявки, поданные на первоначальный конкурентный отбор мощности.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 4 сентября 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2018 года N 1045. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

112_1. В случае принятия Правительством Российской Федерации решения о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов системный оператор не позднее чем за 40 дней до окончания срока подачи ценовых заявок публикует на своем официальном сайте в сети Интернет в соответствии с таким решением и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующую информацию:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

период подачи ценовых заявок на отбор мощности новых генерирующих объектов, составляющий не менее 2 рабочих дней;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых необходимо строительство нового генерирующего объекта;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

дата начала поставки мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

информация о наличии указания на возможность использования временно замещающих генерирующих объектов и (при наличии такого указания) предельный срок, в течение которого поставка мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением

Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

объем мощности, который требуется отобрать по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

технические требования к генерирующему объекту, подлежащему строительству (минимальный диапазон регулирования мощности, минимальная скорость изменения нагрузки, иные параметры выработки электрической энергии);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463; в редакции, введенной в действие с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503. - См. предыдущую редакцию)

экономические параметры, исходя из которых будут рассчитываться коэффициент эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (норма доходности инвестированного капитала, прогнозные значения индекса потребительских цен на период 20 календарных лет с даты начала поставки мощности);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству, за исключением гидроэлектростанций, - предельные значения переменных (топливных) затрат в году начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора (выраженные в рублях на МВт·ч в ценах года начала поставки мощности), а также значение коэффициента использования установленной мощности;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству, - предельные значения суммарных капитальных затрат (выраженные в рублях на МВт в ценах года начала поставки мощности), включающих затраты на строительство генерирующего объекта, на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае, если основным топливом для объекта генерации является природный газ, также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), в том числе предельные значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на прибыль организаций, и предельные значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на имущество организаций;

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

для каждого типа генерирующих объектов, подлежащих строительству, - предельные значения удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (выраженные в рублях на МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности);

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

иная информация о проведении конкурентных отборов мощности, подлежащая публикации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

Субъекты оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе мощности новых генерирующих объектов, в течение установленного системным оператором срока подачи ценовых заявок на такой конкурентный отбор мощности в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют системному оператору ценовые заявки.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

Ценовая заявка каждого участника отбора мощности новых генерирующих объектов должна

содержать следующие параметры:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

местоположение генерирующего объекта, подлежащего строительству, соответствующее территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство нового генерирующего объекта, указанной в решении Правительства Российской Федерации о проведении отбора;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта, которая не может быть позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов, более чем на установленный таким решением предельный срок, в течение которого поставка мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов (если указанная в ценовой заявке дата начала поставки мощности нового генерирующего объекта наступает позднее даты, указанной в решении Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов, поставщик мощности дополнительно указывает в ценовой заявке также дату начала поставки мощности с использованием введенных в эксплуатацию временно замещающих генерирующих объектов, которая не может быть позднее даты начала поставки мощности, определенной указанным решением);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

описание подлежащего строительству генерирующего объекта - тип, вид топлива, установленная мощность, технические параметры, параметры, определяющие возможности выработки электрической энергии (для гидроэлектростанций - объем электрической энергии, соответствующий проектной среднемноголетней выработке), и иные параметры, которые должны соответствовать требованиям, установленным решением Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

при использовании временно замещающих генерирующих объектов указываются также их совокупная мощность, соответствующая мощности основного объекта, и их технические параметры, которые должны соответствовать требованиям, установленным в решении Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

стоимостные параметры в отношении подлежащего строительству генерирующего объекта, с использованием которых будет рассчитываться стоимость мощности, продаваемой по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

капитальные затраты (включая затраты на строительство генерирующего объекта, затраты на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям, а в случае если основным топливом для объекта генерации является природный газ, - также к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), выраженные в рублях на МВт в ценах года начала поставки мощности, в том числе удельные затраты, связанные с уплатой налога на прибыль организаций, и удельные затраты, связанные с уплатой налога на имущество организаций, при этом отношение каждой из указанных величин к капитальным затратам, указанным в ценовой заявке, не должно превышать отношение

предельного значения каждой из указанных величин, к предельному значению суммарных капитальных затрат, указанных в решении Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (выраженное в рублях на МВт в месяц в ценах года начала поставки мощности);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

переменные (топливные) затраты на выработку электрической энергии, не превышающие предельного значения соответствующих затрат, определенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов (выраженные в рублях на МВт·ч в ценах года начала поставки мощности);

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

параметры ежегодной индексации переменных (топливных) затрат для каждого года начиная со второго календарного года поставки мощности, задаваемые набором числовых значений (коэффициентов индексации) или определяемой договором о присоединении к торговой системе оптового рынка функциональной зависимостью от индекса потребительских цен за календарные годы, предшествующие году поставки мощности;

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

в случае использования для поставки мощности временно замещающих генерирующих объектов - описание таких объектов (тип, вид топлива, единичная мощность, совокупная мощность, технические параметры) и стоимостные параметры (переменные (топливные) затраты на выработку электрической энергии и цена на мощность);

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

иные сведения, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

В ходе отбора мощности новых генерирующих объектов в предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке рассматриваются и сопоставляются ценовые заявки на участие в таком отборе, соответствующие требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

В целях сравнения ценовых заявок на участие в отборе мощности новых генерирующих объектов для каждого подлежащего строительству генерирующего объекта, в отношении которого подана ценовая заявка, с использованием указанных в ней значений стоимостных параметров в соответствии с пунктом 112_4 настоящих Правил рассчитывается значение показателя эффективности.

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

Отбору подлежит мощность генерирующих объектов, объем мощности и технические характеристики и параметры которых, указанные поставщиками мощности в ценовых заявках, обеспечивают удовлетворение требуемого объема мощности и требуемых технических

характеристик, опубликованных в соответствии с настоящим пунктом системным оператором на своем официальном сайте в сети Интернет перед проведением отбора мощности новых генерирующих объектов, по соответствующим территориям технологически необходимой генерации с наименьшим показателем эффективности (в случае если решение Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов содержит предельное значение показателя эффективности, рассчитываемого в соответствии с пунктом 112_4 настоящих Правил, показатель эффективности не должен превышать такое предельное значение).

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463; в редакции, введенной в действие с 26 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2023 года N 2289. - См. предыдущую редакцию)

По результатам отбора мощности новых генерирующих объектов системный оператор формирует реестр его итогов, в котором в отношении территории технологически необходимой генерации указываются перечень субъектов оптового рынка и перечень генерирующих объектов, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны (отобранные генерирующие объекты), включая временно замещающие генерирующие объекты, с указанием для каждого отобранного генерирующего объекта даты начала поставки мощности, объема мощности, коэффициента использования установленной мощности, установленного решением Правительства Российской Федерации для соответствующего типа генерирующего объекта, типа и технических характеристик, а также указанных в ценовой заявке стоимостных характеристик генерирующего объекта.

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

Реестр итогов отбора мощности новых генерирующих объектов подлежит опубликованию системным оператором в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Абзац утратил силу с 21 июня 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683. - См. предыдущую редакцию.

Поставщик мощности, генерирующий объект которого включен системным оператором в реестр итогов отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2017 г. N 2903-р, однократно до установленной Правительством Российской Федерации для соответствующего отбора мощности новых генерирующих объектов даты начала поставки мощности вправе в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, изменить состав и (или) технические характеристики и параметры газовых турбин, которые указаны в ценовой заявке и согласно этой ценовой заявке соответствуют требованиям по локализации, при выполнении следующих условий:

(Абзац дополнительно включен с 12 февраля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 февраля 2021 года N 146; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

в случае изменения состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин отобранный генерирующий объект будет соответствовать техническим характеристикам и параметрам, установленным Правительством Российской Федерации и опубликованным системным оператором перед проведением отбора мощности новых генерирующих объектов;

(Абзац дополнительно включен с 12 февраля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 февраля 2021 года N 146)

газовая турбина, которая согласно ценовой заявке соответствует требованиям по локализации, заменяется на газовую турбину, которая соответствует требованиям по локализации и требованиям, опубликованным системным оператором перед проведением отбора мощности новых генерирующих объектов.

(Абзац дополнительно включен с 12 февраля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 февраля 2021 года N 146)

Для изменения состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин, указанных в ценовой заявке, отобранной по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, поставщик мощности в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении

к торговой системе оптового рынка, согласовывает с организацией коммерческой инфраструктуры и системным оператором изменение группы точек поставки, зарегистрированной в отношении отобранного генерирующего объекта, и проходит процедуру регистрации генерирующих единиц мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов.

(Абзац дополнительно включен с 12 февраля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 февраля 2021 года N 146)

Системный оператор после получения от организации коммерческой инфраструктуры информации об изменении группы точек поставки, зарегистрированной в отношении отобранного генерирующего объекта, в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, публикует на своем официальном сайте в сети Интернет информацию об изменении состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов.

(Абзац дополнительно включен с 12 февраля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 февраля 2021 года N 146)

Поставщик мощности обязан соблюдать значения технических характеристик и параметров генерирующего оборудования, указанных в ценовой заявке, отобранной по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, с учетом изменения состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин, осуществленного в соответствии с настоящим пунктом.

(Абзац дополнительно включен с 12 февраля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 февраля 2021 года N 146)

Изменение состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин не приводит к изменению объема мощности, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, и объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок с использованием соответствующего генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов.

(Абзац дополнительно включен с 12 февраля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 февраля 2021 года N 146)

При аттестации генерирующего оборудования генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, системный оператор учитывает изменение состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин, осуществленное в соответствии с настоящим пунктом, при условии подтверждения выполнения требований по локализации генерирующего оборудования генерирующего объекта, в отношении которого в ценовой заявке указано соответствие требованию по локализации, осуществляемого в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании документа, выданного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, или его подведомственной организацией в соответствии с утвержденным им порядком выдачи такого документа, содержащего результаты проверки наличия заключений о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации.

(Абзац дополнительно включен с 12 февраля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 февраля 2021 года N 146)

(Пункт дополнительно включен с 13 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2015 года N 1166)

112_2. В случае принятия федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса (далее в настоящем пункте - уполномоченный федеральный орган исполнительной власти), в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации решения о проведении конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов системный оператор в срок не более 90 календарных дней со дня получения такого решения проводит в соответствии с настоящим пунктом отбор мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации.

В рамках отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации рассмотрению и отбору подлежат проекты по строительству новых генерирующих объектов и проекты по реконструкции существующих объектов по производству электрической энергии (мощности), заключающейся в увеличении их установленной генерирующей мощности в результате сооружения новых энергоблоков, турбоагрегатов на таких объектах (далее в настоящем пункте - новый генерирующий объект).

В целях проведения отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации системный оператор в соответствии с решением уполномоченного федерального органа исполнительной власти о проведении такого отбора формирует и публикует на своем официальном сайте в сети Интернет следующую информацию:

период подачи заявок на отбор мощности новых генерирующих объектов, составляющий не менее 5 рабочих дней;

дата начала поставки мощности;

перечень и описание территорий, на которых возможно сооружение нового генерирующего объекта;

объем мощности, который требуется отобрать по итогам такого отбора мощности;

количество генерирующих агрегатов (энергоблоков) нового генерирующего объекта, а также их максимально и минимально допустимую единичную мощность, иные требуемые технические характеристики новых генерирующих объектов;

предельная (максимальная) цена на мощность, которая может быть определена по итогам такого отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода из эксплуатации;

информация о генерирующем объекте, для обеспечения вывода из эксплуатации которого проводится такой отбор мощности;

иная информация о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода из эксплуатации, подлежащая публикации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Ценовая заявка каждого участника отбора мощности новых генерирующих объектов должна содержать следующие параметры:

объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам такого отбора;

тип генерирующего объекта;

количество генерирующих агрегатов (энергоблоков) нового генерирующего объекта;

значения технических характеристик и параметров указанного в ценовой заявке генерирующего объекта, перечень которых определяется в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и публикуется системным оператором перед проведением отбора мощности новых генерирующих объектов;

указание на планируемое местонахождение генерирующего объекта, соответствующее территории, указанной в опубликованной в соответствии с настоящим пунктом информации;

указание на цену на мощность, предлагаемую участником отбора мощности новых генерирующих объектов.

Если ценовая заявка, поданная в отношении генерирующего объекта для участия в отборе

мощности новых генерирующих объектов, не соответствует требованиям настоящих Правил или содержит значение цены на мощность, превышающее предельную (максимальную) цену, опубликованную системным оператором в соответствии с настоящим пунктом перед проведением отбора, мощность такого объекта рассматривается как не отобранная на этом отборе мощности новых генерирующих объектов.

Отбору подлежит мощность генерирующих объектов, указанные поставщиками в ценовых заявках объем мощности и технические характеристики и параметры которых обеспечивают удовлетворение требуемого объема мощности и требуемых технических характеристик, опубликованных в соответствии с настоящим пунктом системным оператором перед проведением отбора. При этом из генерирующих объектов, удовлетворяющих указанному условию, отбирается такая группа генерирующих объектов, которая обеспечивает наименьшую суммарную по всем входящим в эту группу генерирующим объектам стоимость мощности, рассчитываемую как произведение заявленного объема мощности и цены на мощность, указанной в ценовой заявке.

По результатам отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации системный оператор формирует реестр его итогов, в котором указываются:

перечень субъектов оптового рынка и перечень генерирующих объектов, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны (отобранные генерирующие объекты), с указанием для каждого отобранного генерирующего объекта объема мощности, типа и технических характеристик;

цена на мощность для каждого отобранного генерирующего объекта, равная цене на мощность, указанной в отобранной ценовой заявке;

информация о генерирующем объекте, для обеспечения вывода из эксплуатации которого проведен этот отбор мощности новых генерирующих объектов.

Реестр итогов отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации подлежит опубликованию системным оператором в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если в установленные в соответствии с настоящим пунктом сроки периода подачи ценовых заявок не подано ни одной заявки либо ни одна из поданных ценовых заявок не соответствует критериям отбора, такой отбор мощности новых генерирующих объектов признается несостоявшимся. Новый отбор не проводится.

Информация о результатах проведения отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации также направляется системным оператором уполномоченному федеральному органу исполнительной власти не позднее 3 рабочих дней со дня окончания подведения итогов такого отбора.
(Пункт дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86)

112_3. В случае прогнозируемой задержки начала поставки мощности с использованием генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, на основании полученной от системного оператора информации устанавливает наличие или отсутствие угрозы возникновения дефицита мощности и в случае наличия такой угрозы устанавливает объем мощности временно замещающих генерирующих объектов, необходимый для ее исключения, а также технические требования к таким генерирующим объектам.

Участник оптового рынка, прогнозирующий задержку начала поставки мощности своего генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, вправе направить в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по

выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, заявление о намерении самостоятельно поставлять мощность с использованием временно замещающих генерирующих объектов. В случае отсутствия такого заявления или при получении от такого участника оптового рынка заявления о невозможности поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в соответствии с пунктом 101 настоящих Правил принимает решение о проведении отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов и в течение 3 рабочих дней направляет его системному оператору.

Системный оператор публикует на своем официальном сайте в сети Интернет в соответствии с таким решением и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующую информацию:

период подачи ценовых заявок на отбор мощности временно замещающих генерирующих объектов, составляющий не менее 5 рабочих дней;

перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых необходима поставка мощности временно замещающего генерирующего объекта;

период поставки мощности по итогам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов;

объем мощности, который требуется отобрать по итогам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов;

технические требования к генерирующему объекту;

предельное значение цены на мощность временно замещающих генерирующих объектов;

иная информация о проведении конкурентных отборов мощности, подлежащая публикации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Субъекты оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе мощности временно замещающих генерирующих объектов, в течение установленного системным оператором срока подачи ценовых заявок на такой конкурентный отбор мощности в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют системному оператору ценовые заявки.

Ценовая заявка каждого участника отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов должна содержать следующие параметры:

местоположение генерирующего объекта (точки, в которых планируется выдача мощности генерирующих объектов), соответствующее территории технологически необходимой генерации, на которой необходима поставка мощности временно замещающего генерирующего объекта;

планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию временно замещающего генерирующего объекта;

объем мощности, предлагаемый участником отбора мощности временно замещающего генерирующего объекта к продаже по результатам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов;

описание временно замещающего генерирующего объекта - тип, вид топлива, установленная мощность, технические параметры, которые должны соответствовать требованиям, определенным в решении федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о проведении отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов;

указание на предлагаемую участником отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов цену на мощность (включающую в себя затраты на перемещение, монтаж и подключение к электрическим сетям и иным коммуникациям, распределенные на период поставки мощности таких объектов), которая не может превышать предельное значение цены на мощность, определенное решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;

иные сведения, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В ходе отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов в предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке рассматриваются и сопоставляются ценовые заявки на участие в таком отборе, соответствующие требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. Если ценовая заявка, поданная в отношении генерирующего объекта для участия в отборе мощности временно замещающих генерирующих объектов, не соответствует требованиям настоящих Правил или содержит значение цены на мощность, превышающее предельную цену, опубликованную системным оператором в соответствии с настоящим пунктом перед проведением отбора, мощность такого объекта рассматривается как не отобранная на этом отборе мощности временно замещающих генерирующих объектов.

Отбору подлежит мощность генерирующих объектов, указанные поставщиками мощности в ценовых заявках объем мощности и технические характеристики и параметры которых обеспечивают удовлетворение требуемого объема мощности и требуемых технических характеристик, опубликованных в соответствии с настоящим пунктом системным оператором перед проведением отбора мощности новых генерирующих объектов, по соответствующим территориям технологически необходимой генерации. При этом из генерирующих объектов, удовлетворяющих указанному условию, отбирается такая группа генерирующих объектов, которая обеспечивает наименьшую суммарную по всем входящим в эту группу генерирующим объектам стоимость мощности, рассчитываемую как произведение заявленного объема мощности и цены на мощность, указанной в ценовой заявке.

По результатам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов системный оператор формирует реестр его итогов, в котором в отношении территории технологически необходимой генерации указывается следующая информация:

перечень субъектов оптового рынка и перечень генерирующих объектов, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны (отобранные генерирующие объекты), с указанием для каждого отобранного генерирующего объекта объема мощности, типа, технических характеристик и цены мощности;

период поставки мощности по итогам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов.

Реестр итогов отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов подлежит опубликованию системным оператором в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(Пункт дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

Положения настоящего пункта не применяются в случае строительства нового генерирующего объекта в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил.
(Абзац дополнительно включен с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503)

112_4. В целях сравнения ценовых заявок на участие в отборе мощности новых генерирующих объектов для каждого подлежащего строительству генерирующего объекта, в отношении которого

подана ценовая заявка, с использованием указанных в ней значений стоимостных параметров рассчитывается значение показателя эффективности.

Показатель эффективности определяется как отношение следующих величин:

сумма рассчитанных для каждого года поставки мощности по договорам, заключаемым по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, затрат на производство электрической энергии в объеме, соответствующем коэффициенту использования установленной мощности, установленному решением Правительства Российской Федерации для генерирующего объекта соответствующего типа, с учетом указанного в ценовой заявке значения эксплуатационных затрат и компенсации указанных в ценовой заявке капитальных затрат с установленной решением Правительства Российской Федерации нормой доходности инвестированного капитала;

объем выработки электрической энергии за период поставки мощности по договорам, заключенным по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, соответствующий коэффициенту использования установленной мощности, установленному решением Правительства Российской Федерации для генерирующего объекта соответствующего типа.

В случае отсутствия в ценовой заявке указания на использование временно замещающих генерирующих объектов значение коэффициента эффективности ($К_{эфф}$) рассчитывается по формуле, рублей/МВт·ч:

$$„К_{эфф} = \frac{\sum_{i=1}^{I} S_i /(ИПЦ)^{i-1}}{\sum_{i=1}^{I} V_i^{ээ} /(ИПЦ)^{i-1}},$$

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

где:

i - порядковый номер года, на который приходится период поставки мощности;
(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

I - количество календарных лет, на которые приходится период поставки мощности;
(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)
ИПЦ - определенное в соответствии с решением Правительства Российской Федерации прогнозное значение индекса потребительских цен в период поставки мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов;

$V_i^{ээ}$ - объем выработки электрической энергии за год i, равный произведению количества часов в периоде поставки мощности, приходящемся на такой год, и минимальной из следующих величин: указанного в ценовой заявке объема установленной мощности генерирующего объекта, умноженного на коэффициент использования установленной мощности, указанный в информации, опубликованной системным оператором в соответствии с пунктом 112_1 настоящих Правил, для генерирующего объекта соответствующего типа, и объема мощности, который требовалось отобрать по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, МВт·ч;
(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

S_i - затраты на производство электрической энергии и мощности в году i, определяемые по формуле, рублей:

$$S_i = V_i^{ээ} \times Ц_{ээ} \times K_i^{индекс_ээ} + V_m \times (M_i \times OPEX \times (ИПЦ)^{i-1} + Ц_i^{CAPEX}),$$

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

где:

$Ц_{ээ}$ - переменные (топливные) затраты на выработку электрической энергии, указанные поставщиком мощности в ценовой заявке в соответствии с пунктом 112_1 настоящих Правил, рублей/МВт·ч;

$K_i^{индекс_ээ}$ - коэффициент индексации, определенный в соответствии с порядком индексации переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии, указанным поставщиком мощности в ценовой заявке в соответствии с пунктом 112_1 настоящих Правил;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

V_m - объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, указанный в ценовой заявке, МВт;

M_i - количество месяцев поставки мощности в году i;

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

$OPEX$ - значение эксплуатационных затрат, указанное в ценовой заявке, рублей/МВт в месяц;

$Ц_i^{CAPEX}$ - величина, отражающая возврат капитальных затрат в году i, определяемая по формуле, рублей/МВт:

$$Ц_i^{CAPEX} = CAPEX \times НД \times \frac{(1+НД)^Y}{(1+НД)^Y - 1},$$

где:

$CAPEX$ - значение капитальных затрат, указанное в ценовой заявке, рублей/МВт;

НД - опубликованное в соответствии с пунктом 112_1 настоящих Правил значение нормы доходности;

Y - длительность срока окупаемости, равная 20 годам.

В случае наличия в ценовой заявке указания на использование временно замещающих генерирующих объектов значение коэффициента эффективности рассчитывается по формуле, рублей/МВт·ч:

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

$$K_{эфф^{зм}} = \frac{\sum_{i=1}^{n} S_i^{врем}/(ИПЦ)^{i-1} + \sum_{i=k}^{I} S_i^{Y}/(ИПЦ)^{i-1}}{\sum_{i=1}^{n} V_i^{ээ_врем}/(ИПЦ)^{i-1} + \sum_{i=k}^{I} V_i^{ээ}/(ИПЦ)^{i-1}},$$

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

где:

n - порядковый номер года, на который приходится дата окончания указанного в ценовой заявке периода использования временно замещающих генерирующих объектов;

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

k - порядковый номер года, на который приходится дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта;

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

$S_i^{врем}$ - затраты на производство электрической энергии и мощности временно замещающими генерирующими объектами в году i, определяемые по формуле, рублей:

$$S_i^{врем} = V_i^{врем_ээ} \times Ц_i^{врем_ээ} \times K_i^{врем_индекс_ээ} + M_i^{врем} \times V_m \times Ц_m^{врем},,$$

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

где:

$V_i^{врем_ээ}$ - объем выработки электрической энергии в году i временно замещающими генерирующими объектами, равный произведению количества часов в периоде поставки мощности, приходящемся на такой год, и минимальной из следующих величин: указанного в ценовой заявке объема установленной мощности, предлагаемого участником к продаже по результатам отбора мощности новых генерирующих проектов временных генерирующих объектов, умноженного на коэффициент использования установленной мощности, установленный решением Правительства Российской Федерации для генерирующего объекта соответствующего типа, и объема мощности, который требуется отобрать по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, МВт·ч;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

$Ц_i^{врем_ээ}$ - переменные (топливные) затраты на выработку электрической энергии, указанные поставщиком мощности в ценовой заявке в соответствии с пунктом 112_1 настоящих Правил, рублей/МВт·ч;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

$K_i^{врем_индекс_ээ}$ - коэффициент, определяющий порядок индексации переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии временно замещающих генерирующих объектов, равный значению ИПЦ;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

$M_i^{врем}$ - количество месяцев поставки мощности с использованием временно замещающих генерирующих объектов в году i;

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

$Ц_m^{врем}$ - цена мощности временно замещающих генерирующих объектов, указанная в ценовой заявке, рублей/МВт;

S_i^Y - затраты на производство электрической энергии и мощности в году i, определяемые в порядке, предусмотренном настоящим пунктом и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из значения параметра Y (длительность срока окупаемости), уменьшенного на длительность периода использования временно замещающих генерирующих объектов, рублей.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

112_5. В связи с отсутствием по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2022 году, отобранных генерирующих объектов в целях обеспечения покрытия дефицита активной

мощности на соответствующей территории технологически необходимой генерации Правительство Российской Федерации не позднее 1 мая 2023 г. (включительно) на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики принимает решение об определении генерирующих объектов, подлежащих строительству на соответствующей территории технологически необходимой генерации, а также субъектов оптового рынка (при условии их согласия), которые будут осуществлять поставку мощности с использованием указанных генерирующих объектов по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов.

Согласие субъекта оптового рынка, указанное в абзаце первом настоящего пункта, выражается путем направления в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, заявления о намерении осуществлять поставку мощности с использованием соответствующего генерирующего объекта по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов.

Указанное в абзаце первом настоящего пункта решение Правительства Российской Федерации должно содержать следующую информацию:

описание территории технологически необходимой генерации, на которой необходимо строительство нового генерирующего объекта, определенное исходя из описания территорий технологически необходимой генерации, указанного в решении Правительства Российской Федерации, на основании которого проводился соответствующий отбор мощности новых генерирующих объектов;

дата начала поставки мощности новых генерирующих объектов;

субъект оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов;

установленная мощность новых генерирующих объектов, значение которой не должно отличаться более чем на 10 процентов от величины, указанной в решении Правительства Российской Федерации, на основании которого проводился соответствующий отбор мощности новых генерирующих объектов;

технические требования к генерирующему объекту, подлежащему строительству (тип генерирующего объекта, вид топлива, минимальный диапазон регулирования мощности, минимальная скорость изменения нагрузки, иные параметры выработки электрической энергии и мощности), определенные исходя из технических требований к генерирующему объекту, подлежащему строительству, указанных в решении Правительства Российской Федерации, на основании которого проводился соответствующий отбор мощности новых генерирующих объектов;

перечень потребителей электрической энергии (мощности), в отношении которых прогнозируется рост потребления электрической энергии, приводящий к возникновению территории технологически необходимой генерации, и прогнозные объемы потребления электрической энергии такими потребителями в период поставки мощности новых генерирующих объектов по договорам купли-продажи (поставки) мощности;

указание на поставку мощности с использованием соответствующих генерирующих объектов потребителям одной или первой и второй ценовых зон оптового рынка;

способ и параметры ежегодной индексации переменных (топливных) затрат, задаваемые функциональной зависимостью от темпа изменения стоимости электрической энергии, определенной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

экономические параметры, исходя из которых будет рассчитываться стоимость продаваемой мощности нового генерирующего объекта, включая:

удельные затраты на эксплуатацию генерирующего объекта и инфраструктуры

транспортировки газа (при наличии), выраженные в рублях на МВт в месяц в ценах 2022 года;

значение коэффициента, отражающего потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта;

переменные (топливные) затраты на выработку электрической энергии, выраженные в рублях на МВт·ч в ценах 2022 года;

длительность периода реализации проекта по строительству нового генерирующего объекта;

базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала.

При определении цены на мощность нового генерирующего объекта, указанного в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, учитываются затраты на осуществление только реализуемых в рамках строительства нового генерирующего объекта:

мероприятий по строительству нового генерирующего объекта;

мероприятий по не подлежащему государственному регулированию технологическому присоединению генерирующего объекта к газовой инфраструктуре, в том числе третьих лиц, включая создание объектов сбора, подготовки и транспортировки газа (установок предварительной подготовки газа, установок комплексной подготовки газа, дожимной компрессорной станции);

мероприятий по строительству объектов, предназначенных для транспортировки газа и необходимых для функционирования нового генерирующего объекта, не включаемых в мероприятия по не подлежащему государственному регулированию технологическому присоединению генерирующего объекта к газовой инфраструктуре, в том числе третьих лиц, включая создание объектов сбора, подготовки и транспортировки газа (установок предварительной подготовки газа, установок комплексной подготовки газа, дожимной компрессорной станции);

мероприятий по строительству сетей инженерно-технического обеспечения, необходимых для функционирования нового генерирующего объекта, - инженерных сетей водоснабжения, водоотведения, технического водоснабжения, сетей временного энергоснабжения, автомобильных дорог;

мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям в объеме, необходимом для присоединения нового генерирующего объекта и соблюдения требований к новому генерирующему объекту и к схеме выдачи мощности нового генерирующего объекта, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым настоящего пункта.

Положения настоящих Правил, установленные для субъектов оптового рынка и отобранных генерирующих объектов, которые включены в реестр итогов отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, распространяются на субъекты оптового рынка и генерирующие объекты, указанные в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, если иное не предусмотрено настоящими Правилами.

(Пункт дополнительно включен с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503)

112_6. Правительство Российской Федерации не позднее чем за один месяц до даты начала поставки мощности новых генерирующих объектов, указанной в решении, предусмотренном абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил, на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики утверждает величину затрат на осуществление каждого предусмотренного пунктом 112_5 настоящих Правил мероприятия, реализованного в рамках строительства нового генерирующего объекта, а также актуализирует значение коэффициента, отражающего потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, и удельные затраты на эксплуатацию инфраструктуры

транспортировки газа (при наличии).

Правительственная комиссия по вопросам развития электроэнергетики не позднее чем за 24 месяца до даты начала поставки мощности новых генерирующих объектов, указанной в решении Правительства Российской Федерации, предусмотренном абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил, рассматривает поступившие в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, предложения субъекта оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта, о перечне и описании мероприятий, планируемых к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта, а также о величине затрат на осуществление каждого предусмотренного пунктом 112_5 настоящих Правил мероприятия, планируемого к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта.

В целях рассмотрения Правительственной комиссией по вопросам развития электроэнергетики предложений, указанных в абзаце втором настоящего пункта, субъектом оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта, представляются в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, следующие документы:

копии положительного заключения государственной экспертизы проектной документации, копии положительного заключения государственной экспертизы о проверке сметной стоимости мероприятий, планируемых к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта;

копии договоров, обеспечивающих реализацию мероприятий, планируемых к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта, и документы об исполнении обязательств по таким договорам (срок исполнения которых наступил по состоянию на дату представления указанных документов участником оптового рынка).

В целях формирования предложений, предусмотренных абзацем первым настоящего пункта, Правительственная комиссия по вопросам развития электроэнергетики не позднее чем за 2 месяца до даты начала поставки мощности, указанной в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил, рассматривает поступившие в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, предложения субъекта оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта, о величине затрат на осуществление каждого предусмотренного пунктом 112_5 настоящих Правил мероприятия, реализованного в рамках строительства нового генерирующего объекта, а также документы, указанные в абзацах восьмом - одиннадцатом и тринадцатом настоящего пункта.

Для формирования соответствующих предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики субъект оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта, представляет в совет рынка и федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, не позднее чем за 7 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил, следующие документы в отношении каждого мероприятия:

копия проектно-сметной документации;

копии положительного заключения повторной государственной экспертизы проектной документации, копии положительного заключения повторной государственной экспертизы о проверке сметной стоимости мероприятий, предусмотренных пунктом 112_5 настоящих Правил, планируемых к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта, полученные по инициативе участника оптового рынка в случае внесения в проектную документацию, ранее получившую положительное заключение государственной экспертизы, изменений, не предусмотренных частью 3_8 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с обоснованием необходимости

осуществления капитальных затрат;

копии договоров, обеспечивающих реализацию мероприятий, планируемых к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта, и документы об исполнении обязательств по таким договорам (срок исполнения которых наступил по состоянию на дату представления указанных документов участником оптового рынка);

результаты технологического аудита и ценового аудита каждого предусмотренного пунктом 112_5 настоящих Правил мероприятия, реализуемого в рамках строительства нового генерирующего объекта, предусмотренного пунктом 112_5 настоящих Правил.

Технологический аудит и ценовой аудит для целей настоящего пункта понимаются в значениях, предусмотренных пунктом 319 настоящих Правил, и осуществляются в том числе с целью подтверждения выбора мероприятий с целью минимизации их стоимости.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

Совет рынка при условии получения в соответствии с требованиями настоящего пункта документов от субъекта оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта, не позднее чем за 3 месяца до даты начала поставки мощности, указанной в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил, направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, предложения о величине затрат по каждому предусмотренному пунктом 112_5 настоящих Правил мероприятию, реализованному в рамках строительства нового генерирующего объекта, сформированные по результатам анализа документов, полученных от субъекта оптового рынка, которым будет осуществляться поставка мощности с использованием нового генерирующего объекта.

(Пункт дополнительно включен с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503)

112_7. В случае если решение Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов содержит указание на необходимость соответствия генерирующего оборудования нового генерирующего объекта требованиям по локализации, оборудование, включенное в утвержденный Министерством промышленности и торговли Российской Федерации перечень оборудования, эксплуатируемого по итогам реализации строительства новых генерирующих объектов тепловых электростанций, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, в отношении которого необходимо получить сведения о включении в реестр российской промышленной продукции, должно соответствовать требованиям по локализации.

Подтверждение выполнения установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по локализации оборудования новых генерирующих объектов осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании документа, выданного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, или его подведомственной организацией, в соответствии с утвержденным им порядком выдачи такого документа, содержащего результаты проверки наличия в реестре российской промышленной продукции, размещаемом в государственной информационной системе промышленности в соответствии со статьей 17_1 Федерального закона "О промышленной политике в Российской Федерации", реестровых записей в отношении всего генерирующего оборудования, к которому применяются требования по локализации.

Проверка наличия подтверждения выполнения установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по локализации оборудования новых генерирующих объектов может быть возложена решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, на подведомственную указанному органу организацию. Финансовое обеспечение выполнения указанных функций такой подведомственной организацией осуществляет федеральный орган исполнительный власти, осуществляющий функции и полномочия учредителя такой организации. В случае если подведомственная организация является

федеральным государственным учреждением, финансовое обеспечение осуществляется в форме государственного задания.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505)

113. Продажа мощности по результатам конкурентного отбора мощности производится с 1-го числа месяца, определенного при проведении конкурентного отбора мощности, года, на который проводился конкурентный отбор мощности, и до 31 декабря (включительно) года, на который проводился конкурентный отбор мощности.

Продажа мощности по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, принятым в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, производится в течение 180 месяцев начиная с даты начала поставки мощности, определенной в решении федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о проведении соответствующего отбора мощности новых генерирующих объектов.

Продажа мощности по результатам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, производится в течение периода, определенного по итогам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов.

Продажа мощности по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым ранее 2021 года, производится в течение 180 месяцев, начиная с даты начала поставки мощности, установленной в указанном решении Правительства Российской Федерации, если иное не предусмотрено пунктом 291 настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 года N 912. - См. предыдущую редакцию)

Продажа мощности по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, производится в течение 240 месяцев начиная с даты начала поставки мощности, установленной в решении Правительства Российской Федерации о проведении соответствующего отбора мощности новых генерирующих объектов, а в случае принятия Правительством Российской Федерации решения в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил - с даты, указанной в таком решении.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503. - См. предыдущую редакцию)

В случае если решение Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов или решение Правительства Российской Федерации, принятое в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил, содержит указание на поставку мощности с использованием соответствующих генерирующих объектов потребителям первой и второй ценовых зон оптового рынка, продажа мощности таких генерирующих объектов осуществляется в первой и второй ценовых зонах оптового рынка (в отношении генерирующих объектов, отобранных до 1 января 2025 г., за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам). При этом объем мощности, поставляемой такими генерирующими объектами, распределяется между ценовыми зонами оптового рынка пропорционально суммарным объемам фактического пикового потребления покупателей соответствующих ценовых зон, уменьшенным на объемы пикового потребления таких покупателей, обеспеченных покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов

потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

113_1. По договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключаемым по результатам конкурентного отбора мощности, подлежит реализации:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664. - См. предыдущую редакцию)

мощность, которая предложена поставщиком к продаже путем подачи заявки для участия в конкурентном отборе мощности и отобрана по результатам конкурентного отбора мощности, проводимого на соответствующий период (за исключением мощности генерирующего оборудования, включенного в группу точек поставки, к которой отнесены генерирующие объекты, в отношении которых заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, в течение установленного в соответствии с настоящими Правилами периода поставки мощности по соответствующему договору);

(Абзац дополнительно включен с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664; в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

мощность генерирующих объектов, указанных в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 г. N 2699-р, в объеме, указанном в этом перечне в отношении такого генерирующего объекта, с даты ввода в эксплуатацию такого генерирующего объекта, указанной в этом перечне, и до 31 декабря 2021 г.;

(Абзац дополнительно включен с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664; в редакции, введенной в действие с 3 апреля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 года N 398. - См. предыдущую редакцию)

мощность генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил, в объеме, указанном в таком решении;

(Абзац дополнительно включен с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503)

мощность генерирующего оборудования, включенного в группу точек поставки, к которой отнесены генерирующие объекты, в отношении которых заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, в объеме, заявленном участником оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при проведении конкурентного отбора мощности, до даты начала поставки мощности по указанным договорам, определенной с учетом изменения даты начала поставки мощности в соответствии с пунктом 281 и абзацами первым и вторым пункта 290 настоящих Правил или решением Правительства Российской Федерации (за исключением установленного в соответствии с настоящими Правилами периода поставки мощности по соответствующему договору);

(Абзац дополнительно включен с 28 сентября 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2023 года N 1580; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

мощность генерирующего оборудования, включенного в группу точек поставки, к которой отнесены генерирующие объекты, в отношении которых ранее были заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, которые были расторгнуты в связи с исключением таких генерирующих объектов из перечня генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, в объеме, заявленном участником оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при проведении конкурентного отбора мощности, в течение периода времени, когда мощность таких генерирующих объектов была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности.

(Абзац дополнительно включен с 28 сентября 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2023 года N 1580)

Поставщик, мощность генерирующего оборудования которого не была предложена им к продаже путем подачи заявки для участия в конкурентном отборе мощности либо заявка которого была отклонена, вправе осуществлять на оптовом рынке продажу электрической энергии с использованием любого из предусмотренных настоящими Правилами способов торговли электрической энергией, если такой объект не отнесен к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме. Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка устанавливаются требования к готовности к выработке электрической энергии генерирующего оборудования, мощность которого не была предложена на конкурентный отбор мощности либо не была на нем отобрана, но в отношении которого поставщик в период, на который проводился конкурентный отбор мощности, осуществляет продажу электрической энергии.

(Пункт дополнительно включен с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893)

114. Отнесение генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, осуществляется в отношении года, на который проводится конкурентный отбор мощности, в сроки, указанные в пункте 109 настоящих Правил. Указанные сроки не применяются в отношении генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

К генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, относятся генерирующие объекты, определенные решением Правительства Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики. Предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики формируются Министерством энергетики Российской Федерации на основании заявления участника оптового рынка о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме, решения органов местного самоуправления поселений или городских округов о приостановлении вывода из эксплуатации источника тепловой энергии, принятого в порядке, установленном законодательством о теплоснабжении (с приложением утвержденных в установленном порядке схем теплоснабжения), заключения о невозможности вывода из эксплуатации источника тепловой энергии высшего должностного лица субъекта Российской Федерации (председателя высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации), на территории которого теплоснабжение потребителей тепловой энергии осуществляется с использованием тепловой энергии, производимой на соответствующем источнике, и заключения совета рынка о последствиях отнесения генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме. В отношении генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, и введенных в эксплуатацию не ранее 2016 года (в отношении которых по состоянию на 1 декабря 2024 г. реализуются утвержденные в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционные программы, в соответствии с которыми источниками финансового обеспечения средств, направляемых на финансирование соответствующего инвестиционного проекта, являются инвестиционные ресурсы, подлежащие включению в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики (далее - генерирующие объекты, включенные в инвестиционные программы), предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики также могут быть сформированы на основании информации системного оператора об угрозе нарушения нормального

функционирования энергосистемы в результате вывода объекта из эксплуатации в году, на который рассматривается вопрос об отнесении генерирующих объектов к поставляющим мощность в вынужденном режиме. Информация системного оператора, указанная в настоящем абзаце, должна соответствовать критериям, предусмотренным пунктами 33 и (или) 56 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации. В решении Правительства Российской Федерации указываются календарный год (в отношении генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, - период (в отношении генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию не ранее 2016 года, указанный период определяется равным 10 годам, в отношении генерирующих объектов, включенных в инвестиционные программы, этот период определяется на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики, при этом окончание указанного периода не может быть позднее 31 декабря 2028 г.), в течение которого мощность генерирующего объекта поставляется в вынужденном режиме, а также основания отнесения генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме. В отношении генерирующих объектов, использующих уголь в качестве основного вида топлива, расположенных в первой ценовой зоне оптового рынка, решение Правительства Российской Федерации также может содержать указание на необходимость продолжения эксплуатации генерирующего объекта для формирования рационального топливно-энергетического баланса в соответствии с Энергетической стратегией Российской Федерации на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2020 г. N 1523-р. В отношении генерирующих объектов, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, и введенных в эксплуатацию не ранее 2016 года, и генерирующих объектов, включенных в инвестиционные программы, решение Правительства Российской Федерации также должно содержать зарегистрированную в отношении генерирующего объекта отдельную группу точек поставки.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2022 года N 1681, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 августа 2022 года; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

Заключение высшего должностного лица субъекта Российской Федерации (председателя высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации) о невозможности вывода из эксплуатации источника тепловой энергии должно содержать в отношении каждого генерирующего объекта:

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2022 года N 1681, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 августа 2022 года. - См. предыдущую редакцию)

подтверждение того, что вывод из эксплуатации генерирующего объекта приведет к нарушению надежности теплоснабжения, с приложением соответствующего обоснования;

ходатайство об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, с указанием календарного года, в течение которого предлагается оплачивать мощность генерирующего объекта по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил;

вывод о допустимости для субъекта Российской Федерации социально-экономических последствий роста стоимостной нагрузки на покупателей, функционирующих в субъекте Российской Федерации, в котором расположен такой генерирующий объект, в связи с тем, что весь объем мощности такого генерирующего объекта будет оплачиваться указанными покупателями в соответствии с положениями пунктов 122 и 124 настоящих Правил.

К генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, может быть отнесен генерирующий объект, в отношении которого предъявлено требование уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации. При этом поставка мощности в вынужденном режиме в связи с предъявлением указанного требования осуществляется в течение периода, на который приостановлен вывод соответствующего генерирующего объекта из эксплуатации, при условии, что мощность этого генерирующего объекта не поставляется в течение указанного периода по результатам конкурентного отбора мощности.

Мощность генерирующего объекта, в отношении которого решение об отнесении к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, принято в сроки, указанные в пункте 109 настоящих Правил, учитывается при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности. Поставщик не участвует в отношении этих генерирующих объектов в конкурентных отборах мощности, проводимых на годы, соответствующие установленному для указанного объекта сроку поставки мощности в вынужденном режиме.

Мощность генерирующего объекта поставляется в вынужденном режиме в соответствующем году с 1-го числа месяца, до окончания которого опубликовано и вступило в силу решение федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов или решение Правительства Российской Федерации об установлении цены на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме (для генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации - решение об установлении хотя бы одной из составляющих части цены (тарифа) на мощность, предусмотренной порядком определения регулируемой цены (тарифа) на мощность), и до начала которого выполнены следующие требования:

мощность генерирующего объекта была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности (это требование не применяется в отношении генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации);

поставщиком в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке заявлено о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме;

в сроки и в порядке, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, поставщиком выполнены требования пунктов 23-26 настоящих Правил для группы точек поставки, зарегистрированной в отношении только соответствующего генерирующего объекта (генерирующих объектов), отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме;

в отношении соответствующего генерирующего объекта (генерирующих объектов) выполнено условие, указанное в абзаце втором настоящего пункта, или условие, указанное в абзаце седьмом настоящего пункта.

По договорам, предусмотренным подпунктом 11 пункта 4 настоящих Правил, обязательства участника оптового рынка по поставке мощности определяются в объеме, равном объему мощности, отобранному по результатам конкурентного отбора мощности или учтенному как подлежащий оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении соответствующего генерирующего оборудования при проведении конкурентного отбора мощности.

Обязательства участника по поставке мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, в случае если мощность этих генерирующих объектов не была отобрана по результатам конкурентного отбора мощности или учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, определяются в объеме, равном объему мощности, заявленному участником в ценовой заявке на продажу мощности в соответствии с порядком, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не выше объема установленной мощности, указанного в соответствующем требовании уполномоченного органа о приостановлении вывода объекта из эксплуатации.

В случае если по договорам, предусмотренным подпунктом 11 пункта 4 настоящих Правил, поставка мощности осуществляется с использованием генерирующего объекта, в решении уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации которого в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации предусмотрены мероприятия по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, подлежащие выполнению на объектах электросетевого хозяйства, поставщик в сроки, предусмотренные такими договорами, обязан представить документы, подтверждающие выполнение таких мероприятий в полном объеме. В случае невыполнения поставщиков мощности этой обязанности или в случае получения организациями коммерческой инфраструктуры информации от уполномоченного органа о невыполнении таких мероприятий поставщик мощности в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, уплачивает покупателям мощности по соответствующим договорам штраф, размер которого определяется такими договорами и не может быть меньше произведения коэффициента 1,25 и следующих величин:

объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок за период с даты принятия решения уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в соответствии с пунктами 70-72 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации о приостановлении вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, до даты окончания реализации мероприятий по обеспечению вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации, указанной в таком решении;

составляющей части цены (тарифа) на мощность, которая обеспечивает компенсацию экономически обоснованных расходов собственника на выполнение мероприятий по обеспечению вывода объекта электроэнергетики из эксплуатации, в том числе расходов по договору о реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объекта по производству электрической энергии (мощности), заключенному с сетевой организацией, за исключением мероприятий, связанных со строительством и вводом в эксплуатацию и (или) с увеличением установленной мощности генерирующих объектов, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов).

По договорам, предусмотренным подпунктом 11 пункта 4 настоящих Правил, не поставляется мощность генерирующего оборудования, включенного в группу точек поставки, к которой отнесены генерирующие объекты, в отношении которых заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, в течение установленного в соответствии с настоящими Правилами периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил (за исключением генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации). Также по договорам, предусмотренным подпунктом 11 пункта 4 настоящих Правил, не поставляется мощность генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, указанные в подпунктах 17 и 19 пункта 4 настоящих Правил, в период поставки мощности по таким договорам.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

Если объем мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности в какой-либо зоне свободного перетока (группе зон свободного перетока), в совокупности с объемами мощности, определенными для поставки в году, на который проводился конкурентный отбор мощности, по договорам, предусмотренным подпунктами 7, 8, 10, 11, 15, 17, 18 и 19 пункта 4 настоящих Правил, не обеспечивает удовлетворение спроса на мощность с учетом объемов поставки мощности между зонами свободного перетока, в таких зонах свободного перетока для обеспечения недостающего для удовлетворения спроса объема мощности на основании решения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке проводится отбор инвестиционных проектов строительства новых или модернизации генерирующих объектов, в том числе генерирующих объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций, в отношении которых не заключены договоры, указанные в подпункте 10 пункта 4 настоящих Правил. Отбору подлежат инвестиционные проекты строительства и (или) модернизации таких генерирующих

объектов, которые обладают необходимыми техническими характеристиками и параметрами, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и в отношении которых поставщиками будет предложена наименьшая цена продажи мощности. При этом цена предлагаемой к продаже мощности не может превышать цену, определяемую в установленном актом Правительства Российской Федерации порядке для мощности генерирующих объектов, расположенных в той же зоне свободного перетока, продаваемой по договорам о предоставлении мощности. В отношении отобранных инвестиционных проектов в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке заключаются договоры купли-продажи (поставки) мощности, указанные в подпункте 7 пункта 4 настоящих Правил, по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

114_1. Отнесение генерирующего объекта, функционирующего на отдельных территориях, ранее относившихся к территориям неценовых зон, отдельных частях ценовых зон, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, либо к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, осуществляется в порядке, установленном пунктом 114 настоящих Правил. При этом в отношении таких генерирующих объектов до окончания последнего календарного года, на который конкурентный отбор мощности был проведен, до года включения указанной территории в состав территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка (для генерирующих объектов, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - до окончания 2028 года), обязательства по поставке мощности определяются в объеме, заявленном участником в ценовой заявке на продажу мощности в соответствии с порядком, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и не применяются:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

абзац исключен с 31 января 2021 года - постановление Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86 - см. предыдущую редакцию;

абзац исключен с 31 января 2021 года - постановление Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86 - см. предыдущую редакцию;

сроки, указанные в абзаце седьмом пункта 109 настоящих Правил;

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

требования, указанные в абзацах десятом и четырнадцатом пункта 114 настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

(Пункт дополнительно включен с 14 июля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2018 года N 761)

115. По результатам конкурентного отбора мощности заключаются договоры купли-продажи (поставки) мощности, в которых устанавливаются обязательства сторон по поставке и оплате мощности. Указанные договоры содержат в том числе следующие условия:

осуществление оплаты мощности в соответствии с установленными настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядком и сроками проведения расчетов по обязательствам по цене, рассчитанной организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с требованиями настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе

оптового рынка исходя из цен, определенных по соответствующим ценовым зонам по результатам конкурентного отбора мощности и с учетом установленных настоящими Правилами для отдельных категорий поставщиков мощности особенностей;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

определение объема мощности, подлежащего поставке в течение установленного договором периода поставки;

обязательность соблюдения значений технических характеристик и параметров генерирующего оборудования, указанных в ценовой заявке, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности, с учетом особенностей, предусмотренных настоящими Правилами;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 февраля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 февраля 2021 года N 146. - См. предыдущую редакцию)

обеспечение беспрепятственного выполнения системным оператором действий, связанных с проведением аттестации генерирующего оборудования в установленные сроки, представление системному оператору необходимой информации и документов в соответствии с установленными перечнем и сроками;

определение размера и порядка применения имущественных санкций за полное или частичное неисполнение сторонами договора принятых на себя обязательств.

Иные условия и порядок заключения договоров, на основании которых производится продажа мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в том числе с учетом особенностей участия в отношениях, связанных с обращением мощности на оптовом рынке организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции в отношении электрической энергии, определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Иные условия и особенности исполнения договоров купли-продажи (поставки) мощности по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, определяются пунктом 115_1 настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

115_1. Оплата мощности, поставляемой по договору купли-продажи (поставки) мощности, заключенному по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, осуществляется по цене, определенной исходя из указанных поставщиком мощности в отобранной ценовой заявке на такой отбор мощности стоимостных характеристик подлежащего строительству генерирующего объекта, согласно приложению N 5. В отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил, оплата мощности, поставляемой по договору купли-продажи (поставки) мощности, заключенному по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, осуществляется по цене, определенной в соответствии с приложением N 6.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503. - См. предыдущую редакцию)

Договоры купли-продажи (поставки) мощности, заключенные по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы (за исключением договоров, заключенных в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил), предусматривают:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503. - См. предыдущую редакцию)

обязательство поставщика мощности по представлению в федеральный орган исполнительной

власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, календарного плана строительства генерирующего объекта;

обязательство поставщика мощности по предоставлению в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, документов, подтверждающих выполнение календарного плана строительства генерирующего объекта;

обязательство поставщика мощности в случае прогнозируемой им задержки начала поставки мощности с использованием нового генерирующего объекта заблаговременно (не позднее 18 месяцев до даты планируемого начала поставки мощности) сообщить в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о намерении поставлять мощность с использованием иных (замещающих) генерирующих объектов или о невозможности поставки мощности с использованием таких объектов;

обязательство поставщика мощности о предоставлении дополнительного обеспечения исполнения обязательств в размере, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в случае прогнозируемой задержки начала поставки мощности, длительность которой составляет более 24 месяцев;

условие об определении объема мощности, подлежащего поставке по договору купли-продажи (поставки) мощности, с использованием иных (замещающих) генерирующих объектов в соответствии с решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;

обязательство поставщика мощности по актуализации календарного плана строительства генерирующего объекта в случае прогнозирования им задержки начала поставки мощности с использованием нового генерирующего объекта;

порядок определения размера денежной суммы, выплачиваемой поставщиком мощности в случае отказа от исполнения обязательств по поставке мощности по договору, которая не может быть меньше размера денежной суммы, определенной в соответствии с приложением N 5 к настоящим Правилам;

размер и порядок применения штрафа за полное или частичное неисполнение сторонами договора купли-продажи (поставки) мощности, заключенного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, которые определяются в соответствии с приложением N 5 к настоящим Правилам.

Договоры купли-продажи (поставки) мощности, заключенные по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил, предусматривают размер и порядок применения штрафа за полное или частичное неисполнение сторонами договора купли-продажи (поставки) мощности, заключенного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, которые определяются в соответствии с приложением N 6 к настоящим Правилам.
(Абзац дополнительно включен с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503)

В случаях и порядке, которые предусмотрены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, права и обязанности поставщика по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в

соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил, могут быть переданы другому лицу.

(Абзац дополнительно включен с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503)

(Пункт дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

115_2. Правительство Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики утверждает перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах оптового рынка, а также определяет субъектов оптового рынка, которые будут осуществлять поставку мощности с использованием указанных генерирующих объектов по договорам, предусмотренным подпунктом 19 пункта 4 настоящих Правил. Предложение Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики формируется на основании предложения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса.

Заявление о намерении осуществлять поставку мощности по договорам, предусмотренным подпунктом 19 пункта 4 настоящих Правил, с указанием группы точек поставки, зарегистрированной в отношении соответствующего генерирующего объекта, направляется субъектом оптового рынка в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса.

Предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики должны содержать в отношении каждого подлежащего строительству генерирующего объекта наименование генерирующего объекта, группу точек поставки, место расположения, величину установленной мощности генерирующего объекта, дату начала поставки мощности на оптовый рынок, тип генерирующего объекта, вид используемого топлива, плановое значение удельных капитальных затрат, значение коэффициента использования установленной мощности, длительность периода реализации проекта по строительству генерирующего объекта, значение коэффициента, отражающего потребление электрической энергии и мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, указание на применение или неприменение требований по локализации к основному энергетическому оборудованию, наименование субъекта оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием генерирующего объекта.

Предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики могут содержать технические требования к генерирующему объекту, подлежащему строительству.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504)

115_3. Правительство Российской Федерации до даты начала поставки мощности генерирующего объекта, указанной в утвержденном Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 115_2 настоящих Правил перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах оптового рынка, на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики принимает решение об утверждении величины удельных капитальных затрат, величины удельных затрат на технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим сетям и сетям газораспределения.

В целях формирования предложений, предусмотренных абзацем первым настоящего пункта, Правительственная комиссия по вопросам развития электроэнергетики не позднее чем за 2 месяца до даты начала поставки мощности, указанной в утвержденном Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 115_2 настоящих Правил перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах оптового рынка, рассматривает поступившие в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, предложения субъекта оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта, о величине затрат на строительство нового генерирующего объекта и затрат на технологическое присоединение к электрическим сетям и сетям газораспределения, а также документы, указанные в абзацах четвертом - седьмом и девятом настоящего пункта.

Для формирования соответствующих предложений Правительственной комиссии по вопросам

развития электроэнергетики субъект оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта, представляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, не позднее чем за 7 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в утвержденном Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 115_2 настоящих Правил перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах оптового рынка, следующие документы:

копии проектной и сметной документации;

копии положительного заключения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, копии положительного заключения государственной экспертизы о проверке достоверности определения сметной стоимости строительства нового генерирующего объекта, выданных уполномоченным на проведение государственной экспертизы учреждением, подведомственным Министерству строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

копии договоров, обеспечивающих строительство нового генерирующего объекта и технологическое присоединение к электрическим сетям и сетям газораспределения, документов об исполнении обязательств по таким договорам (срок исполнения которых наступил по состоянию на дату представления указанных документов субъектом оптового рынка), а также копии решений уполномоченных органов государственной власти об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и сетям газораспределения;

результаты технологического аудита и ценового аудита проекта по строительству нового генерирующего объекта.

Технологический аудит и ценовой аудит для целей настоящего пункта понимаются в значениях, предусмотренных пунктом 319 настоящих Правил, и осуществляются в том числе с целью подтверждения выбора мероприятий с целью минимизации их стоимости.

Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, при условии получения в соответствии с требованиями настоящего пункта документов от субъекта оптового рынка, который будет осуществлять поставку мощности с использованием нового генерирующего объекта, не позднее чем за 70 календарных дней до даты начала поставки мощности, указанной в утвержденном Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 115_2 настоящих Правил перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах оптового рынка, направляет в Правительственную комиссию по вопросам развития электроэнергетики предложения о величине капитальных затрат на строительство нового генерирующего объекта, сформированные по результатам рассмотрения документов, полученных от субъекта оптового рынка, которым будет осуществляться поставка мощности с использованием нового генерирующего объекта по договорам, указанным в подпункте 19 пункта 4 настоящих Правил.

Предложения о величине капитальных затрат на строительство нового генерирующего объекта, указанные в абзаце девятом настоящего пункта, должны быть сформированы в соответствии с методикой, утверждаемой федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504)

115_4. В отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 115_2 настоящих Правил перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах оптового рынка, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключаются договоры, указанные в подпункте 19 пункта 4 настоящих Правил.

Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам, указанным в подпункте 19 пункта 4 настоящих Правил, определяется равным объему установленной мощности, указанному для соответствующего генерирующего объекта в утвержденном Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 115_2 настоящих Правил перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах оптового рынка, с учетом допустимого отклонения от этой величины в сторону увеличения, но не более чем на 10 процентов.

По договорам, указанным в подпункте 19 пункта 4 настоящих Правил, продажа мощности

осуществляется в обеих ценовых зонах.

Период поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 19 пункта 4 настоящих Правил, начинается с даты начала поставки мощности, указанной в утвержденном Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 115_2 настоящих Правил перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах оптового рынка, и заканчивается 31 декабря года, следующего за годом, в котором истекает 180-й месяц поставки мощности.

Цена на мощность, поставляемую по договорам, указанным в подпункте 19 пункта 4 настоящих Правил, определяется согласно приложению № 7_2.

Поставщик мощности в целях определения цены на мощность, поставляемую по договорам, указанным в подпункте 19 пункта 4 настоящих Правил, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка представляет сторонам таких договоров информацию об удельной расчетной величине расходов, связанных с уплатой налога на прибыль организаций, а также заверения в том, что поставщиком мощности по истечении налогового периода уплачен налог на прибыль организаций, с указанием суммы уплаченного налога, рассчитанной пропорционально доле дохода от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием соответствующего генерирующего объекта в доходе поставщика мощности за налоговый период.

Поставщик мощности в целях определения цены на мощность, поставляемую по договорам, указанным в подпункте 19 пункта 4 настоящих Правил, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка представляет сторонам таких договоров информацию об удельной расчетной величине расходов, связанных с уплатой налога на имущество организаций, а также заверения в том, что поставщиком мощности по истечении налогового периода в отношении соответствующего генерирующего объекта уплачен налог на имущество организаций, с указанием суммы уплаченного налога.

Ответственность за полное или частичное неисполнение сторонами договора, указанного в подпункте 19 пункта 4 настоящих Правил, а также за представление поставщиком мощности недостоверных заверений, указанных в абзацах шестом и (или) седьмом настоящего пункта, определяется в соответствии с приложением № 7_2 к настоящим Правилам.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504)

115_5. В случае если в утвержденном Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 115_2 настоящих Правил перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах оптового рынка, в отношении генерирующего объекта содержится указание на применение требований по локализации к основному энергетическому оборудованию, то такое оборудование должно соответствовать требованиям по локализации.

Подтверждение выполнения установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по локализации в отношении оборудования новых генерирующих объектов осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании документа, выданного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, или его подведомственной организацией в соответствии с утвержденным им порядком выдачи такого документа, содержащего результаты проверки наличия в реестре российской промышленной продукции, размещаемом в государственной информационной системе промышленности в соответствии со статьей 17_1 Федерального закона "О промышленной политике в Российской Федерации", реестровых записей в отношении всего генерирующего оборудования, к которому применяются требования по локализации.

Проверка наличия подтверждения выполнения установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по локализации в отношении оборудования новых генерирующих объектов может быть возложена решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, на подведомственную указанному органу организацию. Финансовое обеспечение выполнения указанных функций такой подведомственной организацией осуществляет федеральный орган исполнительный власти, осуществляющий функции и полномочия учредителя такой организации. В случае если подведомственная организация является федеральным государственным учреждением, финансовое обеспечение осуществляется в форме государственного задания.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504)

116. Участник оптового рынка, ценовая заявка которого была отобрана по результатам

конкурентного отбора мощности, в течение периода поставки мощности продает мощность:

в объеме, фактически поставленном на оптовый рынок в соответствии с положениями раздела IV настоящих Правил, за исключением объема мощности, поставленного по регулируемым договорам, а также поставленного в соответствии с пунктом 117 настоящих Правил по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), а также объема, произведенного данным участником и приходящегося на обеспечение потребления мощности в его группах точек поставки.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820. - См. предыдущую редакцию)

Объем мощности, произведенный участником оптового рынка и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в результате установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуры определения объемов мощности, поставленных каждым поставщиком каждому покупателю. Указанный объем определяется организацией коммерческой инфраструктуры для каждого участника оптового рынка ежемесячно и может быть равен величине от нуля до объема его полного фактического потребления мощности в соответствующих группах точек поставки.

Стоимость мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности (за исключением отбора мощности новых генерирующих объектов), определяется исходя из цены, определенной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка организацией коммерческой инфраструктуры по результатам конкурентного отбора мощности по соответствующей группе точек поставки с учетом индексации этой цены, на условиях и в порядке, которые установлены Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", умноженной на сезонный коэффициент.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию)

Стоимость мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым ранее 2021 года, определяется по цене, равной произведению сезонного коэффициента и суммы цены на мощность, определенной по результатам такого отбора мощности новых генерирующих объектов, и рассчитанной коммерческим оператором в порядке, предусмотренном разделом XVI настоящих Правил, величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения (магистральному газопроводу) (в случае если основным топливом для объекта генерации является природный газ). Цена на мощность, определенная по результатам такого отбора мощности новых генерирующих объектов, не подлежит изменению в течение всего периода поставки мощности, указанного в пункте 113 настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

Стоимость мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации и по итогам отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов, определяется по цене, равной произведению сезонного коэффициента и цены на мощность, определенной по результатам соответствующего отбора мощности новых генерирующих объектов.

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

Стоимость мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, определяется по цене, рассчитанной коммерческим оператором в соответствии с приложением N 5 к настоящим Правилам.

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463)

С 1 января 2011 года стоимость мощности генерирующих объектов гидроэлектростанций,

расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка, которая продается по итогам конкурентного отбора мощности, определяется по установленной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - гидроэлектростанциями по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей (далее - цена поставки мощности по регулируемым договорам). Для свободного договора, предусматривающего поставку мощности в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, коммерческим оператором в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитывается величина, равная неотрицательной разности цены на мощность по итогам конкурентного отбора мощности для ценовой зоны, к которой отнесено указанное генерирующее оборудование, и цены поставки мощности по регулируемым договорам, умноженной на объем мощности свободного договора, рассчитанным в соответствии с пунктом 117 настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

С 1 мая 2014 года по 31 декабря 2016 года стоимость мощности генерирующих объектов гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка, которая продается по итогам конкурентного отбора мощности, определяется с использованием цены поставки мощности по регулируемым договорам и цены мощности, определенной для соответствующего генерирующего объекта в соответствии с пунктом 111 настоящих Правил, с учетом сезонного коэффициента.

(Абзац дополнительно включен с 8 мая 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2014 года N 374)

Цена поставки мощности по регулируемым договорам применяется в отношении объема мощности, не превышающего объем, определенный в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта, и составляющего долю от объема мощности, равного разности объема мощности, определенного по результатам конкурентного отбора (но не более фактически поставленного на оптовый рынок в соответствии с положениями раздела IV настоящих Правил (в отношении декабря - в объеме, фактически поставленном на оптовый рынок, но не более объема установленной мощности генерирующего объекта), и объема мощности, поставленного по регулируемым договорам. В период с 1 мая 2014 года по 31 декабря 2015 года указанная доля составляет 35 процентов, с 1 января по 31 декабря 2016 года - 20 процентов. С 1 мая 2016 года по 31 декабря 2016 года указанная доля устанавливается равной нулю в отношении месяцев, для которых в случае применения такого значения доли не происходит превышение определенного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2016 года N 816-р предельного роста величины удельной стоимости покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке гарантирующими поставщиками, функционирующими в субъектах Российской Федерации, указанных в этом распоряжении Правительства Российской Федерации, по свободным (нерегулируемым) ценам, рассчитанной за соответствующий месяц, относительно величины удельной стоимости покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке указанными покупателями по свободным (нерегулируемым) ценам, рассчитанной за 2015 год. Удельная стоимость покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам рассчитывается для указанных покупателей в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение совокупной стоимости электрической энергии и мощности, покупаемых на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам, к объему электрической энергии, покупаемому на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам.

(Абзац дополнительно включен с 8 мая 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2014 года N 374; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2016 года N 379. - См. предыдущую редакцию)

Цена мощности, определенная в соответствии с пунктом 111 настоящих Правил, применяется в отношении оставшейся части объема мощности, которая продается по итогам конкурентного отбора мощности.

(Абзац дополнительно включен с 8 мая 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2014 года N 374)

Стоимость мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности, для генерирующих объектов гидроэлектростанций, которые расположены во второй ценовой зоне и в отношении групп точек поставки которых по состоянию на 1 января 2012 года не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью, рассчитывается только по цене, определенной для соответствующего генерирующего объекта в соответствии с пунктом 111 настоящих Правил, с учетом сезонного коэффициента.

(Абзац дополнительно включен с 8 мая 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2014 года N 374)

Если в период с 1 мая 2014 года по 31 декабря 2016 года объем мощности генерирующего объекта гидроэлектростанции, расположенного во второй ценовой зоне оптового рынка (за исключением генерирующих объектов гидроэлектростанций, в отношении групп точек поставки которых по состоянию на 1 января 2012 года не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью), продаваемый по свободным договорам, превышает величину, которая определяется как произведение доли, соответствующей разности 100 процентов и указанной в абзаце седьмом настоящего пункта доли, и объема мощности, равного разности объема мощности, определенного по результатам конкурентного отбора (но не более фактически поставленного на оптовый рынок в соответствии с положениями раздела IV настоящих Правил (в отношении декабря - в объеме, фактически поставленном на оптовый рынок, но не более объема установленной мощности генерирующего объекта), и объема мощности, поставленного по регулируемым договорам, коммерческим оператором в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении каждого свободного договора рассчитывается величина, равная произведению следующих величин:

(Абзац дополнительно включен с 8 мая 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2014 года N 374)

скорректированной на сезонный коэффициент неотрицательной разности цены на мощность по итогам конкурентного отбора мощности для ценовой зоны, к которой отнесен указанный генерирующий объект, и цены поставки мощности по регулируемым договорам;

(Абзац дополнительно включен с 8 мая 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2014 года N 374; в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

объема мощности, определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка путем распределения объема превышения, указанного в абзаце десятом настоящего пункта, пропорционально объемам мощности по всем свободным договорам, заключенным в отношении соответствующего генерирующего объекта.

(Абзац дополнительно включен с 8 мая 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2014 года N 374)

С 1 января 2017 года стоимость мощности генерирующих объектов гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка, которая продается по итогам конкурентного отбора мощности, рассчитывается только по цене, определенной для соответствующего генерирующего объекта в соответствии с пунктом 111 настоящих Правил с учетом индексации этой цены на условиях и в порядке, которые установлены Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 года N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", с учетом сезонного коэффициента.

(Абзац дополнительно включен с 8 мая 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2014 года N 374; в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

Абзац дополнительно включен с 8 мая 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2014 года N 374, утратил силу с 28 августа 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию.

Мощность генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 года и (или) на 1 января 2008 года к группам точек поставки, зарегистрированным за участниками оптового рынка, которые до

истечения установленного настоящими Правилами срока приема заявок для участия в конкурентном отборе мощности на 2011 год не воспользовались правом заключения договоров о предоставлении мощности, продается по договорам купли-продажи (поставки) по итогам конкурентного отбора мощности в полном объеме. При этом стоимость мощности рассчитывается исходя из цены, равной минимальной цене мощности, определенной по результатам конкурентного отбора мощности по соответствующей группе точек поставки, и цены мощности, определенной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Мощность генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 года и (или) на 1 января 2008 года к группам точек поставки, в отношении которых торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью осуществлялась участником оптового рынка (за исключением оптовой генерирующей компании, созданной в результате реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России", в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций), в отношении которого в перечень генерирующих объектов, утверждаемый распоряжением Правительства Российской Федерации для заключения договоров о предоставлении мощности, был включен генерирующий объект, для которого действует договор о предоставлении мощности и предельный объем поставки мощности которого равен нулю в течение 12 месяцев, по договорам, обеспечивающим куплю-продажу мощности по результатам конкурентных отборов ценовых заявок на продажу мощности, а также по договорам, предусмотренным подпунктом 11 пункта 4 настоящих Правил, продается по цене, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу решения об установлении указанной цены на мощность, в течение периода, длительность которого соответствует количеству месяцев, прошедших со дня окончания указанного 12-месячного срока до дня начала фактической поставки мощности по договору о предоставлении мощности. При этом объем мощности, продаваемый по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), при определении объема мощности, продаваемого по результатам конкурентного объема мощности, не учитывается.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 августа 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года N 638. - См. предыдущую редакцию)

Положения абзаца шестнадцатого настоящего пункта не применяются к участникам оптового рынка в отношении генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 г. и (или) на 1 января 2008 г. к группам точек поставки, зарегистрированным за участниками оптового рынка, заключившими договоры о предоставлении мощности, со дня начала фактической поставки мощности по договорам о предоставлении мощности с использованием последнего введенного в эксплуатацию генерирующего объекта, указанного в отношении таких участников оптового рынка в перечне генерирующих объектов, утверждаемом распоряжением Правительства Российской Федерации для заключения договоров о предоставлении мощности.

(Абзац дополнительно включен с 20 декабря 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 декабря 2019 года N 1712)

Цена на мощность для таких генерирующих объектов определяется в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 (за исключением случаев нарушения сроков ввода в эксплуатацию генерирующих объектов вследствие неисполнения (ненадлежащего исполнения) сетевыми организациями и (или) газораспределительными (газотранспортными) организациями обязательств по подключению генерирующих объектов к соответствующим сетям, выявленных при осуществлении уполномоченным федеральным органом исполнительной власти контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 августа 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года N 638. - См. предыдущую редакцию)

Коммерческий оператор в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитывает стоимость мощности по группам точек поставки, к которым отнесены такие генерирующие объекты с учетом сезонного коэффициента. При этом в случае, если к указанной группе точек поставки отнесено несколько генерирующих объектов, в отношении части которых цена на мощность определена федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, либо федеральным органом исполнительной власти в

области государственного регулирования тарифов определены различные цены на мощность в отношении генерирующих объектов, входящих в указанную группу точек поставки, стоимость мощности по такой группе точек поставки рассчитывается коммерческим оператором в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из цен, определенных в соответствии с настоящими Правилами.

(Абзац дополнительно включен с 7 августа 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года N 638)

Информация о генерирующем объекте, в отношении которого в течение 12 месяцев, начиная с установленной в договоре о предоставлении мощности даты начала поставки мощности, предельный объем поставки мощности равен нулю, а также перечень генерирующих объектов, которые определены в соответствии с абзацем шестнадцатым настоящего пункта и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и в отношении которых должна быть определена цена мощности в соответствии с абзацем семнадцатым настоящего пункта, направляются советом рынка в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и коммерческому оператору в срок, не превышающий 5 рабочих дней со дня окончания соответствующего 12-месячного срока. В случае если в отношении указанного генерирующего оборудования предельный объем поставки мощности превысил нулевое значение, совет рынка в срок, не превышающий 5 рабочих дней, передает соответствующую информацию в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

(Абзац дополнительно включен с 7 августа 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года N 638; в редакции, введенной в действие с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820. - См. предыдущую редакцию)

Сезонный коэффициент определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение среднего за 3 предшествующих года значения объема максимального потребления электрической энергии в определенные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в ценовой зоне в соответствующем месяце к среднему за 3 предшествующих года значению объема среднегодового максимального потребления электрической энергии в определенные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в этой же ценовой зоне. При этом для второй ценовой зоны до 31 декабря 2028 г. включительно сезонный коэффициент определяется без учета потребления электрической энергии на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

С 1 июля 2016 года стоимость мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности в первой ценовой зоне оптового рынка субъектом оптового рынка, предусмотренным пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 года N 2098-р, рассчитывается с применением надбавки. Величина указанной надбавки рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры как отношение следующих величин:

(Абзац дополнительно включен с 30 октября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 года N 1116)

сумма произведений регулируемой цены (тарифа) на мощность, установленной для генерирующего оборудования, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р, расположенного на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области (далее - территория Калининградской области), коэффициента сезонности, применяемого в месяце, в котором осуществляется поставка, величины, равной разности единицы и коэффициента снижения, определяемого в соответствии с пунктом 182_1 настоящих Правил, и минимального значения из двух величин - предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, и его установленной мощности, определенной на основании прогнозного баланса на соответствующий период регулирования, уменьшенного на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с настоящими Правилами при невыполнении поставщиком требований, указанных в подпункте 1 пункта 48 настоящих Правил и подпунктах 1, 3, 4 и 6-9 пункта 50

настоящих Правил;

(Абзац дополнительно включен с 30 октября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 года N 1116; в редакции, введенной в действие с 31 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2017 года N 1707. - См. предыдущую редакцию)

произведение совокупного объема мощности, продаваемого указанным в абзаце двадцать втором настоящего пункта субъектом оптового рынка в первой ценовой зоне оптового рынка по договорам, заключаемым по результатам конкурентного отбора мощности, и коэффициента сезонности, применяемого в первой ценовой зоне в соответствующем месяце.

(Абзац дополнительно включен с 30 октября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 года N 1116; в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

(Абзац дополнительно включен с 12 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 года N 1450; утратил силу с 28 декабря 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664. - См. предыдущую редакцию.

Стоимость мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности, для генерирующего объекта, указанного в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 года N 2699-р, в течение 180 месяцев начиная с расчетного периода, до начала которого выполнены условия, предусмотренные пунктом 234 настоящих Правил, определяется с применением сезонного коэффициента с использованием цены, рассчитанной в соответствии с приложением N 5_2 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", и с применением надбавки, рассчитанной в порядке, установленном разделом XVII настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен с 12 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 года N 1450; в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664; в редакции, введенной в действие с 1 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364. - См. предыдущую редакцию)

В период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) стоимость мощности генерирующих объектов, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности субъектом оптового рынка, предусмотренным распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 1614-р, определяется с применением указанной надбавки. Величина такой надбавки рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой ценовой зоны оптового рынка на каждый месяц, в отношении которого Правительством Российской Федерации утвержден размер средств, учитываемых при определении надбавки, по формуле, установленной в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

(Абзац дополнительно включен с 31 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года N 895, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 года)

Стоимость мощности генерирующих объектов, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности в первой и второй ценовых зонах оптового рынка субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством

Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных или построенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, утвержденный Правительством Российской Федерации (далее - перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам), в течение периода, определенного Правительством Российской Федерации, рассчитывается с применением указанной надбавки.

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

Надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных (реконструированных) или построенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам ($\Delta Ц^{надб.}_{pr,m,z}$), рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении соответствующего субъекта оптового рынка - производителя электрической энергии (мощности) в каждой ценовой зоне оптового рынка в отношении каждого месяца по формуле:

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

$$\Delta Ц^{надб.}_{pr,m,z} = \frac{S^{надб.}_{pr,m,z}}{K^{сезон}_{m,z} \times N^{КОМ}_{pr,m,z}}$$ (рублей/МВт в месяц),

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

где:

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025)

$S^{надб.}_{pr,m,z}$ - размер средств, учитываемых в отношении субъекта оптового рынка - производителя электрической энергии (мощности) (pr), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении указанной надбавки, при определении надбавки к цене на мощность, поставляемой им в ценовой зоне оптового рынка (z), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных (реконструированных) или построенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в отношении месяца (m), определяемый в соответствии с настоящими Правилами (рублей) по формуле:

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

$$S^{\text{надб.}}_{pr,m,z} = \sum_{g \in pr}((Ц^{\text{мощн}}_{g,m} - OpEx_{g,m} \times Ксн_g) \times V^{\text{факт мощ}}_{g,m} \times K^{\text{штр}}_{g,m} \times$$
$$\times K^{\text{неполн}}_{g,m} \times K^{\text{сезон ДФО}}_{m} \times (1 - K^{\text{сниж}}_{m})) \times \frac{p^{\text{ЦЗ}}_{m,z}}{\sum_z p^{\text{ЦЗ}}_{m,z}} \text{(рублей)},$$

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

где:

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025)

$Ц^{\text{мощн}}_{g,m}$ - Цена на мощность в месяце (m), определяемая согласно приложению № 7_1 к настоящим Правилам для генерирующего объекта (g) тепловой электростанции на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, включенного в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, частичная компенсация стоимости мощности которого осуществляется за счет надбавки к цене на мощность, поставляемой субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности) (pr), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято соответствующее решение (рублей/МВт в месяц);

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

$OpEx_{g,m}$ - значение удельных затрат на эксплуатацию в месяце (m), определяемое в соответствии с пунктом 3 приложения № 7_1 к настоящим Правилам для генерирующего объекта (g) тепловой электростанции на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам (рублей/МВт в месяц);

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

$V^{\text{факт мощ}}_{g,m}$ - объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в месяце (m) с использованием генерирующего объекта (g) тепловой электростанции на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам (МВт);

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

$K^{\text{штр}}_{g,m}$ - коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом (g) тепловой электростанции на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в месяце (m), определяемый в соответствии с пунктом 325 настоящих Правил;

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

$K_{g,m}^{неполн}$ - коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта (g) тепловой электростанции на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в месяце (m) более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности, и определяемый в соответствии с пунктом 326 настоящих Правил;

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

$K_{m}^{сезон ДФО}$ - сезонный коэффициент, рассчитанный для второй ценовой зоны в отношении месяца (m) в соответствии с настоящими Правилами;

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

$K_{m}^{сниж}$ - коэффициент снижения для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, определяемый в соответствии с пунктом 324 настоящих Правил для месяца (m), а с 1 октября 2026 г., - равный 1;

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

$p_{m,z}^{ЦЗ}$ - сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка (z) (за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) в месяце (m), определенных в соответствии с пунктом 122 настоящих Правил, уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам (МВт). При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

$K_{m,z}^{сезон}$ - сезонный коэффициент, рассчитанный для ценовой зоны оптового рынка (z) месяца (m) в соответствии с абзацем двадцать четвертым настоящего пункта;

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

$N_{pr,m,z}^{КОМ}$ - сумма объемов мощности, фактически поставленных на оптовый рынок с использованием генерирующих объектов, мощность которых отобрана по результатам конкурентного отбора мощности в ценовой зоне оптового рынка (z) в месяце (m), субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности) (pr), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении указанной надбавки, за исключением объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности)

(МВт);

(Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

$Ксн_g$ - коэффициент, отражающий потребление электрической о энергии и мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды генерирующего объекта (g) тепловой электростанции на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, определяемый в соответствии с приложением № 7_1 к настоящим Правилам.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

Стоимость мощности, продаваемой по договорам, указанным в подпункте 19 пункта 4 настоящих Правил, определяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организацией коммерческой инфраструктуры исходя из умноженной на сезонный коэффициент цены, определенной в соответствии с приложением № 7_2 к настоящим Правилам.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504)

117. Для учета объема мощности, продаваемой (покупаемой) по заключенному субъектами оптового рынка свободному договору купли-продажи мощности (свободному договору купли-продажи электрической энергии и мощности), такой договор должен быть зарегистрирован организацией коммерческой инфраструктуры с соблюдением процедуры, предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В отсутствие регистрации свободного договора купли-продажи мощности (свободного договора купли-продажи электрической энергии и мощности) определенный в таком договоре объем мощности не учитывается в торговой системе оптового рынка и расчете обязательств, возникающих из сделок, связанных с обращением мощности на оптовом рынке.

Свободные договоры купли-продажи мощности (свободные договоры купли-продажи электрической энергии и мощности) заключаются между поставщиками и покупателями мощности, расположенными в одной и той же ценовой зоне.

Объем мощности генерирующего оборудования, продаваемой поставщиком по совокупности заключенных им регулируемых договоров, свободных договоров купли-продажи мощности (свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности), не может превышать объем фактически поставленной на оптовый рынок мощности этого генерирующего оборудования, определенный в соответствии с разделом IV настоящих Правил, отобранный по результатам конкурентного отбора мощности и не проданный по иным договорам в соответствии с установленной пунктом 121 настоящих Правил очередностью исполнения обязательств по продаже мощности по различным договорам, заключенным одним поставщиком мощности. Особенности обращения мощности в случае превышения объема мощности, продаваемого по регулируемым договорам, над фактически поставленным на оптовый рынок объемом мощности устанавливаются пунктом 121 настоящих Правил. Снижение объема мощности, поставляемого по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), вследствие уменьшения объема мощности, фактически поставленного на оптовый рынок, происходит одновременно по всем таким договорам пропорционально их объемам.

Объем мощности, покупаемой покупателями по совокупности свободных договоров, не может превышать объем мощности, составляющий их фактические обязательства по покупке мощности, уменьшенный на объем мощности, покупаемый по указанным в подпунктах 1, 7, 8, 10, 11, 14, 15-19 пункта 4 настоящих Правил договорам, а также уменьшенный на 1 МВт (для покупателей с ценозависимым потреблением - на объем, равный разности объема ценозависимого снижения потребления мощности, составляющего обязательства такого покупателя по осуществлению ценозависимого снижения потребления, и фактического объема ценозависимого снижения потребления мощности, но не менее 1 МВт).

(Абзац в редакции, введенной в действие со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699; в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

118. Объем мощности, поставленный по свободному договору купли-продажи мощности (свободному договору купли-продажи электрической энергии и мощности) в соответствии с пунктом 117 настоящих Правил, учитывается:

при определении для покупателя по такому договору объема мощности, который оплачивается им по договорам купли-продажи (поставки) мощности по итогам конкурентного отбора мощности, путем уменьшения этого объема;

при определении для продавца по такому договору объема мощности, который оплачивается ему по договорам купли-продажи (поставки) мощности по итогам конкурентного отбора мощности, путем уменьшения этого объема.

119. По договорам, указанным в подпунктах 7, 10, 14, 15, 17 и 19 пункта 4 настоящих Правил, участник оптового рынка продает мощность в объеме, фактически поставленном на оптовый рынок, определенном в соответствии с положениями раздела IV настоящих Правил, но не более объемов мощности, указанных в договорах (с учетом допускаемых договорами количественных отклонений), уменьшенных на объем, произведенный данным участником и приходящийся на обеспечение потребления мощности в его группах точек поставки.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 11 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года N 449; в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

Объем мощности, произведенный участником оптового рынка и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в результате установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуры определения объемов мощности, поставленной каждым поставщиком каждому покупателю. Указанный объем определяется организацией коммерческой инфраструктуры для каждого участника оптового рынка ежемесячно и может быть равен величине от нуля до объема его полного фактического потребления мощности.

Указанные договоры могут заключаться организациями коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Поставка мощности по договорам, указанным в подпунктах 10, 14, 15, 17 и 19 пункта 4 настоящих Правил, начинается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором поставщиком были выполнены следующие условия в совокупности:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 11 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года N 449; в редакции, введенной в действие с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240; в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

подтверждение системным оператором в результате аттестации генерирующего оборудования

по техническим параметрам соответствия значений фактических параметров генерирующего оборудования значениям, указанным в договоре;

регистрация в отношении генерирующего оборудования группы точек поставки на оптовом рынке;

совершение поставщиком мощности всех действий, необходимых для осуществления торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной группы точек поставки;

внесение в установленном порядке генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, в реестр квалифицированных объектов, - в отношении договоров, указанных в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил;

(Абзац дополнительно включен с 11 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года N 449; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

подтверждение в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствия фактического местонахождения генерирующего объекта местонахождению, указанному в отношении данного генерирующего объекта в договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, - в отношении договоров, указанных в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных коммерческим оператором оптового рынка после 1 января 2021 г., а в отношении договоров, указанных в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенных по результатам таких конкурсных отборов, проведенных коммерческим оператором после 1 января 2024 г. (за исключением генерирующих объектов, указанных в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил), - также подтверждение в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствия территории (энергорайона или иной части территориальной энергосистемы), на которой фактически размещен генерирующий объект, территории (энергорайону или иной части территориальной энергосистемы), указанной в отношении такого объекта в перечне генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, сформированном в порядке, предусмотренном пунктом 214_2 настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328; в редакции, введенной в действие с 16 мая 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2024 года N 561. - См. предыдущую редакцию)

Период поставки мощности генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности заканчивается по истечении 120 месяцев с даты начала исполнения обязательств по поставке мощности, указанной в этих договорах в отношении такого генерирующего объекта, с учетом сокращения периода поставки мощности для генерирующих объектов, в отношении которых Правительством Российской Федерации определена дата начала исполнения обязательства по поставке мощности, приходящаяся на период до 1 января 2011 года. Период поставки мощности генерирующего объекта по договору, указанному в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заканчивается по истечении 180 месяцев с указанной в договоре даты начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта, за исключением случаев, предусмотренных абзацем пятнадцатым настоящего пункта, пунктами 214_3 и 288 настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие со 2 июля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2016 года N 563; в редакции, введенной в действие с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 года N 912; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2025 года N 1704. - См. предыдущую редакцию)

Период поставки мощности генерирующего объекта по договорам купли-продажи мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) заканчивается по истечении 240 месяцев (для договоров, заключенных в отношении новых объектов атомных электростанций с датой ввода в эксплуатацию после 1 января 2025 г., - 300 месяцев) с указанной в договоре даты начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта.

(Абзац в редакции, введенной в действие со 2 июля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2016 года N 563; в редакции, введенной в действие со 2 августа 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 июля 2024 года N 1000. - См. предыдущую редакцию)

В случае если указанными в подпунктах 7, 10, 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил договорами предусмотрено право поставщика на досрочное начало поставки мощности генерирующего объекта по указанным договорам, период поставки мощности указанного генерирующего объекта по данным договорам исчисляется с даты, на которую поставщик перенес начало поставки мощности. Период поставки мощности генерирующего объекта по договорам, предусмотренным подпунктом 10 пункта 4 настоящих Правил, увеличивается на соответствующий изменению даты начала поставки мощности период.

(Абзац в редакции, введенной в действие со 2 июля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2016 года N 563; в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43. - См. предыдущую редакцию)

Договором о предоставлении мощности может быть предусмотрено право поставщика мощности на отсрочку начала периода ее поставки, но не более чем на 12 месяцев после наступления указанной в договоре даты начала поставки мощности, при этом период поставки мощности по такому договору сокращается на соответствующий изменению даты начала поставки мощности период. В течение указанного периода отсрочки к поставщику не могут применяться установленные договором санкции за просрочку начала поставки мощности и за непоставку мощности в течение периода отсрочки. При этом договор должен включать условие, в соответствии с которым право поставщика на указанную отсрочку без применения к нему указанных в договоре санкций возникает только в случае, если поставщик до 1 сентября года, предшествующего году начала поставки мощности по указанному договору, заявил в установленном договором порядке о необходимости воспользоваться правом на отсрочку.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 ноября 2015 года N 1210; в редакции, введенной в действие со 2 июля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2016 года N 563; в редакции, введенной в действие с 21 июня 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683. - См. предыдущую редакцию)

Договором купли-продажи мощности новой атомной станции или новой гидроэлектростанции (в том числе гидроаккумулирующей станции) может быть предусмотрено право поставщика мощности на отсрочку начала периода ее поставки, но не более чем на 12 месяцев после наступления указанной в договоре даты начала поставки мощности. В течение указанного периода отсрочки к соответствующему поставщику не могут применяться установленные договором санкции за просрочку начала поставки мощности и за непоставку мощности в течение периода отсрочки. При этом договор должен включать условие, в соответствии с которым право поставщика на указанную отсрочку без применения к нему указанных в договоре санкций возникает только при условии заявления поставщиком в установленном договором порядке о необходимости воспользоваться правом на отсрочку до 1 июля года, предшествующего году, в котором в соответствии с договором должен был начаться период поставки мощности.

Договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, может быть предусмотрено право поставщика мощности на отсрочку начала периода ее поставки, но не более чем на 12 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в договоре. При этом начало периода поставки мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которого заключен договор, может быть отсрочено только в отношении генерирующего объекта, отобранного по результатам конкурсного отбора

инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного не позднее 1 января 2015 г., или в отношении генерирующего объекта, относящегося к виду генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренному подпунктом 3 пункта 195 настоящих Правил, отобранного по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 г. конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Указанное право на отсрочку начала периода поставки мощности возникает только при условии выполнения поставщиком мощности требований, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае реализации поставщиком права, предусмотренного пунктом 214 настоящих Правил, в отношении соответствующих генерирующих объектов отсрочка начала периода поставки мощности не допускается. В случае реализации поставщиком по договору права на отсрочку начала периода поставки мощности в договоре указывается новая дата начала поставки мощности, соответствующая 1-му числу месяца, следующего за последним месяцем периода отсрочки, при этом период поставки мощности по договору уменьшается на период отсрочки. Повторная отсрочка начала периода поставки мощности по договору не допускается. В случае реализации поставщиком по договору права на досрочный ввод генерирующего объекта в эксплуатацию отсрочка начала периода поставки мощности по договору не допускается, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 288 настоящих Правил. Отсрочка начала периода поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 4 пункта 195 настоящих Правил, не допускается, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 288 настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен с 12 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 ноября 2015 года N 1210; (в редакции, введенной в действие с 10 июня 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 мая 2017 года N 622; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 года N 912. - См. предыдущую редакцию)

Во всех иных случаях поставщики несут установленную договором ответственность за непоставку мощности в срок, если иное не предусмотрено настоящими Правилами.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2021 постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2021 года N 2486. - См. предыдущую редакцию)

Цена на мощность генерирующего объекта, вводимого в эксплуатацию в соответствии с договорами, указанными в подпункте 10 пункта 4 настоящих Правил, за исключением договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), а также с договорами, указанными в подпунктах 14 (за исключением договоров, заключенных по результатам предусмотренных разделом XV настоящих Правил конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 1 января 2021 г.,) и 15 пункта 4 настоящих Правил, определяется в соответствующих договорах в установленном Правительством Российской Федерации порядке с применением сезонного коэффициента. Цена на мощность генерирующего объекта, вводимого в эксплуатацию в соответствии с договорами, указанными в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, по решению Правительства Российской Федерации может определяться с учетом расчетной величины выручки от продажи (передачи) владельцем указанного генерирующего объекта атрибутов генерации, возникших по факту производства электрической энергии на таком генерирующем объекте.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 11 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года N 449; в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328; в редакции, введенной в действие с 1 февраля 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 года N 2359. - См. предыдущую редакцию)

Цена на мощность генерирующего объекта, вводимого в эксплуатацию в соответствии с договорами, указанными в подпункте 7 пункта 4 настоящих Правил, устанавливается равной цене, заявленной поставщиками в отношении выбранного инвестиционного проекта, с учетом ее ежегодной

индексации и применения сезонного коэффициента.

Цена на мощность генерирующего объекта, вводимого в эксплуатацию в соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), определяется в соответствующих договорах:

для генерирующих объектов, в отношении которых договоры заключены по итогам отбора инвестиционных проектов, проводимого за 5 и более лет, - в соответствии с ценой, заявленной поставщиком при проведении указанного отбора в отношении соответствующего инвестиционного проекта, с учетом индексации в порядке, определенном в таких договорах, и применения сезонного коэффициента;

для иных генерирующих объектов - в установленном федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов порядке исходя из 25-летнего срока окупаемости капитальных вложений с учетом нормы доходности инвестированного капитала, компенсации затрат поставщиков, участников оптового рынка электрической энергии и мощности на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, с учетом выбранного поставщиком, участником оптового рынка электрической энергии и мощности порядка расчетов за технологическое присоединение, предусмотренного Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", в том числе на выплату процентов, связанных с рассрочкой внесения платы за технологическое присоединение в случае предоставления сетевой организацией указанной рассрочки, а также прогнозируемой в период продажи мощности по таким договорам стоимости электрической энергии на оптовом рынке и применения сезонного коэффициента.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 декабря 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2016 года N 1265. - См. предыдущую редакцию)

В 2011 и 2012 годах в порядке, определяемом федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, в стоимость мощности атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) подлежат включению денежные средства, необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации этих станций и финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части, касающейся генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), в отношении которых были заключены договоры, указанные в подпункте 10 пункта 4 настоящих Правил. Размер указанных денежных средств и соответствующая их размеру составляющая цены на мощность определяются федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов за вычетом прогнозируемой прибыли поставщика от продажи им в этот же год (годы) электрической энергии на оптовом рынке и размера целевых инвестиционных средств из бюджетных и (или) внебюджетных источников, полученных на эти цели. Включение указанных денежных средств в стоимость мощности атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) производится путем прибавления указанной составляющей цены на мощность к цене на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности. В 2011 году включение указанных денежных средств в стоимость мощности гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) производится путем прибавления указанной составляющей цены на мощность к цене на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности, только в отношении генерирующих объектов, расположенных в первой ценовой зоне оптового рынка.

Цена на мощность, поставляемую с использованием новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) по договорам, указанным в

подпункте 10 пункта 4 настоящих Правил, устанавливается федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов с учетом:

размера полученных до ввода таких генерирующих объектов в эксплуатацию их собственниками, в том числе бывшими, дополнительных денежных средств для финансирования инвестиционных программ в части всех генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), включающих инвестиционную составляющую в составе средств, полученных собственниками от продажи электрической энергии и мощности;

размера целевых инвестиционных средств из бюджетных и (или) внебюджетных источников.

Условия включения в стоимость мощности атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) денежных средств для финансирования инвестиционных программ соответствующих субъектов электроэнергетики с 1 января 2013 года определяются Правительством Российской Федерации.

В стоимость мощности атомных электростанций, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности, подлежат включению денежные средства, необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации этих станций и компенсации затрат, не обеспеченных за счет средств федерального бюджета, на возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации (далее - денежные средства, необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат). Включение указанных средств в стоимость мощности производится начиная с месяца, в котором вступило в силу решение федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов либо решение Правительства Российской Федерации о размере указанных денежных средств и соответствующей ему составляющей цены на мощность.
(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 января 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 года N 2350. - См. предыдущую редакцию)

Размер указанных денежных средств и соответствующая ему составляющая цены на мощность определяются федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178, начиная с установления цен (тарифов) на 2015 год.
(Абзац дополнительно включен с 5 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 февраля 2015 года N 139)

Включение денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций и компенсации затрат, в стоимость мощности этих станций производится путем прибавления указанной составляющей цены на мощность к цене на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности.
(Абзац дополнительно включен с 5 марта 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 февраля 2015 года N 139; в редакции, введенной в действие с 5 января 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 года N 2350. - См. предыдущую редакцию)

120. Поставщик мощности по договору о предоставлении мощности вправе отказаться от продажи (поставки) мощности по цене, определяемой в соответствии с указанным договором, с целью продажи (поставки) мощности по цене, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности. Указанное право поставщика мощности возникает при наличии в совокупности следующих условий:
(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 ноября 2015 года N 1210. - См. предыдущую редакцию)

соблюдение поставщиком мощности установленных договором о предоставлении мощности порядка и срока заявления другим сторонам договора о своем отказе от продажи (поставки) мощности по цене, определяемой в соответствии с договором о предоставлении мощности;

возникновение у поставщика мощности права на заявление об отказе только в отношении указанных в договоре о предоставлении мощности генерирующих объектов, установленная мощность и каждый из технических параметров которых соответствуют требованиям договора;

возникновение у поставщика мощности права на заявление об отказе в отношении указанного в договоре о предоставлении мощности генерирующего объекта не ранее момента получения поставщиком права на продажу (поставку) мощности этого генерирующего объекта в сроки и при выполнении условий, которые установлены пунктом 119 настоящих Правил.

Поставщик мощности по договору о предоставлении мощности вправе отказаться от продажи (поставки) мощности по цене, определяемой в соответствии с указанным договором, в любое время с момента возникновения у него права на такой отказ и до момента истечения срока действия договора о предоставлении мощности.
(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 ноября 2015 года N 1210. - См. предыдущую редакцию)

Поставщик мощности по договору о предоставлении мощности, отказавшийся от продажи (поставки) мощности по цене, определяемой в соответствии с указанным договором, осуществляет продажу мощности:
(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 ноября 2015 года N 1210. - См. предыдущую редакцию)

с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было сделано заявление об отказе, по цене, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности для этого периода поставки;

с учетом всех установленных настоящими Правилами условий определения объемов и цены продажи (поставки) мощности по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности.

Если заявление об отказе было сделано поставщиком 10-го числа месяца или позднее, продажа мощности по цене, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности, начинается таким поставщиком с 1-го числа 2-го месяца, следующего за месяцем, в котором было сделано заявление об отказе.

120_1. Поставщик мощности по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, вправе отказаться от продажи (поставки) мощности по указанным договорам. Указанное право поставщика мощности возникает в случае соблюдения им установленных этими договорами порядка и срока заявления другим сторонам договора о своем отказе от продажи (поставки) мощности по договорам, а также при выполнении требований договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, влекущих возникновение у поставщика мощности права на заявление об отказе от продажи (поставки) мощности по таким договорам.

Если иное не предусмотрено абзацами девятым - двадцатым и двадцать шестым настоящего пункта, поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1-3 пункта 195 настоящих Правил, признается отказавшимся от поставки мощности по указанным договорам и должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, неустойку в размере, равном базовому размеру неустойки, определяемому в соответствии с настоящим пунктом, в следующих случаях:
(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2021 постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2021 года N 2486; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

для договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов,

функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г.:

поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 12 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю);

до указанной в таких договорах даты начала поставки мощности или в течение 12 месяцев с этой даты поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли невозможность исполнения договора, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика;

для договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2021 г. и до дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 г. № 1472 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации":
(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 8 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю);

до указанной в таких договорах даты начала поставки мощности или в течение 8 месяцев с этой даты поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли невозможность исполнения договора, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г., в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1-3 пункта 195 настоящих Правил, вправе не позднее истечения 11-го месяца с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности предоставить в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, обеспечение исполнения своих обязательств по таким договорам (дополнительно к обеспечению исполнения обязательств, ранее представленному в соответствии с положениями настоящих Правил) в размере, равном базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом. Поставщик мощности по указанным договорам, предоставивший указанное обеспечение, признается отказавшимся от поставки мощности по этим договорам и должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, неустойку в размере, равном удвоенному базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом, в следующих случаях:

поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 24 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю), за исключением случаев, предусмотренных абзацами восемнадцатым - двадцатым настоящего пункта;
(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2021 постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2021 года N 2486. - См. предыдущую редакцию)

в течение 24 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли невозможность исполнения договора, в том

числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2021 г. и до дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 г. № 1472 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1-3 пункта 195 настоящих Правил, вправе дважды предоставить в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, дополнительно к ранее предоставленному обеспечению исполнения обязательств по таким договорам, обеспечение исполнения своих обязательств по таким договорам в размере, равном базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом. При этом дополнительное обеспечение исполнения обязательств по указанным договорам должно быть представлено:

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

не позднее истечения 7-го месяца с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности - в случае, если дополнительное обеспечение исполнения обязательств по таким договорам представляется впервые;

не позднее истечения 15-го месяца с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности - в случае, если дополнительное обеспечение исполнения обязательств по таким договорам представляется повторно.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2021 г. и до дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 г. № 1472 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1-3 пункта 195 настоящих Правил, предоставивший указанное дополнительно представляемое обеспечение, в случаях, установленных абзацами шестнадцатым и семнадцатым настоящего пункта, признается отказавшимся от поставки мощности по этим договорам и должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, неустойку в размере, равном:

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

удвоенному базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом, - в случае если предусмотренное настоящим пунктом повторное дополнительное обеспечение не представлено и поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 16 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю) или если в течение 16 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли невозможность исполнения договора, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика;

утроенному базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом, - в случае если поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 24 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю) или если в течение 24 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли

невозможность исполнения договора, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г., в отношении генерирующих объектов, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил, вправе не позднее истечения 23-го месяца с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности повторно предоставить в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по таким договорам в размере, равном базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом. Поставщик мощности по указанным договорам, предоставивший указанное обеспечение, признается отказавшимся от поставки мощности по этим договорам и должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, неустойку в размере, равном утроенному базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом, в следующих случаях:

(Абзац дополнительно включен с 28 декабря 2021 постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2021 года N 2486)

поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 36 месяцев (более 48 месяцев - в отношении генерирующего объекта, относящегося к виду генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренному подпунктом 3 пункта 195 настоящих Правил, отобранного по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 г. конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю);

(Абзац дополнительно включен с 28 декабря 2021 постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2021 года N 2486; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 года N 912. - См. предыдущую редакцию)

в течение 36 месяцев (в течение 48 месяцев - в отношении генерирующего объекта, относящегося к виду генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренному подпунктом 3 пункта 195 настоящих Правил, отобранного по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 г. конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) с указанной в договорах даты начала поставки мощности поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли невозможность исполнения договора, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика.

(Абзац дополнительно включен с 28 декабря 2021 постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2021 года N 2486; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 года N 912. - См. предыдущую редакцию)

В случае если поставка мощности по договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенному в отношении генерирующих объектов, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 4 пункта 195 настоящих Правил, не осуществляется более 24 месяцев (более 60 месяцев - в отношении генерирующих объектов, включенных Правительственной комиссией по вопросам развития электроэнергетики в перечень, указанный в пункте 214_3 настоящих Правил) с указанной в договоре даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю), а также в случае совершения поставщиком каких-либо действий (бездействия), которые повлекли невозможность исполнения договора в течение указанного периода, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки объекта

генерации из состава групп точек поставки поставщика, поставщик признается отказавшимся от поставки мощности по этому договору.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2021 постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2021 года N 2486; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2025 года N 1704. - См. предыдущую редакцию)

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 4 пункта 195 настоящих Правил, в случаях, указанных в абзаце двадцать первом настоящего пункта, и в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам неустойку в размере, равном произведению 0,05, предельной величины удельных капитальных затрат, указанной в подпункте 1 пункта 252 настоящих Правил, и планового объема установленной мощности (выраженного кВт) данного генерирующего объекта, опубликованного коммерческим оператором оптового рынка по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2021 постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2021 года N 2486. - См. предыдущую редакцию)

Базовый размер неустойки в отношении генерирующего объекта, относящегося к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1-3 пункта 195 настоящих Правил, для целей настоящего пункта и раздела XV настоящих Правил равен:

для договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г., - произведению 0,05, предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной при отборе проекта по строительству генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) этого генерирующего объекта;

для договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2021 г., - произведению 0,22 (0,16 - для договоров, заключенных по результатам таких отборов, проведенных после дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 г. № 1472 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации"), предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 202_1 настоящих Правил для конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по итогам которого был отобран соответствующий генерирующий объект (при определении базового размера неустойки для целей пункта 204_1 настоящих Правил - предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной для конкурсного отбора, в котором участвует проект по строительству соответствующего генерирующего объекта), и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (при определении базового размера неустойки для целей пункта 204_1 настоящих Правил - значения, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии).

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 г. № 1472 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1-3 пункта 195 настоящих Правил, признается отказавшимся от поставки мощности по этим договорам в случаях, предусмотренных такими договорами, и должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам неустойку:

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

в размере, равном базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом, - в случае, если поставщиком не предоставлялось дополнительного обеспечения исполнения своих обязательств по таким договорам;

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

в размере, равном определенному в соответствии с настоящим пунктом базовому размеру неустойки, увеличенному в 2 раза, базовому размеру неустойки, увеличенному в 3 раза или базовому размеру неустойки, увеличенному в 4 раза, - в случае, если поставщиком предоставлено дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по таким договорам соответственно 1, 2 или 3 раза дополнительно к ранее предоставленному обеспечению исполнения обязательств по таким договорам. Дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по таким договорам, соответствующее требованиям, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, должно быть предоставлено не позднее истечения 5-го, 11-го и 17-го месяца с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности соответственно. Поставщик, предоставивший дополнительное обеспечение, признается отказавшимся от поставки мощности по указанным договорам, в том числе в случае, если поставка мощности по таким договорам не осуществляется (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю) соответственно более 12, 18 или 24 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

Порядок уплаты указанной неустойки, а также случаи и порядок предоставления поставщиком мощности дополнительного обеспечения исполнения своих обязательств по таким договорам устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

Размер неустойки, предусмотренной абзацами вторым, девятым, пятнадцатым, девятнадцатым и двадцать шестым - двадцать восьмым настоящего пункта, подлежит уменьшению на сумму рассчитанных в отношении генерирующего объекта штрафов, предусмотренных соответствующими договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт дополнительно включен с 11 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года N 449; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169. - См. предыдущую редакцию)

121. Объем мощности, поставленной поставщиком на оптовый рынок, определяется в соответствии с разделом IV настоящих Правил.

При определении очередности выполнения участником оптового рынка обязательств по поставке мощности с использованием предусмотренных настоящими Правилами способов торговли в первую очередь поставленной покупателям считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке, предусмотренных регулируемыми договорами и договорами, указанными в подпунктах 8,

10, 15-17 и 19 пункта 4 настоящих Правил. Во вторую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке, предусмотренных договорами, указанными в подпункте 7 пункта 4 настоящих Правил. В третью очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке, предусмотренных договорами, указанными в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил. В четвертую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке, предусмотренных договорами, указанными в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил. В пятую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности). В шестую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по договорам купли-продажи, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности, а также по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 11 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года N 449; в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

В случае если фактически поставленный на оптовый рынок объем мощности генерирующего оборудования меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок по регулируемым договорам, поставщик, если иное не предусмотрено разделом XXV настоящих Правил, приобретает недостающий объем мощности, соответствующий разнице между указанными объемами, по максимальной из цены продажи мощности указанным поставщиком по регулируемому договору и цены продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности по соответствующей группе точек поставки, рассчитанной без учета надбавок, применяемых в отношении генерирующих объектов в соответствии с пунктом 116 настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие со 2 июля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2016 года N 563; в редакции, введенной в действие с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего оборудования меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок:

по договорам, указанным в подпунктах 8, 10, 15, 18 и 19 пункта 4 настоящих Правил, поставщик несет ответственность в соответствии с указанными договорами;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности, по договорам, указанным в подпунктах 7 и 11 пункта 4 настоящих Правил, а также по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным по результатам предусмотренных разделом XV настоящих Правил конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г., поставщик в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, уплачивает покупателям мощности по соответствующим договорам штраф в размере 25 процентов стоимости объема мощности, составляющего разницу между объемом, исходя из которого определяются обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок по соответствующим договорам, и предельным объемом поставки мощности. В целях расчета указанного штрафа для генерирующих объектов, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), указанному в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической

энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 года N 2699-р, субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р, субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 1614-р, субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, стоимость мощности по договору купли-продажи мощности, заключенному по итогам конкурентного отбора мощности, определяется исходя из цены, рассчитанной без учета надбавок, применяемых в отношении таких генерирующих объектов в соответствии с пунктом 116 настоящих Правил. При расчете штрафа в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, указанных в этом перечне, применяемая цена должна составлять не менее цены мощности, рассчитанной в соответствии с Правилами определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 года N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", для аналогичного генерирующего объекта. В случае если предельный объем поставки мощности таких генерирующих объектов меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок, исключительно в связи с неисполнением (в том числе просрочкой исполнения) сетевой организацией обязанностей по договору об осуществлении технологического присоединения указанных объектов генерации к электрической сети и (или) неисполнением (в том числе просрочкой исполнения) газораспределительной (газотранспортной) организацией установленных договором или нормативными правовыми актами обязательств, связанных с выполнением мероприятий, обеспечивающих присоединение объекта генерации к газораспределительной сети (магистральному газопроводу) (в случае если основным топливом для объекта генерации является природный газ), в условиях своевременного и полного выполнения поставщиком его встречных обязательств, предусмотренных такими договорами и нормативными правовыми актами, указанный в настоящем пункте штраф в отношении таких объектов не начисляется. По договорам купли-продажи мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, для которого в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о проведении такого отбора допускается отсрочка начала поставки мощности генерирующих объектов, указанный штраф не начисляется с даты начала поставки мощности, установленной для этого отбора указанным решением Правительства Российской Федерации, в течение периода, соответствующего допустимой отсрочке, установленной этим решением Правительства Российской Федерации. Соглашением сторон договоров купли-продажи мощности, заключенных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, в случае реализации поставщиком предусмотренного пунктом 112_1 настоящих Правил права на изменение состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин, которые указаны в ценовой заявке, отобранной по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, однократно может быть установлен период, в течение которого указанный штраф не начисляется. Длительность указанного периода определяется таким соглашением, но не может превышать 33 месяцев с даты начала поставки мощности по договорам купли-продажи мощности, заключенным по результатам соответствующего отбора мощности новых генерирующих объектов. По договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2018 г., в отношении генерирующего объекта, относящегося к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 4 пункта 195 настоящих Правил, указанный штраф начисляется с месяца, следующего за месяцем, на который приходится истечение 12-месячного срока с даты начала поставки мощности, предусмотренной соответствующим договором.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 11 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года N 449; в редакции, введенной в действие с 12 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 года N 1450; в

редакции, введенной в действие с 21 июня 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683; в редакции, введенной в действие с 31 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2017 года N 1707; в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие с 12 февраля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 февраля 2021 года N 146; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328; в редакции, введенной в действие с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2021 постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2021 года N 2486; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

Изменения, внесенные в абзац шестой пункта 121 настоящих Правил постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2017 года N 1707 применяются при расчете штрафа по договору купли-продажи (поставки) мощности, заключенному по результатам конкурентного отбора мощности, начиная с расчетного периода, в котором вступает в силу постановление Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2017 года N 1707. - пункт 2 постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2017 года N 1707.

В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта, в отношении которого договоры, указанные в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключены по результатам предусмотренных разделом XV настоящих Правил конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 1 января 2021 г., меньше минимального объема мощности, определенного в соответствии с пунктом 212 настоящих Правил, поставщик в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, уплачивает покупателям мощности по соответствующим договорам штраф в размере 25 процентов стоимости объема мощности, составляющего разницу между указанным минимальным объемом и предельным объемом поставки мощности, рассчитанной исходя из расчетной цены мощности, определяемой в целях расчета штрафа в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке исходя из:

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

условия поставки по соответствующим договорам мощности данного генерирующего объекта в объеме, равном минимальному объему мощности, определенному в его отношении в соответствии с пунктом 212 настоящих Правил;

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

объема производства электрической энергии, равного плановому годовому объему производства электрической энергии, определенному в отношении данного генерирующего объекта в соответствии с пунктом 212 настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего оборудования меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок, то по договорам купли-продажи мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода из эксплуатации, штраф определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из подлежащей оплате на оптовом рынке стоимости мощности генерирующего объекта, для обеспечения вывода из эксплуатации которого был проведен указанный отбор мощности новых генерирующих объектов, и не может быть меньше величины штрафа, рассчитанного в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта.

(Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86)

В случаях и в порядке, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, отказ участника оптового рынка от исполнения обязательств по поставке мощности какого-либо генерирующего объекта, в отношении которого существуют обязательства по поставке мощности на оптовом рынке в соответствии с договорами, заключаемыми по результатам конкурентного отбора мощности, либо в соответствии с договорами, предусмотренными подпунктами 11 и 15 пункта 4 настоящих Правил, в том числе отказ путем прекращения участия субъекта оптового рынка в торговле электрической энергией и мощностью в соответствующей группе точек поставки, может быть обусловлен выплатой таким участником оптового рынка денежной суммы покупателю мощности в размере, определяемом такими договорами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893; в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43. - См. предыдущую редакцию)

Условия уплаты штрафов и порядок расчета их величин по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2021 году или в последующие годы, определяются в соответствии с приложением N 5 к настоящим Правилам (в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил, - в соответствии с приложением N 6 к настоящим Правилам).

(Абзац дополнительно включен с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463; в редакции, введенной в действие с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503. - См. предыдущую редакцию)

Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок с использованием генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым ранее 2021 года, определяется с учетом допустимого отклонения от объема мощности, определенного по итогам такого отбора, в сторону уменьшения или увеличения, но не более чем на 10 процентов, в том числе в случае изменения состава и (или) технических характеристик и параметров газовых турбин в соответствии с порядком, установленным в пункте 112_1 настоящих Правил. Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок с использованием генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, принятым в 2024 году, определяется с учетом допустимого отклонения от объема мощности, определенного по итогам такого отбора, в сторону увеличения, но не более чем на 20 процентов.

(Абзац дополнительно включен с 21 июня 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683; в редакции, введенной в действие с 12 февраля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 февраля 2021 года N 146; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года указанием Банка России от 23 июля 2021 года N 5867-У; в редакции, введенной в действие с 10 сентября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

В случае если за расчетный период, в котором у поставщика имеются обязательства по поставке мощности с использованием генерирующего объекта (за исключением объектов, в отношении которых заключены договоры, предусмотренные подпунктом 10 пункта 4 настоящих Правил, и объектов, в состав которых входят образцы инновационного энергетического оборудования), показатель неготовности, определенный в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил в отношении такого генерирующего объекта, превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, поставщик уплачивает покупателям штраф в размере стоимости объема мощности, составляющего такое превышение, рассчитанной с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664; в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43. - См. предыдущую редакцию)

122. Объем мощности, приобретаемой за месяц покупателем, равен сумме следующих объемов мощности:

объема мощности, приобретаемой по регулируемым договорам;

объема мощности, приобретаемой по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности);

объема мощности, приобретаемой по договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 и 15-19 пункта 4 настоящих Правил;
(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

объема мощности, приобретаемой по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности коммерческим представителем продавцов и покупателей мощности в их интересах.

Объем фактического пикового потребления определяется для каждого покупателя в отношении каждой группы точек поставки в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, как среднее арифметическое значение фактических почасовых объемов потребления им электрической энергии в час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъекта Российской Федерации, в котором расположены точки поставки покупателя, по всем таким часам расчетного периода с учетом особенностей, установленных настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и в отношении организаций - участников оптового рынка, осуществляющих экспортные операции.

Объем фактического пикового потребления для единого закупщика определяется совокупно для всех групп точек поставки как среднее арифметическое объемов превышения суммарного фактического объема перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации над суммарным фактическим объемом перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка в час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для единого закупщика по всем таким часам расчетного периода. Объем фактического пикового потребления для каждой группы точек поставки единого закупщика определяется путем разнесения определенного в соответствии с настоящим абзацем совокупного объема фактического пикового потребления пропорционально суммарному за месяц объему превышения фактического объема перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации над фактическим объемом перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка в каждой группе точек поставки единого закупщика.
(Абзац дополнительно включен с 1 октября 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1230)

С 1 января 2022 г. объем фактического пикового потребления для покупателя с ценозависимым потреблением изменяется в порядке, установленном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, на величину, равную отношению следующих величин:
(Абзац дополнительно включен с 3 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 марта 2019 года N 287)

разность фактического объема ценозависимого снижения потребления мощности и увеличенной на 25 процентов разницы объема ценозависимого снижения потребления мощности, составляющего обязательства такого покупателя по осуществлению ценозависимого снижения потребления, и фактического объема ценозависимого снижения потребления мощности;

(Абзац дополнительно включен с 3 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 марта 2019 года N 287)

отношение поставленного на оптовый рынок объема мощности, подлежащего оплате в ценовой зоне, за исключением объемов поставки мощности по регулируемым договорам, к сумме определенных объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне (без учета изменения, указанного в абзаце восьмом настоящего пункта, без учета объема пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, а также уменьшенного на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам). До 31 декабря 2028 г. включительно величины, предусмотренные настоящим абзацем, определяются для второй ценовой зоны без учета данных, которые относятся к входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам.

(Абзац дополнительно включен с 3 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 марта 2019 года N 287; в редакции, введенной в действие с 1 октября 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1230; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

С 1 января 2027 г. по 31 декабря 2046 г. включительно для группы точек поставки покупателя, зарегистрированной в отношении расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, энергопринимающих устройств, которые технологически присоединены к электрическим сетям после 1 января 2022 г. в рамках реализации инвестиционных проектов с объемом финансирования свыше 300 млрд. рублей (подтверждается федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим на территории Дальневосточного федерального округа функции по координации деятельности по реализации государственных программ и федеральных целевых программ, в порядке, установленном таким федеральным органом исполнительной власти) и максимальная мощность которых в соответствии с документами о технологическом присоединении превышает 300 МВт, объем фактического пикового потребления определяется как максимум из 108 МВт и произведения 0,5 и объема фактического пикового потребления, определенного в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

Объем фактического пикового потребления в отношении соответствующей группы точек поставки покупателя, указанного в решении Правительства Российской Федерации о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов или в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 настоящих Правил, в порядке, установленном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, принимается равным величине:

(Абзац дополнительно включен с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503)

с даты начала поставки нового генерирующего объекта и до 31 декабря 2031 г. (включительно), - максимальной из величин объема фактического пикового потребления, определенного в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта, и объема потребления мощности, соответствующего максимальному за год часовому значению объема потребления электрической энергии, указанному в таком решении;

(Абзац дополнительно включен с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503)

с 1 января 2032 г. и до окончания периода поставки мощности соответствующего нового генерирующего объекта по договорам, определенного в соответствии с абзацем пятым пункта 113 настоящих Правил, - максимальной из величин объема фактического пикового потребления,

определенного в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта, и максимальной за 2031 год величины объема фактического пикового потребления, определенного в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта.

(Абзац дополнительно включен с 30 марта 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2023 года N 503)

Объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам, равен минимальному значению из объема фактического пикового потребления покупателя и объема мощности, определенного для него в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей. Для покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, объем пикового потребления, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам, равен минимальному значению из объема фактического пикового потребления такого покупателя и суммы объема мощности, определенного для него в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, и объема мощности, соответствующего установленной в пункте 8 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике" доле объема мощности, определенного для него в прогнозном балансе на текущий период регулирования, уменьшенного на объем мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенный для него в прогнозном балансе на соответствующий период.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 мая 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 года N 534; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 10 сентября 2021 года - постановление Правительства Российской Федерации от 1 сентября 2021 года N 1463. - См. предыдущую редакцию.

В целях осуществления межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности под фактическим пиковым потреблением понимается пиковая мощность, соответствующая максимальному заявленному часовому объему межгосударственной передачи электрической энергии. Величина пиковой мощности, соответствующая максимальному заявленному часовому объему межгосударственной передачи электрической энергии, определяется в соответствии с установленным абзацем шестым настоящего пункта порядком определения объема фактического пикового потребления с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, и не превышает значение соответствующей величины, учтенной в прогнозном балансе на соответствующий месяц.

Отнесение групп точек поставки к субъектам Российской Федерации производится в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Час максимальной фактической пиковой нагрузки для субъекта Российской Федерации в отношении суток одинаков для всех покупателей в отношении точек поставки, расположенных в данном субъекте Российской Федерации, и определяется коммерческим оператором для каждых рабочих суток в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как час наибольшего суммарного потребления электрической энергии по этому субъекту Российской Федерации (за исключением потребления электрической энергии в группах точек поставки единого закупщика) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки. При этом час максимальной фактической пиковой нагрузки определяется единым для г.Москвы и Московской области, а также единым для г.Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 октября 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1230. - См. предыдущую редакцию)

Час максимальной фактической пиковой нагрузки для единого закупщика определяется коммерческим оператором для каждых рабочих суток как час наибольшего объема превышения суммарного фактического объема перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации над суммарным фактическим объемом перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка в установленные системным

оператором плановые часы пиковой нагрузки.

(Абзац дополнительно включен с 1 октября 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1230)

Особенности определения плановых часов пиковой нагрузки для гидроаккумулирующих электростанций устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Обязательства по покупке мощности для участника с регулируемым потреблением определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе исходя из объемов фактического пикового потребления с учетом отклонений по внешней инициативе и собственной инициативе.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 1 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

123. Объем мощности, покупаемой по регулируемым договорам, определяется в соответствии с разделом VI настоящих Правил.

Объем мощности, покупаемой по договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 и 19 пункта 4 настоящих Правил, определяется в соответствии с пунктом 124 настоящих Правил и с учетом особенностей, установленных разделом XXV настоящих Правил. Объем мощности, покупаемой по договорам, указанным в подпунктах 16-18 пункта 4 настоящих Правил, определяется в соответствии с разделом XXV настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

Объем мощности, покупаемой в совокупности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) каждым покупателем в ценовой зоне (до 31 декабря 2028 г. включительно, за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам), определяется путем распределения объема мощности, поставленной в соответствующей ценовой зоне по итогам конкурентного отбора мощности (с учетом определенного по итогам конкурентного отбора мощности объема поставки мощности между ценовыми зонами) и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), между указанными покупателями, функционирующими в этой ценовой зоне, пропорционально объемам фактического пикового потребления таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам. Объем мощности, покупаемой в совокупности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов, проведенных после 1 января 2025 г., каждым покупателем в ценовой зоне, определяется путем распределения объема мощности, поставленной в соответствующей ценовой зоне с использованием новых генерирующих объектов, между указанными покупателями, функционирующими в этой ценовой зоне, пропорционально объемам фактического пикового потребления таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

Объем мощности, покупаемой по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), определяется в соответствии с пунктом 117 настоящих Правил.

Объем мощности, покупаемой каждым покупателем по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, определяется как объем мощности, покупаемой им в совокупности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), уменьшенный на объем мощности, покупаемой им по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности).

До 31 декабря 2021 г. в случае наличия в ценовой зоне покупателей с ценозависимым потреблением:

(Абзац дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699; в редакции, введенной в действие с 3 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 марта 2019 года N 287. - См. предыдущую редакцию)

объем мощности, покупаемой в совокупности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) каждым покупателем в ценовой зоне, увеличивается на объем мощности, приходящийся на данного покупателя по итогам распределения фактических объемов ценозависимого снижения потребления мощности в этой ценовой зоне, учитываемых при определении объемов мощности, покупаемой покупателями с ценозависимым потреблением по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, пропорционально объемам фактического пикового потребления таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам;

(Абзац дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699; в редакции, введенной в действие с 9 октября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2019 года N 1266. - См. предыдущую редакцию)

определенный в соответствии с настоящим пунктом объем мощности, покупаемой покупателем по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, для каждого покупателя с ценозависимым потреблением уменьшается на его фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности.

(Абзац дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699)

В случае наличия в ценовой зоне (до 31 декабря 2028 г. включительно, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, при определении объемов покупаемой мощности дополнительно учитываются следующие требования:

(Абзац дополнительно включен с 9 октября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2019 года N 1266; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

объем мощности, покупаемой в совокупности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) каждым покупателем в ценовой зоне, увеличивается на объем мощности, приходящийся на данного покупателя по итогам распределения фактических объемов ограничения нагрузки покупателей в этой ценовой зоне, учитываемых при определении объемов мощности, покупаемой покупателями, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, пропорционально объемам фактического пикового потребления таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам;

(Абзац дополнительно включен с 9 октября 2019 года постановлением Правительства

Российской Федерации от 28 сентября 2019 года N 1266)

определенный в соответствии с настоящим пунктом объем мощности, покупаемой покупателем по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, для каждого покупателя, энергопринимающие устройства которого подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, уменьшается на его фактический объем ограничения нагрузки в результате реализации управляющих воздействий таких устройств специального автоматического отключения нагрузки.

(Абзац дополнительно включен с 9 октября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2019 года N 1266)

При этом из объемов фактического пикового потребления, указанных в абзацах седьмом и десятом настоящего пункта, исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Указанное в абзацах седьмом и десятом настоящего пункта пропорциональное распределение между покупателями фактических объемов ценозависимого снижения потребления мощности и фактических объемов ограничения нагрузки в результате реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки производится в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом нераспределения фактического объема ценозависимого снижения потребления мощности или фактического объема ограничения нагрузки, определенного в группе точек поставки, на соответствующую группу точек поставки.

(Абзац дополнительно включен с 9 октября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2019 года N 1266)

Обязательства покупателя по таким договорам формируются исходя из цен, определенных по результатам конкурентного отбора мощности для ценовой зоны, в которой расположено энергопотребляющее оборудование этого покупателя, с учетом ежегодной индексации этих цен, осуществляемой организацией коммерческой инфраструктуры, на условиях и в порядке, которые установлены Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 года N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", и умноженных на сезонный коэффициент. Если до 31 декабря 2021 г. фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности покупателя с ценозависимым потреблением в соответствующей группе точек поставки окажется менее объема ценозависимого снижения потребления мощности, составляющего обязательства такого покупателя по осуществлению ценозависимого снижения потребления, то часть объема мощности, покупаемого по таким договорам, равная разнице указанных объемов, оплачивается по цене, определенной в соответствии с настоящим абзацем, увеличенной на 25 процентов. В случае несоответствия величин фактического пикового потребления покупателей в расчетном периоде и величин пикового потребления, указанных в пункте 124 настоящих Правил, исходя из которых формируются обязательства по покупке мощности по договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил, обязательства покупателей изменяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699; в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие с 3 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 марта 2019 года N 287. - См. предыдущую редакцию)

При формировании стоимости продажи (покупки) мощности по результатам конкурентного отбора мощности сумма превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей) учитывается при определении итоговой стоимости мощности путем уменьшения или увеличения обязательств покупателей и требований поставщиков по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности в соответствующем месяце в указанной ценовой зоне, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом особенностей, установленных для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в пункте 165 настоящих Правил, а также с

учетом обязательного распределения величины, рассчитанной в соответствии с пунктом 116 настоящих Правил, на стороны свободного договора, предполагающего поставку мощности от генерирующих объектов гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне. Указанные обязательства покупателей и требования поставщиков рассчитываются исходя из цен на мощность, определенных в соответствии с настоящими Правилами.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 1 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

124. Участники оптового рынка (за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) покупают мощность, поставляемую на основании договоров, указанных в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 и 19 пункта 4 настоящих Правил, в объемах, определенных в соответствии с настоящим пунктом.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

По договорам, предусмотренным подпунктами 7, 10, 11 и 15 пункта 4 настоящих Правил, каждый участник оптового рынка (до 31 декабря 2028 г. включительно, за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема мощности каждого генерирующего объекта в соответствующем месяце по договорам, предусмотренным подпунктами 7, 10, 11 и 15 пункта 4 настоящих Правил, расположенного в ценовой зоне, в которой функционирует указанный участник оптового рынка, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. По договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1-3 пункта 195 настоящих Правил, каждый участник оптового рынка покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема мощности каждого генерирующего объекта в соответствующем месяце по указанным договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1-3 пункта 195 настоящих Правил, расположенного в ценовой зоне, в которой функционирует указанный участник оптового рынка (за исключением случаев, указанных в пункте 196_2 настоящих Правил), пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 31 января 2021 года - постановление Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86. - См. предыдущую редакцию.

В случае если генерирующий объект, мощность которого поставляется в вынужденном режиме, был отнесен к указанной категории с целью обеспечения теплоснабжения потребителей, необходимого для функционирования систем жизнеобеспечения, и в отношении этого генерирующего объекта отсутствует требование уполномоченного органа о приостановлении вывода его из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, то производимая с использованием такого генерирующего объекта мощность продается по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил, покупателям, функционирующим в субъекте Российской Федерации, в котором расположен такой генерирующий объект, за исключением единого закупщика в отношении групп точек поставки, указанных в абзаце

одиннадцатом пункта 24 настоящих Правил. При этом каждый покупатель в соответствующем регионе покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, равном части мощности, производимой с использованием такого генерирующего объекта и продаваемой в этом субъекте Российской Федерации, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления покупателя и объема мощности, определенного для такого покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 4 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2015 года N 1522; в редакции, введенной в действие с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446; в редакции, введенной в действие с 21 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2017 года N 842; в редакции, введенной в действие с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; в редакции, введенной в действие с 1 октября 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1230. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 31 января 2021 года - постановление Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86. - См. предыдущую редакцию.

Объем покупки мощности участником оптового рынка по договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил, уменьшается на объем, произведенный данным участником с использованием генерирующих объектов, в отношении которых заключены соответствующие договоры, и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43. - См. предыдущую редакцию)

При изменении субъектного состава оптового рынка и (или) при определении новых или исключении существующих групп точек поставки, с использованием которых осуществляется покупка мощности на оптовом рынке, объемы подлежащей покупке мощности, поставляемой по договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил, изменяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка без изменения при этом совокупного объема мощности, подлежащей покупке в соответствующей ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка для договоров, указанных в подпунктах 8, 10, 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил, и подлежащей покупке в соответствующей зоне свободного перетока для договоров, указанных в подпунктах 7 и 11 пункта 4 настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

Участники оптового рынка, функционирующие в ценовой зоне оптового рынка, к которой относится территория, на которой расположен генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, относящийся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 4 пункта 195 настоящих Правил, покупают мощность указанного генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с учетом следующих особенностей:

(Абзац дополнительно включен с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240)

50 процентов определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема мощности указанного генерирующего объекта покупают участники оптового рынка, функционирующие в указанной ценовой зоне оптового рынка;

(Абзац дополнительно включен с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240)

50 процентов определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема мощности указанного генерирующего объекта покупают участники оптового рынка, которые функционируют в зоне расположения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, в целях настоящего пункта определяемой как:

(Абзац дополнительно включен с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240)

территория, определяемая административными границами субъекта Российской Федерации, в котором расположен указанный генерирующий объект, если иное не предусмотрено настоящим пунктом;

(Абзац дополнительно включен с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240)

территория, включающая в себя территории г.Москвы и Московской области, определяемые административными границами указанных субъектов Российской Федерации, - в случае если указанный генерирующий объект расположен на территории г.Москвы и (или) Московской области;

(Абзац дополнительно включен с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240)

территория, включающая в себя территории г.Санкт-Петербурга и Ленинградской области, определяемые административными границами указанных субъектов Российской Федерации, - в случае если указанный генерирующий объект расположен на территории г.Санкт-Петербурга и (или) Ленинградской области;

(Абзац дополнительно включен с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240)

территория субъекта Российской Федерации, на которой расположен указанный генерирующий объект, отнесенная к соответствующей ценовой зоне оптового рынка, - в случае если части территории указанного субъекта Российской Федерации отнесены к разным ценовым зонам оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240)

Каждый участник оптового рынка, функционирующий в зоне расположения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, покупает мощность указанного генерирующего объекта в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, равном сумме:

(Абзац дополнительно включен с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240)

части объема мощности данного генерирующего объекта, подлежащего продаже в соответствующем месяце по данному договору всем участникам оптового рынка, функционирующим в ценовой зоне, к которой относится указанная зона расположения генерирующего объекта, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам;

(Абзац дополнительно включен с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240)

части объема мощности данного генерирующего объекта, подлежащего продаже в соответствующем месяце по данному договору всем участникам оптового рынка, функционирующим в указанной зоне расположения генерирующего объекта, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам.

(Абзац дополнительно включен с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240)

При этом из объемов фактического пикового потребления, указанных в абзацах шестнадцатом и семнадцатом настоящего пункта, исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на

собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240)

Каждый участник оптового рынка, функционирующий в ценовой зоне, к которой относится зона расположения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, за исключением участников оптового рынка, указанных в абзаце пятнадцатом настоящего пункта, покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема мощности указанного генерирующего объекта, подлежащего продаже в соответствующем месяце всем участникам оптового рынка, функционирующим в ценовой зоне, к которой относится указанная зона расположения генерирующего объекта, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

По договорам, указанным в подпункте 19 пункта 4 настоящих Правил, каждый участник оптового рынка покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема мощности каждого генерирующего объекта, поставляемой в соответствующем месяце по указанным договорам в ценовых зонах оптового рынка, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 1 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

125. В отношении генерирующих объектов, отнесенных в установленном порядке к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, при условии выполнения требований, установленных в абзацах одиннадцатом - шестнадцатом пункта 114 настоящих Правил, поставщики продают по ценам, установленным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации, объемы мощности, фактически поставленные на оптовый рынок, определенные в соответствии с положениями раздела IV настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, за исключением объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам. Продажа электрической энергии, производимой на указанных генерирующих объектах, не проданной по регулируемым договорам, производится по свободным (нерегулируемым) ценам, а также по цене, установленной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, в случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 22 мая 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 437; в редакции, введенной в действие с 26 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 августа 2014 года N 850; в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию.

абзац утратил силу с 28 августа 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893 - см. предыдущую редакцию;

абзац утратил силу с 28 августа 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893 - см. предыдущую редакцию;

абзац утратил силу с 28 августа 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893 - см. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу с 28 августа 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию.

Особенности определения стоимости мощности, в том числе порядок применения цен, установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, и сезонных коэффициентов, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Абзац утратил силу с 28 августа 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу с 21 октября 2011 года - постановление Правительства Российской Федерации от 6 октября 2011 года N 813. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу с 28 августа 2015 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию.

Фактические (прогнозные) убытки от продажи электрической энергии, производимой с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов установленной мощностью более 20 МВт, размещенных на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя, но не выше уровня экономически обоснованных затрат, учитываются при установлении на следующие периоды регулирования (пересмотре на текущий период регулирования) цен на мощность, производимую с использованием таких объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в размере, определенном федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на основании информации, представленной собственником мобильных (передвижных) генерирующих объектов.

(Абзац дополнительно включен с 26 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 августа 2014 года N 850; в редакции, введенной в действие с 31 декабря 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 года N 1549; в редакции, введенной в действие с 28 августа 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893; в редакции, введенной в действие с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446. - См. предыдущую редакцию)

Цена продажи мощности генерирующих объектов, указанных в перечне, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 2789-р, которая поставляется в вынужденном режиме с 1 января по 30 июня 2017 года, устанавливается Правительством Российской Федерации исходя из экономически обоснованных затрат с учетом прогнозной прибыли от продажи электрической энергии, вырабатываемой с использованием соответствующего объекта. Цена на мощность указанных генерирующих объектов, поставляемую в вынужденном режиме с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2020 года, определяется федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов исходя из экономически обоснованных затрат с учетом прогнозной прибыли от продажи электрической энергии, вырабатываемой с использованием соответствующего объекта. В 2018-2020 годах при определении цены продажи мощности указанных генерирующих объектов не применяется условие об ограничении цены продажи мощности ценой продажи мощности соответствующего генерирующего объекта по итогам конкурентного отбора мощности или ценой продажи мощности соответствующего генерирующего объекта в вынужденном режиме в календарном году, предшествующем году поставки.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446; в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. -

См. предыдущую редакцию)

Для генерирующих объектов, в отношении которых в решении Правительства Российской Федерации об их отнесении к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, содержится указание на необходимость продолжения эксплуатации генерирующего объекта для формирования рационального топливно-энергетического баланса в соответствии с Энергетической стратегией России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. N 1715-р, цена продажи мощности, которая поставляется в вынужденном режиме в период с 2022 по 2026 год, устанавливается Правительством Российской Федерации исходя из экономически обоснованных затрат с учетом прогнозной прибыли от продажи электрической энергии, вырабатываемой с использованием соответствующего объекта, без учета условия об ограничении цены продажи мощности ценой продажи мощности соответствующего генерирующего объекта по итогам конкурентного отбора мощности или ценой продажи мощности соответствующего генерирующего объекта в вынужденном режиме в календарном году, предшествующем году поставки.

(Абзац дополнительно включен с 30 мая 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 мая 2019 года N 626; в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию.

Цена продажи мощности генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении вывода их из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в соответствии с Правилами определения цены на мощность, поставляемую покупателям на оптовом рынке электрической энергии и мощности с использованием объектов по производству электрической энергии, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении их вывода из эксплуатации, приведенными в приложении N 5_4 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

(Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; в редакции, введенной в действие с 7 января 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424. - См. предыдущую редакцию)

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

Абзац дополнительно включен с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86; утратил силу с 7 января 2022 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 года N 2424 - см. предыдущую редакцию;

126. Для устранения или снижения технологических ограничений на максимально возможные перетоки электрической энергии между зонами свободного перетока в ценовых зонах оптового рынка результаты долгосрочных и корректировочных отборов мощности, сведения о размещении генерирующих объектов и их технических параметрах, а также сведения о генерирующих объектах, в отношении которых заключены договоры, предусмотренные подпунктом 10 пункта 4 настоящих Правил, берутся за основу при формировании или внесении изменений в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, в инвестиционные программы территориальных сетевых организаций и иных субъектов, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются уполномоченным федеральным органом власти, а также в инвестиционные программы газораспределительных (газотранспортных) организаций, в уставных капиталах которых участвует государство. Для этого системный оператор ежегодно, в срок, не превышающий 3 месяцев после проведения конкурентного отбора мощности, формирует и направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, предложения по строительству (модернизации) электросетевых объектов для их учета при формировании инвестиционных программ субъектов электроэнергетики или при внесении в них изменений, а также (по результатам рассмотрения указанных предложений) в срок, не превышающий 2 месяцев до опубликования информации для проведения очередного конкурентного отбора мощности, - предложения по объединению зон свободного перетока и (или) увеличению максимальных объемов поставки мощности между зонами свободного перетока.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 22 мая 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 437; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

IX. Основы организации торговли электрической энергией путем конкурентного отбора для балансирования системы, а также по свободным договорам купли-продажи отклонений

127. Конкурентный отбор для балансирования системы производится в форме расчета объемов производства электрической энергии на генерирующем оборудовании, установленная генерирующая мощность которого составляет не менее 5 МВт, и объемов потребления на энергопринимающих устройствах участников с регулируемым потреблением на час поставки электрической энергии, а также цен продажи (покупки) отклонений в указанный час.

До 31 декабря 2028 г. включительно на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, конкурентный отбор для балансирования системы производится отдельно в форме расчета объемов производства электрической энергии на генерирующем оборудовании, установленная генерирующая мощность которого составляет не менее 5 МВт, и объемов потребления на энергопринимающих устройствах участников с регулируемым потреблением на час поставки электрической энергии, а также цен продажи (покупки) отклонений в указанный час с учетом особенностей, обусловленных перетоками электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

Участник оптового рынка покупает электрическую энергию по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего снижению объема производства (увеличению объема потребления).

Участник оптового рынка продает электрическую энергию по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего увеличению объема

производства (снижению объема потребления).

128. Стоимость отклонений определяется в соответствии с настоящим разделом в отношении каждого участника оптового рынка за расчетный период исходя из:

а) цен на электрическую энергию, определяемых в результате конкурентного отбора заявок для балансирования системы для каждого часа и применяемых в зависимости от направления изменения объемов и причины его возникновения (по собственной инициативе участника оптового рынка или по причине, не зависящей от участника оптового рынка и вызванной действиями иных участников оптового рынка, владельцев объектов электросетевого хозяйства, организации коммерческой инфраструктуры или системного оператора (далее - внешняя инициатива));

б) размеров отклонений по собственной инициативе участника оптового рынка и по внешней инициативе.

129. Участники оптового рынка, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, оплачивают отклонения, в том числе отклонения, соответствующие изменениям объемов перетоков электрической энергии по границе с ценовой зоной оптового рынка, в соответствии с разделом XIII настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Абзац дополнительно включен с 4 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2015 года N 1522, утратил силу с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446. - См. предыдущую редакцию.

130. Организации, осуществляющие экспортно-импортные операции, оплачивают отклонения по группам точек поставки, расположенным на линиях электропередачи, пересекающих государственную границу Российской Федерации, на границе ЕЭС России и иностранных энергосистем, с учетом подпункта 28 пункта 40 настоящих Правил.

131. Конкурентный отбор заявок для балансирования системы обеспечивает формирование:
(Абзац в редакции, введенной в действие с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

цен на электрическую энергию, применяемых в зависимости от направления изменения объемов (далее - цены для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов);

объемов электрической энергии, запланированных для производства и потребления в группах точек поставки поставщиков и участников с регулируемым потреблением, а также объемов снижения потребления электрической энергии агрегированными объектами управления, отобранными на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых подтверждена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (далее - диспетчерские объемы электрической энергии), на основе которых определяются отклонения по внешней инициативе;
(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

условной стоимости единицы электрической энергии, соответствующей диспетчерским объемам электрической энергии (далее - индикатор стоимости).

Конкурентный отбор заявок для балансирования системы осуществляется исходя из критерия минимизации (с учетом текущих условий функционирования ЕЭС России) стоимости диспетчерских объемов электрической энергии.

При конкурентном отборе заявок для балансирования системы диспетчерские объемы электрической энергии и соответствующие им цены рассчитываются с помощью расчетной модели, используемой для конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед. Значения параметров и

ограничений, используемых для описания этой модели, а также предусмотренные пунктом 81 настоящих Правил сведения и прогнозные объемы потребления должны обновляться системным оператором при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы с периодичностью, определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

До начала конкурентного отбора заявок для балансирования системы субъекты оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых подтверждена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, уведомляют в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системного оператора о готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении каждого такого агрегированного объекта управления.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

Снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (за исключением субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и имеют возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы), которое было учтено при выборе состава оборудования и (или) при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, при проведении конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы учитывается при определении диспетчерских объемов электрической энергии в те же часы и в тех же объемах, которые были учтены при выборе состава оборудования и (или) при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

В конкурентном отборе заявок для балансирования системы системный оператор в порядке и случаях, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, учитывает снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии субъектов оптового рынка, о готовности к которому субъектами оптового рынка заявлено до начала конкурентного отбора заявок для балансирования системы, в отношении агрегированных объектов управления, отобранных на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых подтверждена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

Снижение потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии может быть учтено в конкурентном отборе заявок для балансирования системы в отношении каждого агрегированного объекта управления только 1 раз в сутки на количество последовательных часов, указанное в отношении этого агрегированного объекта управления в соответствующих договорах оказания услуг по управлению изменением режима потребления.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

Информация об участии субъектов оптового рынка, агрегированные объекты управления которых отобраны на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в снижении потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы подлежит опубликованию на официальном сайте системного оператора в сети Интернет в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12

апреля 2024 года N 461)

132. При конкурентном отборе для балансирования системы учитываются следующие типы заявок:

1) ценовые и ценопринимающие заявки поставщиков электрической энергии, поданные ими для участия в конкурентном отборе на сутки вперед на рассматриваемый час поставки;

2) ценовые и ценопринимающие заявки организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, поданные для участия в конкурентном отборе на сутки вперед на рассматриваемый час поставки, при условии, что договор между системным оператором и организацией, осуществляющей функции оперативно-диспетчерского управления в соответствующей энергосистеме, предусматривает участие иностранной стороны в почасовом формировании действующей (актуальной) расчетной модели и выполнение условий информационного обмена и других требований системного оператора, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

3) ценовые и ценопринимающие заявки участников с регулируемым потреблением, подаваемые в срок и в порядке, которые определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При этом в случае введения в установленном порядке в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике в каждой ценовой заявке на продажу электрической энергии, подаваемой участником с регулируемым потреблением с целью участия в конкурентном отборе для балансирования системы (за исключением ценопринимающих заявок), указываются цены на электрическую энергию, средневзвешенная величина которых не превышает индикативную цену на электрическую энергию для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, установленную федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для субъекта Российской Федерации, к которому отнесена в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка группа точек поставки указанного участника;

4) ценопринимающие заявки на увеличение или уменьшение объемов производства (потребления) электрической энергии (далее - оперативные заявки), направляемые для корректировки заявок, поданных в соответствии с подпунктами 1-3 настоящего пункта. Оперативные заявки подаются системному оператору до начала конкурентного отбора заявок для балансирования системы в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

5) ценовые заявки, сформированные в отношении агрегированных объектов управления, отобранных на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых подтверждена возможность изменения режима потребления электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, на объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, о готовности к которому соответствующими субъектами заявлено до начала конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

(Подпункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

133. Заявки, поданные в отношении групп точек поставки, прием заявок в отношении которых приостановлен в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при конкурентном отборе на сутки вперед и при конкурентном отборе для балансирования системы не учитываются.

134. При проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы системный оператор в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка включает в диспетчерские объемы электрической энергии в дополнение к объемам, производимым с использованием генерирующей мощности, соответствующей установленным системным оператором согласно пунктам 7 и 143 настоящих Правил минимальным значениям, объемы, на которые в заявках, учитываемых при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил, указана наиболее низкая цена с учетом стоимости потерь и

системных ограничений, при условии, что на заявленные объемы прогнозируется соответствующий этим объемам уровень спроса.

135. Объемы электрической энергии, указанные в учитываемых ценопринимающих и оперативных заявках, включаются в диспетчерские объемы электрической энергии, за исключением следующих случаев:

1) отсутствие технологической возможности осуществления поставок электрической энергии в требуемых объемах;

2) превышение объема электрической энергии, указанного в ценопринимающих заявках и оперативных заявках на увеличение производства (уменьшение потребления) по отношению к плановому почасовому производству (потреблению), над прогнозируемым системным оператором на рассматриваемый час ростом фактического потребления электрической энергии с учетом потерь;

3) превышение объема потребления электрической энергии с учетом потерь, прогнозируемого системным оператором на рассматриваемый час, над суммарным плановым почасовым производством, уменьшенным на объем электрической энергии, указанный в ценопринимающих заявках и оперативных заявках на уменьшение производства и увеличение потребления электрической энергии.

136. В случаях, указанных в пункте 135 настоящих Правил, диспетчерский объем электрической энергии определяется в процессе конкурентного отбора заявок для балансирования системы с учетом очередности, установленной подпунктами 1, 2 и 5 пункта 87 настоящих Правил.

Объемы производства (потребления) электрической энергии, указанные в заявках, не отнесенных к типам заявок, которые учитываются в соответствии с пунктами 132-134 настоящих Правил при конкурентном отборе, а также объемы, на которые не были поданы ценовые заявки, включаются в диспетчерские объемы электрической энергии в последнюю очередь после объемов электрической энергии, указанных в учитываемых при конкурентном отборе заявках.

137. Величина отклонения по внешней инициативе определяется на каждый час в каждой группе точек поставки поставщиков и участников с регулируемым потреблением путем сложения разницы между диспетчерским объемом электрической энергии и объемом планового почасового производства (потребления) и величины отклонений, возникших по независящей от указанных субъектов причине в результате действия систем автоматического регулирования, противоаварийной автоматики и (или) выполнения диспетчерских команд и распоряжений (команд дистанционного управления), полученных от системного оператора в течение часа поставки в соответствии с пунктом 152 настоящих Правил, и величины отклонения, обусловленного формированием внутричасовых значений активной мощности на основании значений почасовых объемов электрической энергии, запланированных для производства по итогам конкурентного отбора для балансирования системы, с учетом отклонений по собственной регулировочной инициативе по уменьшению (увеличению).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2024 года N 1937. - См. предыдущую редакцию)

В случае если разница между объемами фактического производства (потребления) электрической энергии и планового почасового производства (планового почасового потребления с учетом определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки) участника оптового рынка в соответствующий час суток не совпадает с величиной отклонения по внешней инициативе, отличие указанных величин считается величиной отклонения по его собственной инициативе. Отклонения по собственной инициативе рассчитываются по каждой группе точек поставки.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

Отклонения, произошедшие на энергопринимающих устройствах потребителей (в том числе в группах точек поставки гарантирующих поставщиков), не относящихся к категории участников с регулируемым потреблением, признаются отклонениями по внешней инициативе, если они возникли в результате введения в установленном порядке ограничения режима потребления по основаниям,

не связанным с нарушением такими потребителями (гарантирующими поставщиками) своих обязательств по заключенным на оптовом рынке договорам, или в результате исполнения диспетчерских команд (распоряжений) системного оператора, выданных в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистемы в отношении генерирующих объектов, по которым на оптовом рынке не зарегистрированы отдельные группы точек поставки. Величины отклонений по внешней инициативе в этом случае определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

В соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка указанная величина отклонения по внешней инициативе может быть разделена на составляющие величины отклонений по внешней инициативе в зависимости от очередности их формирования.

Отклонения, произошедшие в группе точек поставки гарантирующего поставщика, с использованием которой приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителя, оказывающего услуги по изменению режима потребления электрической энергии, если они возникли в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегатором обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, в объеме, обусловленном таким неисполнением или ненадлежащим исполнением такого договора, а также в случаях, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, если они возникли в результате превышения фактического объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяемого системным оператором в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, над объемом снижения потребления электрической энергии, составляющим обязательства агрегатора по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, оплачиваются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по цене, определяемой по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в указанной группе точек поставки.

(Абзац дополнительно включен с 3 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 марта 2019 года N 287; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

138. Индикаторы стоимости определяются на каждый час суток фактической поставки в каждом узле расчетной модели с соблюдением следующих условий (за исключением случаев необходимости учета положений пунктов 136 и 139 настоящих Правил):

1) индикаторы стоимости одинаковы для всех диспетчерских объемов электрической энергии, отнесенных к одному узлу расчетной модели;

2) индикатор стоимости не может быть ниже цены, указанной поставщиком электрической энергии в заявке, которая учитывается согласно пунктам 132-134 настоящих Правил при конкурентном отборе заявок для балансирования системы, в отношении объема электрической энергии, включенного в диспетчерский объем электрической энергии для данного поставщика. В 2017 и 2018 годах при расчете индикатора стоимости в рамках конкурентного отбора заявок для балансирования системы цены, указанные в заявках, в отношении генерирующих объектов, расположенных на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, не учитываются. До 31 декабря 2028 г. включительно на отдельной территории, входящей в состав Дальневосточного федерального округа, ранее относившейся к неценовым зонам, в случае если установленный системным оператором объем включенного генерирующего оборудования на тепловых электростанциях не обеспечивает величины нормативного объема резерва мощности во второй синхронной зоне ЕЭС России, который необходим для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России, определяемого в соответствии с методическими указаниями по определению объемов и размещению резервов активной мощности в Единой энергетической системе России при краткосрочном планировании электроэнергетического режима, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере

топливно-энергетического комплекса, при расчете индикатора стоимости в рамках конкурентного отбора заявок для балансирования системы могут не учитываться цены, указанные в отдельных заявках, в отношении генерирующих объектов, расположенных на указанной территории, в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446; в редакции, введенной в действие с 28 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

3) индикатор стоимости не может быть выше цены, указанной участником с регулируемым потреблением в заявке, которая учитывается согласно пунктам 132 и 133 настоящих Правил при конкурентном отборе заявок для балансирования системы, в отношении объема электрической энергии, включенного в диспетчерский объем электрической энергии для данного участника.

139. Индикаторы стоимости должны также отражать влияние системных ограничений (в пределах наиболее высокой стоимости производства электрической энергии из указанных в поданных в соответствующей ценовой зоне (до 31 декабря 2028 г. включительно для второй ценовой зоны - отдельно для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и для остальной части второй ценовой зоны) ценовых заявках на объемы электрической энергии, включенные в объемы производства электрической энергии, определенные по итогам конкурентного отбора заявок для балансирования системы) и стоимость потерь электрической энергии, зависящих от электроэнергетических режимов, соответствующих диспетчерским объемам электрической энергии.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 5 сентября 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 2 сентября 2017 года N 1065; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

140. Цена для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов определяется на каждый час суток фактической поставки в каждом узле расчетной модели. Ценой для балансирования системы при увеличении объемов является максимальная величина из значения индикатора стоимости и равновесной цены на электрическую энергию в соответствующем узле расчетной модели. Ценой для балансирования системы при уменьшении объемов является минимальная из указанных величин.

В период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике ценой для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов является максимальная (минимальная) из следующих величин:

значение индикатора стоимости в соответствующем узле расчетной модели;

определяемая в соответствии с пунктом 99 настоящих Правил стоимость единицы электрической энергии в субъекте Российской Федерации, к которому отнесен указанный узел расчетной модели.

В случаях, предусмотренных пунктом 91 настоящих Правил, цены для балансирования системы, объемы и стоимость отклонений определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

141. Предварительно рассчитанные объемы обязательств и требований участников оптового рынка по оплате отклонений определяются за расчетный период как сумма определенных на каждый час расчетного периода расчетных показателей стоимости соответствующих отклонений.

Расчетный показатель стоимости отклонения участника оптового рынка определяется на каждый час расчетного периода как произведение величины отклонения с учетом инициативы его возникновения и направления изменения объемов на величину, применяемую для предварительного расчета стоимости отклонений и определяемую в узле расчетной модели, к которому относится группа точек поставки данного участника, в соответствии с требованиями настоящего пункта.

Стоимость объемов электрической энергии, соответствующих составляющей величине отклонения по внешней инициативе, обусловленной формированием внутричасовых значений активной мощности на основании значений почасовых объемов электрической энергии, запланированных для производства по итогам конкурентного отбора для балансирования системы, определяется на основе индикаторов стоимости в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При увеличении поставщиками объема производства электрической энергии по внешней инициативе:

стоимость объемов электрической энергии, указанных в заявках, которые учитываются при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с подпунктами 1-3 пункта 132 настоящих Правил, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наибольшей величины из индикатора стоимости и цены, указанной в таких заявках;

стоимость объемов электрической энергии, указанных в заявках, которые учитываются при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с подпунктами 1-3 пункта 132 настоящих Правил, в части отклонения, соответствующего превышению предоставленного участником в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка минимального почасового значения мощности генерирующего оборудования над плановым почасовым производством, в случае установления системным оператором дополнительных ограничений на минимальные почасовые значения мощности генерирующего оборудования рассчитывается на основании индикатора стоимости;

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроэлектростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наибольшей величины из индикатора стоимости и соответствующей ставки водного налога, применяемой при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики (ставки платы за пользование водными объектами или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов в целях производства электрической энергии);

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроаккумулирующих электростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наибольшей величины из индикатора стоимости и величины удельных затрат таких электростанций в насосном режиме;

стоимость объемов электрической энергии, принятых по оперативным ценопринимающим заявкам, а также объемов электрической энергии, заявки на которые не подавались или не соответствовали предусмотренным пунктами 132 и 133 настоящих Правил требованиям к заявкам, учитываемым при конкурентном отборе для балансирования системы, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании индикатора стоимости;

в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике стоимость объемов электрической энергии, принятых по оперативным ценопринимающим заявкам, а также объемов электрической энергии, заявки на которые не подавались или не соответствовали предусмотренным пунктами 132 и 133 настоящих Правил требованиям к заявкам, учитываемым при конкурентном отборе для балансирования системы, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании минимального из значений индикатора стоимости и регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, утвержденной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении соответствующей электростанции поставщика (в отношении объемов электрической энергии, производимой на генерирующем оборудовании электростанций) и предназначенной для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике;

абзац утратил силу с 23 января 2023 года - постановление Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556 - см. предыдущую редакцию;

Величина удельных затрат гидроаккумулирующих станций в насосном режиме определяется

организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе исходя из:

равновесных цен на электрическую энергию и (или) величин стоимости единицы электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике;

объемов потребления электроэнергии в насосном режиме.

При снижении поставщиками объема производства электрической энергии по внешней инициативе:

стоимость объемов электрической энергии, указанных в заявках, которые учитываются при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с подпунктами 1-3 пункта 132 настоящих Правил, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из индикатора стоимости и определенной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка средневзвешенной цены, указанной в таких заявках;

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроэлектростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из индикатора стоимости и соответствующей ставки водного налога, применяемой при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики (ставки платы за пользование водными объектами или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов для целей производства электрической энергии);

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроаккумулирующих электростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из индикатора стоимости и величины удельных затрат таких электростанций в насосном режиме;

стоимость объемов электрической энергии, принятых по оперативным ценопринимающим заявкам, а также объемов электрической энергии, заявки на которые не подавались или не соответствовали предусмотренным в пунктах 132 и 133 настоящих Правил требованиям к учитываемым при конкурентном отборе для балансирования системы заявкам, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании индикатора стоимости.

При увеличении поставщиками объема производства электрической энергии по собственной инициативе:

стоимость отклонения в отношении гидроэлектростанций рассчитывается на основании наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и соответствующей ставки водного налога, применяемой при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики (ставки платы за пользование водными объектами или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов для целей производства электрической энергии);

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроаккумулирующих электростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и величины удельных затрат таких электростанций в насосном режиме;

стоимость отклонения в отношении остальных поставщиков рассчитывается на основании наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и цены, указанной на соответствующий отклонению объем в заявках, учитываемых при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с подпунктами 1-3 пункта 132 настоящих Правил.

При снижении поставщиками объема производства электрической энергии по собственной инициативе:

стоимость отклонения в отношении гидроэлектростанций рассчитывается на основании наибольшей величины из цены для балансирования системы при увеличении объемов и соответствующей ставки водного налога, применяемой при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики (ставки платы за пользование водными объектами или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов для целей производства электрической энергии);

стоимость отклонения в отношении гидроаккумулирующих электростанций рассчитывается на основании наибольшей величины из цены для балансирования системы при увеличении объемов и величины удельных затрат таких электростанций в насосном режиме;

абзац утратил силу с 23 января 2023 года - постановление Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556 - см. предыдущую редакцию;

стоимость отклонения в отношении остальных поставщиков рассчитывается на основании наибольшей величины из цены для балансирования системы при увеличении объемов и цены, указанной в заявках, учитываемых при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с подпунктами 1-3 пункта 132 настоящих Правил, на соответствующий объем, превышающий объем электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором согласно пункту 7 настоящих Правил минимальному значению генерирующей мощности, при этом для поставщиков, функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в части объема превышения величины отклонения над объемом продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в соответствующий час указанная наибольшая величина должна быть не ниже значения регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, используемой для расчетов по договорам этого поставщика, указанным в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил.
(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

При снижении покупателем объема потребления электрической энергии по собственной инициативе стоимость отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и цены в его заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил.

До предусмотренной пунктом 6 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике" даты для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон, стоимость отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии по соответствующей группе точек поставки определяется исходя из наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и цены в заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил, а в части объема превышения величины отклонения над объемом покупки электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в соответствующий час - исходя из наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов, цены в заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил, и значения средневзвешенной цены покупки участником оптового рынка электрической энергии по регулируемым договорам в соответствующий час на территории субъекта Российской Федерации, определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(Абзац дополнительно включен с 31 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2017 года N 1707; в редакции, введенной в действие с 12 мая 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2018 года N 534. - См. предыдущую редакцию)

Для покупателей, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, стоимость отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии по соответствующей группе точек поставки определяется исходя из наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и цены в заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил, а в части объема превышения величины отклонения над объемом покупки

электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в соответствующий час - исходя из наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов, цены в заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил, и значения средневзвешенной цены покупки участником оптового рынка электрической энергии по договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил, в соответствующий час, определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

При увеличении покупателем объема потребления электрической энергии по собственной инициативе стоимость отклонения рассчитывается на основании наибольшей величины из цены для балансирования системы при увеличении объемов и цены в его заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил.

При снижении покупателями объема потребления электрической энергии по внешней инициативе стоимость соответствующего отклонения для участников с регулируемым потреблением в отношении не представленных на оптовом рынке отдельной группой точек поставки гидроэлектростанций рассчитывается на основании значения индикатора стоимости, стоимость отклонения для остальных участников с регулируемым потреблением рассчитывается на основании наибольшей величины из значения индикатора стоимости и цены, указанной в заявке, учитываемой при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил, а стоимость отклонения у иных категорий покупателей - на основании удвоенной цены для балансирования системы при увеличении объемов.

При увеличении покупателями объема потребления электрической энергии по внешней инициативе стоимость соответствующего отклонения для участников с регулируемым потреблением в отношении не представленных на оптовом рынке отдельной группой точек поставки гидроэлектростанций рассчитывается на основании значения индикатора стоимости, стоимость отклонения для остальных участников с регулируемым потреблением рассчитывается на основании наименьшей величины из значения индикатора стоимости и определенной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка соответствующей средневзвешенной цены, указанной в заявках, учитываемых при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил, а стоимость отклонения у иных категорий покупателей - на основании уменьшенной вдвое цены для балансирования системы при уменьшении объемов.

До 31 декабря 2028 г. включительно для покупателей, для которых объемы потребления электрической энергии обеспечиваются в том числе перетоками электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка, стоимости отклонений по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии или увеличении объема потребления электрической энергии определяются с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

141_1. Для групп точек поставки единого закупщика отклонения по внешней инициативе не определяются.

В целях настоящего пункта под увеличением объема потребления электрической энергии в группе точек поставки понимается такое отклонение фактического значения перетока электрической энергии в час суток от планового значения, которое приводит к покупке электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, а под снижением объема потребления электрической энергии понимается такое отклонение фактического значения перетока электрической энергии в час суток от планового значения, которое приводит к продаже электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

Величина сальдированного планового объема потребления электрической энергии по группам

точек поставки единого закупщика определяется в каждый час суток как разница между совокупным по всем группам точек поставки единого закупщика плановым объемом перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации и совокупным по всем группам точек поставки единого закупщика плановым объемом перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка. Величина сальдированного фактического объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика определяется в каждый час суток как разница между совокупным по всем группам точек поставки единого закупщика фактическим объемом перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации и совокупным по всем группам точек поставки единого закупщика фактическим объемом перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка.

Величина сальдированных отклонений по группам точек поставки единого закупщика определяется в каждый час суток как разница между величиной сальдированного фактического объема потребления электрической энергии в указанный час суток по группам точек поставки единого закупщика и величиной сальдированного планового объема потребления электрической энергии в указанный час суток по группам точек поставки единого закупщика. В случае если величина сальдированных отклонений является положительной, то данная величина распределяется по группам точек поставки единого закупщика пропорционально объемам отклонений по собственной инициативе в группах точек поставки единого закупщика в соответствующий час, направление которых соответствует увеличению потребления электрической энергии. В случае если величина сальдированных отклонений является отрицательной, то данная величина распределяется по группам точек поставки единого закупщика пропорционально объемам отклонений по собственной инициативе в группах точек поставки единого закупщика в соответствующий час, направление которых соответствует снижению потребления электрической энергии.

В случае если величина сальдированного планового объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика и величина сальдированного фактического объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика являются положительными и при этом величина сальдированного планового объема потребления превышает величину сальдированного фактического объема потребления, то совокупный объем продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего снижению совокупного по всем группам точек поставки единого закупщика планового объема перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации, в данный час суток определяется как разница между величиной сальдированного планового объема потребления и величиной сальдированного фактического объема потребления.

В случае если величина сальдированного планового объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика является положительной, а величина сальдированного фактического объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика является отрицательной или равной нулю, то совокупный объем продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего снижению совокупного по всем группам точек поставки единого закупщика планового объема перетока электрической энергии из ценовых зон оптового рынка в территориальные энергосистемы новых субъектов Российской Федерации, в данный час суток определяется как величина сальдированного планового объема потребления.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2025 года N 439. - См. предыдущую редакцию)

Совокупный объем продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определенный в соответствии с абзацами пятым и шестым настоящего пункта, распределяется по группам точек поставки единого закупщика пропорционально объемам отклонений по собственной инициативе в группах точек поставки единого закупщика в соответствующий час, направление которых соответствует снижению потребления электрической энергии.

В случае если величина сальдированного планового объема потребления электрической

энергии по группам точек поставки единого закупщика и величина сальдированного фактического объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика являются отрицательными и при этом величина сальдированного фактического объема потребления превышает величину сальдированного планового объема потребления, то совокупный объем покупки электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего снижению совокупного по всем группам точек поставки единого закупщика планового объема перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка, в данный час суток определяется как абсолютное значение разницы между величиной сальдированного фактического объема потребления и величиной сальдированного планового объема потребления.

В случае если величина сальдированного планового объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика является отрицательной, а величина сальдированного фактического объема потребления электрической энергии по группам точек поставки единого закупщика является положительной или равной нулю, то совокупный объем покупки электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего снижению совокупного по всем группам точек поставки единого закупщика планового объема перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в ценовые зоны оптового рынка, в данный час суток определяется как абсолютное значение величины сальдированного планового объема потребления.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2025 года N 439. - См. предыдущую редакцию)

Совокупный объем покупки электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определенный в соответствии с абзацами восьмым и девятым настоящего пункта, распределяется по группам точек поставки единого закупщика пропорционально объемам отклонений по собственной инициативе в группах точек поставки единого закупщика в соответствующий час, направление которых соответствует увеличению потребления электрической энергии.

При увеличении потребления электрической энергии по группе точек поставки единого закупщика по собственной инициативе:

стоимость объемов отклонений, определенных в соответствии с абзацем десятым настоящего пункта, рассчитывается с применением наибольшего значения из средневзвешенной равновесной цены единого закупщика и ценового параметра единого закупщика на электрическую энергию, произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, рассчитанного коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с пунктом 90_1 настоящих Правил;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2025 года N 439. - См. предыдущую редакцию)

стоимость объемов отклонений, определенных в соответствии с абзацем четвертым настоящего пункта, в части, превышающей объем отклонений, определенных в соответствии с абзацем десятым настоящего пункта, рассчитывается с применением средневзвешенной равновесной цены единого закупщика;

стоимость иных объемов отклонений рассчитывается с применением средневзвешенной равновесной цены единого закупщика.

При снижении потребления электрической энергии по группе точек поставки единого закупщика по собственной инициативе:

стоимость объемов отклонений, определенных в соответствии с абзацем седьмым настоящего пункта, рассчитывается с применением средневзвешенной равновесной цены единого закупщика;

стоимость объемов отклонений, определенных в соответствии с абзацем четвертым настоящего пункта, в части, превышающей объем отклонений, определенных в соответствии с абзацем седьмым настоящего пункта, рассчитывается с применением наибольшего значения из

средневзвешенной равновесной цены единого закупщика и ценового параметра единого закупщика на электрическую энергию, произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, рассчитанного коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с пунктом 90_1 настоящих Правил;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2025 года N 439. - См. предыдущую редакцию)

стоимость иных объемов отклонений рассчитывается с применением средневзвешенной равновесной цены единого закупщика.

(Пункт дополнительно включен с 1 октября 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 года N 1230)

142. При проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы на час фактической поставки системный оператор также рассчитывает почасовые прогнозные величины диспетчерских объемов электрической энергии, индикаторов стоимости и цен для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов на период, установленный договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Рассчитанные в соответствии с настоящим пунктом величины системный оператор передает организации коммерческой инфраструктуры в объеме, порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В случае если при проведении отбора заявок для балансирования системы системным оператором выявлена невозможность определения соответствующих системным ограничениям объемов или реализации рассчитанных электроэнергетических режимов, а также в иных случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системный оператор принимает решение о применении для соответствующего часа фактической поставки прогнозных величин диспетчерских объемов, индикаторов стоимости и цен для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов, рассчитанных на данный час при проведении конкурентного отбора заявок на час, ближайший по времени к указанному часу и соответствующий сложившимся условиям.

В случае если организацией коммерческой инфраструктуры зафиксированы нарушения установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требований к порядку проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы, расчет стоимости отклонений в ценовой зоне в целом или в отдельной ее части осуществляется с применением представленных системным оператором прогнозных величин, определенных на данный час при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы за предыдущие часы фактической поставки, а в случае отсутствия прогнозных величин - с применением индикаторов стоимости, рассчитанных для дня, аналогичного дню фактической поставки по условиям функционирования ЕЭС России.

143. При выборе состава генерирующего оборудования в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил системный оператор определяет максимальные и минимальные почасовые значения генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии. До проведения конкурентного отбора заявок на сутки вперед системный оператор выдает на каждый час в отношении отдельных групп точек поставки, удовлетворяющих установленным системным оператором условиям, диспетчерские команды и (или) распоряжения (команды дистанционного управления) о снижении максимальных почасовых значений мощности электростанций на определенный объем генерирующей мощности (далее - внешняя регулировочная инициатива).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2024 года N 1937. - См. предыдущую редакцию)

После проведения конкурентного отбора заявок на сутки вперед и до начала конкурентного отбора заявок для балансирования системы системный оператор определяет суммарный объем генерирующей мощности, на который должны быть дополнительно снижены или увеличены соответственно максимальные или минимальные почасовые значения генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии, и по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы выдает на каждый час в отношении отдельных групп точек поставки, удовлетворяющих установленным системным оператором условиям, диспетчерские команды и (или)

распоряжения (команды дистанционного управления) о снижении (увеличении) по сравнению с ранее запланированными значениями максимальных (минимальных) почасовых значений генерирующей мощности электростанций на величину, в совокупности соответствующую указанному суммарному объему (далее - оперативная внешняя регулировочная инициатива по уменьшению (увеличению)).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2024 года N 1937. - См. предыдущую редакцию)

В случае если определенное системным оператором максимальное (минимальное) значение генерирующей мощности объекта по производству электрической энергии изменяется без соответствующей внешней регулировочной инициативы системного оператора, такое изменение считается произведенным по собственной инициативе поставщика (далее - собственная регулировочная инициатива по уменьшению (увеличению)).

144. Отклонение по внешней регулировочной инициативе определяется для поставщика на основе зарегистрированного диапазона регулирования активной мощности данного поставщика при участии в регулировании электроэнергетического режима энергосистемы в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе исходя из:

1) максимального объема электрической энергии, указанного в поданной для участия в конкурентном отборе на сутки вперед заявке по цене, которая ниже равновесной цены, и не превышающего объем электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором максимальному значению генерирующей мощности (до его снижения по внешней регулировочной инициативе, но с учетом снижения по собственной регулировочной инициативе);

2) объема планового почасового производства электрической энергии;

3) объема отклонения по внешней инициативе;

4) объема электрической энергии, производимой с использованием соответствующей сниженному по внешней регулировочной инициативе максимальному значению генерирующей мощности;

5) фактического объема производства электрической энергии, учитываемого в конкретной группе точек поставки в соответствующий час.

145. Отклонение по оперативной внешней регулировочной инициативе по уменьшению определяется для поставщика на основе зарегистрированного диапазона регулирования активной мощности данного поставщика при участии в регулировании электроэнергетического режима энергосистемы в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе исходя из:

1) максимального объема электрической энергии, указанного в поданной для участия в конкурентном отборе на сутки вперед заявке по цене, которая ниже индикатора стоимости, и не превышающего объем электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором максимальному значению генерирующей мощности (до его снижения по оперативной внешней регулировочной инициативе, но с учетом снижения по собственной регулировочной инициативе);

2) объема планового почасового производства электрической энергии;

3) объема отклонения по внешней инициативе;

4) объема фактического производства электрической энергии, учитываемой в данной группе точек поставки в соответствующий час;

5) объема электрической энергии, производимой с использованием соответствующего сниженному по оперативной внешней регулировочной инициативе максимальному значению генерирующей мощности.

146. Отклонение по оперативной внешней регулировочной инициативе по увеличению определяется для поставщика в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе исходя из:

1) объемов, указанных в подпунктах 2-4 пункта 145 настоящих Правил;

2) объема электрической энергии, производимой с использованием соответствующего увеличенному по оперативной внешней регулировочной инициативе минимальному значению генерирующей мощности;

3) минимального объема электрической энергии, указанного в поданной для участия в конкурентном отборе на сутки вперед заявке по цене, которая выше индикатора стоимости, и превышающего объем электрической энергии, производимой с использованием соответствующего установленного системным оператором минимального значения генерирующей мощности (до его увеличения по оперативной внешней регулировочной инициативе, но с учетом увеличения по собственной регулировочной инициативе).

147. Отклонение по собственной регулировочной инициативе по уменьшению определяется как разница между объемом электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором максимальному значению генерирующей мощности (до его снижения по внешней регулировочной инициативе), и объемом электрической энергии, производимой с использованием генерирующей мощности, которую поставщик готов предоставить в конкретный час. Отклонение по собственной регулировочной инициативе по увеличению определяется как разница между объемом электрической энергии, производимой с использованием генерирующей мощности, которую поставщик готов предоставить в конкретный час, и объемом электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором минимальному значению генерирующей мощности (до его увеличения по внешней регулировочной инициативе).

148. Предварительно рассчитанный объем требований поставщика увеличивается:

1) на стоимость отклонения по внешней регулировочной инициативе, определяемую как произведение величины такого отклонения и разницы между равновесной ценой и ценой, указанной таким поставщиком в отношении соответствующего объема электрической энергии в ценовой заявке, поданной для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, если указанный поставщик не подал на рассматриваемый час оперативную ценопринимающую заявку на уменьшение объемов производства. В период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике стоимость отклонения по внешней регулировочной инициативе не определяется;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

2) на стоимость отклонения по оперативной внешней регулировочной инициативе по уменьшению объема, определяемую как произведение величины такого отклонения и разницы между величиной, применяемой в соответствии с пунктом 141 настоящих Правил для расчета стоимости отклонений при увеличении объема производства электрической энергии по внешней инициативе, и ценой, указанной таким поставщиком в отношении соответствующего объема электрической энергии в заявке, поданной для участия в конкурентном отборе заявок для балансирования системы, если указанный поставщик не подал на рассматриваемый час оперативную ценопринимающую заявку на уменьшение объемов производства;

3) на стоимость отклонения по оперативной внешней регулировочной инициативе по увеличению объема, определяемую как произведение величины такого отклонения и разницы между ценой, указанной таким поставщиком в отношении соответствующего объема электрической энергии в заявке, поданной для участия в конкурентном отборе заявок для балансирования системы, и величиной, применяемой в соответствии с пунктом 141 настоящих Правил для расчета стоимости отклонений при снижении объема производства электрической энергии по внешней инициативе, если указанный поставщик не подал на рассматриваемый час оперативную ценопринимающую заявку на увеличение объемов производства.

Отклонения по собственной регулировочной инициативе поставщику электрической энергии иными участниками оптового рынка не оплачиваются.

Особенности определения стоимости соответствующего отклонения в группах точек поставки, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в случае если продажа электрической энергии и мощности указанных генерирующих объектов осуществляется в соответствии с пунктом 125 настоящих Правил, определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

149. Поставщики и участники с регулируемым потреблением вправе заключать свободные договоры купли-продажи отклонений с указанием их причины и направления в любых группах точек поставки в ценовых зонах оптового рынка, за исключением групп точек поставки, прием заявок по которым приостановлен в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также до 31 декабря 2028 г. включительно групп точек поставки, относящихся к входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам. Объемы электрической энергии, указанные в таких договорах, включаются в диспетчерские объемы электрической энергии на общих основаниях (в том числе в соответствии с требованиями пунктов 132 и 133 настоящих Правил, предусматривающими учет заявок при конкурентном отборе для балансирования системы).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 февраля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

Свободные договоры купли-продажи отклонений, а также изменения к ним регистрируются организацией коммерческой инфраструктуры для определения обязательств (требований) участников оптового рынка с соблюдением процедуры, предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Покупатель по свободному договору купли-продажи отклонений оплачивает продавцу фактически поставленный в рамках такого договора объем электрической энергии по определенной в нем цене. Отклонения сверх договорного объема оплачиваются в соответствии с пунктом 141 настоящих Правил.

В целях возмещения своей доли системных затрат участники свободных договоров купли-продажи отклонений заключают договоры, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Доля системных затрат для поставщика и покупателя, заключивших свободный договор купли-продажи отклонений, определяется исходя из определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема электрической энергии, поставленной по такому свободному договору и учтенной в торговой системе оптового рынка, и разницы между величиной индикатора стоимости в группе точек поставки покупателя и величиной индикатора стоимости в группе точек поставки продавца. При этом если величина индикатора стоимости в группе точек поставки покупателя превышает величину индикатора стоимости в группе точек поставки продавца, стороны возмещают указанную долю системных затрат, в противном случае соответствующая доля системных затрат возмещается им.

Отклонения, оплачиваемые по свободным договорам купли-продажи отклонений, учитываются при распределении разницы между суммой предварительно рассчитанных объемов обязательств по оплате отклонений и суммой предварительно рассчитанных объемов требований по оплате отклонений в соответствии с пунктом 150 настоящих Правил.

150. В случае если в ценовых зонах оптового рынка (до 31 декабря 2028 г. включительно для второй ценовой зоны, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств участников по оплате отклонений отличается от суммы предварительно рассчитанных объемов требований по оплате отклонений, разница между указанными суммами учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного

периода путем корректировки предварительно рассчитанных объемов обязательств и требований участников, функционирующих в ценовых зонах, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом следующих условий:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 февраля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

1) если сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств превышает сумму предварительно рассчитанных объемов требований, разница между указанными величинами распределяется среди всех поставщиков и участников с регулируемым потреблением пропорционально сумме величин отклонений по внешней инициативе за расчетный период путем уменьшения их обязательств и (или) увеличения требований, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Также в порядке и случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, часть указанной разницы может распределяться среди покупателей, увеличение (снижение) объемов потребления по собственной инициативе которых не превышает определенную этим договором величину;

2) если сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств меньше суммы предварительно рассчитанных объемов требований, разница между указанными величинами распределяется среди всех поставщиков и покупателей пропорционально сумме величин отклонений по собственной инициативе участников за расчетный период (за исключением отклонений, произошедших в группе точек поставки гарантирующего поставщика в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегатором обязательств по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, отклонений, произошедших в группе точек поставки гарантирующего поставщика в результате превышения фактического объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии над объемом снижения потребления электрической энергии, составляющим обязательства агрегатора по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, и отклонений в группе точек поставки единого закупщика, указанной в абзаце одиннадцатом пункта 24 настоящих Правил) путем увеличения их обязательств и (или) уменьшения требований с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Также в порядке и случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, часть указанной разницы может распределяться среди участников оптового рынка, отклонения которых возникли по внешней инициативе;

(Подпункт в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

3) корректировка предварительно рассчитанных объемов обязательств и требований участников по оплате отклонений происходит таким образом, чтобы у должников не возникали права требования по оплате отклонений, а у кредиторов - обязательства по оплате отклонений.

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 1 февраля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2015 года N 893. - См. предыдущую редакцию)

150_1. До 31 декабря 2028 г. включительно в случае если на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств участников по оплате отклонений отличается от суммы предварительно рассчитанных объемов требований по оплате отклонений, разница между указанными суммами учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем корректировки предварительно рассчитанных объемов обязательств и требований участников, функционирующих на указанной территории, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом условий, предусмотренных подпунктами 1-3 пункта 150 настоящих Правил.

(Пункт дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

151. Итоговая стоимость отклонений за расчетный период определяется для участника оптового рынка как предварительно рассчитанный объем обязательства (требования) по оплате отклонений, скорректированный на объем обязательств по оплате отклонений по свободным

договорам купли-продажи отклонений и на распределенную в соответствии с пунктами 150 и 150_1 настоящих Правил часть разницы между суммой предварительно рассчитанных объемов обязательств и суммой предварительно рассчитанных объемов требований, с учетом положений пункта 142 настоящих Правил. Также при расчете итоговой стоимости отклонений за расчетный период в соответствии с пунктом 149 настоящих Правил учитывается разница между расчетными показателями стоимости отклонений в группах точек поставки покупателя и продавца электрической энергии по свободному договору купли-продажи отклонений.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

152. В случае если после проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы параметры расчетной модели, в частности системные ограничения, а также производство или потребление на час фактического производства и потребления электрической энергии отличаются от используемых при проведении отбора, системный оператор так управляет технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей, чтобы обеспечить при соблюдении нормативов функционирования ЕЭС России и качества электрической энергии минимально возможную стоимость электрической энергии, компенсирующую отклонения по собственной инициативе участников оптового рынка.

Предусмотренное настоящим пунктом управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей осуществляется с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с абзацем двадцать восьмым пункта 214 настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

153. Системный оператор ведет учет диспетчерских команд (команд дистанционного управления), выданных участникам рынка, инициатив субъектов оптового рынка (владельцев объектов электросетевого хозяйства, организации коммерческой инфраструктуры и системного оператора), а также изменений системных ограничений, повлекших отклонения.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2024 года N 1937. - См. предыдущую редакцию)

Указанную информацию системный оператор передает организации коммерческой инфраструктуры и участникам оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Для обеспечения возможности получения от системного оператора диспетчерских команд (команд дистанционного управления) по изменению активной мощности и контроля за их исполнением поставщики и участники с регулируемым потреблением обеспечивают постоянное информационное взаимодействие с системным оператором в соответствии с техническими требованиями, установленными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 5 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2024 года N 1937. - См. предыдущую редакцию)

X. Особенности участия отдельных категорий поставщиков и покупателей электрической энергии в отношениях, связанных с обращением электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке

154. Объемы электрической энергии в заявках, подаваемых гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями, поставляющими электрическую энергию в том числе с целью снабжения населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, могут определяться при участии системного оператора.

155. Покупатели электрической энергии и мощности и гарантирующие поставщики, владеющие на праве собственности или ином законном основании генерирующим объектом, в отношении которого на оптовом рынке не зарегистрированы отдельные группы точек поставки, а также энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики, покупающие на оптовом рынке

электрическую энергию и мощность в интересах потребителей розничного рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании генерирующим объектом, в отношении которого на оптовом рынке не зарегистрированы отдельные группы точек поставки, участвуют в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с учетом следующих особенностей:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года N 810. - См. предыдущую редакцию)

1) объемы мощности для целей покупки указанными участниками оптового рынка формируются в соответствии с пунктом 122 настоящих Правил, при этом:

в случае если на владельцев указанного выше генерирующего оборудования не распространяется действие пункта 31 настоящих Правил, фактическое пиковое потребление электрической энергии определяется исходя из объемов электрической энергии, приобретаемой такой организацией на оптовом рынке;

в иных случаях фактическое пиковое потребление электрической энергии определяется исходя из полного максимального потребления электрической энергии;

2) указанные организации могут подавать отдельные ценовые заявки на продажу и покупку электрической энергии для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и для балансирования системы;

3) в случае если для указанных в настоящем пункте субъектов установлены различные ставки тарифа на электрическую энергию и индикативные цены на электрическую энергию, размеры стоимости электрической энергии в соответствующих объемах, определенных для целей поставки и покупки в неценовых зонах оптового рынка, рассчитываются раздельно. В иных случаях рассчитывается стоимость электрической энергии в объемах, соответствующих разнице между объемами электрической энергии, определенными для целей поставки и покупки электрической энергии в неценовых зонах оптового рынка;

4) порядок определения требований (обязательств) таких субъектов на оптовом рынке, а также иные особенности участия этих субъектов в торговле на оптовом рынке предусматриваются договором о присоединении к торговой системе с учетом технологических особенностей производства электрической энергии и мощности на указанных генерирующих объектах, определяемых режимами работы соответствующих энергопринимающих устройств.

Особенности участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, установленные настоящим пунктом, также распространяются на гарантирующих поставщиков, в границах зоны деятельности которых располагаются генерирующие объекты производителей электрической энергии - участников розничных рынков.

Для участников оптового рынка, указанных в настоящем пункте и функционирующих на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, разделом XXV настоящих Правил могут быть предусмотрены иные особенности участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.

(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

156. Потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды электростанций определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как потребление электрической энергии и мощности, необходимое для функционирования электростанций и подстанций в технологическом процессе выработки, преобразования и распределения электрической энергии, и потребление, необходимое для обслуживания основного производства, но непосредственно не связанное с технологическими процессами производства тепловой и электрической энергии на электростанциях, и не включает потребление электрической энергии и мощности в объемах поставки потребителям на розничном рынке и иным организациям.

157. Покупатели электрической энергии, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, покупают электрическую энергию в объемах их планового почасового потребления, приходящегося на

переток между указанными территориями и ценовой зоной оптового рынка, путем участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и рассчитываются за указанные объемы по цене, определяемой как средневзвешенная величина равновесных цен на электрическую энергию на границе между неценовыми зонами и ценовой зоной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед. В период действия в указанной ценовой зоне оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике стоимость электрической энергии в указанном объеме определяется для покупателей электрической энергии, функционирующих в неценовых зонах оптового рынка, с применением стоимости единицы электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации, рассчитанной в соответствии с пунктом 99 настоящих Правил.

Поставщики электрической энергии, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, продают электрическую энергию в объемах их планового почасового производства, приходящегося на переток между указанными территориями и ценовой зоной оптового рынка, путем участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по определенным для них в установленном порядке регулируемым ценам (тарифам) на электрическую энергию.

158. Организации, осуществляющие экспортно-импортные операции в неценовых зонах оптового рынка, к числу групп точек поставки которых относятся группы точек поставки, зарегистрированные в отношении генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию после 1 января 2011 года, покупают:

электрическую энергию в недостающем объеме, на который объем электрической энергии, фактически поставленный для целей экспорта в группе точек поставки указанной организации, превышает объем электрической энергии, произведенной на указанном генерирующим оборудовании, уменьшенный на объем, соответствующий потреблению электрической энергии таким генерирующим оборудованием на собственные и хозяйственные нужды;

мощность в недостающем объеме, на который объем мощности, определяемый в соответствии с пунктом 176 настоящих Правил для целей экспорта, превышает величину установленной мощности указанного генерирующего оборудования.

159. Особенности купли-продажи электрической энергии и мощности, производимых с использованием генерирующих объектов, без определенного системным оператором режима работы которых в силу их расположения в электрической сети или уникальности характеристик невозможно обеспечить режимы работы ЕЭС России с установленными параметрами ее функционирования (генерирующие объекты, производящие электрическую энергию в вынужденном режиме), устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Генерирующие объекты, производящие электрическую энергию в вынужденном режиме, обеспечивают в том числе поддержание уровня напряжения в электрических сетях и (или) необходимый объем пропускной способности электрических сетей и (или) скорость изменения объемов производства электрической энергии, соответствующую скорости изменения объемов потребления электрической энергии в ЕЭС России.

До 31 декабря 2028 г. включительно указанные в настоящем пункте особенности применяются в отношении генерирующих объектов, расположенных на входящих в состав первой ценовой зоны оптового рынка отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, при этом, в случае если равновесная цена в группе точек поставки, к которой отнесен генерирующий объект, сложилась ниже указанной в ценовой заявке соответствующего поставщика цены на объем электрической энергии, включенный в его плановое почасовое производство, оплата всего (части) этого объема осуществляется по цене, позволяющей компенсировать топливные затраты поставщика, которая определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(Абзац дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

160. Пункт утратил силу с 23 января 2023 года - постановление Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию.

161. В отношении объемов электрической энергии, соответствующих техническим и, начиная с 1 июля 2011 года, технологическим минимумам электростанций, объемов электрической энергии, производимой на гидроэлектростанциях в связи с технологической необходимостью и (или) обеспечением экологической безопасности, объемов электрической энергии, производимой на гидроаккумулирующих электростанциях, а также объемов потребления электрической энергии гидроаккумулирующими электростанциями в насосном режиме участники оптового рынка подают ценопринимающие заявки.

Остальные объемы электрической энергии, соответствующие минимальным почасовым значениям мощности генерирующего оборудования, установленным системным оператором в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил, при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед учитываются с даты, определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в очередности, соответствующей ценопринимающим заявкам на продажу, а требования поставщика по итогам расчетного периода в результате купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствующей ценовой зоне формируются с учетом стоимости почасовых объемов, соответствующих превышению указанных минимальных почасовых значений мощности генерирующего оборудования, установленных системным оператором, над значением технологического минимума для соответствующего часа, рассчитанной исходя из максимальной из соответствующей цены, указанной в ценовой заявке поставщика, и равновесной цены на электрическую энергию. При этом данная часть требований поставщика учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода только в случае возникновения требований, обусловленных продажей электрической энергии на рынке на сутки вперед, у этого поставщика в отношении данной группы точек поставки.

162. Стоимость электрической энергии, поставляемой в ценовой зоне оптового рынка в условиях, при которых снабжение электрической энергией отдельных территорий осуществляется исключительно за счет электрической энергии, импортируемой из зарубежных энергосистем (режим временно изолированной работы от ЕЭС России и параллельной работы с зарубежной энергосистемой), определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из необходимости компенсации экономически обоснованных затрат участников оптового рынка, осуществляющих импортные операции, на приобретение электрической энергии, импортируемой из зарубежных энергосистем. При этом должны учитываться параметры, обусловленные наличием режима временно изолированной работы от ЕЭС России и параллельной работы с зарубежной энергосистемой. Указанное положение применяется, если участником оптового рынка, осуществляющим импортные операции, в отношении соответствующих объемов электрической энергии подана ценопринимающая заявка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед.

Стоимость электрической энергии, поставляемой в ценовой зоне оптового рынка в условиях параллельной работы с зарубежной энергосистемой, в случае возникновения или угрозы возникновения электроэнергетического режима работы ЕЭС России, который повлек или может повлечь за собой сокращение объемов или временное прекращение подачи электрической энергии потребителям на территории Российской Федерации по причине отключения или вывода в ремонт генерирующего или электросетевого оборудования в ЕЭС России, а также объемы поставляемой в указанных условиях электрической энергии определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из необходимости компенсации экономически обоснованных затрат участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, на приобретение электрической энергии, поставляемой из зарубежных энергосистем на основании распоряжений системного оператора, выдаваемых при управлении режимами параллельной работы с зарубежной энергосистемой, и организации, осуществляющей функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме. Это положение применяется, если участником оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции, в отношении соответствующих объемов электрической энергии подана ценопринимающая заявка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед.

Информация об объемах и стоимости электрической энергии, поставляемой участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции, в условиях параллельной работы с зарубежной энергосистемой в случае возникновения или угрозы возникновения указанного электроэнергетического режима работы ЕЭС России, подлежит опубликованию организацией коммерческой инфраструктуры на ее официальном сайте в сети Интернет.

Покупка мощности организациями - участниками оптового рынка, осуществляющими экспортные операции, производится в соответствии с положениями раздела VIII настоящих Правил. При этом договор о присоединении к торговой системе оптового рынка может устанавливать особенности порядка определения величины фактического пикового потребления для указанных организаций, учитывающие объемы купли-продажи электрической энергии, обусловленной необходимостью технологического обеспечения совместной работы ЕЭС России и электроэнергетических систем иностранных государств.

При выполнении организациями - участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции, функций коммерческого агента при обеспечении межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности мощность в части, соответствующей объему межгосударственной передачи электрической энергии, оплачивается ими по цене для покупателей в зоне свободного перетока, определенной для соответствующей ценовой зоны в соответствии с пунктом 111 настоящих Правил по итогам конкурентного отбора мощности, к которой относится группа точек поставки, зарегистрированная за участником оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции и выполняющим функции коммерческого агента при обеспечении межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности, с учетом ежегодной индексации этой цены, осуществляемой указанной в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка организацией коммерческой инфраструктуры на условиях и в порядке, которые установлены Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 года N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", умноженной на сезонный коэффициент. При этом объем приобретаемой мощности определяется как произведение величины пиковой мощности, соответствующей максимальному заявленному часовому объему межгосударственной передачи электрической энергии в соответствующем месяце, определенной в соответствии с пунктом 122 настоящих Правил, и планового коэффициента резервирования в соответствующей зоне свободного перетока, определенного в соответствии с пунктом 107 настоящих Правил для соответствующей ценовой зоны, уменьшенного на единицу. В случае если группа точек поставки, зарегистрированная за участником оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции и выполняющим функции коммерческого агента при обеспечении межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности, относится к нескольким зонам свободного перетока, особенности определения цены покупки мощности в части, соответствующей объему межгосударственной передачи электрической энергии, а также особенности применения планового коэффициента резервирования предусматриваются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 19 февраля 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 февраля 2013 года N 86; в редакции, введенной в действие с 29 августа 2014 года постановлением Правительства Российской Федерации от 16 августа 2014 года N 820; в редакции, введенной в действие с 31 января 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86. - См. предыдущую редакцию)

Особенности осуществления и учета на оптовом рынке межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности, в том числе определения фактического объема межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности исходя из соответствующих плановых почасовых объемов, а также условия и порядок предоставления коммерческим оператором информации, связанной с выполнением участниками оптового рынка - организациями, осуществляющими экспортно-импортные операции, функций коммерческого агента при обеспечении межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 19 февраля 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 февраля 2013 года N 86)

Участие организаций - участников оптового рынка, осуществляющих импортные операции по поставке электрической энергии, в конкурентных отборах мощности и поставка мощности такими организациями на оптовый рынок в соответствующих группах точек поставки допускается при условии наличия установленной системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, договорами о параллельной работе и соглашениями с субъектами оперативно-диспетчерского управления в зарубежных энергосистемах возможности выполнения в отношении объемов и режима поставки электрической энергии с территории иностранных государств

следующих условий в совокупности:

подача участником оптового рынка уведомлений для осуществления системным оператором выбора состава включенного генерирующего оборудования в отношении полного объема мощности, который этот участник намеревается продавать по результатам конкурентного отбора мощности;

соблюдение графиков перетоков электрической энергии, соответствующих сформированным по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы) объемам планового почасового производства (потребления) электрической энергии с учетом отклонений, которые не должны превышать величины, определяемые в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

действие договора о параллельной работе с зарубежной энергосистемой, подписанного российской стороной, в том числе системным оператором;

наличие технологических документов, обеспечивающих информационный обмен системного оператора с субъектом оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме;

действие систем и каналов связи, обеспечивающих наблюдаемость режимов параллельной работы и взаимодействие автоматизированных систем системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в зарубежных энергосистемах;

действие договоров, касающихся урегулирования вопросов по определению объемов и стоимости, а также оплате почасовых отклонений по сечениям трансграничных линий электропередачи;

действие договоров о предоставлении аварийной взаимопомощи субъектами электроэнергетики Российской Федерации и иностранного государства.

Особенности подачи заявок для участия в конкурентных отборах мощности организациями, осуществляющими импортные операции по поставке электрической энергии, предусматриваются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Особенности определения системным оператором объемов мощности, фактически поставленных на оптовый рынок участниками оптового рынка, осуществляющими импортные операции в отношении электрической энергии, предусматриваются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом необходимости выполнения всех указанных в настоящем пункте условий.

Для продажи электрической энергии хозяйствующим субъектам иностранных государств, в соответствии с законодательством которых мощность не является самостоятельным предметом торговли, участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции по поставке электрической энергии, на основании информации, предоставляемой организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, формируется эквивалентная стоимость приобретенной на оптовом рынке единицы электрической энергии с учетом расходов на приобретение мощности.

163. Пункт утратил силу с 30 мая 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 18 мая 2017 года N 593. - См. предыдущую редакцию.

XI. Особенности покупки электрической энергии и мощности в целях оплаты потерь электрической энергии в электрических сетях

164. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью покупает электрическую энергию и мощность на оптовом рынке в целях компенсации потерь при ее передаче по электрическим сетям, состоящим из объектов электросетевого хозяйства. Указанная организация покупает на оптовом рынке электрическую энергию в объеме, соответствующем фактическому объему потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства вне зависимости от их отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, а также в

принадлежащих другим собственникам или иным законным владельцам объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, если в отношении таких объектов заключен и начал исполняться договор о порядке их использования организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, предусматривающий обязанности организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с использованием таких объектов электросетевого хозяйства и по покупке соответствующих потерь.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 22 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

Стоимость электрической энергии в объеме, указанном в абзаце первом настоящего пункта, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из средневзвешенных величин из значений равновесных цен, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в соответствующих субъектах Российской Федерации в ценовой зоне.

(Абзац дополнительно включен с 22 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948)

В период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике стоимость электрической энергии в указанном объеме определяется для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью с применением стоимости единицы электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации, рассчитанной в соответствии с пунктом 99 настоящих Правил.

165. Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь дополнительно обеспечивается покупкой организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности по результатам конкурентного отбора мощности и договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, в объеме и стоимости, которые рассчитываются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с принципами, определенными в разделах VIII и XXV настоящих Правил. При этом объем фактического пикового потребления в ценовой зоне определяется для указанной организации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в часы максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для соответствующих субъектов Российской Федерации исходя из фактического объема потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, указанных в пункте 164 настоящих Правил, с учетом их отнесения к ценовым зонам, а также к отдельным территориям, ранее относившимся к неценовым зонам.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

Стоимость электрической энергии и мощности, покупаемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в целях компенсации потерь в неценовых зонах оптового рынка, определяется в соответствии с пунктами 175 и 176 настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

В случае несоблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью суммарного объема и сроков проведения ремонта, согласованного в установленном порядке с системным оператором, стоимость электрической энергии для указанной организации определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с применением к ценам (тарифам) на электрическую энергию повышающего коэффициента, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, а в течение периода действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике (но не более 15 календарных дней) - с применением указанного повышающего коэффициента, увеличенного вдвое.

XII. Организация коммерческого учета электрической энергии на оптовом рынке

166. Особенности коммерческого учета электрической энергии на оптовом рынке, в том числе в целях определения объема оказанных услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяются настоящими Правилами, иными нормативными правовыми актами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом требований, указанных в настоящем разделе.

(Пункт в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

167. Объемы поставленной (потребленной) электрической энергии и мощности рассчитываются в порядке, определяемом договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании результатов измерений, полученных с использованием средств измерений, которыми в соответствии с настоящими Правилами оснащена точка (группа точек) поставки, с использованием которой организация участвует в торговле на оптовом рынке.

В случае если точка (группа точек) поставки оснащена средством измерения, присоединенным к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), с использованием которой обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), то объемы поставленной (потребленной) электрической энергии и мощности на оптовом рынке рассчитываются в отношении такой точки (группы точек) поставки в порядке, определяемом договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании результатов измерений в месте установки указанного средства измерения.

При этом результаты измерений должны обеспечивать определение объемов поставленной (потребленной) электрической энергии на границах балансовой принадлежности субъектов оптового рынка или потребителей (сетевых организаций), в интересах которых гарантирующий поставщик (энергосбытовая (энергоснабжающая) организация) осуществляет куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке, и иных участников оптового рынка.

В случае если средства измерений расположены не на границе балансовой принадлежности, то объемы поставленной (потребленной) электрической энергии, определенные на основании показаний такого средства измерения, рассчитываются в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов электросетевого хозяйства) до места установки средства измерения.

Организация, планирующая участвовать (участвующая) в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, обязана по запросу коммерческого оператора оптового рынка предоставлять последнему удаленный доступ к средствам измерений, техническим устройствам без измерительной функции, интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) для проверки корректности направленных данных коммерческого учета в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также для проведения проверок соответствия средств измерений, технических устройств без измерительной функции требованиям подпункта 4 пункта 23_3 настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 30 октября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2021 года N 1852. - См. предыдущую редакцию)

168. До 31 декабря 2028 г. включительно допускается применение субъектами оптового рынка средств измерений, обеспечивающих учет электрической энергии суммарно на определенный момент времени (интегральный учет электрической энергии) с применением типовых суточных графиков. Гарантирующие поставщики вправе применять средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, после 31 декабря 2028 г. в случаях, указанных в абзаце одиннадцатом настоящего пункта. Субъекты оптового рынка вправе использовать указанные средства измерений для целей коммерческого учета электрической энергии на оптовом рынке в отношении точек поставки, расположенных в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже, с учетом

особенностей, предусмотренных абзацами вторым - двенадцатым настоящего пункта и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При оснащении точек поставки средствами измерений, обеспечивающими интегральный учет электрической энергии, величина фактических почасовых объемов потребленной (принятой в электрические сети и (или) отпущенной из электрических сетей) электрической энергии суммарно за расчетный период должна быть равна показателям, полученным при интегральном учете электрической энергии.

Применение средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии, допускается в точках поставки, в отношении которых по состоянию на 30 июня 2023 г. выполнены требования пунктов 23-26 настоящих Правил, если иное не предусмотрено абзацами третьим и шестым настоящего пункта. Начиная с 1 июля 2023 г. замена средств измерений, обеспечивающих интервальный учет электрической энергии, на средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, не допускается.

В отношении точек поставки субъекта оптового рынка, расположенных в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже, для которых требования пунктов 23-26 настоящих Правил выполнены с 1 июля 2023 г. по 31 декабря 2024 г. включительно и количество которых в сумме с количеством точек поставки, в отношении которых применяются средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, не превышает общего количества точек поставки указанного субъекта, которые по состоянию на 30 июня 2023 г. были оснащены средствами измерений, обеспечивающими интегральный учет электрической энергии, и в отношении которых на 30 июня 2023 г. выполнены требования пунктов 23-26 настоящих Правил, для целей коммерческого учета электрической энергии допускается использование приборов учета электрической энергии, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии, при условии непревышения совокупной присоединенной мощности таких точек поставки 2,5 процента общей присоединенной мощности в группе точек поставки, в состав которой входят такие точки поставки.

С 1 июля 2023 г. по 31 декабря 2024 г. применение средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии с применением типовых суточных графиков, допускается в отношении расположенных в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже точек поставки, совокупная присоединенная мощность которых составляет не более 2,5 процента общей присоединенной мощности в группе точек поставки, в состав которой входят указанные точки поставки.

Субъект оптового рынка (за исключением гарантирующего поставщика), применяющий в отношении точек поставки средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, в том числе в отношении точек поставки, указанных в абзаце третьем настоящего пункта, обязан обеспечить оснащение средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2026 г. не менее 50 процентов общего количества таких точек поставки, в отношении которых по состоянию на 30 июня 2023 г. выполнены требования пунктов 23-26 настоящих Правил, и с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2028 г. - оставшиеся точки поставки, в отношении которых в соответствии с абзацами первым - четвертым настоящего пункта допускается применение средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии.

В случае выполнения субъектом оптового рынка требований пунктов 23-26 настоящих Правил после 30 июня 2023 г. в отношении точек поставки, оснащенных по состоянию на 30 июня 2023 г. средствами измерений, обеспечивающими интегральный учет электрической энергии, и ранее входящих в состав группы точек поставки другого субъекта оптового рынка с учетом положений абзаца второго настоящего пункта, субъект оптового рынка (за исключением гарантирующего поставщика), выполнивший такие требования после 30 июня 2023 г., обязан дополнительно обеспечить оснащение средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2026 г. не менее 50 процентов общего количества таких точек поставки и с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2028 г. - оставшиеся точки поставки, в отношении которых в соответствии с настоящим пунктом допускается применение средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии.

Субъект оптового рынка самостоятельно определяет точки поставки, подлежащие оснащению средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2026 г. и с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2028 г. (с учетом необходимости оснащения в течение каждого из таких периодов указанными средствами измерений всех точек поставки, в отношении

которых применяется интегральный учет электрической энергии и которые входят в состав одной совокупности точек поставки между смежными субъектами оптового рынка, формируемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка) и не позднее 1 февраля 2025 г. направляет коммерческому оператору график оснащения таких точек поставки с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2026 г. и с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2028 г. средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, по форме, установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Субъект оптового рынка вправе до 1 ноября 2026 г. внести изменения в указанный график (с учетом необходимости оснащения в течение периодов, предусмотренных абзацами пятым и шестым настоящего пункта, средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, всех точек поставки, в отношении которых применяется интегральный учет электрической энергии и которые входят в состав одной совокупности точек поставки между смежными субъектами оптового рынка, формируемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка) при условии выполнения требований, указанных в абзацах пятом и шестом настоящего пункта. При этом в случае включения субъектом оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в состав указанной совокупности точек поставки новых точек поставки такого субъекта оптового рынка, указанных в абзацах третьем и шестом настоящего пункта, после формирования и направления коммерческому оператору указанного графика или после внесения в него изменений такие новые малые точки также подлежат оснащению средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, в течение периода времени, в котором в соответствии с указанным графиком должны быть оснащены точки поставки, входящие в указанную совокупность точек поставки.

При непредоставлении субъектом оптового рынка коммерческому оператору указанного в абзаце седьмом настоящего пункта графика оснащения точек поставки, а также в случае если предоставленный график сформирован без учета требований абзацев пятого - седьмого настоящего пункта график оснащения указанных точек поставки в соответствующем периоде, указанном в абзацах пятом и шестом настоящего пункта, средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, определяется в отношении такого субъекта оптового рынка коммерческим оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае формирования графика оснащения точек поставки средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, коммерческим оператором внесение субъектом оптового рынка изменений в такой график не допускается.

В отношении точек поставки, подлежащих оснащению средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, в соответствующих периодах, указанных в абзацах пятом и шестом настоящего пункта, в соответствии с графиками, указанными в абзацах пятом - восьмом настоящего пункта, применение средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии, по истечении таких периодов не допускается.

Положения настоящего пункта применяются в отношении точек поставки, с использованием которых организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью участвует в отношениях на оптовом рынке, относящихся к определяемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка совокупности точек поставки указанной организации, совпадающих с точками поставки смежных участников оптового рынка на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

Гарантирующий поставщик, выполнивший до 30 июня 2023 г. требования пунктов 23-26 настоящих Правил в отношении точек поставки, расположенных в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже и одновременно являющихся точками поставки смежного гарантирующего поставщика, вправе применять средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, установленные по состоянию на 30 июня 2023 г., до установки сетевой организацией в соответствии с пунктами 136 и 146 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии в отношении таких точек поставки приборов учета электрической энергии, с использованием которых обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), или приборов учета, обеспечивающих интервальный учет электрической энергии и соответствующих требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае наличия установленных в отношении указанных точек поставки приборов учета электрической энергии, с использованием которых обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), или приборов учета, обеспечивающих интервальный учет

электрической энергии и соответствующих требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, применение в отношении указанных точек поставки средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии, не допускается с 1 января 2026 г.

До 31 декабря 2025 г. включительно точки поставки гарантирующего поставщика, расположенные в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже и одновременно являющиеся точками поставки смежного гарантирующего поставщика, в отношении которых гарантирующим поставщиком выполнены требования пунктов 23-26 настоящих Правил после 30 июня 2023 г., должны быть оснащены приборами учета электрической энергии, соответствующими требованиям Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), или приборами учета, обеспечивающими интервальный учет электрической энергии и соответствующими требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, устанавливаемыми сетевыми организациями в соответствии с пунктами 136 и 146 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Начиная с 1 января 2026 г. указанные точки поставки должны быть оснащены средствами измерений в соответствии с пунктом 23 настоящих Правил, в частности, путем присоединения указанных приборов учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) или оснащения таких точек поставки техническими устройствами без измерительной функции.

В отношении точек поставки, входящих в состав группы точек поставки поставщика, владеющего на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, расположенных в местах непосредственного соединения оборудования, преобразующего частоту электрической энергии, с электрической сетью, допускается устанавливать одно средство измерения в отношении совокупности указанных точек поставки при условии обеспечения измерения суммарных объемов производства электрической энергии в соответствующих точках поставки.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 22 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

169. Если субъект оптового рынка использует для целей осуществления коммерческого учета принадлежащие на праве собственности или иных законных основаниях третьим лицам средства измерений и (или) технические устройства без измерительной функции, ответственность за соблюдение требований настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в части обеспечения коммерческого учета несет такой субъект оптового рынка.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 22 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

XIII. Правовые основы осуществления торговли электрической энергией и мощностью в неценовых зонах оптового рынка

170. В неценовых зонах оптового рынка торговля электрической энергией и мощностью осуществляется на основании предусмотренной настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системы договоров. Расчет стоимости электрической энергии и мощности осуществляется исходя из регулируемых цен (тарифов).

В отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, предусмотренных перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 года N 2098-р, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области, регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность определяются в течение 180 месяцев со дня, определенного в указанном перечне в отношении соответствующего генерирующего объекта, согласно приложению N 5_1 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен

(тарифов) в электроэнергетике". Указанные регулируемые цены (тарифы) ежемесячно определяются организацией коммерческой инфраструктуры и публикуются на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

(Абзац дополнительно включен с 30 октября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 года N 1116; в редакции, введенной в действие с 28 августа 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2020 года N 1246. - См. предыдущую редакцию)

Абзац дополнительно включен с 12 января 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 года N 1450, утратил силу с 20 марта 2019 года - постановление Правительства Российской Федерации от 9 марта 2019 года N 256. - См. предыдущую редакцию.

Организация расчетов за поставленную электрическую энергию и мощность осуществляется организацией коммерческой инфраструктуры с учетом предусмотренных настоящим разделом особенностей.

Абзац утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию:

абзац утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868 - см. предыдущую редакцию;

абзац утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868 - см. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

170_1. Пункт утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

170_2. Пункт дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

170_3. Пункт дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

170_4. Пункт дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

170_5. Пункт дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

171. Покупатели электрической энергии не позднее чем за 24 часа до начала суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии, подают уведомления системному оператору с указанием плановых почасовых объемов потребления электрической энергии.

Исходя из указанных покупателями в уведомлениях плановых почасовых объемов потребления электрической энергии, характеристик генерирующего оборудования, включая применяемые в отношении данного оборудования регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию, системный оператор формирует в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка плановый почасовой график производства электрической энергии участниками оптового рынка на предстоящие сутки (далее - плановый почасовой график).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 декабря 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1496. - См. предыдущую редакцию)

Плановый почасовой график описывает режим работы энергосистемы и включает в себя плановые почасовые объемы производства электрической энергии участниками оптового рынка, обеспечивающие плановые почасовые объемы потребления электрической энергии на соответствующей территории с учетом перетоков электрической энергии и (или) мощности по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка и по границе с иными территориями неценовых зон оптового рынка, работу энергосистемы в соответствии с прогнозом системного оператора с учетом системных ограничений, потерь электрической энергии в электрических сетях, требований по поддержанию резервов мощности (в том числе по их территориальному размещению в ЕЭС России), необходимости обеспечения надлежащего качества и минимизации стоимости электрической энергии.

При формировании планового почасового графика системный оператор использует действующую (актуальную) в сутки торговли расчетную модель и другие сведения, предусмотренные пунктом 81 настоящих Правил.

Системный оператор по результатам формирования планового почасового графика и с учетом прогнозируемых им почасовых объемов потребления электрической энергии планирует электроэнергетические режимы и режимы работы генерирующих и энергопотребляющих объектов на каждый час суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии.

172. Системный оператор формирует плановый почасовой график исходя из установленных для поставщиков регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, используемых в соответствии с настоящими Правилами при определении стоимости электрической энергии в объеме планового почасового производства.

Поставщик, для которого федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов установлена регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию в отношении нескольких генерирующих объектов, с использованием которых данный поставщик участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, вправе направить системному оператору уведомление о предпочтительной очередности включения указанных генерирующих объектов в плановый почасовой график. Сроки и порядок подачи таких уведомлений системному оператору, а также порядок их учета системным оператором при формировании планового почасового графика определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

173. Стоимость электрической энергии в объеме планового почасового производства в неценовых зонах оптового рынка, а также в объеме плановых почасовых поставок в целях импорта на указанные территории определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с использованием регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных для поставщиков электрической энергии и мощности.

Стоимость электрической энергии, поставляемой на территории неценовых зон оптового рынка

из энергосистем иностранных государств, в объемах планового почасового производства, соответствующих перетоку по границе с энергосистемами иностранных государств, определяется организацией коммерческой инфраструктуры по индикативной цене на электрическую энергию, установленной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. В случае если такая регулируемая цена (тариф) не установлена, то стоимость электрической энергии на указанный объем определяется исходя из средневзвешенной величины регулируемых цен (тарифов) в отношении объемов, учтенных в прогнозном балансе и установленных для функционирующих на территории этой неценовой зоны поставщиков, или средневзвешенной величины индикативных цен на электрическую энергию в отношении объемов, учтенных в прогнозном балансе и установленных для субъектов Российской Федерации в этой неценовой зоне, если она окажется меньше.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

174. Пункт утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

175. Стоимость единицы электрической энергии для участников оптового рынка - покупателей в объеме потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, предусмотренном прогнозным балансом на соответствующий месяц, равна индикативной цене, установленной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В целях определения стоимости электрической энергии в части объема суммарного за расчетный период планового почасового потребления, не превышающего объем электрической энергии, определенный в прогнозном балансе для покупателей, функционирующих в неценовых зонах оптового рынка (за исключением объемов электрической энергии, покупаемых в соответствии с пунктом 179 настоящих Правил, объемов потребления населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей и объемов электрической энергии, приходящихся на переток по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка), стоимость единицы электрической энергии вычисляется для каждой неценовой зоны исходя из определенных в соответствии с пунктом 173 настоящих Правил величин стоимости электрической энергии в объемах планового почасового производства (за исключением объемов электрической энергии, приходящихся на переток по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка), поставкой которых обеспечивается потребление электрической энергии и компенсация потерь электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети в соответствующий час. Указанная стоимость единицы электрической энергии определяется с учетом величин стоимости электрической энергии в объемах планового почасового производства, приходящихся на переток по границе с территориями других неценовых зон оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 декабря 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1496; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

Стоимость единицы электрической энергии, используемая в целях определения стоимости электрической энергии в оставшейся части объемов суммарного за расчетный период планового почасового потребления электрической энергии, рассчитывается для каждого покупателя как средневзвешенная величина исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, утвержденных для поставщиков, осуществляющих производство электрической энергии на тепловых электростанциях, расположенных на территории соответствующей неценовой зоны, и объемов электрической энергии, определенных в отношении этих поставщиков в прогнозном балансе для соответствующего месяца.

Абзац утратил силу с 10 декабря 2018 года - постановление Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1496. - См. предыдущую редакцию.

176. Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок поставщиком, функционирующим в неценовых зонах оптового рынка, определяется равным минимальной величине из значения установленной мощности, определенной на основании прогнозного баланса на соответствующий период регулирования, и значения предельного объема поставки мощности

генерирующего оборудования, уменьшенной на объем недопоставки мощности, определенный в соответствии с настоящими Правилами, при невыполнении поставщиком требований, указанных в подпункте 1 пункта 48 и подпунктах 1, 3, 4 и 6-9 пункта 50 настоящих Правил.

В отношении календарных месяцев, которые относятся к периоду с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 г. № 1505 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" и до 31 декабря 2026 г., при определении объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, для генерирующего объекта, в состав которого входит установка генераторная с газотурбинным двигателем, рассчитанное в соответствии с настоящим абзацем значение дополнительно умножается на коэффициент поставки, определяемый в соответствии с пунктом 292 настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен с 1 октября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 сентября 2022 года N 1583; в редакции, введенной в действие с 26 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2023 года N 2289; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

Объем покупки мощности, приобретаемой покупателем в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется как произведение объема мощности, определенного в отношении покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, и планового коэффициента резервирования.

Объем покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью определяется как произведение величины мощности, отнесенной на потери в объектах электросетевого хозяйства, указанных в абзаце первом пункта 164 настоящих Правил, в соответствии с прогнозным балансом, и предусмотренного абзацами восьмым и девятым настоящего пункта планового коэффициента резервирования мощности.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 22 июня 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 июня 2023 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

Плановый объем покупки мощности покупателем, функционирующим на территории неценовой зоны оптового рынка, определяется как произведение предусмотренного настоящим пунктом планового коэффициента резервирования мощности и объема мощности, определенной для покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц поставки.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

абзац утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868 - см. предыдущую редакцию;

абзац утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868 - см. предыдущую редакцию.

Плановый коэффициент резервирования мощности определяется для каждой неценовой зоны организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как отношение суммарного объема мощности, фактически поставленной в соответствующей неценовой зоне оптового рынка (без учета объема мощности для обеспечения экспорта электрической энергии, определенного с учетом коэффициента резервирования мощности для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции), к суммарному объему мощности, определенному в прогнозном балансе на соответствующий месяц для покупателей, функционирующих на территории соответствующей неценовой зоны оптового рынка, включая величину мощности, отнесенную на потери в единой национальной (общероссийской) электрической сети, без учета объема мощности, определенного в прогнозном балансе на соответствующий месяц для обеспечения экспорта электрической энергии.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

При определении планового коэффициента резервирования мощности и в соответствии с настоящим пунктом фактического коэффициента резервирования мощности для территории Калининградской области объем мощности для обеспечения экспорта электрической энергии учитывается исходя из максимального значения из 2 величин - объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 6 календарных месяцев значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 24 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2023 года N 62. - См. предыдущую редакцию)

Фактический объем покупки мощности определяется в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организацией коммерческой инфраструктуры для каждого покупателя, функционирующего на территории неценовой зоны оптового рынка, за исключением величины покупки мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, как сумма объема покупки мощности, приобретаемой в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, и умноженной на фактический коэффициент резервирования мощности неотрицательной разницы объема фактического пикового потребления покупателя, уменьшенного на объем мощности, определенный для покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей. Объем фактического пикового потребления покупателя рассчитывается на основе значений объемов потребления электрической энергии покупателем в час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода. Час максимальной фактической пиковой нагрузки применительно к суткам является одинаковым для всех покупателей в отношении групп точек поставки, расположенных в одном субъекте Российской Федерации, и определяется коммерческим оператором для каждых рабочих суток в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как час наибольшего суммарного потребления электрической энергии по такому субъекту Российской Федерации в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

Фактический коэффициент резервирования мощности определяется организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для каждой неценовой зоны как минимальное значение из значений планового коэффициента резервирования мощности и величины, рассчитываемой как отношение суммарного объема фактически поставленной в соответствующей неценовой зоне оптового рынка мощности, уменьшенного на сумму совокупной величины покупки мощности для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, фактического объема мощности для обеспечения экспорта электрической энергии, определенной с учетом коэффициента резервирования мощности для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, объема покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, к суммарной величине значений фактического пикового потребления покупателями, функционирующими на территории соответствующей неценовой зоны оптового рынка, уменьшенного на объем мощности, определенный для соответствующего покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, без учета фактического пикового потребления мощности для обеспечения экспорта электрической энергии.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

Плановый и фактический объем покупки мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как произведение соответствующего коэффициента резервирования мощности и максимального значения из 2 величин - объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 6 календарных месяцев

значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 24 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2023 года N 62. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 31 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2021 года N 1231. - См. предыдущую редакцию)

177. Совокупная стоимость планового объема покупки мощности на территории каждой неценовой зоны оптового рынка должна соответствовать стоимости мощности, которая подлежит оплате участникам оптового рынка, осуществляющим поставку мощности на соответствующей территории, и определяется исходя из регулируемых цен (тарифов) на мощность, установленных для участников оптового рынка, осуществляющих поставку мощности.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

Стоимость мощности, подлежащей оплате поставщику мощности в неценовой зоне оптового рынка, рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как произведение фактически поставленного объема мощности, определенного в соответствии с пунктом 176 настоящих Правил, регулируемой цены (тарифа) на мощность и коэффициента сезонности для соответствующего месяца поставки, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в срок, не превышающий 2 недель до начала соответствующего периода регулирования. Стоимость мощности, поставленной с использованием генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, подлежащей оплате субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р, рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как произведение фактически поставленного объема мощности, определенного в соответствии с пунктом 176 настоящих Правил, соответствующей регулируемой цены (тарифа) на мощность, коэффициента сезонности для соответствующего месяца, в котором осуществляется поставка, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в срок, не превышающий 2 недель до начала соответствующего периода регулирования, и коэффициента снижения, определяемого в соответствии с пунктом 182_1 настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

абзац утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868 - см. предыдущую редакцию;

абзац утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868 - см. предыдущую редакцию.

Стоимость единицы планового объема мощности, приобретаемой покупателем в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, равна отношению индикативной цены на мощность, утвержденной для соответствующего месяца поставки федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении субъекта Российской Федерации, к плановому коэффициенту резервирования мощности.

Стоимость единицы планового объема мощности, приобретаемой покупателем сверх объемов мощности, приобретаемой в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей определяется организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из регулируемых цен (тарифов), установленных для участников оптового рынка, осуществляющих поставку мощности, и дифференцируется пропорционально индикативным ценам на мощность.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

В случае если покупка мощности для продажи электрической энергии в энергосистемы иностранных государств не была учтена в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, стоимость единицы мощности, используемой для определения предварительных обязательств за фактически потребленный объем мощности, рассчитывается в соответствии с

абзацем шестым настоящего пункта и дифференцируется исходя из средневзвешенной индикативной цены, определенной для потребителей на соответствующей территории по среднегодовому объему потребления мощности, учтенному в прогнозном балансе.

При несовпадении планового и фактического объема покупки мощности для покупателя определяется стоимость недостающего (избыточного) объема мощности по регулируемым ценам (тарифам), которая рассчитывается как произведение недостающего (избыточного) объема мощности, определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и стоимости единицы планового объема мощности.

Окончательная стоимость мощности определяется для покупателей исходя из стоимости планового объема покупки мощности, стоимости недостающего (избыточного) объема мощности и распределенной в соответствии с пунктом 178 настоящих Правил разницы между предварительно рассчитанными объемами обязательств и объемом требований.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 31 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2021 года N 1231. - См. предыдущую редакцию)

178. В случае если на территории неценовой зоны оптового рынка сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств участников оптового рынка по оплате мощности в расчетном периоде отличается от суммы предварительно рассчитанных объемов требований по оплате мощности в этом периоде, обусловленных отличием фактических объемов покупки мощности от плановых объемов (далее - отклонения по мощности), разница между указанными суммами учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем корректировки предварительно рассчитанных объемов обязательств участников оптового рынка в каждой неценовой зоне в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом следующих условий:

1) если сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств превышает сумму предварительно рассчитанных объемов требований, то разница между указанными суммами распределяется среди всех покупателей пропорционально величине, составляющей разность наибольшей величины отклонений по мощности у покупателей в расчетном периоде в этой неценовой зоне и величины отклонения по мощности у соответствующего покупателя в этом периоде, путем уменьшения их обязательств;

2) если сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств меньше суммы предварительно рассчитанных объемов требований, то разница между указанными суммами распределяется среди всех покупателей пропорционально абсолютному значению величины отклонения по мощности у соответствующего покупателя в расчетном периоде путем увеличения их обязательств;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

3) корректировка предварительно рассчитанных объемов обязательств участников оптового рынка по оплате мощности происходит таким образом, чтобы у должников не возникали права требования по оплате мощности, а у кредиторов - соответствующие обязательства.

179. Абзац утратил силу с 31 июля 2021 года - постановление Правительства Российской Федерации от 21 июля 2021 года N 1231. - См. предыдущую редакцию.

Электрическая энергия может быть реализована по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии между производителем и покупателем электрической энергии:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 декабря 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1496; в редакции, введенной в действие с 31 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2021 года N 1231. - См. предыдущую редакцию)

в объемах, не учтенных в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования в случае, если суммарный фактический объем потребления в соответствующий месяц превышает объем электрической энергии, запланированный для участника оптового рынка - покупателя электрической энергии в прогнозном балансе на этот месяц или в объеме фактического потребления электрической энергии потребителями, не включенном в прогнозный баланс;

в объемах, продаваемых по указанным договорам поставщиками, соответствующих объемам, на которые суммарная величина, складывающаяся в соответствующем месяце из объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое производство поставщика (или объемов электрической энергии, фактически произведенной этим поставщиком, если эти объемы в рассматриваемый час оказались меньше объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое производство поставщика в этот час), превышает часть объема электрической энергии, включенного для поставщика в прогнозный баланс на указанный месяц, которая соответствует доле, определяемой отношением суммарного объема электрической энергии, фактически потребленной в этом месяце покупателями, включенными в прогнозный баланс на соответствующий период регулирования, к суммарному объему электрической энергии, определенному в отношении этих покупателей в прогнозном балансе на данный месяц.

Цена на электрическую энергию в указанных договорах не должна превышать увеличенный в 2 раза тариф на электрическую энергию, установленный для поставщика электрической энергии по указанным договорам.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

абзац дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442; утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868 - см. предыдущую редакцию;

абзац дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442; утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868 - см. предыдущую редакцию.

В случае если цена на электрическую энергию в указанном договоре не превышает указанной величины, указанный договор регистрируется и учитывается организацией коммерческой инфраструктуры для определения обязательств (требований) участников оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

В случае несоответствия этого договора требованиям настоящего пункта или внесения в него изменений, приводящих к превышению цены, указанной в договоре, над указанной величиной, указанный договор или изменения, вносимые в него, не регистрируются и не учитываются организацией коммерческой инфраструктуры.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

В случае если цена на электрическую энергию в указанном договоре рассчитывается с использованием данных, полученных по результатам расчета фактических обязательств (требований) за расчетный период в неценовых зонах, и результаты расчетов свидетельствуют о том, что такая цена превышает указанную величину, при расчете стоимости электрической энергии по двустороннему договору применяется эта величина.

(Абзац дополнительно включен с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

Организация коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка определяет объем электрической энергии, фактически реализованной по договорам, заключенным в соответствии с настоящим пунктом, после определения фактического объема электрической энергии, произведенной (потребленной) сторонами договора за соответствующий расчетный период.

Под указанными в настоящем пункте объемами, не учтенными в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, понимаются объемы потребления (производства) электрической энергии, которые участник (участники) оптового рынка и федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов не могли спрогнозировать по независящим от них причинам при формировании прогнозного баланса на соответствующий период регулирования.

При этом объемы электрической энергии в размере отклонений от объемов электрической энергии, поставляемой по двусторонним договорам купли-продажи в соответствии с настоящим пунктом, участники покупают (продают) на оптовом рынке в соответствии с настоящими Правилами.

Абзац дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

Двусторонний договор купли-продажи электрической энергии, заключенный в отношении квалифицированного генерирующего объекта, может содержать условие о передаче поставщиком - владельцем квалифицированного генерирующего объекта покупателю и (или) потребителю (потребителям) электрической энергии, в интересах которого покупатель осуществляет приобретение электрической энергии, атрибутов генерации, которые возникают по факту производства электрической энергии, поставленной по договору. К договорам, содержащим такое условие, применяются положения, предусмотренные пунктами 75_1, 77 и 167 настоящих Правил в отношении свободных договоров с передачей атрибутов генерации.
(Абзац дополнительно включен с 1 февраля 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 года N 2359)

180. Пункт утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

181. Размер стоимости электрической энергии в размере отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территории неценовой зоны оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления) определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с применением коэффициентов, учитывающих причины (основания) возникновения отклонения.
(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 декабря 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1496. - См. предыдущую редакцию)

В случае если отклонения произошли по внешней инициативе, используются коэффициенты, применение которых при расчете стоимости объемов электрической энергии в части соответствующих отклонений увеличивает требования (уменьшает обязательства) участников оптового рынка по сравнению с размерами требований (обязательств) по оплате электрической энергии, которые были бы определены в условиях, когда объемы, равные указанным объемам фактического производства (потребления) электрической энергии, сформированы в порядке, предусмотренном настоящими Правилами для формирования объемов планового почасового производства (потребления).

В случае если отклонения произошли по инициативе участников оптового рынка, используются коэффициенты, применение которых при расчете стоимости объемов электрической энергии в части соответствующих отклонений уменьшает требования (увеличивает обязательства) участников оптового рынка по сравнению с размерами требований (обязательств) по оплате электрической энергии, которые были бы определены в условиях, когда объемы, равные указанным объемам фактического производства (потребления) электрической энергии, сформированы в порядке, предусмотренном настоящими Правилами для формирования объемов планового почасового производства (потребления). Указанные коэффициенты рассчитываются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка таким образом, чтобы по итогам расчетного периода совокупное уменьшение требований (увеличение обязательств) по отклонениям, которые произошли по инициативе участников оптового рынка, равнялось совокупному увеличению требований (уменьшению обязательств) по отклонениям, которые произошли по внешней инициативе.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 декабря 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 года N 1496. - См. предыдущую редакцию)

По результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии, а также стоимости отклонений определяются предварительные обязательства (требования) участников оптового рынка, функционирующих на территории неценовой зоны оптового рынка.

В случае если сумма объемов обязательств участников оптового рынка, предварительно рассчитанных по итогам расчетного периода в неценовой зоне оптового рынка, отличается от сумм предварительно рассчитанных объемов требований в этой неценовой зоне, разница между указанными суммами учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

182. Итоговая за расчетный период стоимость электрической энергии определяется для участника оптового рынка, функционирующего на территории неценовой зоны оптового рынка, как предварительно рассчитанный объем обязательства (требования), скорректированный на распределенную в соответствии с пунктом 181 настоящих Правил часть разницы между суммой предварительно рассчитанных объемов обязательств и суммой предварительно рассчитанных объемов требований на соответствующей территории.

182_1. Коэффициент снижения для месяца соответствующего года в отношении расположенных на территории Калининградской области генерирующих объектов, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р ($K^{сниж}_{y,m}$), определяется коммерческим оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$K^{сниж}_{y,m} = \min\left(1; \max\left(\frac{p^{мощн,нас}_{y,m} \times I^{мощн}_{y,m} + Ц^{мощн_{предел}}_{y,m} \times N^{ненас\ беззкп}_{y,m} + Ц^{мощн_{предел}}_{y,m} \times N^{эксп}_{y,m} - S^{мощ_проч}_{y,m}}{S^{мощ}_{y,m} - S^{мощ_проч}_{y,m}}; 0\right)\right),$$

где:

y - текущий год;

m - месяц соответствующего года;

$p^{мощн,нас}_{y,m}$ - объем потребления мощности, определенный в прогнозном балансе для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Калининградской области на соответствующий месяц текущего года, МВт;

$I^{мощн}_{y,m}$ - индикативная цена на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для соответствующего месяца текущего года, рублей/МВт в месяц;

$Ц^{мощн_{предел}}_{y,m}$ - предельная цена покупки мощности, определяемая по формуле, указанной в абзаце четырнадцатом настоящего пункта, рублей/МВт в месяц;

$N^{ненас\ беззкп}_{y,m}$ - объем фактического пикового потребления покупателей, расположенных на

территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), уменьшенный на сумму объема мощности, определенного для покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей за соответствующий месяц текущего года, МВт;

$N^{эксп}_{у,m}$ - объем потребления мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, определяемый как максимальное значения из 2 величин - объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 6 календарных месяцев значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки, МВт;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 24 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2023 года N 62. - См. предыдущую редакцию)

$S^{мощ_проч}_{у,m}$ - совокупная стоимость мощности, поставленной с использованием генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, подлежащей оплате поставщикам мощности за соответствующий месяц текущего года (за исключением мощности, поставленной с использованием генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, подлежащей оплате субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р), рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рублей;

$S^{мощ}_{у,m}$ - совокупная стоимость мощности, поставленной с использованием генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, подлежащей оплате за соответствующий месяц текущего года, рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка без учета коэффициента снижения, рублей.

Предельная цена покупки мощности ($Ц^{мощн_{предел}}_{у,m}$) определяется по формуле:

$$Ц^{мощн_{предел}}_{у,m} = \frac{1_у \times Т^{одност}_{у-1,m} \times V^{ненас\ беззкап}_{у,m} - S^{ээ_ненас\ беззкап}_{у,m}}{N^{ненас\ беззкап}_{у,m}},$$

где:

1У - коэффициент роста, принимающий значение 1,1 в 2018 году. В последующих годах определяется по формуле, указанной в пункте 182_2 настоящих Правил;

у-1 - предыдущий год;

$Т^{одност}_{у-1,m}$ - цена на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка, функционирующих на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), в одноставочном выражении, рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение суммарной стоимости электрической энергии и мощности, определенной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка за предыдущий год, исходя из фактических объемов покупки электрической энергии и мощности покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), уменьшенных на объемы потребления электрической энергии и мощности, определенные в прогнозном балансе для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Калининградской области, к суммарному за предыдущий год фактическому объему покупки электрической энергии покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), уменьшенному на сумму объемов потребления электрической энергии, определенных в прогнозном балансе для

населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Калининградской области, на предыдущий год, рублей/МВт·ч;

$V^{\text{ненас}}_{\text{y,m}\,\text{беззап}}$ - объем покупки электрической энергии покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), за исключением объема покупки электрической энергии для поставки населению и приравненных к нему категорий потребителей для соответствующего месяца текущего года, МВт·ч;

$S^{\text{ээ_ненас}}_{\text{y,m}\,\text{беззап}}$ - совокупная стоимость электрической энергии, подлежащая оплате покупателями оптового рынка в неценовой зоне Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), за исключением стоимости объемов покупки электрической энергии для поставки населению и приравненных к нему категорий потребителей, рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для соответствующего месяца текущего года, рублей.

(Пункт дополнительно включен с 30 октября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 года N 1116; в редакции, введенной в действие с 31 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2021 года N 1231. - См. предыдущую редакцию)

182_2. Коэффициент роста начиная с 2019 года (l_{y}) определяется по формуле:

$$l_{\text{y}} = \max\left(\frac{\sum_{\text{i}=1}^{12}\left(V^{\text{ненас}}_{\text{y,i}\,\text{беззап}} \times I^{\text{ээ}}_{\text{y,i}} + P^{\text{ненас}}_{\text{y,i}\,\text{беззап}} \times I^{\text{мощность}}_{\text{y,i}}\right) / \sum_{\text{i}=1}^{12} V^{\text{ненас}}_{\text{y,i}\,\text{беззап}}}{\sum_{\text{i}=1}^{12}\left(V^{\text{ненас}}_{\text{y}-1,\text{i}\,\text{беззап}} \times I^{\text{ээ}}_{\text{y}-1,\text{i}} + P^{\text{ненас}}_{\text{y}-1,\text{i}\,\text{беззап}} \times I^{\text{мощность}}_{\text{y}-1,\text{i}}\right) / \sum_{\text{i}=1}^{12} V^{\text{ненас}}_{\text{y}-1,\text{i}\,\text{беззап}}}; ИПЦ_{\text{y}-1}\right),$$

где:

$V^{\text{ненас}}_{\text{y,i}\,\text{беззап}}$ - определенный в соответствии с прогнозным балансом совокупный объем потребления электрической энергии покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области, за исключением объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей и объемов перетоков электрической энергии в энергосистемы иностранных государств за i-й месяц текущего года, МВт·ч;

$I^{\text{ээ}}_{\text{y,i}}$ - индикативная цена на электрическую энергию, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для i-го месяца текущего года, рублей/МВт·ч;

$P^{\text{ненас}}_{\text{y,i}\,\text{беззап}}$ - определенный в соответствии с прогнозным балансом суммарный объем потребления мощности на территории Калининградской области, за исключением объема потребления мощности, определенного для населения и приравненным к нему категориям потребителей и объемов перетоков мощности в энергосистемы иностранных государств за i-й месяц текущего года, МВт;

$I^{\text{мощность}}_{\text{y,i}}$ - индикативная цена на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для i-го месяца текущего года, рублей/МВт в месяц;

$V^{\text{ненас}}_{\text{y}-1,\text{i}\,\text{беззап}}$ - определенный в соответствии с прогнозным балансом совокупный объем потребления электрической энергии покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области, за исключением объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей и объемов перетоков

электрической энергии в энергосистемы иностранных государств за i-й месяц предыдущего года, МВт·ч;

$I^{ээ}_{у-1,i}$ - индикативная цена на электрическую энергию, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для i-го месяца предыдущего года, рублей/МВт·ч;

$P^{ненас\ беззкп}_{у-1,i}$ - определенный в соответствии с прогнозным балансом суммарный объем потребления мощности на территории Калининградской области, за исключением объема потребления мощности, определенного для населения и приравненным к нему категориям потребителей и объемов перетоков мощности в энергосистемы иностранных государств за i-й месяц предыдущего года, МВт;

$I^{мощность}_{у-1,i}$ - индикативная цена на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для i-го месяца предыдущего года, рублей/МВт в месяц;

$ИПЦ_{у-1}$ - индекс потребительских цен в декабре предыдущего года по отношению к декабрю года, предшествующего прошлому году, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

(Пункт дополнительно включен с 31 декабря 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2017 года N 1707; в редакции, введенной в действие с 31 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2021 года N 1231. - См. предыдущую редакцию)

182_3. Пункт дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

182_4. Пункт дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

182_5. Пункт дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

182_6. Пункт дополнительно включен с 7 декабря 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 ноября 2021 года N 2025; утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

XIV. Формирование ценовых параметров, складывающихся по результатам торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке и используемых гарантирующими поставщиками в своей деятельности

183. Организация коммерческой инфраструктуры в отношении группы (групп) точек поставки каждого гарантирующего поставщика - участника оптового рынка, приобретающего электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке с целью реализации на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяет в соответствии с настоящими Правилами, Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской

Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1179 "Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)" (далее - Правила определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцированных по ценовым категориям:

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующего расчетного периода по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующего расчетного периода по результатам конкурентных отборов на сутки вперед;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

средневзвешенная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

Значения показателей, используемых для расчета указанных составляющих предельных

уровней нерегулируемых цен, определяются и учитываются в расчете составляющих предельных уровней нерегулируемых цен коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 2 марта 2021 года N 299. - См. предыдущую редакцию)

184. Пункт утратил силу с 12 июня 2012 года - постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию.

185. Пункт утратил силу с 12 июня 2012 года - постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию.

186. Пункт утратил силу с 12 июня 2012 года - постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию.

187. Пункт утратил силу с 12 июня 2012 года - постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию.

188. Пункт утратил силу с 12 июня 2012 года - постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию.

189. Пункт утратил силу с 12 июня 2012 года - постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию.

190. Пункт утратил силу с 12 июня 2012 года - постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию.

191. Пункт утратил силу с 12 июня 2012 года - постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию.

192. Организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитываются и подлежат опубликованию на ее официальном сайте в сети Интернет в течение 10 дней после окончания соответствующего расчетного периода, за исключением первого полугодия 2012 года, для которого сроки публикации устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, следующие величины, определяемые в отношении группы точек поставки каждого гарантирующего поставщика (а в случае, если гарантирующий поставщик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки в пределах одного субъекта Российской Федерации, - по совокупности указанных групп точек поставки):

составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, указанные в пункте 183 настоящих Правил;

фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, определяемый в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность);

максимальный час фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъектов Российской Федерации;

цены и объемы электрической энергии каждого свободного договора купли-продажи электрической энергии, зарегистрированного гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в

отношении его зоны деятельности;

величина корректировки составляющей предельного уровня нерегулируемых цен при учете свободного договора купли-продажи электрической энергии, определяемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

расчетная стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка.
(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

Указанные в настоящем пункте величины рассчитываются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка исходя из данных, которыми она располагает на момент расчета.
(Пункт в редакции, введенной в действие с 12 июня 2012 года постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442. - См. предыдущую редакцию)

193. Организация коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении группы (групп) точек поставки каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) - участника оптового рынка, приобретающего электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке с целью реализации на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, определяет в соответствии с настоящими Правилами, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующие составляющие регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка (далее - конечные регулируемые цены), дифференцированных по ценовым категориям:

1) плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

2) средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении расчетного периода;

3) средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная в отношении расчетного периода;

4) дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток расчетного периода;

5) дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа расчетного периода;

6) дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении поставляемого в час расчетного периода объема электрической энергии;

7) дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час расчетного периода;

8) дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений

фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час расчетного периода;

9) приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода;

10) средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении расчетного периода;

(Подпункт дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 2 марта 2021 года N 299)

11) дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток расчетного периода, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении зоны суток расчетного периода.

(Подпункт дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 2 марта 2021 года N 299)

(Пункт 193 в редакции, введенной в действие с 1 июля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433. - См. предыдущую редакцию)

193_1. Значения показателей, используемых для расчета указанных в пункте 193 настоящих Правил составляющих конечных регулируемых цен, определяются и учитываются в расчете составляющих конечных регулируемых цен организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если гарантирующий поставщик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке исходя из границ зоны его деятельности в качестве гарантирующего поставщика в пределах одного субъекта Российской Федерации, то указанные в пункте 193 настоящих Правил составляющие конечных регулируемых цен определяются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка по совокупности указанных групп точек поставки в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Пункт дополнительно включен с 1 июля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433)

193_2. Организация коммерческой инфраструктуры оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитывает и опубликовывает на своем официальном сайте в сети Интернет в течение 14 дней после окончания соответствующего расчетного периода следующие величины, определяемые в отношении группы точек поставки каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) (а в случае, если гарантирующий поставщик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки в пределах одного субъекта Российской Федерации, - по совокупности указанных групп точек поставки):

1) составляющие конечных регулируемых цен, указанные в пункте 193 настоящих Правил;

2) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

3) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

4) коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода,

определяемый в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;

5) максимальный час фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъектов Российской Федерации.

(Пункт дополнительно включен с 1 июля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433)

193_3. Указанные в пункте 193_2 настоящих Правил величины рассчитываются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка исходя из данных, которыми она располагает на день расчета.

(Пункт дополнительно включен с 1 июля 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года N 433)

XV. Правила проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

(Раздел дополнительно включен с 11 июня 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года N 449; наименование в редакции, введенной в действие с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240. - См. предыдущую редакцию)

194. Цель проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, состоит в определении проектов, в отношении которых будут заключены договоры, предусмотренные подпунктом 14 пункта 4 настоящих Правил.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240. - См. предыдущую редакцию)

195. Конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводится отдельно для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии, с учетом особенностей, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в целях отбора проектов подразделяются на следующие виды:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240. - См. предыдущую редакцию)

1) генерирующий объект, функционирующий на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца (далее - генерирующий объект солнечной генерации);

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

2) генерирующий объект, функционирующий на основе использования энергии ветра (далее - генерирующий объект ветровой генерации);

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

3) генерирующий объект - электростанция установленной мощностью менее 50 МВт, функционирующая на основе использования энергии потоков воды, или технологически обособленный генерирующий объект установленной мощностью менее 50 МВт, соответствующий требованиям, установленным абзацем вторым пункта 198 настоящих Правил, функционирующий на основе использования энергии потоков воды, при условии, что суммарная установленная мощность всех введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, относящихся к одному напорному фронту (совокупности гидротехнических сооружений, создающих подъем уровня воды вследствие преграждения или стеснения русла водотока), к которому относится указанная электростанция или указанный технологически обособленный генерирующий объект, составляет менее 50 МВт, за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электростанциях (далее - генерирующий объект гидрогенерации);

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 15 февраля 2020 года постановлением

Правительства Российской Федерации от 3 февраля 2020 года N 76; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

4) генерирующий объект - электростанция, функционирующая на основе использования отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (далее - генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления).

(Подпункт дополнительно включен с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240)

195_1. Конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1-3 пункта 195 настоящих Правил, осуществляется в соответствии с пунктами 196-214 настоящих Правил.

Конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 4 пункта 195 настоящих Правил, осуществляется в соответствии с пунктами 248-263 настоящих Правил.

(Пункт дополнительно включен с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240)

196. Ежегодно (за исключением 2022 года) коммерческим оператором оптового рынка осуществляется единый для ценовых зон оптового рынка конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1-3 пункта 195 настоящих Правил (далее в настоящем разделе соответственно - проекты, отбор). В 2015 году такой отбор должен быть завершен до 30 декабря. Отбор проектов должен завершаться не позднее 30 июня (в 2020 году - не позднее 20 декабря, в 2021 году - не позднее 4 сентября, в 2023 году - не позднее 1 мая, в 2024 году - не позднее 20 декабря), за исключением случаев, предусмотренных пунктом 203 настоящих Правил. По результатам отбора проектов, проведенного до 1 января 2021 г., заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием даты начала поставки мощности, соответствующей предполагаемой дате начала поставки мощности, определяемой в соответствии с пунктом 204 настоящих Правил:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 23 мая 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 мая 2015 года N 458 (с изменениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2015 года N 508); в редакции, введенной в действие с 26 октября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2015 года N 1138; в редакции, введенной в действие с 12 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 ноября 2015 года N 1210; в редакции, введенной в действие с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240; в редакции, введенной в действие с 3 апреля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 года N 398; в редакции, введенной в действие с 11 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 марта 2020 года N 257; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328; в редакции, введенной в действие с 10 марта 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 марта 2022 года N 338; в редакции, введенной в действие с 9 июня 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 июня 2022 года N 999; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2023 года N 2389. - См. предыдущую редакцию)

1) в календарном году, следующем за календарным годом проведения отбора проектов;

2) в календарном году, наступающем через 1 календарный год после года проведения отбора проектов;

3) в календарном году, наступающем через 2 календарных года после года проведения отбора проектов;

4) в календарном году, наступающем через 3 календарных года после года проведения отбора проектов;

5) в календарном году, наступающем через 4 календарных года после года проведения отбора проектов.

(Подпункт дополнительно включен с 21 апреля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 апреля 2017 года N 432)

196_1. Начиная с 2021 года отборы проектов проводятся отдельно в отношении каждого из видов генерирующих объектов, указанных в подпунктах 1-3 пункта 195 настоящих Правил, с датами начала поставки мощности генерирующих объектов, отобранных по их итогам, в период с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2035 г. В 2022 году отборы проектов не проводятся.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 9 июня 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 июня 2022 года N 999. - См. предыдущую редакцию)

Отборы проектов по строительству генерирующих объектов, указанных в подпункте 1 пункта 195 настоящих Правил, проводятся на каждый год из числа 5 календарных лет, следующих за годом, в котором проводится отбор, и входящих в период с 2023 по 2035 год.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 9 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2021 года N 1071; в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2023 года N 164. - См. предыдущую редакцию)

Отборы проектов по строительству генерирующих объектов, указанных в подпункте 2 пункта 195 настоящих Правил, проводятся на каждый год из числа 6 календарных лет, следующих за годом, в котором проводится отбор, и входящих в период с 2025 по 2035 год.

Отборы проектов по строительству генерирующих объектов, указанных в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил, проводятся на каждый год из числа 7 календарных лет, следующих за годом, в котором проводится отбор, и входящих в период с 2025 по 2035 год.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

По результатам каждого из отборов проектов в отношении отобранных проектов (генерирующих объектов) заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с датой начала поставки мощности, соответствующей предполагаемой дате начала поставки мощности, определяемой в соответствии с пунктом 204_1 настоящих Правил.

(Пункт дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

196_2. По решению Правительства Российской Федерации, принимаемому на основании предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики, проводится дополнительный конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - дополнительный отбор проектов), в отношении территорий, отнесенных к территориям технологически необходимой генерации в соответствии с последней утвержденной схемой и программой развития электроэнергетических систем России. Такое предложение формируется на основании заключения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, составляемого на основе полученного от системного оператора перечня и описания территорий, отнесенных к территориям технологически необходимой генерации в соответствии с последней утвержденной схемой и программой развития электроэнергетических систем России. При принятии указанного решения Правительство Российской Федерации определяет территории, календарные годы и виды генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, из числа предусмотренных в подпунктах 1-3 пункта 195 настоящих Правил, в отношении которых проводится дополнительный отбор проектов, с

указанием отдельных величин, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 200 настоящих Правил, и сроки его проведения.

Для целей организации и проведения дополнительного отбора проектов положения, предусмотренные настоящим разделом для отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., применяются с учетом решения Правительства Российской Федерации и особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Размер средств поддержки использования возобновляемых источников энергии для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных подпунктами 1-3 пункта 195 настоящих Правил, для единого для ценовых зон отбора проектов и дополнительного отбора проектов определяется отдельно.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

Покупка мощности генерирующих объектов, отобранных по итогам дополнительного отбора проектов, осуществляется по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, участниками оптового рынка первой и второй ценовых зон оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504)

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 4 февраля 2025 года N 99)

197. К участию в отборе проектов допускаются участники оптового рынка, зарегистрировавшие условную группу точек поставки на оптовом рынке в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам отбора проектов, а также выполнившие требования, необходимые для допуска к участию в отборе проектов, установленные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

К участию в отборе проектов не допускаются следующие участники оптового рынка:

организация, являвшаяся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, которые до 1-го числа месяца, на который приходится дата начала срока подачи заявок на участие в текущем отборе проектов, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым, семнадцатым и двадцать шестым пункта 120_1 настоящих Правил, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям с 1 апреля 2022 г. по 1 января 2023 г., и договоров, прекративших действие в связи с отказом от поставки мощности в соответствии с пунктом 214_3 настоящих Правил;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 года N 912; в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2023 года N 164; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2025 года N 1704. - См. предыдущую редакцию)

организация, созданная в результате реорганизации организации, указанной в абзаце третьем настоящего пункта;

организация, права и обязанности которой по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, были переданы организации, указанной в абзаце третьем настоящего пункта;

организация, в которой доля прямого и (или) косвенного участия организации, указанной в абзаце третьем настоящего пункта, составляет более 50 процентов;

организация, которая прямо и (или) косвенно участвует в организации, указанной в абзаце третьем настоящего пункта, и доля такого участия составляет более 25 процентов;

организация, в состав органов управления которой входят физические лица или их близкие родственники, ранее занимавшие или занимающие должности в органах управления организации, указанной в абзаце третьем настоящего пункта;

организация, в которой доля прямого и (или) косвенного участия физических лиц, указанных в абзаце восьмом настоящего пункта, составляет более 25 процентов;

организация, в которой физическое лицо, входящее в состав органов управления этой организации, подчиняется по должностному положению физическим лицам, указанным в абзаце восьмом настоящего пункта;

организация, в отношении которой установлена недостоверность предусмотренных подпунктом 12 пункта 204 настоящих Правил заверений, указанных в заявке.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 21 апреля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 апреля 2017 года N 432; в редакции, введенной в действие с 10 октября 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 сентября 2018 года N 1145. - См. предыдущую редакцию)

198. На отбор проектов может быть заявлен только проект по строительству на территориях ценовых зон оптового рынка генерирующего объекта, представляющего собой электростанцию или иной технологически обособленный для процесса производства электроэнергии объект генерации, прошедшего установленную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности. Не допускается участие в отборе проектов генерирующего объекта, отобранного по результатам проведенного ранее конкурентного отбора мощности или отбора проектов.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

Технологически обособленным для процесса производства электроэнергии генерирующим объектом, указанным в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил, исключительно в целях реализации мощности по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, признается генерирующий объект, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка подтверждается, что строительство такого генерирующего объекта предусмотрено проектной документацией, подготовленной исключительно в отношении указанного генерирующего объекта, и который аттестован системным оператором в порядке, определенном настоящими Правилами, в качестве отдельного генерирующего объекта.

(Абзац дополнительно включен с 15 февраля 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 февраля 2020 года N 76)

199. Действие настоящего пункта распространяется только на отборы проектов, проводимые до 1 января 2021 г.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

Для каждого года, с которого будет осуществляться поставка мощности по результатам текущего отбора проектов, и по каждому виду генерирующих объектов, предусмотренному подпунктами 1-3 пункта 195 настоящих Правил, определяется совокупный объем установленной мощности генерирующих объектов, который требуется отобрать в ходе текущего отбора проектов для поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым в отношении генерирующих объектов соответствующего вида, период поставки мощности по которым начинается в соответствующем году (далее - плановый объем необходимой к отбору мощности).

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

Плановый объем необходимой для отбора мощности для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, предусмотренного подпунктами 1-3 пункта 195 настоящих Правил, определяется как максимальное значение из нуля и разности между целевым показателем величины объемов ввода установленной мощности

генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, относящихся к соответствующему виду, в ценовых зонах оптового рынка, установленным Правительством Российской Федерации на соответствующий год для генерирующих объектов соответствующего вида для реализации механизма стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке путем продажи мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и определяемым в соответствии с настоящим пунктом объемом установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, ввод которых был запланирован на соответствующий год. Объем установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, ввод которых был запланирован на соответствующий год, равен сумме объемов установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка мощности которых на оптовый рынок согласно предполагаемым датам начала поставки мощности, указанным в заявках, в соответствии с которыми были отобраны эти генерирующие объекты, должна начаться в соответствующем году по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1-3 пункта 195 настоящих Правил, действующим на 1-е число месяца, в котором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляется предусмотренное пунктом 202 настоящих Правил опубликование информации для проведения текущего отбора проектов. Если предусмотренное абзацем вторым пункта 214 настоящих Правил право на замену проекта реализовано поставщиком мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1-3 пункта 195 настоящих Правил, в отношении проекта по строительству генерирующего объекта соответствующего вида, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка мощности которого на оптовый рынок согласно предполагаемой дате начала поставки мощности, указанной в заявке, в соответствии с которой был отобран этот генерирующий объект, должна была начаться в соответствующем году, то объем установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, ввод которых был запланирован на соответствующий год, увеличивается на сумму объемов установленной мощности генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено проектами, заменившими указанный проект, заключенные в отношении которых договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, действуют на 1-е число месяца, в котором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляется предусмотренное пунктом 202 настоящих Правил опубликование информации для проведения текущего отбора проектов.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 июня 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 мая 2017 года N 622. - См. предыдущую редакцию)

При проведении текущего отбора проектов в календарном году X при определении плановых объемов необходимой к отбору мощности учитывается длительность инвестиционного цикла для соответствующего вида генерирующих объектов. Длительность инвестиционного цикла принимается равной:

1 - для генерирующих объектов солнечной генерации;

3 - для генерирующих объектов ветровой генерации;

5 - для генерирующих объектов гидрогенерации.

Плановый объем необходимой к отбору мощности соответствующего вида генерирующих объектов в отношении календарного года X+k (где k - минимальное значение из длительности инвестиционного цикла, определяемой для вида генерирующих объектов в соответствии с настоящим пунктом, и измеряемой в годах разности 2024 года и года X) увеличивается на величину, равную максимальному значению из нуля и дополнительного объема мощности (ДОМ), который определяется по следующей формуле:

$$ДОМ = \sum_{i=2014}^{X}(ЦПВ_i - УМ_i^{ДПМ}) - ПревМ,$$

где:

i - индекс суммирования, отражающий календарный номер года (с 2014 года до года X включительно);

$ЦПВ_i$ - целевой показатель величины объемов ввода установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, соответствующего вида в ценовых зонах оптового рынка, установленный Правительством Российской Федерации на i-й год;

$УМ_i^{ДПМ}$ - определяемый в соответствии с настоящим пунктом объем установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, ввод которых был запланирован на i-й год;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 июня 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 мая 2017 года N 622. - См. предыдущую редакцию)

ПревМ - расчетная величина превышения отобранных объемов над плановыми, определяемая в соответствии с настоящим пунктом.

Расчетная величина превышения отобранных объемов над плановыми для генерирующих объектов солнечной генерации принимается равной 0, для генерирующих объектов ветровой генерации и гидрогенерации определяется по следующей формуле:

$$ПревМ = \sum_{j=X+1}^{X+k-1} ПревМ_j,$$

j - индекс суммирования, отражающий календарный номер года (с года X+1 до года X+k-1 включительно);

$ПревМ_j$ - максимальное значение из нуля и разности определяемого в соответствии с настоящим пунктом объема установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, ввод которых был запланирован на j-й год, и установленного Правительством Российской Федерации на j-й год целевого показателя величины объемов ввода установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, соответствующего вида в ценовых зонах оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 июня 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 мая 2017 года N 622. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 21 апреля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 апреля 2017 года N 432. - См. предыдущую редакцию)

200. При отборе проектов, проводимом до 1 января 2021 г., в порядке, предусмотренном настоящими Правилами, учитываются плановые капитальные затраты в отношении соответствующего генерирующего объекта, включающие плановые затраты на оплату услуг по технологическому присоединению указанного генерирующего объекта к электрическим сетям.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

Правительством Российской Федерации устанавливаются базовые предельные величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 195 настоящих Правил, для каждого календарного года, до 2024 года включительно. Ежегодно федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики направляет в Правительство Российской Федерации информацию об изменениях средних по отрасли капитальных затрат в отношении каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 195 настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 ноября 2015 года N 1210; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

Для проведения после 1 января 2021 г. отборов проектов на 2023-2035 годы Правительством Российской Федерации для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных подпунктами 1-3 пункта 195 настоящих Правил, для каждого календарного года, с 2023 года по 2035 год, устанавливаются:

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

базовая предельная величина годового объема поддержки (в ценах 2021 года) использования возобновляемых источников энергии генерирующими объектами, проекты по строительству которых будут отобраны по итогам проводимых после 1 января 2021 г. конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

базовая предельная величина показателя эффективности генерирующего объекта;

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

максимальное технологически достижимое значение коэффициента использования установленной мощности.

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

В отношении каждого года из числа лет, на которые осуществляется отбор проектов, проводимый после 1 января 2021 г., в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяются:

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

для каждой ценовой зоны оптового рынка - расчетные величины, отражающие среднее значение цен продажи электрической энергии, определенных по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в этой ценовой зоне оптового рынка, за 12-месячный период, заканчивающийся месяцем, предшествующим месяцу, в котором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляется предусмотренное пунктом 202_1 настоящих Правил опубликование информации для проведения этого отбора проектов (далее в настоящем разделе - средняя цена электрической энергии);

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

размер средств поддержки использования возобновляемых источников энергии для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных подпунктами 1-3 пункта 195 настоящих Правил, равный определенной в отношении этих года и вида генерирующих объектов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, предельной величине годового объема поддержки использования возобновляемых источников энергии, уменьшенной на часть предельной величины годового объема поддержки использования возобновляемых источников энергии, выбранную на ранее проведенных отборах.

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

Часть предельной величины годового объема поддержки использования возобновляемых источников энергии, выбранная на ранее проведенных отборах, рассчитывается для соответствующего года и для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных подпунктами 1-3 пункта 195 настоящих Правил, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как сумма произведений следующих величин, определенных для

всех генерирующих объектов соответствующего вида, проекты по строительству которых были отобраны по итогам ранее проведенных отборов на соответствующий год, заключенные в отношении которых договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, действуют на 1-е число месяца, в котором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляется предусмотренное пунктом 202_1 настоящих Правил опубликование информации для проведения текущего отбора проектов:

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

планового годового объема производства электрической энергии, указанного в заключенных в отношении этого объекта договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

разности проиндексированной величины показателя эффективности генерирующего объекта, указанной в заключенных в отношении этого генерирующего объекта договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и средней цены электрической энергии, определенной в соответствии с настоящим пунктом для ценовой зоны, к которой отнесена территория, указанная в этих договорах в качестве планируемого местонахождения генерирующего объекта.

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

Показатель эффективности генерирующего объекта индексируется с 1 января года, в котором проводился отбор проектов, по итогам которого отобран данный генерирующий объект, до 1 января года, в котором проводится текущий отбор проектов. Указанная индексация осуществляется в соответствии со значениями индексов потребительских цен, определяемыми и публикуемыми федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

201. Правительством Российской Федерации устанавливаются целевые показатели степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии (далее - целевые показатели локализации) для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 195 настоящих Правил, для каждого календарного года до 2035 года включительно, а также целевые показатели экспорта промышленной продукции (основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования (включая материалы, сырье и комплектующие) для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств (далее - целевой показатель экспорта), для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных подпунктами 1-3 пункта 195 настоящих Правил, для каждого календарного года, с 2025 по 2035 год.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

202. Для отборов проектов, проводимых до 1 января 2021 г., в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не менее чем за 90 дней (не менее чем за 30 дней - для отбора проектов, проводимого в 2020 году) до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, коммерческий оператор на официальном сайте в сети Интернет в отношении каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 195 настоящих Правил, и каждого года, в котором предполагается начало поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов, публикует следующую информацию:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 26 октября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2015 года N 1138; в редакции, введенной в

действие с 1 сентября 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

1) базовая предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 12 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 ноября 2015 года N 1210. - См. предыдущую редакцию)

2) плановый объем необходимой к отбору мощности;

3) целевые показатели локализации;

4) требования, предусмотренные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, к содержанию заявок на участие в отборе проектов, а также способы их представления в целях участия в отборе проектов и период их представления, длительность которого не может быть менее 10 рабочих дней;

5) иные сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения отбора проектов в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

202_1. Для отборов проектов, проводимых после 1 января 2021 г., в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не менее чем за 90 дней (не менее чем за 60 дней - для отбора проектов, проводимого в 2023 году) до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, коммерческий оператор оптового рынка на официальном сайте в сети Интернет в отношении каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных подпунктами 1-3 пункта 195 настоящих Правил, и каждого года, в котором предполагается начало поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов, публикует следующую информацию:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 9 июня 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 июня 2022 года N 999. - См. предыдущую редакцию)

1) целевой показатель локализации;

2) целевой показатель экспорта (публикуется только при проведении отборов проектов на годы, входящие в период с 2025 по 2035 год);

3) требования, предусмотренные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, к содержанию заявок на участие в отборе проектов, а также способы их представления в целях участия в отборе проектов и период их представления, длительность которого не может быть менее 10 рабочих дней, если иная длительность периода представления заявок не установлена договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом положений пункта 205_1 настоящих Правил;

4) размер средств поддержки использования возобновляемых источников энергии, определенный в соответствии с пунктом 200 настоящих Правил;

5) предельная величина показателя эффективности, определенная исходя из базовой предельной величины показателя эффективности в порядке, установленном Правительством Российской Федерации;

6) максимальное технологически достижимое значение коэффициента использования установленной мощности;

7) средние цены электрической энергии, определенные в соответствии с пунктом 200 настоящих Правил;

8) виды генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с решением

Правительства Российской Федерации отбор проектов будет проводиться с учетом положений пункта 205_1 настоящих Правил;

9) иные сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения отбора проектов в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Пункт дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

203. Информация, опубликованная в соответствии с подпунктом 4 пункта 202 и подпунктом 3 пункта 202_1 настоящих Правил, не подлежит пересмотру до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, за исключением случаев, предусмотренных настоящим пунктом.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

Дата окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом окончание срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может наступить позднее 10 июня календарного года проведения отбора проектов (позднее 1 декабря - для отбора, проводимого в 2020 году, позднее 14 августа - для отбора, проводимого в 2021 году, позднее 10 апреля - для отбора, проводимого в 2023 году, позднее 1 декабря - для отбора, проводимого в 2024 году), за исключением предусмотренных настоящим пунктом случаев. Дата начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов, проводимом в 2020 году, не может быть определена ранее 10 ноября 2020 г.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328; в редакции, введенной в действие с 10 марта 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 марта 2022 года N 338; в редакции, введенной в действие с 9 июня 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 1 июня 2022 года N 999; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2023 года N 2389. - См. предыдущую редакцию)

Если акты Правительства Российской Федерации, вступившие в силу после опубликования в соответствии с пунктом 202_1 настоящих Правил информации, предусматривают изменения значений опубликованных величин (в том числе в связи с изменением порядка их определения) и (или) требований, опубликованных в соответствии с подпунктом 3 пункта 202_1 настоящих Правил, либо устанавливают для проведения отбора проектов новые требования, значения величин и (или) порядок их определения, коммерческий оператор оптового рынка повторно публикует указанную в пункте 202_1 настоящих Правил информацию с указанием изменившихся и (или) новых требований, значений (в том числе определенных в соответствии с новым порядком) в течение 5 рабочих дней после вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации. Если указанные акты Правительства Российской Федерации вступили в силу менее чем за 45 дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, то определяется новая дата окончания подачи заявок на участие в отборе проектов, при этом она не может наступить ранее чем через 50 дней и позднее чем через 70 дней с даты вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации.

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169. - См. предыдущую редакцию)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 1 сентября 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 года N 1298. - См. предыдущую редакцию)

204. Участники оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов, проводимом до 1 января 2021 г., в течение срока подачи заявок на отбор проектов, установленного коммерческим оператором оптового рынка, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют коммерческому оператору оптового рынка заявки на участие в отборе проектов. Заявка на участие в указанном отборе проектов должна содержать следующую информацию:

1) предлагаемый способ и величина обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов;

2) данные о подавшем заявку участнике оптового рынка, состав, форма и сроки представления которых определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

3) наименование проекта;

4) наименование генерирующего объекта, строительство которого предусматривается проектом;

5) указание на условную группу точек поставки, зарегистрированную в отношении соответствующего генерирующего объекта в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

6) предполагаемые год и месяц начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов (предполагаемая дата начала поставки мощности определяется как 1-е число указанного в заявке месяца соответствующего года начала поставки мощности, указанного в заявке);

7) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта;

8) вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной пунктом 195 настоящих Правил;

9) указание на ценовую зону оптового рынка и субъект Российской Федерации, на территории которого планируется строительство генерирующего объекта (далее в настоящем разделе - планируемое местонахождение генерирующего объекта);
(Подпункт в редакции, введенной в действие с 16 мая 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2024 года N 561. - См. предыдущую редакцию)

10) плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, включающая плановую величину затрат на оплату услуг по технологическому присоединению 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта к электрическим сетям;

11) плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования.

12) заверение в том, что участник оптового рынка, подавший заявку, на дату подачи заявки не относится к организациям, указанным в абзацах третьем - десятом пункта 197 настоящих Правил.
(Пункт в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

204_1. Участники оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021, в течение срока подачи заявок на участие в отборе проектов, установленного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют коммерческому оператору оптового рынка заявки на участие в отборе проектов. Заявка на участие в указанном отборе проектов может быть подана организацией при условии заключения такой организацией всех необходимых для участия в отборе проектов договоров, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также при условии обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, в подтвержденном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка размере, составляющем не менее совокупного базового размера неустойки, определенного в соответствии с пунктом 120_1 настоящих Правил в отношении всех генерирующих объектов, в отношении которых данным участником поданы заявки на участие в соответствующем отборе проектов. Заявка на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021 г., должна содержать следующую информацию:

1) информация об участнике оптового рынка и генерирующем объекте, строительство которого предусмотрено проектом, включая:

данные о подавшем заявку участнике оптового рынка;

заверение в том, что участник оптового рынка, подавший заявку, на дату подачи заявки не относится к организациям, указанным в абзацах третьем - десятом пункта 197 настоящих Правил;

вид генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной пунктом 195 настоящих Правил;

указание на условную группу точек поставки, зарегистрированную в отношении соответствующего генерирующего объекта в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

указание на планируемое местонахождение генерирующего объекта;
(Абзац в редакции, введенной в действие с 16 мая 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2024 года N 561. - См. предыдущую редакцию)

предполагаемые год и месяц начала поставки мощности генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов (предполагаемая дата начала поставки мощности определяется как 1-е число указанного в заявке месяца соответствующего года начала поставки мощности, указанного в заявке);

2) информация о стоимостных показателях проекта, исходя из которых будет производиться расчет стоимости мощности, поставляемой по договорам, заключенным по итогам отбора проектов, включая:

требуемую сумму годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке;

показатель эффективности генерирующего объекта, определяемый как отношение требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, к плановому годовому объему производства электрической энергии;

плановый годовой объем производства электрической энергии;

3) информация об объемных показателях, исходя из которых будет определяться объем мощности, поставляемой по договорам, заключенным по итогам отбора проектов, включая плановый объем установленной мощности генерирующего объекта;

4) информация о допустимом изменении заявленных показателей при отборе проектов, включая предельный коэффициент допустимого снижения параметров проекта.
(Пункт дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)
205. Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут устанавливаться дополнительные требования к форме и содержанию заявки на участие в отборе проектов.

205_1. Для проведения отбора проектов в отношении предусмотренных пунктом 195 настоящих Правил видов генерирующих объектов, в отношении которых в соответствии с решением Правительства Российской Федерации отбор проектов проводится с учетом положений настоящего пункта, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка устанавливаются:

минимальная величина снижения показателя эффективности генерирующего объекта, указанного в поданной на втором этапе отбора проектов заявке на участие в отборе проектов, относительно значения данного показателя, указанного в предыдущей заявке, принятой в отношении этого генерирующего объекта;

условия продления периода подачи заявок на участие в отборе проектов в зависимости от подачи заявок на втором этапе отбора проектов в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и указанных в таких заявках значений показателя эффективности генерирующего объекта.

В целях проведения отбора проектов в отношении указанных в абзаце первом настоящего пункта видов генерирующих объектов договором о присоединении к торговой системе оптового рынка также могут устанавливаться особенности порядка подачи и проверки заявок на участие в отборе проектов, а также публикации в отношении этих заявок данных, предусмотренных пунктом 209 настоящих Правил, и иной предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка дополнительной информации, необходимой для проведения такого отбора.

(Пункт дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

206. Для проведения отбора проектов коммерческим оператором формируется перечень заявок на участие в отборе проектов, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, поданных в отношении генерирующих объектов, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, организациями, соответствующими требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении участников отбора проектов. К отбору проектов принимаются заявки, соответствующие в том числе следующим требованиям:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

1) указанная в заявке на участие в отборе проектов, проводимом до 1 января 2021 г., плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта не превышает соответствующей предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 12 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 ноября 2015 года N 1210; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

2) указанный в заявке на участие в отборе проектов плановый объем установленной мощности генерирующего объекта составляет не менее 5 МВт;

3) в заявке на участие в отборе проектов в отношении генерирующего объекта гидрогенерации указан следующий плановый объем установленной мощности генерирующего объекта:

менее 25 МВт - при проведении отбора проектов до 1 января 2021 г.;

менее 50 МВт - при проведении отбора проектов после 1 января 2021 г.

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

4) указанный в заявке на участие в отборе проектов, проводимом до 1 января 2021 г., плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования равен или превышает значение целевого показателя локализации для соответствующего вида генерирующих объектов и года, указанного в заявке на участие в отборе проектов в отношении генерирующего объекта в качестве предполагаемого года начала поставки мощности;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 12 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 ноября 2015 года N 1210; в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169. - См. предыдущую редакцию)

5) указанный в заявке на участие в отборе проектов, проводимом до 1 января 2021 г., способ обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, соответствует требованиям отбора проектов, и величина обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, подтвержденная в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, составляет не менее совокупного базового размера неустойки, определенного в соответствии с пунктом 120_1 настоящих Правил в отношении всех генерирующих объектов, в отношении которых данным участником поданы заявки на участие в соответствующем отборе проектов;

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением

Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

6) заключение организацией, представившей заявку на участие в отборе проектов, всех необходимых для участия в отборе проектов договоров, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

7) указанный в заявке на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021 г., показатель эффективности генерирующего объекта не превышает соответствующую предельную величину показателя эффективности и равен отношению указанных в заявке величин требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии;

(Подпункт дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

8) указанный в заявке на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021 г., плановый годовой объем производства электрической энергии не превышает произведение 8766, указанного в этой заявке планового объема установленной мощности и опубликованного в соответствии с пунктом 202_1 настоящих Правил максимального технологически достижимого значения коэффициента использования установленной мощности, установленного Правительством Российской Федерации для года, на который проводится отбор, для соответствующего вида генерирующих объектов;

(Подпункт дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

9) произведение указанных в заявке на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021 г., предельного коэффициента допустимого снижения объемных параметров и планового объема установленной мощности генерирующего объекта составляет не менее 5 МВт;

(Подпункт дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

10) в заявке на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021 г., указано предусмотренное подпунктом 1 пункта 204_1 настоящих Правил заверение.

(Подпункт дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

207. В случае несоответствия заявки на участие в отборе проектов, соответствующего генерирующего объекта или организации, подавшей заявку, предъявляемым требованиям соответствующий проект к отбору не допускается.

208. В отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, участником оптового рынка может быть подано несколько заявок на участие в отборе проектов.

Заявки на участие в отборе проектов, проводимом до 1 января 2021 г., поданные в отношении генерирующего объекта, могут отличаться только плановой величиной капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности. Заявки на участие в отборе проектов, проводимом после 1 января 2021 г., поданные в отношении генерирующего объекта, могут отличаться только значениями показателя эффективности генерирующего объекта и требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке. При этом значение соответствующей величины в каждой последующей заявке не может превышать значение, указанное в предыдущей заявке, поданной в отношении этого генерирующего объекта. При несоответствии заявки указанному требованию заявка не принимается.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

Если в отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, на отбор проектов участником оптового рынка подано несколько заявок на участие в отборе проектов, при проведении отбора учитывается заявка, являющаяся последней по времени подачи из заявок, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

209. В отношении каждой заявки на участие в отборе проектов, соответствующей требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, не позднее рабочего дня, следующего за днем подачи заявки, коммерческий оператор оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, публикует на официальном сайте в сети Интернет указанные в заявке:

при проведении отбора проектов до 1 января 2021 г. - вид соответствующего генерирующего объекта, плановый объем установленной мощности генерирующего объекта и плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;

при проведении отбора проектов после 1 января 2021 г. - предполагаемый год начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта, вид генерирующего объекта, показатель эффективности генерирующего объекта и требуемую сумму годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, а также иную информацию, предусмотренную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с пунктом 205_1 настоящих Правил.

Указанные данные публикуются обезличенно (без указания наименования и иных параметров проекта).

(Пункт в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

210. Отбор проектов проводится в 2 этапа.

На первом этапе участники оптового рынка подают заявки на участие в отборе проектов в течение 5 рабочих дней. В течение одного рабочего дня с даты окончания подачи заявок на первый этап отбора проектов коммерческий оператор оптового рынка формирует перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа. В указанный перечень включаются все проекты, заявки в отношении которых соответствуют требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В течение рабочего дня, следующего за днем формирования перечня проектов (генерирующих объектов), отобранных по итогам первого этапа, коммерческий оператор оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, публикует (без указания наименования проекта) на официальном сайте в сети Интернет указанные в заявках в отношении каждого отобранного по итогам первого этапа проекта (генерирующего объекта):

плановый объем установленной мощности генерирующего объекта (при проведении отбора проектов до 1 января 2021 г.);

требуемую сумму годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке (при проведении отбора проектов после 1 января 2021 г.);

плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта (при проведении отбора проектов до 1 января 2021 г.);

показатель эффективности генерирующего объекта (при проведении отбора проектов после 1 января 2021 г.);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169. - См. предыдущую редакцию)

указание на ценовую зону оптового рынка, на территории которой в соответствии с заявкой на участие в отборе проектов планируется строительство генерирующего объекта (при проведении отбора проектов после 1 января 2021 г.);

(Абзац дополнительно включен с 13 июля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 2021 года N 1169)

предполагаемый год начала поставки мощности генерирующего объекта;

вид генерирующего объекта.

На втором этапе отбора для каждого года, в котором предполагается начало поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам текущего отбора проектов, проекты по строительству генерирующих объектов соответствующего вида, включенные в перечень проектов (генерирующих объектов), отобранных по итогам первого этапа, в отношении которых заявлено начало поставки мощности в указанном году, отбираются в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по критерию наименьшего значения:

плановой величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта - при проведении отбора проектов до 1 января 2021 г.;

показателя эффективности генерирующих объектов - при проведении отбора проектов после 1 января 2021 г.

Если сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых включены в перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа, и предполагают начало поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствующем году не превышает плановый объем необходимой к отбору мощности на соответствующий год, то на втором этапе отбора проектов отбираются все включенные в указанный перечень проекты с началом поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствующем году. Если сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых включены в перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа, и предполагают начало поставки мощности в соответствующем году, превышает плановый объем необходимой к отбору мощности на соответствующий год, то на втором этапе отбора проекты отбираются до наступления равенства (превышения) суммы объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых отобраны, плановому объему (над плановым объемом) необходимой к отбору мощности на соответствующий год. Если в результате сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов отобранных проектов превысила плановый объем необходимой к отбору мощности на соответствующий год более чем на 10 процентов, то из числа проектов, отобранных на втором этапе отбора, исключается в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, проект (проекты) с наибольшей (среди заявленных в отношении отобранных проектов) плановой величиной капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта. Предусмотренный настоящим абзацем порядок применяется исключительно при проведении отбора проектов до 1 января 2021 г.

При проведении отбора проектов после 1 января 2021 г. в перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов, включаются генерирующие объекты из числа входящих в перечень проектов (генерирующих объектов), отобранных по итогам первого этапа, начиная с тех, в отношении которых в заявках на участие в отборе проектов указано наименьшее значение показателя эффективности генерирующего объекта, и далее последовательно по мере возрастания показателя эффективности генерирующего объекта. Включение генерирующих объектов в перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов, продолжается до тех пор, пока сумма указанных в их отношении в заявках на участие в отборе проектов значений требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке, не превышает величины доступной к отбору суммарной выручки, равной размеру средств поддержки использования возобновляемых источников энергии для соответствующего отбора проектов, увеличенному на сумму произведений значений плановых годовых объемов производства электрической энергии, указанных в заявках на участие в отборе проектов, поданных в отношении таких генерирующих объектов, и средней цены электрической энергии, определенной в соответствии с пунктом 200 настоящих Правил для ценовой зоны, к которой отнесено планируемое местонахождение генерирующего объекта, указанное в соответствующей заявке на участие в отборе проектов.

Перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., дополняется генерирующим объектом из числа неотобранных с наименьшим значением показателя эффективности генерирующего объекта, в случае если дополнение указанного перечня таким генерирующим объектом со значением требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, уменьшенным с применением указанного в отношении его в заявке на участие в отборе проектов предельного коэффициента допустимого снижения параметров, не приводит к превышению величины доступной к отбору суммарной выручки, увеличенной на произведение средней цены электрической энергии, определенной в соответствии с пунктом 200 настоящих Правил для ценовой зоны, к которой отнесено планируемое местонахождение генерирующего объекта, указанное в заявке на участие в отборе проектов в отношении такого генерирующего объекта, и указанных в этой заявке значений планового годового объема производства электрической энергии и предельного коэффициента допустимого снижения параметров. При этом для такого генерирующего объекта, дополнительно включенного в указанный перечень, рассчитывается коэффициент снижения параметров проекта, определяемый как отношение величины доступной к отбору суммарной выручки, уменьшенной на сумму значений требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, всех отобранных на втором этапе генерирующих объектов без учета дополнительно включенного в перечень, к требуемой сумме годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, генерирующего объекта, дополнительно включенного в перечень.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

211. Отборы проектов на календарные годы проводятся последовательно, начиная с отбора на календарный год, следующий за календарным годом проведения отбора проектов.

Если по результатам проводимого до 1 января 2021 г. отбора проектов на какой-либо год, за исключением календарного года, наступающего через 4 календарных года после года проведения отбора проектов, сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых входят в группу отобранных на указанный год по результатам отбора проектов, превышает плановый объем необходимой к отбору мощности на данный год, то плановый объем необходимой к отбору мощности на последующий год снижается на величину указанного превышения.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

212. По результатам отбора проектов коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, формируется перечень отобранных проектов, в котором в отношении каждого проекта указываются следующие данные из поданной в его отношении заявки на участие в отборе проектов, в соответствии с которой данный проект был отобран (либо величины, определенные исходя из данных, указанных в заявке):

1) наименование участника оптового рынка;

2) наименование проекта (по результатам отбора проектов, проводимого до 1 января 2021 г.) или указание на условную группу точек поставки, зарегистрированную в отношении соответствующего генерирующего объекта (по результатам отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г.);

3) вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной пунктом 195 настоящих Правил;

4) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта (для проекта по строительству генерирующего объекта, дополнительно включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., в соответствии с пунктом 210 настоящих Правил, плановый объем установленной мощности принимается равным произведению планового объема установленной мощности, указанного в отношении такого объекта в заявке на участие в отборе проектов, и коэффициента снижения параметров проекта, определенного в соответствии с пунктом 210 настоящих Правил);

5) плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта (по результатам отбора проектов, проводимого до 1 января 2021 г.) или показатель эффективности генерирующего объекта (по результатам отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г.);

6) предполагаемые год и месяц начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта;

7) для отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., - плановый годовой объем производства электрической энергии (для проекта по строительству генерирующего объекта, дополнительно включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., в соответствии с пунктом 210 настоящих Правил, плановый годовой объем производства электрической энергии принимается равным произведению планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении такого объекта в заявке на участие в отборе проектов, и коэффициента снижения параметров проекта, определенного для такого объекта в соответствии с пунктом 210 настоящих Правил);

8) для отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., - диапазон значений установленной мощности, наибольшее значение которого равно плановому объему установленной мощности (с учетом особенностей, предусмотренных подпунктом 4 настоящего пункта), а наименьшее значение равно минимальному объему мощности, определяемому как отношение планового годового объема производства электрической энергии (с учетом особенностей, предусмотренных подпунктом 4 настоящего пункта) к произведению 8766 и максимального технологически достижимого значения коэффициента использования установленной мощности, установленного Правительством Российской Федерации для соответствующего вида генерирующих объектов;

9) для отбора проектов, проводимого после 1 января 2021 г., - планируемое местонахождение генерирующего объекта.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

213. Перечень отобранных проектов подлежит опубликованию коммерческим оператором на его официальном сайте в сети Интернет не позднее 20 дней (не позднее 15 дней - для отбора проектов, проводимого в 2015 году) после окончания срока приема заявок на участие в отборе проектов.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 26 октября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2015 года N 1138. - См. предыдущую редакцию)

214. В отношении проектов, отобранных по результатам отбора проектов, в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Права и обязанности поставщика по таким договорам могут передаваться в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, иным организациям, за исключением организаций, указанных в абзацах третьем - одиннадцатом пункта 197 настоящих Правил.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 10 октября 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 сентября 2018 года N 1145. - См. предыдущую редакцию)

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении проекта, отобранного по результатам отбора проектов, проведенного не позднее 1 января 2015 г. (далее в настоящем пункте - первоначальный проект), вправе в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, до указанной в этих договорах даты начала поставки мощности однократно заменить указанный проект проектами по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее в настоящем пункте - новые проекты), при выполнении следующих условий:

сумма плановых объемов установленной мощности всех генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено новыми проектами, равна плановому объему установленной мощности генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;

плановый объем установленной мощности каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, составляет не менее 5 МВт;

в отношении каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, зарегистрирована условная группа (группы) точек поставки на оптовом рынке;

в отношении каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, выполнены требования, предусмотренные пунктом 198 настоящих Правил;

способ обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым в отношении каждого нового проекта, соответствует требованиям, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

величина обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении каждого нового проекта определяется в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при этом сумма величин обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении всех новых проектов должна быть не менее величины обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности, возникающих по итогам отбора проектов, указанной в отношении первоначального проекта в заявке на отбор проектов, в соответствии с которой этот проект был отобран;

вид генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, соответствует виду генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;

дата начала поставки мощности каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, соответствует дате начала поставки мощности генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;

местонахождение каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, соответствует местонахождению генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;

плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, равна плановой величине капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;

плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования в отношении каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, соответствует плановому показателю локализации производства генерирующего оборудования в отношении генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;

в отношении первоначального проекта по строительству генерирующего объекта ранее не было реализовано право, указанное в абзаце семнадцатом настоящего пункта.

(Абзац дополнительно включен с 10 октября 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 сентября 2018 года N 1145)

В случае реализации поставщиком предусмотренного настоящим пунктом права на замену

первоначального проекта новыми проектами в отношении генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено новыми проектами, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. При этом в случаях и порядке, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные в отношении генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом, прекращаются или условие об объеме установленной мощности генерирующего объекта, в отношении которого заключены такие договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, изменяется таким образом, чтобы совокупный объем установленной мощности генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено новыми проектами, был равен плановому объему установленной мощности генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом.

Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, должны быть заключены в отношении каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено каждым новым проектом, при условии обеспечения равенства совокупного объема установленной мощности всех генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено новыми проектами, плановому объему установленной мощности генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении проектов, отобранных по результатам отбора проектов, вправе в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, до указанной в этих договорах даты начала поставки мощности однократно изменить указанные в этих договорах плановые объемы установленной мощности генерирующих объектов при одновременном выполнении следующих условий:

(Абзац дополнительно включен с 10 октября 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 сентября 2018 года N 1145)

изменение указанных в этих договорах объемов установленной мощности генерирующих объектов не приводит к изменению суммарной величины содержащихся в перечне отобранных проектов плановых объемов установленной мощности указанных генерирующих объектов;

(Абзац дополнительно включен с 10 октября 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 сентября 2018 года N 1145)

изменение объема установленной мощности каждого генерирующего объекта составляет не более 0,5 МВт;

(Абзац дополнительно включен с 10 октября 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 сентября 2018 года N 1145)

измененный объем установленной мощности каждого генерирующего объекта составляет не менее 5 МВт;

(Абзац дополнительно включен с 10 октября 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 сентября 2018 года N 1145)

в отношении всех генерирующих объектов, плановые объемы установленной мощности которых подлежат изменению, в договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, указана одна и та же дата начала поставки мощности, наступающая не позднее 2018 года;

(Абзац дополнительно включен с 10 октября 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 сентября 2018 года N 1145)

вид генерирующих объектов, плановые величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности и плановые показатели локализации производства генерирующего оборудования генерирующих объектов, объем установленной мощности которых подлежит изменению, одинаковы;

(Абзац дополнительно включен с 10 октября 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 сентября 2018 года N 1145)

способ и величина обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении каждого генерирующего объекта, объем установленной мощности которого подлежит изменению, соответствуют требованиям, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом величина обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по указанным договорам в отношении каждого генерирующего объекта, объем установленной мощности которого подлежит изменению, должна составлять не менее произведения 0,05, предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной при отборе проектов, по итогам которого был отобран соответствующий генерирующий объект, и измененного планового объема установленной мощности соответствующего генерирующего объекта (выраженного в кВт);

(Абзац дополнительно включен с 10 октября 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 сентября 2018 года N 1145)

в отношении ни одного из генерирующих объектов, объем установленной мощности которых планируется изменить, ранее не было реализовано право, указанное в абзаце втором настоящего пункта.

(Абзац дополнительно включен с 10 октября 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 сентября 2018 года N 1145)

Указанные в абзацах втором, семнадцатом, двадцать седьмом и двадцать восьмом настоящего пункта и в пункте 214_3 настоящих Правил права поставщика мощности возникают в случае соблюдения им установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, порядка и срока направления организации коммерческой инфраструктуры и (или) другим сторонам договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответственно заявления о замене первоначального проекта новыми проектами, об изменении планируемого местонахождения генерирующего объекта, изменении дат начала и (или) окончания периода поставки мощности или об изменении плановых объемов установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, а также при выполнении иных требований договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2025 года N 1704. - См. предыдущую редакцию)

Цена на мощность, поставляемую по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определяется этими договорами в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, вправе в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, изменить планируемое местонахождение генерирующего объекта в границах ценовой зоны оптового рынка. После 1 июля 2025 г. для генерирующих объектов, отобранных по результатам ранее проведенных отборов проектов (за исключением генерирующих объектов, указанных в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил), изменение планируемого местонахождения допускается при условии включения генерирующего объекта в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, сформированный в порядке, предусмотренном пунктом 214_2 настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328; в редакции, введенной в действие с 16 мая 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2024 года N 561. - См.

предыдущую редакцию)

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам отбора проектов, проведенного после 1 января 2021 г., вправе в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, изменить указанные в этих договорах объемы установленной мощности генерирующих объектов, в том числе после начала поставки мощности по указанным договорам, с соблюдением условия, что объем установленной мощности генерирующего объекта по итогам такого изменения не может быть меньше минимального объема мощности, определенного в соответствии с пунктом 212 настоящих Правил, и не может превышать увеличенный на 25 процентов плановый объем установленной мощности, определенный по итогам отбора проектов в соответствии с пунктом 212 настоящих Правил. Объем установленной мощности генерирующего объекта гидрогенерации по итогам предусмотренного настоящим абзацем изменения должен быть менее 50 МВт.

(Абзац дополнительно включен с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328)

(Пункт в редакции, введенной в действие с 10 июня 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 24 мая 2017 года N 622. - См. предыдущую редакцию)

214_1. В случае если в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении организации, заключившей по результатам отбора проектов договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, установлена недостоверность предусмотренных подпунктом 12 пункта 204 и пунктом 204_1 настоящих Правил заверений, указанных в заявке, на основании которой отобран соответствующий проект, такая организация обязана уплатить покупателям мощности в порядке, предусмотренном указанными договорами, неустойку в размере, равном базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с пунктом 120_1 настоящих Правил.

(Пункт дополнительно включен с 21 апреля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 11 апреля 2017 года N 432; в редакции, введенной в действие с 14 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 марта 2021 года N 328. - См. предыдущую редакцию)

214_2. Для целей настоящих Правил под планируемым размещением генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, понимается территория (энергорайон или иная часть территориальной энергосистемы), на которой планируется строительство генерирующего объекта, с указанием объектов электросетевого хозяйства, к которым планируется технологическое присоединение такого генерирующего объекта. Согласование планируемого размещения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, осуществляется системным оператором для генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам отбора проектов, проведенного после 1 января 2024 г. (за исключением генерирующих объектов, указанных в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил), а также при изменении после 1 июля 2025 г. планируемого местонахождения генерирующих объектов, отобранных по результатам ранее проведенных отборов проектов (за исключением генерирующих объектов, указанных в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил).

Для согласования планируемого размещения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, поставщик мощности направляет системному оператору информацию о планируемом месте и технических параметрах технологического присоединения генерирующего объекта к электрическим сетям в составе и порядке, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Системный оператор в сроки и порядке, которые определены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не реже одного раза в 6 месяцев, для генерирующих объектов, в отношении которых представлена информация для целей согласования планируемого размещения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, на основании представленной информации, а также информации о действующих генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников

энергии, и о генерирующих объектах, ранее включенных в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, исходя из наличия ограничений по выдаче в сеть электрической энергии определяет наличие (отсутствие) ограничений для размещения генерирующих объектов в пределах определенной территории (энергорайона или иной части территориальной энергосистемы) и предельное значение (предельные значения) суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов, планируемых к размещению на данной территории (энергорайоне или иной части территориальной энергосистемы), и формирует перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения.

В случае если для целей согласования планируемого размещения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении территории (энергорайона или иной части территориальной энергосистемы), для которой определено наличие ограничений для размещения генерирующих объектов, заявлены 2 или более генерирующих объекта, совокупный плановый объем установленной мощности которых превышает предельное значение (предельные значения) суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов, планируемых к размещению на данной территории (энергорайоне или иной части территориальной энергосистемы), в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, до достижения предельного значения (предельных значений) суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов, планируемых к размещению на данной территории (энергорайоне или иной части территориальной энергосистемы), в первую очередь подлежат включению генерирующие объекты, в отношении которых договоры, указанные в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключены по результатам отборов проектов, проведенных до 1 января 2021 г.

В случае если совокупный плановый объем установленной мощности 2 или более генерирующих объектов одной очереди превышает предельное значение суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов, планируемых к размещению на данной территории (энергорайоне или иной части территориальной энергосистемы), то в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, до достижения предельного значения (предельных значений) суммарного объема установленной мощности для групп генерирующих объектов включаются генерирующие объекты, имеющие большую величину снижения, рассчитываемую как:

отношение предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в целях проведения конкурсного отбора, по итогам которого отобран генерирующий объект, в отношении соответствующего вида генерирующего объекта и предполагаемого года начала поставки мощности генерирующего объекта, к плановой величине капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, опубликованной в отношении такого генерирующего объекта в соответствии с пунктом 212 настоящих Правил, - для генерирующих объектов, в отношении которых договоры, указанные в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключены по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г.;

отношение предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, определенной в целях проведения конкурсного отбора, по итогам которого отобран генерирующий объект, в отношении соответствующего вида генерирующего объекта и предполагаемого года начала поставки мощности генерирующего объекта, к величине показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в отношении такого генерирующего объекта в соответствии с пунктом 212 настоящих Правил, - для генерирующих объектов, в отношении которых договоры, указанные в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключены по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 1 января 2021 г.

(Пункт дополнительно включен с 16 мая 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2024 года N 561)

214_3. Поставщик мощности по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным в отношении объекта, включенного Правительственной комиссией по вопросам развития электроэнергетики в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых принято решение о целесообразности переноса сроков поставки мощности или о целесообразности предоставления поставщикам мощности права отказа от исполнения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, вправе в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, однократно в течение 180 рабочих дней со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 31 октября 2025 г. № 1704 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172" изменить даты начала и (или) окончания периода поставки мощности по указанным договорам на более поздние даты, но не более чем на 24 месяца (в отношении генерирующих объектов, относящихся к виду генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренному подпунктом 4 пункта 195 настоящих Правил, - не более чем на 36 месяцев) либо отказаться от поставки мощности по указанным договорам.

По указанным договорам, дата начала поставки мощности по которым не наступила до заявления поставщиком мощности в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка о намерении реализовать право, указанное в абзаце первом настоящего пункта, допускается изменение дат начала и окончания периода поставки мощности на более поздние даты, при этом период поставки мощности не уменьшается, не увеличивается и заканчивается по истечении 180 месяцев с измененной даты начала поставки мощности.

По указанным договорам, по которым дата начала поставки мощности наступила до даты включения Правительственной комиссией по вопросам развития электроэнергетики соответствующих генерирующих объектов в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых принято решение о целесообразности переноса сроков поставки мощности или о целесообразности предоставления поставщикам мощности права отказа от исполнения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и предельный объем поставки мощности, определенный для календарного месяца, в течение которого Правительственной комиссией по вопросам развития электроэнергетики принято соответствующее решение, равен нулю, допускается только изменение даты окончания периода поставки мощности на более позднюю дату (продление периода поставки). Продление периода поставки допускается на срок не более количества календарных месяцев, истекших с даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах, до 1-го числа месяца, в котором предельный объем поставки мощности для генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры, впервые определен больше нуля, и не более указанных в абзаце первом настоящего пункта предельных сроков переноса дат начала и (или) окончания периода поставки мощности.

По договорам, указанным в абзаце третьем настоящего пункта, штрафы, предусмотренные абзацами шестым и седьмым пункта 121 настоящих Правил, не начисляются и не уплачиваются в расчетные периоды с 1-го числа календарного месяца, в котором в организацию коммерческой инфраструктуры представлено заявление об изменении даты окончания периода поставки в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и до истечения 24 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах (в отношении генерирующих объектов, относящихся к виду генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренному подпунктом 4 пункта 195 настоящих Правил, - до истечения 36 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах). За неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение своих обязательств по указанным договорам в расчетных периодах до 1-го числа календарного месяца, в котором в организацию коммерческой инфраструктуры представлено такое заявление об изменении даты окончания периода поставки, поставщик мощности по указанным договорам не освобождается от ответственности, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

В случае реализации поставщиком мощности в соответствии с настоящим пунктом права на отказ от поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, поставщик мощности уплачивает денежную сумму, которая начисляется и уплачивается в размере и

в порядке, которые определены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не может превышать величину неустойки, предусмотренной пунктом 120_1 настоящих Правил, при этом неустойка, предусмотренная пунктом 120_1 настоящих Правил, не начисляется и не уплачивается.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2025 года N 1704)

XVI. Порядок определения величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), используемой для определения стоимости мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов

(Раздел дополнительно включен с 13 ноября 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2015 года N 1166; наименование раздела в редакции, введенной в действие с 21 июня 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683. - См. предыдущую редакцию)

215. Настоящий раздел определяет порядок определения величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), используемой для определения стоимости мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее - величина, отражающая фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения). Расчет величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения, осуществляется коммерческим оператором начиная с месяца, соответствующего дате начала поставки мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, определенной решением Правительства Российской Федерации о проведении такого отбора, но не ранее месяца, в котором поставщик начал участвовать в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием такого генерирующего объекта.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 21 июня 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683. - См. предыдущую редакцию)

216. Величина, отражающая фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения, рассчитывается исходя из платы за технологическое присоединение генерирующего объекта к сетям газораспределения, утвержденной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и (или) исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения). Документы о размере платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения направляются поставщиком коммерческому оператору в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 21 июня 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683; в редакции, введенной в действие с 23 января 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года N 2556. - См. предыдущую редакцию)

217. Величина, отражающая фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения ($Цтп_m$), рассчитывается по формуле:

$$Цтп_m = \frac{1}{2} \times \frac{1}{М} \times \left(\frac{ТП}{15} + НД \times \frac{31 - 2 \times m}{30} \times ТП \times \frac{1}{1 - НП} \right),$$

где:

m - порядковый номер года поставки мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов;

М - объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов;

ТП - плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая равной 14 процентам годовых;

НП - ставка налога на прибыль.

Порядок определения коммерческим оператором параметров, используемых при определении величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения, определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 21 июня 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683. - См. предыдущую редакцию)

218. Пункт утратил силу с 21 июня 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683. - См. предыдущую редакцию.

219. Пункт утратил силу с 21 июня 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683. - См. предыдущую редакцию.

220. Пункт утратил силу с 21 июня 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683. - См. предыдущую редакцию.

221. Пункт утратил силу с 21 июня 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683. - См. предыдущую редакцию.

222. Пункт утратил силу с 21 июня 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683. - См. предыдущую редакцию.

223. Пункт утратил силу с 21 июня 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683. - См. предыдущую редакцию.

224. Пункт утратил силу с 21 июня 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683. - См. предыдущую редакцию.

225. Пункт утратил силу с 21 июня 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683. - См. предыдущую редакцию.

226. Пункт утратил силу с 21 июня 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683. - См. предыдущую редакцию.

227. Пункт утратил силу с 21 июня 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683. - См. предыдущую редакцию.

228. Пункт утратил силу с 21 июня 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683. - См. предыдущую редакцию.

229. Пункт утратил силу с 21 июня 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683. - См. предыдущую редакцию.

230. Пункт утратил силу с 21 июня 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 7 июня 2017 года N 683. - См. предыдущую редакцию.

XVII. Порядок определения надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя

(Раздел дополнительно включен с 12 января 2016 года постановлением Правительства Российской

Федерации от 26 декабря 2015 года N 1450)

231. Порядок, указанный в разделе XVII настоящих Правил, применяется для расчета надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя после 1 января 2016 года (далее - надбавка).

При этом под расчетным периодом понимается календарный месяц.

232. Надбавка определяется коммерческим оператором оптового рынка в отношении субъекта оптового рынка - производителя электрической энергии (мощности) (далее - поставщик), указанного в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации 26 декабря 2015 года N 2699-р (далее - перечень), для каждого расчетного периода, в котором в отношении хотя бы одного генерирующего объекта тепловой электростанции, указанного в перечне, выполнены условия, установленные пунктом 234 настоящих Правил.

В отношении расчетных периодов, в которых поставщиком, указанным в перечне, не осуществляется продажа мощности в ценовых зонах оптового рынка по итогам конкурентного отбора мощности, надбавка не определяется.

233. Надбавка определяется исходя из условия частичной компенсации затрат поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне, в том числе:

капитальных затрат без учета затрат на технологическое присоединение этого объекта к электрическим сетям и источникам топлива;

эксплуатационных затрат.

234. Затраты поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне, учитываются при определении надбавки начиная с расчетного периода, до начала которого выполнены следующие условия:

указанный генерирующий объект аттестован системным оператором;

поставщик участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении этого объекта;

наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в перечне в отношении такого генерирующего объекта.

Затраты поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне, учитываются при определении для этого поставщика надбавки в течение 60 месяцев.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364. - См. предыдущую редакцию)

Абзац утратил силу с 1 апреля 2019 года - постановление Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364. - См. предыдущую редакцию.

Абзац утратил силу с 28 декабря 2017 года - постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года N 1664. - См. предыдущую редакцию.

235. Надбавка определяется как отношение рассчитанной для расчетного периода суммы средств, подлежащих компенсации поставщику, к совокупному объему мощности генерирующих объектов, указанных в перечне, продаваемой соответствующим субъектом оптового рынка в ценовых зонах оптового рынка по итогам конкурентного отбора мощности, в соответствующем расчетном периоде.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 14 июля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2018 года N 761. - См. предыдущую редакцию)

236. Размер средств, подлежащих компенсации поставщику, определяется по совокупности генерирующих объектов такого поставщика, указанных в перечне, как разность необходимой валовой выручки по таким генерирующим объектам, уменьшенной на прибыль от продажи электрической энергии, выработанной такими генерирующими объектами в соответствующем расчетном периоде, и выручки от продажи мощности таких генерирующих объектов. Необходимая валовая выручка определяется как произведение удельной необходимой валовой выручки и значения установленной мощности, указанного в отношении генерирующего объекта в перечне. В случае если определенный по итогам аттестации генерирующего объекта, указанного в перечне, предельный объем поставки мощности составляет менее 90 процентов значения установленной мощности, указанного в отношении этого генерирующего объекта в перечне, то необходимая валовая выручка определяется как произведение удельной необходимой валовой выручки и значения предельного объема поставки мощности соответствующего генерирующего объекта.

237. Прибыль от продажи электрической энергии рассчитывается в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне, как неотрицательная разница расчетной стоимости электрической энергии, выработанной таким генерирующим объектом в расчетном периоде, и произведения объема выработки электрической энергии, величины удельного расхода топлива, равной 249 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии, оптовой цены природного газа с учетом оплаты услуг по транспортировке газа и снабженческо-сбытовых услуг, утвержденных в установленном порядке на период, включающий расчетный период, и величины, равной 0,886 (калорийный эквивалент газа). Расчетная стоимость электрической энергии определяется коммерческим оператором оптового рынка как сумма стоимости объема электрической энергии, выработанной за расчетный период с использованием генерирующего объекта, указанного в перечне, и продаваемой на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам), рассчитанной по соответствующей регулируемой цене (тарифу), и величины, рассчитанной как сумма определенных для этого генерирующего объекта в отношении каждого часа расчетного периода произведений цены, определенной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и объема электрической энергии, равного неотрицательной разности объема фактически выработанной электрической энергии, умноженного на величину, равную 0,952 (коэффициент, отражающий потребление электрической энергии на собственные нужды электростанции), и объема электрической энергии, продаваемой по регулируемым ценам (тарифам).

(Пункт в редакции, введенной в действие с 1 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364. - См. предыдущую редакцию)

238. Выручка от продажи мощности генерирующего объекта, указанного в перечне, определяется как произведение объема, равного максимальному из объема установленной мощности, указанного в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, умноженного на величину, равную 0,9, и предельного объема поставки мощности, определенного в отношении этого объекта по итогам аттестации, коэффициента, отражающего потребление мощности на собственные нужды электростанции (0,952 - если генерирующий объект расположен в ценовой зоне оптового рынка, и 1 - если генерирующий объект расположен в неценовой зоне оптового рынка), и цены на мощность, рассчитанной для такого генерирующего объекта согласно приложению N 5_2 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", умноженной на коэффициент сезонности, определенный в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности.

Для целей настоящего пункта объем установленной мощности, указанный в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, и предельный объем поставки мощности этого генерирующего объекта уменьшаются на объем недопоставки мощности, но не более чем на 4 процента предельного объема поставки мощности этого генерирующего объекта.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364. - См. предыдущую редакцию)

239. Если значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта, указанного в перечне, за предшествующий календарный год меньше величины, равной 0,5, то определенный в пункте 236 настоящего порядка размер средств, подлежащих компенсации поставщику, уменьшается на величину, равную 1/12 от произведения совокупной за предшествующий

календарный год прибыли поставщика от продажи электрической энергии, выработанной с использованием соответствующего генерирующего объекта, и разности отношения величины, равной 0,5 к значению коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта за предшествующий календарный год, и величины, равной 1.

Коэффициент использования установленной мощности генерирующего объекта, указанного в перечне, за предшествующий календарный год рассчитывается как отношение объема электрической энергии, выработанной с использованием этого генерирующего объекта за предшествующий календарный год, к произведению объема установленной мощности, указанного в отношении этого генерирующего объекта в перечне, и количества часов в предшествующем календарном году (в случае, если генерирующий объект начал учитываться при определении надбавки в предшествующем календарном году, - количества часов в периоде со дня начала поставки электрической энергии данного генерирующего объекта до окончания года).

Положения настоящего пункта применяются в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне, начиная со второго года, следующего за годом, в котором затраты поставщика в отношении такого генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки, и не применяются в случае, если значение коэффициента использования установленной мощности такого генерирующего объекта за предшествующий календарный год, меньшее величины, равной 0,5, обусловлено обстоятельствами, не связанными с действиями (бездействием) поставщика, что устанавливается советом рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364. - См. предыдущую редакцию)

240. Расчет удельной необходимой валовой выручки для генерирующего объекта, указанного в перечне в расчетном периоде m в году i ($НВВ_{го}^{m}$), определяется по формуле:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364. - См. предыдущую редакцию)

$$НВВ_{го}^{m} = R_{го}^{m} \times НД^{i-1}/12 + r_{го}^{m} + КЗ \times (180 - mi)/180 \times НИ^{i}/12 + ЭЗ_{го}^{i} + НП_{го}^{m},$$

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364. - См. предыдущую редакцию)

где:

$R_{го}^{m}$ - размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода m;

$НД^{i-1}$ - норма доходности инвестированного капитала, рассчитанная по итогам года, предшествующего текущему году;

$r_{го}^{m}$ - величина возмещаемых в текущем расчетном периоде капитальных затрат;

$КЗ$ - удельная (на 1 МВт установленной мощности генерирующего объекта) величина капитальных затрат, устанавливаемая федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой на основании предложений совета рынка, сформированных по итогам анализа данных о капитальных затратах в отношении генерирующих объектов, указанных в перечне. Для целей подготовки советом рынка указанных предложений поставщик обязан до 1 октября 2016 года предоставить совету рынка данные о капитальных затратах в отношении генерирующих объектов, расположенных на территориях Республики Крым и (или) г.Севастополя (в том числе проектно-сметную документацию на строительство генерирующих объектов, договоры, заключение которых направлено на строительство генерирующих объектов, документы об исполнении обязательств по таким договорам). В этом случае

совет рынка обязан до 1 декабря 2016 года направить свои предложения об изменении величины капитальных затрат в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса. После установления решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, значения удельных капитальных затрат это значение направляется коммерческому оператору оптового рынка и применяется им в расчетах. В отсутствие принятого до 1 января 2017 года решения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, относительно удельной величины капитальных затрат в расчетах применяется величина, равная 64924,7 тыс. рублей;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446; в редакции, введенной в действие с 1 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364. - См. предыдущую редакцию)

mi - порядковый номер расчетного периода, начиная с расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки;

$НИ^{i}$ - ставка налога на имущество организаций, действующая в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации;

$ЭЗ^{i}_{го}$ - определяемая в соответствии с настоящим порядком величина эксплуатационных затрат в году i;

$НП^{m}_{го}$ - расчетная величина, отражающая выплаты по налогу на прибыль организаций, определяемая в соответствии с пунктом 240_1 настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен с 1 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364)

240_1. Расчетная величина, отражающая выплаты по налогу на прибыль организаций ($НП^{m}_{го}$), определяется по формуле:

$$НП^{m}_{го} = (R^{m}_{го} \times НД^{i-1}/12 + r^{m}_{го} - КЗ/180) \times НП^{i}/(1 - НП^{i}),$$

где $НП^{i}$ - определяемая в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, расчетная величина, отражающая ставку налога на прибыль организаций, по которой по состоянию на 1 января года i ожидается уплата данного налога поставщиком, указанным в перечне.

(Пункт дополнительно включен с 1 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364)

241. Величина эксплуатационных затрат в 2014 году принимается равной 114 тыс. рублей/МВт в месяц.

Величина эксплуатационных затрат индексируется с 1 января 2014 года до 1 января года, в отношении которого рассчитывается цена на мощность, в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

242. Размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки ($R^{1}_{го}$), определяется по формуле:

$$R^{1}_{го} = (1 + НД_{го}^{-1})^{1,5} \times ЗС,$$

где:

$НД_{го}^{-1}$ - норма доходности инвестированного капитала, рассчитанная для года, предшествующего году, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки;

ЗС - удельный размер заемных средств, требуемых для финансирования строительства генерирующего объекта, который равен минимальной из следующих 2 величин:

разность значения удельных (на 1 МВт установленной мощности генерирующего объекта) капитальных затрат и размера средств, рассчитанного как отношение величины, равной размеру средств, выделенных Министерству энергетики Российской Федерации для финансирования мероприятий по строительству и модернизации объектов по производству электрической, тепловой энергии в соответствии с приложением N 5 к федеральной целевой программе "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г.Севастополя до 2020 года", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 года N 790 "Об утверждении федеральной целевой программы "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г.Севастополя до 2020 года", и произведения суммарной установленной мощности генерирующих объектов, указанных в перечне, и величины, равной 1,18;

отношение размера средств, равного 50100000 тыс. рублей, и произведения суммарной установленной мощности генерирующих объектов, указанных в перечне, и величины, равной 1,18.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364. - См. предыдущую редакцию)

Величина $R_{го}^{1}$ рассчитывается исходя из значения удельного размера заемных средств, требуемых для финансирования строительства генерирующего объекта (ЗС), определенного в порядке, установленном настоящими Правилами, на дату расчета надбавки для каждого расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта учитываются при определении надбавки и в котором значение ЗС отличается от соответствующего значения, определенного для предыдущего расчетного периода.

(Абзац дополнительно включен с 1 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364)

243. Размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода m, начиная с расчетного периода, следующего за расчетным периодом, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки ($R_{го}^{m}$), определяется по формуле:

$$R_{го}^{m} = R_{го}^{m-1} - r_{го}^{m-1} + \frac{НД^{i-1} - НД^{i-2}}{12} \times \left(1 + НД^{i-1}\right) \times R_{го}^{m-12},$$

где:

$R_{го}^{m-1}$ - размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало предшествующего расчетного периода;

$r_{го}^{m-1}$ - величина возмещаемых в предшествующем расчетном периоде капитальных затрат;

$НД^{i-2}$ - норма доходности инвестированного капитала, рассчитанная по итогам года i-2;

$R_{го}^{m-12}$ - размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода, наступившего за 12 месяцев до текущего расчетного периода. Если расчетный период m входит в число первых двенадцати расчетных периодов, начиная с расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали

учитываться при определении надбавки, величина $R_{го}^{m-12}$ принимается равной нулю.

Значения величин $R_{го}^{m-1}$ и $R_{го}^{m-12}$ рассчитываются при определении надбавки в отношении каждого расчетного периода, в котором в соответствии с пунктом 242 настоящих Правил рассчитывается величина $R_{го}^{1}$.

(Абзац дополнительно включен с 1 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364)

244. Величина возмещаемых в текущем расчетном периоде капитальных затрат ($r_{го}^{m}$) определяется по формуле:

$$r_{го}^{m} = R_{го}^{m} \times \frac{\frac{НД^{i-1}}{12}}{\left(1+\frac{НД^{i-1}}{12}\right)^{61-mi}} - 1 .$$

245. Коммерческий оператор оптового рынка ежегодно рассчитывает норму доходности инвестированного капитала ($НД^{i}$) по формуле:

$$НД^{i} = НД_{б} + КС_{i} - КС_{б},$$

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 апреля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2019 года N 364. - См. предыдущую редакцию)

где:

$НД_{б}$ - базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала, принимаемый равным базовому уровню ключевой ставки Банка России, установленному в соответствии с настоящим пунктом, увеличенному на 2,75 процентных пункта годовых;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 сентября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 сентября 2016 года N 891. - См. предыдущую редакцию)

$КС_{i}$ - средневзвешенная по дням года i ключевая ставка Банка России;

$КС_{б}$ - базовый уровень ключевой ставки Банка России, устанавливаемый равным 10,5 процента годовых.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 21 сентября 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 сентября 2016 года N 891. - См. предыдущую редакцию)

XVIII. Особенности определения и участия в торговле на оптовом рынке покупателей с ценозависимым потреблением до 2020 года

(Раздел дополнительно включен со 2 августа 2016 года постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2016 года N 699; утратил силу - постановление Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461. - См. предыдущую редакцию)

XIX. Особенности проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления

(Раздел дополнительно включен с 15 марта 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 года N 240; наименование в редакции, введенной в действие с 3 апреля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 года N 398. - См. предыдущую редакцию)

248. В соответствии с настоящим разделом осуществляются конкурсные отборы инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 4 пункта 195 настоящих Правил (далее в настоящем разделе соответственно - проекты, отбор).

(Пункт в редакции, введенной в действие с 3 апреля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 года N 398. - См. предыдущую редакцию)

249. Коммерческий оператор оптового рынка осуществляет единый для всех субъектов Российской Федерации, включенных в перечень субъектов Российской Федерации, в которых предусматривается строительство (реконструкция, модернизация) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, определенный для отбора проектов в 2017 году распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 г. N 355-р, отбор проектов, который должен завершиться не позднее 30 июня 2017 г., а для целей проведения отбора проектов в 2018 году, который должен завершиться не позднее 31 июля 2018 г., - распоряжением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 г. N 567-р (далее - перечень субъектов Российской Федерации).

(Пункт в редакции, введенной в действие с 3 апреля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 года N 398. - См. предыдущую редакцию)

250. К участию в отборе проектов допускаются только участники оптового рынка, зарегистрировавшие условную группу (группы) точек поставки на оптовом рынке в отношении прошедшего установленную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности генерирующего объекта, строительство (реконструкция, модернизация) которого предполагается по итогам отбора проектов, а также выполнившие требования, необходимые для допуска к участию в отборе проектов, установленные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

251. К участию в отборе проектов допускаются участники оптового рынка, представившие в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не менее чем за 10 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов, обеспечение исполнения своих обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Способы и величина обеспечения исполнения обязательств по указанным договорам определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при этом величина обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по указанным договорам должна быть не менее произведения 0,05, предельной величины удельных капитальных затрат, указанной в подпункте 1 пункта 252 настоящих Правил, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) генерирующего объекта, проект по строительству (реконструкции, модернизации) которого планируется представить для участия в отборе проектов.

252. В порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не позднее 30 апреля 2017 г., а для целей проведения отбора проектов в 2018 году - не позднее 31 мая 2018 г., коммерческий оператор оптового рынка на официальном сайте в сети Интернет размещает следующую информацию:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 3 апреля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 года N 398. - См. предыдущую редакцию)

1) предельная величина удельных капитальных затрат (на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта), равная 380 тыс. рублей;

2) предельный объем мощности, который может быть отобран в каждом из субъектов Российской Федерации, включенных в перечень субъектов Российской Федерации, равный объему мощности, указанному в отношении такого субъекта Российской Федерации в перечне субъектов Российской Федерации;

3) минимальный объем мощности, который может быть отобран в каждом из субъектов Российской Федерации, включенных в перечень субъектов Российской Федерации, равный 90 процентам объема мощности, указанного в отношении такого субъекта Российской Федерации в перечне субъектов Российской Федерации;

4) требования к содержанию заявок на участие в отборе проектов, предусмотренные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также способы их представления в целях участия в отборе проектов и срок их представления, длительность которого не может быть менее 10 рабочих дней;

5) иные сведения, обязательные для размещения в целях проведения отбора проектов в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

253. Информация, размещенная в соответствии с подпунктом 4 пункта 252 настоящих Правил, не подлежит пересмотру до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов.

254. Даты начала и окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом дата начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может быть определена ранее 1 июня 2017 г., а окончание срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может наступить позднее 15 июня 2017 г.

254_1. Даты начала и окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов в отношении перечня субъектов Российской Федерации, определенных распоряжением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 г. N 567-р, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом дата начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может быть определена ранее 2 июля 2018 г., а окончание срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может наступить позднее 13 июля 2018 г.
(Пункт дополнительно включен с 3 апреля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 года N 398)

255. Участники оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов, в течение срока подачи заявок на участие в отборе проектов, указанного коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами, направляют коммерческому оператору оптового рынка заявки на участие в отборе проектов. Каждая заявка на участие в отборе проектов должна содержать:

1) предлагаемый способ и величину обеспечения исполнения обязательств участника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов;

2) данные о подавшем заявку участнике оптового рынка, состав, форма и сроки представления которых определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

3) наименование проекта;

4) наименование генерирующего объекта, строительство которого предусматривается проектом;

5) указание на условную группу точек поставки, зарегистрированную в отношении соответствующего генерирующего объекта в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

6) предполагаемые месяц и год начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов (предполагаемая дата начала поставки мощности определяется как 1-е число указанного в заявке месяца соответствующего года);

7) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта;

8) наименование субъекта Российской Федерации, в котором будет располагаться или расположен (в случае если на участие в отборе проектов заявлен проект по реконструкции или

модернизации) генерирующий объект, с указанием ценовой зоны оптового рынка, к которой относится территория, на которой будет располагаться или расположен данный генерирующий объект;

9) плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, включающую плановую величину затрат на оплату услуг по технологическому присоединению 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта к электрическим сетям;

10) плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования.

256. Для проведения отбора проектов коммерческим оператором оптового рынка формируется перечень заявок на участие в отборе проектов, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, поданных в отношении генерирующих объектов, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, участниками оптового рынка, имеющими в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов. Заявка на участие в отборе проектов должна соответствовать требованиям, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также следующим требованиям:

1) указанная в заявке на участие в отборе проектов плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта не превышает предельной величины удельных капитальных затрат, указанной в подпункте 1 пункта 252 настоящих Правил;

2) указанный в заявке на участие в отборе проектов плановый объем установленной мощности генерирующего объекта составляет не менее 5 МВт;

3) указанный в заявке на участие в отборе проектов плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования равен целевому показателю степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием отходов производства и потребления, установленному Правилами определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. N 449 "О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности", или превышает значение такого целевого показателя;

4) в качестве предполагаемого года начала поставки мощности для отбора проектов, проводимого в 2017 году, указан 2020, 2021 или 2022 год, а для отбора проектов, проводимого в 2018 году, - 2023 или 2024 год;
(Подпункт в редакции, введенной в действие с 3 апреля 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 года N 398. - См. предыдущую редакцию)

5) указанный в заявке на участие в отборе проектов способ обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, соответствует требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, и величина обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, подтвержденная в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает или равна произведению 0,05, предельной величины удельных капитальных затрат, указанной в подпункте 1 пункта 252 настоящих Правил, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) генерирующего объекта, указанного в заявке;

6) заключение организацией, представившей заявку на участие в отборе проектов, всех необходимых для участия в отборе проектов договоров, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

7) указанный в заявке на участие в отборе проектов субъект Российской Федерации, в котором будет располагаться или расположен генерирующий объект, включен в перечень субъектов Российской Федерации.

257. В случае несоответствия заявки на участие в отборе проектов или организации, подавшей заявку, предъявляемым требованиям соответствующий проект к отбору не допускается.

258. В отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, участником оптового рынка может быть подано несколько заявок на участие в отборе проектов.

Заявки на участие в отборе проектов в отношении генерирующего объекта могут отличаться только плановой величиной капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, при этом указанная в заявке величина не может превышать величину, указанную в заявке, поданной ранее в отношении соответствующего генерирующего объекта.

Если в отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, участником оптового рынка подано несколько заявок на участие в отборе проектов, при проведении отбора учитывается заявка, являющаяся последней по времени подачи из заявок, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

259. В отношении каждой заявки на участие в отборе проектов, соответствующей требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, не позднее рабочего дня, следующего за днем подачи заявки, коммерческий оператор оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, размещает на официальном сайте в сети Интернет указанные в заявке плановый объем установленной мощности генерирующего объекта и плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта. Указанные данные размещаются обезличенно (без указания наименования и иных параметров проекта).

260. Подача заявок на участие в отборе проектов проводится в 2 этапа.

На первом этапе участники оптового рынка подают заявки на участие в отборе проектов в течение 5 рабочих дней с даты начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов. В течение одного рабочего дня с даты окончания первого этапа отбора проектов коммерческий оператор оптового рынка формирует перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа. В указанный перечень включаются все проекты, заявки в отношении которых соответствуют требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В течение рабочего дня, следующего за днем формирования перечня проектов, отобранных по итогам первого этапа, коммерческий оператор оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, размещает на официальном сайте в сети Интернет краткий перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа, указывая в отношении отобранных проектов только плановые объемы установленной мощности и плановые величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта (без указания наименований проектов и иных указанных в заявках параметров).

На втором этапе отбора проектов могут быть поданы заявки только в отношении проектов, отобранных по итогам первого этапа.

261. После истечения срока подачи заявок на участие в отборе проектов коммерческий оператор оптового рынка с учетом предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка особенностей формирует в отношении каждого субъекта Российской Федерации, включенного в перечень субъектов Российской Федерации, предварительный перечень проектов, отобранных по итогам двух этапов отбора (далее - предварительный перечень по субъекту Российской Федерации), в который включаются все проекты, заявки в отношении которых соответствуют требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и которые предусматривают строительство (реконструкцию, модернизацию) генерирующего объекта на территории такого субъекта Российской Федерации.

Проекты, включенные в предварительный перечень по субъекту Российской Федерации, распределяются по группам, при этом к одной группе относятся проекты, заявки в отношении которых поданы одним и тем же участником оптового рынка. Из предварительного перечня по субъекту Российской Федерации исключается каждая группа проектов, сумма плановых объемов установленной мощности генерирующих объектов которой превышает объем мощности, указанный в

отношении такого субъекта Российской Федерации в перечне субъектов Российской Федерации, или составляет менее 90 процентов указанного объема.

В каждом предварительном перечне по субъекту Российской Федерации из оставшихся после исключения в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта групп проектов выбирается одна группа с наименьшей расчетной стоимостью, определяемой в соответствии с настоящим пунктом (если наименьшая расчетная стоимость определена более чем для одной группы проектов, выбирается группа проектов с наибольшей суммой плановых объемов установленной мощности, указанных в заявках в отношении проектов, отнесенных к данной группе. При равенстве сумм плановых объемов установленной мощности, указанных в заявках в отношении проектов, отнесенных к соответствующим группам проектов, выбирается группа проектов, в которой последняя по времени подачи заявка в отношении проектов, отнесенных к данной группе, подана ранее последних по времени подачи заявок, поданных в отношении проектов, отнесенных к другим группам проектов). В перечень проектов, отобранных по итогам отбора, включаются все проекты, отнесенные к группам проектов с наименьшей расчетной стоимостью (с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом) во всех предварительных перечнях по субъекту Российской Федерации.

Расчетная стоимость группы проектов определяется как сумма расчетных стоимостей отнесенных к группе проектов. Расчетная стоимость проекта определяется как произведение планового объема установленной мощности и плановой величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, указанных в его отношении в заявке на участие в отборе проектов.

В случае если в результате исключения проектов в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта из предварительного перечня по субъекту Российской Федерации исключены все проекты, отбор проектов по такому субъекту Российской Федерации, включенному в перечень субъектов Российской Федерации, признается несостоявшимся и ни один проект, предусматривающий строительство (реконструкцию, модернизацию) генерирующего объекта на территории такого субъекта Российской Федерации не считается отобранным по его результатам.

262. Перечень проектов, отобранных по итогам отбора, размещается коммерческим оператором оптового рынка на его официальном сайте в сети Интернет не позднее 10 дней со дня окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов (если отбор проектов признан несостоявшимся, в указанный срок публикуется соответствующее сообщение). В отношении каждого проекта приводятся следующие данные, указанные участником отбора в заявке на участие в отборе проектов и не подлежащие изменению после размещения:

1) наименование участника оптового рынка;

2) наименование проекта;

3) наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположен или будет располагаться генерирующий объект, а также ценовая зона оптового рынка, к которой относится территория субъекта Российской Федерации, на которой расположен или будет располагаться генерирующий объект;

4) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта;

5) плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта.

263. В отношении проектов, отобранных по результатам отбора проектов, в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Права и обязанности поставщика по таким договорам могут передаваться в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Особенности договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования

отходов производства и потребления, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором будет располагаться генерирующий объект, с указанием ценовой зоны оптового рынка, к которой относится территория, на которой расположен или будет располагаться генерирующий объект. Указанные данные являются существенным условием договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, и должны соответствовать данным, указанным в подпункте 3 пункта 262 настоящих Правил.

Цена на мощность, поставляемую по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, определяется этими договорами в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

XX. Порядок проведения отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций и особенности торговли мощностью по договорам купли-продажи мощности модернизированных объектов

(Раздел дополнительно включен с 7 февраля 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 года N 43)

264. Цель проведения отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (далее соответственно - проекты модернизации, отбор проектов модернизации) состоит в определении перечня проектов и генерирующих объектов для формирования перечня генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утверждаемого Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций в соответствии с настоящим разделом, в отношении которых будут заключены договоры, предусмотренные подпунктом 15 пункта 4 настоящих Правил (далее - перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации).

В 2019 году отбор проектов модернизации проводится с приемом ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации до 1 сентября и с началом поставки мощности по его итогам с 1 января по 31 декабря 2025 г.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 8 ноября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 ноября 2019 года N 1411. - См. предыдущую редакцию)

В 2020 году отбор проектов модернизации проводится с приемом ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации до 1 декабря и с началом поставки мощности по его итогам с 1 января по 31 декабря 2026 г.

(Абзац дополнительно включен с 31 марта 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 марта 2020 года N 349; в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948; в редакции, введенной в действие с 1 сентября 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2020 года N 1318; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 октября 2020 года N 1571. - См. предыдущую редакцию)

В 2021 году отбор проектов модернизации проводится с приемом ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации до 1 мая и с началом поставки мощности по его итогам с 1 января по 31 декабря 2027 г. В рамках проведения отбора проектов модернизации в 2021 году также отбираются проекты модернизации, предусматривающие установку газовых турбин, относимых к

образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности по итогам этого отбора в период с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2029 г.

(Абзац дополнительно включен с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948; в редакции, введенной в действие с 19 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 18 марта 2021 года N 395. - См. предыдущую редакцию)

Абзац дополнительно включен с 7 февраля 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2023 года N 164; утратил силу с 28 сентября 2023 года - постановление Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2023 года N 1580. - См. предыдущую редакцию

В 2024 году отбор проектов модернизации проводится с приемом ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации до 15 декабря и с началом поставки мощности по его итогам с 1 января по 31 декабря 2028 г.

(Абзац дополнительно включен с 30 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2023 года N 2389; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 25 сентября 2024 года N 1304. - См. предыдущую редакцию)

С 2025 по 2027 год (включительно) отбор проектов модернизации проводится ежегодно с приемом ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации до 31 октября и с началом поставки мощности по его итогам в году, наступающем через 3 календарных года после года проведения отбора проектов модернизации. В рамках проведения отбора проектов модернизации в 2025 году дополнительно отбираются проекты модернизации, предусматривающие реализацию мероприятий, указанных в абзаце третьем подпункта 2 пункта 266 настоящих Правил, с началом поставки мощности по итогам этого отбора в период с 31 января 2029 г. по 31 декабря 2031 г.

(Абзац дополнительно включен с 8 ноября 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 7 ноября 2019 года N 1411; в редакции, введенной в действие с 30 октября 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2021 года N 1852; в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2023 года N 164; в редакции, введенной в действие с 28 сентября 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2023 года N 1580; в редакции, введенной в действие с 30 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2023 года N 2389; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 21 марта 2025 года N 341; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1504. - См. предыдущую редакцию)

Отбор проектов модернизации с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2024 г. проводится в сроки, установленные Правительством Российской Федерации.

Отбор проектов модернизации проводится системным оператором в порядке, определенном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

265. Значения максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены по итогам отбора проектов модернизации, для каждой ценовой зоны оптового рынка для каждого года периода начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации устанавливаются Правительством Российской Федерации на основе генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики, утверждаемой Правительством Российской Федерации, и не могут превышать для 2022 года для первой ценовой зоны оптового рынка 2,4 ГВт и для второй ценовой зоны оптового рынка 0,6 ГВт, а для последующих годов для первой ценовой зоны оптового рынка - 1,45 ГВт и для второй ценовой зоны оптового рынка - 0,55 ГВт. В отсутствие такого акта Правительства Российской Федерации, принятого не позднее 30 дней до даты окончания приема ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации, указанной в пункте 264 настоящих Правил, значения максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены по итогам отбора проектов модернизации, устанавливаются равными указанным значениям. Для 2027, 2028 и 2029 годов в рамках отбора, проведенного в 2021 году Правительством Российской Федерации дополнительно устанавливаются объемы максимальной

совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены по итогам отбора проектов модернизации, в целях отбора проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования. Указанные объемы суммарно для 2027-2029 годов составляют 1610 МВт, но не более 322 МВт для второй ценовой зоны оптового рынка. В рамках отбора, проводимого в 2025 году, дополнительно устанавливаются объемы максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены по итогам отбора проектов модернизации, в целях отбора проектов модернизации, предусматривающих реализацию мероприятий, указанных в абзаце третьем подпункта 2 пункта 266 настоящих Правил, и для 2029 года составляют 1 ГВт, но не более 0,2 ГВт для второй ценовой зоны оптового рынка, для 2030 и 2031 года (для каждого из указанных годов) составляют 2 ГВт, но не более 0,4 ГВт для второй ценовой зоны оптового рынка.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948; в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2020 года N 1974; в редакции, введенной в действие с 19 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 18 марта 2021 года N 395; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

Оборудование, эксплуатируемое по итогам реализации проектов модернизации, должно соответствовать требованиям по локализации. Перечень оборудования, к которому применяются требования по локализации, утверждается Министерством промышленности и торговли Российской Федерации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 12 февраля 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 10 февраля 2021 года N 146. - См. предыдущую редакцию)

Требования по локализации не распространяются на предусмотренные проектом модернизации мероприятия по замене паровой турбины, переводу генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами) с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин), а также по комплексной замене генератора (генераторов) при условии, что паровая турбина с генератором, газовая турбина с генератором приобретены участником оптового рынка до 2019 года и не должны быть ранее эксплуатированными и (или) использованными.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505)

266. При отборе проектов модернизации подлежат рассмотрению проекты, содержащие одно или несколько следующих мероприятий, указанных в подпункте 1 и (или) подпункте 2 настоящего пункта, которые могут быть дополнены одним или несколькими сопутствующими мероприятиями, указанными в подпункте 3 настоящего пункта:

1) комплексная замена котлоагрегата (котлоагрегатов);

(Подпункт в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

2) модернизация турбинного оборудования, которая заключается в реализации любого из следующих мероприятий:

комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины);

перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами) с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин) или комплексная замена газовой турбины (газовых турбин) на газовую турбину (газовые турбины) без

котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины (газовых турбин);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

абзац утратил силу с 30 июня 2020 года - постановление Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948 - см. предыдущую редакцию;

абзац утратил силу с 30 июня 2020 года - постановление Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948 - см. предыдущую редакцию;

абзац утратил силу с 30 июня 2020 года - постановление Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948 - см. предыдущую редакцию;

абзац утратил силу с 30 июня 2020 года - постановление Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948 - см. предыдущую редакцию;

3) сопутствующие мероприятия:

комплексная замена генератора (генераторов);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

замена ротора генератора (генераторов);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

строительство градирни и циркуляционной насосной станции;

замена регенеративных подогревателей;

замена трубопроводов острого пара, и (или) промперегрева, и (или) питательной воды технологического соединения "котел-турбина";

замена (установка) золоулавливающего оборудования;

замена (строительство) дымовой трубы на угольной электростанции;

замена (строительство) систем приема подготовки и распределения топлива на угольной электростанции;

строительство нового (реконструкция или расширение) существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж котла, котла-утилизатора, газовой турбины, генератора, паровой турбины;

строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости;

замена в полном объеме барабана котлоагрегата;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

замена в полном объеме пароперегревателей котлоагрегата;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства

Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

замена в полном объеме перепускных трубопроводов с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата;
(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

замена цилиндра высокого давления;
(Абзац дополнительно включен с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948)

замена цилиндра высокого давления с заменой (модернизацией) части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара;
(Абзац дополнительно включен с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948)

замена цилиндра высокого давления с заменой (модернизацией) части (цилиндра) среднего давления (или части среднего и низкого давления) турбины без промежуточного перегрева пара;
(Абзац дополнительно включен с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948)

замена цилиндра высокого давления с заменой (модернизацией) цилиндра низкого давления турбины;
(Абзац дополнительно включен с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948)

замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния турбинного или котельного оборудования.
(Абзац дополнительно включен с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948)

267. Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут быть установлены особенности формирования состава мероприятий, предусмотренных одним проектом модернизации.

Не допускается включение в проект модернизации мероприятий, реализованных до проведения отбора проектов модернизации, а также мероприятий по модернизации оборудования, в отношении которого уже заключены договоры, указанные в подпунктах 15 и 17 пункта 4 настоящих Правил.
(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

268. В отборе проектов модернизации могут участвовать поставщики - участники оптового рынка, осуществляющие поставку (покупку) электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, соответствующих критериям, установленным в настоящем пункте, при условии выполнения такими участниками оптового рынка требований, установленных настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Генерирующие объекты, в отношении которых поставщик вправе участвовать в отборе проектов модернизации, должны соответствовать следующим критериям:

1) для генерирующих объектов, в отношении которых планируется реализация мероприятий, указанных в подпункте 1 пункта 266 настоящих Правил, год выпуска котлоагрегата наступил ранее чем за 40 лет до года начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации;

2) генерирующий объект, в отношении которого планируется реализация мероприятий, указанных в подпункте 2 пункта 266 настоящих Правил, по состоянию на 1 января года, в котором проводится отбор проектов модернизации, должен быть задействован в работе не менее (данный

критерий не применяется для входящих в состав генерирующих объектов газовых турбин, а также для паровых турбин, в отношении которых планируется реализация мероприятий, указанных в абзаце третьем подпункта 2 пункта 266 настоящих Правил, и при этом не планируется их вывод из эксплуатации по итогам реализации проекта модернизации и (или) реализация мероприятий, указанных в абзаце втором подпункта 2 пункта 266 настоящих Правил):

(Абзац в редакции, введенной в действие с 19 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 18 марта 2021 года N 395; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

270000 часов - для генерирующих объектов, в состав которых входит турбина с давлением острого пара 10 МПа и менее;

220000 часов - для генерирующих объектов, в состав которых входит турбина с установленной мощностью менее 350 МВт и давлением острого пара более 10 МПа;

100000 часов - для генерирующих объектов, в состав которых входит турбина с установленной мощностью 350 МВт и более и давлением острого пара более 10 МПа, и для входящих в состав генерирующих объектов турбин, в отношении которых планируется реализация мероприятий, указанных в абзаце третьем подпункта 2 пункта 266 настоящих Правил;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

3) показатель востребованности мощности генерирующего объекта, рассчитанный в соответствии с пунктом 55 настоящих Правил за период, состоящий из 24 месяцев, предшествующих месяцу, в котором устанавливается соответствие генерирующих объектов настоящему критерию (без учета периодов проведения плановых ремонтов соответствующих генерирующих объектов, не превышающих 360 календарных дней), имеет значение не менее 0,4. Данный критерий не применяется к генерирующим объектам, в отношении которых планируется реализация мероприятий, указанных в абзаце третьем подпункта 2 пункта 266 настоящих Правил;

(Подпункт в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

4) в отношении генерирующего объекта отсутствует решение о согласовании вывода из эксплуатации, выданное после 1 января 2019 г. уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации;

5) мощность генерирующего объекта не поставляется по договорам о предоставлении мощности по состоянию на 1-е число месяца, в котором устанавливается соответствие генерирующих объектов настоящему критерию;

6) мощность генерирующего объекта отобрана по результатам конкурентных отборов мощности на 3 календарных года, предшествующих году начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации (первому году периода начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации, указанного в пункте 264 настоящих Правил), или учтена при их проведении как подлежащая оплате по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил, в объеме, составляющем по отношению к декабрю каждого из указанных календарных лет не менее 90 процентов объема мощности этого генерирующего объекта, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности на год, который начинается за 4 года до года начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации (первого года периода начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации, указанного в пункте 264 настоящих Правил), или учтенной в этом конкурентном отборе мощности как мощность, подлежащая оплате по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил, или подлежит поставке в декабре соответствующего года по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил.

(Подпункт дополнительно включен с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948; в редакции, введенной в действие с 19 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 18 марта 2021 года N 395; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

269. К участию в отборе проектов модернизации допускаются участники оптового рынка, зарегистрировавшие условную группу точек поставки на оптовом рынке в отношении генерирующего объекта, поставка мощности которого предполагается по договорам, предусмотренным подпунктом 15 пункта 4 настоящих Правил, с указанием соответствующих ей генерирующих объектов, в отношении которых планируется реализация проектов модернизации, а также выполнившие иные требования, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Каждому генерирующему объекту, в отношении которого планируется реализация проектов модернизации, может соответствовать только одна условная группа точек поставки.

Участник оптового рынка, планирующий принять участие в отборе проектов модернизации, подтверждает соответствие генерирующих объектов указанным в пункте 268 настоящих Правил критериям и требованиям путем представления организации коммерческой инфраструктуры и системному оператору оптового рынка документов, перечень и порядок представления которых определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в срок не позднее 14 дней до даты окончания приема ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации, указанной в пункте 264 настоящих Правил.

Проверка достоверности представленных участником оптового рынка сведений осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе с возможностью проведения выездной проверки.

270. Системный оператор не позднее чем за 20 дней до окончания периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, публикует на своем официальном сайте в сети Интернет следующую информацию:
(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

1) требования, соответствующие настоящим Правилам и договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, к содержанию ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации, подаваемых его участниками, а также способы и период их подачи в целях участия в таком отборе, длительность которого не может быть менее 2 рабочих дней;
(Подпункт в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

2) перечень и описание территорий, по которым определяются значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться проекты модернизации, с указанием отнесения таких территорий к территориям технологически необходимой генерации;
(Подпункт в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

3) значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, для каждой из указанных в подпункте 2 настоящего пункта территорий и для каждой ценовой зоны оптового рынка;

4) значение нормы доходности, определенное в соответствии с пунктом 283 настоящих Правил по результатам года, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации;

5) рассчитанное организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка среднее значение цен, определенных по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, для каждой ценовой зоны оптового рынка за период, состоящий из 12 календарных месяцев, оканчивающийся не позднее 60 календарных дней до начала периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации;

6) иные сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения отбора проектов модернизации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

270_1. Если после опубликования информации в соответствии с пунктом 270 настоящих Правил и до начала периода подачи ценовых заявок вступают в силу акты Правительства Российской Федерации, которые предусматривают изменения значений опубликованных величин (в том числе в связи с изменением порядка их определения) и (или) требований либо устанавливают для проведения отбора проектов модернизации новые требования, информация, предусмотренная пунктом 270 настоящих Правил, должна быть актуализирована системным оператором не позднее начала периода подачи заявок на участие в отборе проектов модернизации.

(Пункт дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505)

271. Территории, по которым определяется значение максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться проекты модернизации, и соответствующие значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов определяются системным оператором в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из объемов установленной мощности генерирующих объектов с учетом статистической информации о технологических ограничениях на производство или выдачу в сеть электрической энергии и ремонтных снижениях мощности соответствующих генерирующих объектов, прогнозируемых объемов потребления электрической энергии в энергорайонах, ограничений на передачу электрической энергии по электрическим сетям, объемов снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых реализуются проекты модернизации в соответствии с заключенными ранее договорами, предусмотренными подпунктами 15 и 17 пункта 4 настоящих Правил.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

272. Участники оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов модернизации, в течение периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют системному оператору ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации.

Ценовая заявка на участие в отборе проектов модернизации может быть подана только в отношении генерирующего объекта, соответствующего требованиям и критериям, указанным в пункте 268 настоящих Правил, или в отношении совокупности таких генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции. При подаче ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации в отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, участником отбора должно соблюдаться установленное в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка ограничение на количество и (или) суммарную установленную мощность генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, в отношении которых могут быть поданы ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации.

В отношении одного генерирующего объекта (генерирующего оборудования) не может быть заявлено более одного проекта модернизации.

Проект модернизации может состоять из различных мероприятий по модернизации из числа мероприятий, указанных в пункте 266 настоящих Правил. В случае если проект модернизации предусматривает вывод генерирующего объекта (совокупности объектов) из эксплуатации, то допускается ввод в эксплуатацию нового генерирующего объекта (совокупности объектов) вне электростанции (электростанций), к которым относятся генерирующие объекты, выводимые из эксплуатации, при условии расположения нового генерирующего объекта в той же ценовой зоне оптового рынка с электростанцией (электростанциями), к которым относятся генерирующие объекты, выводимые из эксплуатации.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

Ценовая заявка на участие в отборе проектов модернизации, подаваемая каждым из участников отбора проектов модернизации, должна содержать:

описание каждого генерирующего объекта до реализации проекта модернизации (указание типа генерирующего объекта, названия электростанции, к которой относится генерирующий объект);

описание каждого генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (указание типа генерирующего объекта, названия электростанции, к которой относится генерирующий объект);

значение установленной мощности генерирующего объекта (совокупности генерирующих объектов) после реализации проекта модернизации, которое не может отличаться от значения установленной мощности генерирующего объекта (совокупности генерирующих объектов) до реализации проекта модернизации в сторону увеличения более чем на 30 процентов (не распространяется на проекты модернизации генерирующих объектов, расположенных на территориях технологически необходимой генерации, указанных в опубликованной в соответствии с пунктом 270 настоящих Правил информации) и в сторону уменьшения более чем на 50 процентов (для проектов модернизации генерирующих объектов, расположенных на территориях технологически необходимой генерации, указанных в опубликованной в соответствии с пунктом 270 настоящих Правил информации, уменьшение установленной мощности не допускается);
(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

величина снижения установленной мощности генерирующего объекта (электростанции) в каждом календарном месяце реализации проекта модернизации для целей формирования предварительного графика реализации проектов модернизации;

перечень мероприятий по модернизации из числа мероприятий, указанных в пункте 266 настоящих Правил;

параметры котлоагрегата (паропроизводительность) после реализации проекта модернизации котельного оборудования, параметры паровой (газовой) турбины (установленная электрическая мощность) после реализации проекта модернизации турбинного оборудования и параметры иного оборудования после реализации мероприятий, указанных в подпункте 3 пункта 266 настоящих Правил;

перечень и параметры генерирующих объектов, выводимых из эксплуатации в процессе реализации проекта модернизации и вводимых в эксплуатацию в процессе реализации проекта модернизации, с указанием электростанции, к которой относятся такие объекты;

стоимостные параметры проекта модернизации, указанные в пункте 273 настоящих Правил;

планируемый месяц начала поставки мощности по окончании реализации проекта модернизации в период начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации с указанием согласия на изменение данного параметра при формировании графика реализации проектов модернизации;

количество календарных месяцев, составляющих период реализации мероприятий по модернизации, которое не может превышать 36 месяцев.
(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

273. В ценовой заявке на участие в отборе проектов модернизации указываются следующие стоимостные параметры:

значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (выраженное в рублях на МВт в месяц в ценах текущего года);

значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации (выраженное в рублях);

коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.

Значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта после реализации проекта модернизации не может превышать цену, определенную для соответствующей ценовой зоны по итогам конкурентного отбора мощности, проведенного в 2017 году, проиндексированную для отборов

проектов модернизации, проводимых в 2019 году и в последующих годах, в соответствии с индексом потребительских цен за период с 1 января 2018 г. до 31 декабря года, предшествующего году, в котором проводится такой отбор, и умноженную на коэффициент 1,1136.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

Значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации не может превышать величину предельных максимальных капитальных затрат на реализацию соответствующего проекта модернизации, определенную в соответствии с Правилами определения величин предельных (максимальных и минимальных) капитальных затрат на реализацию проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 г. N 43 "О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций", и не может быть менее величины предельных минимальных капитальных затрат, определенной в соответствии с указанными Правилами, для реализации соответствующего проекта модернизации. Значение коэффициента, характеризующего прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, не может быть менее 0,04 (0,25 для проекта модернизации, предусматривающего перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла) и более 0,38.

274. В ходе отбора проектов модернизации в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассматриваются и сопоставляются ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации, соответствующие требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При проведении отбора проектов модернизации в 2021 году в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, отдельно рассматриваются и сопоставляются ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации, поданные в отношении проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, и иных проектов.

(Абзац дополнительно включен с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948; в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2020 года N 1974. - См. предыдущую редакцию)

275. В целях сравнения ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации для каждого проекта модернизации, в отношении которого подана ценовая заявка, с использованием указанных в ней значений стоимостных параметров, рассчитывается показатель эффективности.

Показатель эффективности рассчитывается как сумма среднего значения цен, определенных по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ценовой зоне оптового рынка, к которой относится планируемое к модернизации генерирующее оборудование, опубликованного системным оператором в соответствии с пунктом 270 настоящих Правил, умноженного на разницу единицы и указанного в ценовой заявке на участие в отборе проектов модернизации коэффициента, характеризующего прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и отношения рассчитанной для целей настоящего пункта стоимости мощности к умноженному на среднее количество часов в календарном месяце значению коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта для отбора проектов модернизации.

Стоимость мощности генерирующего объекта для целей настоящего пункта рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как сумма значения удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта и произведения коэффициента, отражающего величину компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество и налога на прибыль, равного 1,185, и величины плановой компенсации капитальных затрат, рассчитанной в соответствии с пунктом 282 настоящих Правил для порядкового номера месяца, равного 13, исходя из коэффициента индексации, равного единице, и значения нормы доходности, опубликованного в соответствии с пунктом 270 настоящих Правил.

Коэффициент использования установленной мощности генерирующего объекта для отбора

проектов модернизации определяется равным фактическому коэффициенту использования установленной мощности генерирующего объекта, рассчитанному организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как отношение объема электрической энергии, произведенного с использованием соответствующего генерирующего объекта (генерирующих объектов, в отношении которых подана одна ценовая заявка на участие в отборе проектов модернизации) за период, равный двум календарным годам, предшествующим дате проведения отбора проектов модернизации, к объему установленной мощности данного генерирующего объекта (генерирующих объектов, в отношении которых подана одна ценовая заявка на участие в отборе проектов модернизации), умноженному на количество часов в указанном периоде. Если фактический коэффициент использования установленной мощности генерирующего объекта принимает значение, меньшее 0,6, то коэффициент использования установленной мощности генерирующего объекта для отбора проектов модернизации увеличивается на разность 1/10 и значения фактического коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта, умноженного на 1/6. Для проекта модернизации, предусматривающего перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла, коэффициент использования установленной мощности генерирующего объекта для отбора проектов модернизации принимается равным 0,75.

Для отбора, проводимого в 2025 году, при определении показателя эффективности для проектов модернизации, включающих генерирующее оборудование суммарной мощностью не более 30 МВт и предусматривающих комплексную замену данного генерирующего оборудования, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, на которых в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 19 октября 2022 г. № 757 "О мерах, осуществляемых в субъектах Российской Федерации в связи с Указом Президента Российской Федерации от 19 октября 2022 г. № 756" введен режим, предусматривающий максимальный или средний уровень реагирования, рассчитанное в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта значение дополнительно умножается на коэффициент, равный 0,6.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505)

276. В ходе отбора проектов модернизации определяются проекты модернизации и соответствующие генерирующие объекты с наименьшими значениями показателя эффективности, рассчитанными в соответствии с пунктом 275 настоящих Правил, для которых одновременно выполняются следующие условия:

суммарное снижение установленной мощности генерирующих объектов, расположенных на одной территории, определенной в соответствии с пунктом 271 настоящих Правил, в каждом месяце периода реализации проекта модернизации (с учетом возможности изменения месяца начала поставки мощности) не превышает значение максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых одновременно реализуются проекты модернизации, опубликованное для отбора проектов модернизации в соответствии с подпунктом 3 пункта 270 настоящих Правил. При проведении отбора проектов модернизации в 2021 году данное условие одновременно применяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и в отношении проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, и в отношении иных проектов. При проведении отбора проектов модернизации в 2025 году данное условие одновременно применяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении проектов модернизации, предусматривающих реализацию мероприятий, указанных в абзаце третьем подпункта 2 пункта 266 настоящих Правил, с началом поставки мощности по итогам этого отбора в период с 1 января 2029 г. по 31 декабря 2031 г. и в отношении иных проектов;

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948; в редакции, введенной в действие с 1 декабря 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2020 года N 1974; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

суммарный объем установленной мощности генерирующих объектов, расположенных на территории одной ценовой зоны оптового рынка, для каждого года периода начала поставки

мощности по итогам отбора проектов модернизации не превышает значение максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены по итогам отбора проектов модернизации, установленное в соответствии с пунктом 265 настоящих Правил, увеличенное на разницу соответствующего ограничения объема совокупной установленной мощности, которое использовалось при проведении отбора проектов модернизации на предшествующий календарный год, и суммарного объема мощности генерирующих объектов, включенных в отношении предшествующего календарного года и соответствующей ценовой зоны оптового рынка в предварительный график реализации проектов модернизации (для периода начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации, соответствующего 2029 году, а также для отбора проектов модернизации, проводимого в 2026 году, указанная разница принимается равной нулю).

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

При проведении отбора проектов модернизации в 2021 году в отношении проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, суммарный объем установленной мощности генерирующих объектов, определенных по итогам такого отбора проектов модернизации, не должен превышать 1610 МВт. При этом суммарный объем установленной мощности генерирующих объектов, расположенных на территории второй ценовой зоны оптового рынка, не должен превышать 322 МВт. Дополнительно при проведении указанного отбора проектов модернизации должно выполняться следующее условие о количестве газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, соответствующих каждому из диапазонов мощности, предусмотренных распоряжением Правительства Российской Федерации от 24 апреля 2019 г. N 817-р, определяющим образцы инновационного энергетического оборудования, установка которых предусматривается в проектах модернизации, определенных по итогам такого отбора проектов модернизации, - не более 2 газовых турбин с мощностью в диапазоне от 65 МВт до 80 МВт, не более 3 газовых турбин с мощностью в диапазоне от 100 МВт до 130 МВт и не более 4 газовых турбин с мощностью в диапазоне от 150 МВт до 190 МВт.

(Абзац дополнительно включен с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948; в редакции, введенной в действие с 19 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 18 марта 2021 года N 395. - См. предыдущую редакцию)

При проведении отбора проектов модернизации в 2025 году в отношении проектов модернизации, предусматривающих реализацию мероприятий, указанных в абзаце третьем подпункта 2 пункта 266 настоящих Правил, с началом поставки мощности по итогам этого отбора в период с 1 января 2029 г. по 31 декабря 2031 г., объем установленной мощности генерирующих объектов, определенных по итогам такого отбора проектов модернизации, не должен превышать для 2029 года 1 ГВт, но не более 0,2 ГВт для второй ценовой зоны оптового рынка, для 2030 и 2031 годов (для каждого из указанных годов) 2 ГВт, но не более 0,4 ГВт для второй ценовой зоны оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505)

Для проектов модернизации с равными значениями показателя эффективности приоритет при отборе проектов модернизации устанавливается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом отбора в первую очередь проекта модернизации, заявленного в отношении генерирующего объекта, с использованием которого осуществляется выработка тепловой энергии, во вторую очередь - проекта модернизации, заявленного в отношении генерирующего объекта, расположенного на территории с меньшим значением максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться проекты модернизации, в третью очередь - проекта модернизации, в отношении которого ценовая заявка на участие в отборе проектов модернизации была подана раньше.

Перечень определенных в соответствии с настоящим пунктом проектов и генерирующих объектов публикуется системным оператором не позднее 5 рабочих дней после окончания периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации.

277. В отношении генерирующих объектов, определенных в соответствии с пунктом 276 настоящих Правил, системный оператор формирует предварительный график реализации проектов модернизации, исходя из указанного в ценовой заявке на участие в отборе проектов модернизации количества календарных месяцев, составляющих период реализации проектов модернизации с учетом возможности изменения даты начала поставки мощности, указанной в ценовой заявке на участие в отборе проектов модернизации, в рамках периода начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации.

При невозможности учета в предварительном графике реализации проектов модернизации всех генерирующих объектов, определенных в соответствии с пунктом 276 настоящих Правил, по причине выявления системным оператором возможности наступления в течение заявленного периода реализации проекта модернизации последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, системный оператор в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяет генерирующие объекты, которые не включаются в предварительный график реализации проектов модернизации. Определение таких объектов производится с учетом рассчитанного в соответствии с пунктом 275 настоящих Правил показателя эффективности.

По результатам отбора проектов модернизации системный оператор в течение 1 месяца после окончания периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации публикует:

предварительный график реализации проектов модернизации;

перечень генерирующих объектов, включенных в предварительный график реализации проектов модернизации.

В отношении каждого генерирующего объекта указывается:

перечень мероприятий по модернизации;

стоимостные параметры, указанные в ценовой заявке на участие в отборе проектов модернизации, поданной в отношении соответствующего генерирующего объекта;

значение коэффициента использования установленной мощности для отбора проектов модернизации, определяемое для соответствующего генерирующего объекта в соответствии с пунктом 275 настоящих Правил;

значение показателя эффективности, рассчитанное в соответствии с пунктом 275 настоящих Правил;

период реализации проекта модернизации.

Указанная информация направляется в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса. По результатам отбора проектов модернизации, проводимого в 2021 году, в указанный федеральный орган также направляется перечень генерирующих объектов, в отношении которых были поданы ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности по итогам этого отбора в период с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2029 г., соответствующие требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, но которые не были включены в перечень генерирующих объектов, включенных в предварительный график реализации проектов модернизации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948; в редакции, введенной в действие с 19 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 18 марта 2021 года N 395. - См. предыдущую редакцию)

278. Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и

реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в течение 7 календарных дней после получения от системного оператора указанной в пункте 277 настоящих Правил информации представляет ее в Правительство Российской Федерации.

В перечень, утверждаемый Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, включаются генерирующие объекты, включенные в предварительный график реализации проектов модернизации, сформированный в соответствии с пунктом 277 настоящих Правил, с указанием для каждого генерирующего объекта перечня мероприятий по модернизации и периода реализации проекта модернизации, объема установленной мощности после реализации проекта модернизации, стоимостных параметров, значения коэффициента использования установленной мощности для отбора проектов модернизации, определенного в соответствии с пунктом 275 настоящих Правил, и планируемого месяца начала поставки мощности по окончании реализации проекта модернизации.

В случае если совокупный объем мощности генерирующих объектов, проекты по модернизации которых предусматривают установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности в период с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2029 г., включенных в предварительный график реализации проектов модернизации, составляет менее 1610 МВт, по решению Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики в перечень, утверждаемый Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, могут быть включены генерирующие объекты, проекты модернизации которых предусматривают установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, из числа проектов, в отношении которых были поданы ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации, соответствующие требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, но которые не были включены в перечень генерирующих объектов, включенных в предварительный график реализации проектов модернизации. При этом выбор генерирующих объектов осуществляется по критерию наименьшего значения показателя эффективности, а совокупный объем мощности генерирующих объектов, проекты модернизации которых предусматривают установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, включенных в перечень, утверждаемый Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации (с учетом его дополнения по решению Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики), не может превышать 1610 МВт.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 19 марта 2021 года постановлением Правительства Российской Федерации от 18 марта 2021 года N 395. - См. предыдущую редакцию)

279. В отношении генерирующих объектов, включенных в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключаются договоры купли-продажи (поставки) мощности, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, в которых устанавливаются обязательства сторон по поставке и оплате мощности.

Права и обязанности поставщика по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, могут передаваться в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, иным организациям при условии осуществления новым поставщиком купли-продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием группы (групп) точек поставки, относящихся к электрическим станциям, в отношении которых планируется реализация проекта модернизации, а также при условии наличия у нового поставщика статуса субъекта оптового рынка.

(Абзац дополнительно включен с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948)

280. Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, устанавливается равным объему установленной мощности после реализации проекта модернизации, указанному для соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта меньше объема, равного 90 процентам объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, поставщик в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, уплачивает покупателям мощности по соответствующим договорам штраф в размере 25 процентов стоимости объема мощности, составляющего разницу между объемом, равным 90 процентам объема, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок по указанным договорам, и предельным объемом поставки мощности, определенной по цене мощности, рассчитанной в соответствии с пунктом 282 настоящих Правил, с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

281. Период поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, начинается с 1-го числа месяца начала поставки мощности, указанного в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации. Начало периода поставки мощности изменяется:

при наличии решения системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату в связи с выявлением возможности наступления последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации;

по инициативе поставщика об изменении начала периода поставки мощности на более раннюю дату;

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

по инициативе поставщика об изменении начала периода поставки мощности на более позднюю дату в случае, если проект модернизации предусматривает установку образцов инновационного энергетического оборудования.

Длительность периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, составляет 192 месяца с учетом особенностей, указанных в настоящем пункте.

Длительность периода поставки мощности по указанным договорам может быть уменьшена, но не менее чем до 48 месяцев, в случае если в отношении проекта модернизации не подтверждена реализация хотя бы одного мероприятия, указанного в подпунктах 1 и 2 пункта 266 настоящих Правил, по заявлению поставщика, направленному в организацию коммерческой инфраструктуры в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не ранее начала периода реализации проекта модернизации.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

В случае если указанное в таком заявлении окончание периода поставки мощности по таким договорам наступает ранее окончания календарного года, в отношении которого мощность соответствующего генерирующего объекта на дату направления заявления была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности, поставщик уплачивает покупателям мощности по соответствующим договорам денежную сумму в размере, равном 25 процентам произведения объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности на оптовый рынок по указанным договорам, цены на мощность, рассчитанной в соответствии с абзацем третьим пункта 282 настоящих Правил с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и количества месяцев начиная с месяца прекращения договоров до начала года, в отношении которого мощность соответствующего генерирующего объекта не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности (но не более 48 месяцев).

Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, может быть уменьшен по инициативе поставщика не ранее начала периода реализации проекта модернизации. При этом объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по указанным договорам, может быть уменьшен не ранее чем с 1-го календарного года, в отношении которого на

дату направления соответствующего заявления поставщика не был проведен конкурентный отбор мощности.

Положения настоящего пункта применяются, если иное не предусмотрено пунктом 290 настоящих Правил.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 года N 912)

282. Цена на мощность, продаваемую по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, определяется организацией коммерческой инфраструктуры с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе, с использованием стоимостных параметров, указанных в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

До истечения 12 месяцев с даты начала периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, цена на мощность, продаваемую по указанным договорам, определяется равной значению удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, указанному в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, проиндексированному за период с 1 января года, в котором проводился отбор проектов модернизации, до 1 января текущего года в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

В последующие месяцы периода поставки мощности цена на мощность, продаваемую по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил ($Ц_{n_m}^{мощность}$), рассчитывается по итогам каждого месяца по формуле:

$$Ц_{n_m}^{мощность} = OpEx + Ц_{n_m}^{CapEx} - k_{PCB} \times Ц_{n_m}^{PCB} \times КИУМ \times Ч + НП_{n_m} + НИ_{n_m},$$

где:

n_m - порядковый номер месяца m (n_m = 13 - для 13-го месяца периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил);

$OpEx$ - значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, указанное в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, проиндексированное за период с 1 января года, в котором проводился отбор проектов модернизации, до 1 января текущего года в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации;

$Ц_{n_m}^{CapEx}$ - величина плановой компенсации капитальных затрат для месяца m, определяемая в соответствии с настоящим пунктом, с учетом особенностей, установленных в соответствии с пунктом 285 настоящих Правил для генерирующих объектов, для которых в соответствии с пунктом 284 настоящих Правил не подтверждена реализация в полном объеме проекта модернизации или не подтверждено выполнение требований, установленных в соответствии с абзацем вторым пункта 265 настоящих Правил;

k_{PCB} - коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, указанный в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации;

$Ц_{n_m}^{PCB}$ - среднее арифметическое из значений цены на электрическую энергию, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в каждый час

предшествующего месяца в группе точек поставки, к которой относится генерирующий объект;

КИУМ - значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта, указанное в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации. Для генерирующего объекта, оснащенного образцами инновационного энергетического оборудования, в течение первых 36 месяцев периода поставки мощности по договору, указанному в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, значение коэффициента использования установленной мощности принимается равным рассчитанному организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, отношению объема электрической энергии, произведенного с использованием соответствующего генерирующего объекта за календарный месяц, к объему установленной мощности данного генерирующего объекта, умноженному на количество часов в месяце;

Ч - количество часов в месяце m;

$НП_{n_m}$ - расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций, определяемая в соответствии с настоящим пунктом;

$НИ_{n_m}$ - расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций, определяемая в соответствии с настоящим пунктом.

Величина плановой компенсации капитальных затрат для месяца m ($Ц_{n_m}^{CapEx}$) рассчитывается по формуле:

$$Ц_{n_m}^{CapEx} = \left(\frac{R_{n_m} \times НД_{n_m} /12 \times (1+НД_{n_m} /12)^{(193-n_m)}}{(1+НД_{n_m} /12)^{(193-n_m)} - 1} \right) \times Ксн,$$

где:

R_{n_m} - не возмещенная по состоянию на начало месяца m часть капитальных затрат;

$НД_{n_m}$ - норма доходности (выражаемая в процентах годовых) в отношении месяца m, равная норме доходности, рассчитанной в соответствии с пунктом 283 настоящих Правил в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится месяц m;

Ксн - коэффициент, отражающий потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, принимающий следующие значения:

для генерирующих объектов, выработка электрической энергии на которых осуществляется с использованием природного газа, - 1,033;

для генерирующих объектов, выработка электрической энергии на которых осуществляется с использованием угля, - 1,069.

Не возмещенная по состоянию на начало тринадцатого (n_m=13) месяца периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, часть капитальных затрат (R_{13}) принимается равной умноженному на коэффициент приведения ($K_{прив}$) и коэффициент индексации ($K_{инд}$) отношению указанных в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, параметров в отношении генерирующего объекта - значения капитальных затрат на реализацию проекта модернизации и значения установленной мощности генерирующего объекта после реализации проекта модернизации.

Коэффициент приведения ($К_{прив}$) рассчитывается по формуле:

$$К_{прив} = (1 + НД_{-N})^{N/24} \times (1 + НД_{-1}),$$

где:

N - количество календарных месяцев, равное:

36, - для проектов модернизации генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием угля, а также для проектов модернизации, предусматривающих перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла;

24, - для иных проектов модернизации;

$НД_{-N}$ - среднее арифметическое значение норм доходности, определенных в отношении N календарных месяцев до начала периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил. Норма доходности в отношении календарного месяца равна норме доходности, определяемой в соответствии с пунктом 283 настоящих Правил в отношении календарного года, к которому относится указанный календарный месяц;

$НД_{-1}$ - норма доходности, определяемая в соответствии с пунктом 283 настоящих Правил в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится 13-й (nm=13) месяц периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил.

Коэффициент индексации ($К_{инд}$) определяется в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, за период с 1 января года, в котором проводился отбор проектов модернизации (для отборов на 2022-2024 годы - с 1 января 2018 г.), до начала 12-го месяца до начала периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил (до начала 18-го месяца до начала периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, для проектов модернизации генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием угля, а также для проектов модернизации, предусматривающих перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла).

Для генерирующего объекта, оснащенного образцами инновационного энергетического оборудования, период, используемый при расчете коэффициента индексации, дополняется периодом, который начинается с планируемого месяца начала поставки мощности по окончании реализации проекта модернизации, указанного в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, и заканчивается месяцем, наиболее ранним из месяца, предшествующего месяцу, на который поставщиком в соответствии с абзацем четвертым пункта 281 настоящих Правил было изменено начало периода поставки мощности, и 36-го месяца с начала этого периода.

Не возмещенная по состоянию на начало месяца m периода поставки мощности, наступающего позднее 13-го месяца (n_m > 13) периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, часть капитальных затрат (R_{n_m}) рассчитывается по формуле:

$$R_{n_m} = R_{n_m-1} - \left(\frac{R_{n_m-1} \times НД_{n_m-1}/12 \times (1 + НД_{n_m-1}/12)^{(194-n_m)}}{(1 + НД_{n_m-1}/12)^{(194-n_m)} - 1} - R_{n_m-1} \times НД_{n_m-1}/12\right),$$

где:

R_{n_m-1} - не возмещенная по состоянию на начало месяца, предшествующего месяцу m, часть капитальных затрат;

$НД_{n_m-1}$ - норма доходности, рассчитанная в соответствии с пунктом 283 настоящих Правил в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится месяц, предшествующий месяцу m.

Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций ($НП_{n_m}$) рассчитывается по формуле:

$$НП_{n_m} = \left(\frac{R_{n_m} \times НД_{n_m}/12 \times (1+НД_{n_m}/12)^{(193-n_m)}}{(1+НД_{n_m}/12)^{(193-n_m)}-1} - \frac{R_{13}}{К_{прив} \times te \times 12}\right) \times \times \frac{ставкаНП_{n_m}}{(1-ставкаНП_{n_m})} \times К_{сн},$$

где:

$ставкаНП_{n_m}$ - налоговая ставка налога на прибыль организаций, равная величине, указанной в абзаце первом пункта 1 статьи 284 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m);

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

te - нормативный срок (в годах) эксплуатации генерирующего объекта, равный 20 годам.

Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций ($НИ_{n_m}$) рассчитывается по формуле:

$$НИ_{n_m} = ставкаНИ_{n_m} \times \frac{R_{13}}{12} \times \frac{(te \times 12 + 13 - n_m)}{К_{прив} \times te \times 12} \times К_{сн},$$

где $ставкаНИ_{n_m}$ - налоговая ставка налога на имущество организаций, равная величине, указанной в пункте 1 статьи 380 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

283. Норма доходности ($НД_i$) ежегодно рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по результатам календарного года i по формуле:

$$НД_i = (1+НД_б) \times (1+ДГО_i)/(1+ДГО_б) - 1,$$

где:

$НД_б$ - базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала в размере 14 процентов;

$ДГО_i$ - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года i коммерческим оператором оптового рынка в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и

социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$ДГО_б$ - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств в размере 8,5 процента.

284. Подтверждение реализации проекта модернизации, а также выполнения требований по локализации, установленных на дату начала периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации (для проектов модернизации, включенных в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2024 г., - требований по локализации, установленных на дату утверждения такого перечня), на основании которого генерирующий объект был включен в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, осуществляется в отношении всех генерирующих объектов, включенных в указанный перечень, в порядке, предусмотренном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании представленных участником оптового рынка документов, подтверждающих соответствующие факты.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2019 года постановлением Правительства Российской Федерации от 31 июля 2019 года N 989. - См. предыдущую редакцию)

Для проектов модернизации, предусматривающих установку образцов инновационного энергетического оборудования, подтверждение отнесения установленного энергетического оборудования к образцам инновационного энергетического оборудования осуществляется в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании документа, выданного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, или его подведомственной организацией, в соответствии с утвержденным им порядком выдачи таких документов, содержащего результаты проверки отнесения установленного энергетического оборудования к образцам инновационного энергетического оборудования, предусмотренным актом Правительства Российской Федерации, определяющим образцы инновационного энергетического оборудования, на дату начала периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации, предусматривающих установку образцов инновационного энергетического оборудования.

(Абзац дополнительно включен с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948)

Подтверждение выполнения или нераспространения установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по локализации осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждого из мероприятий по модернизации, указанных в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, на основании документа, выданного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, или его подведомственной организацией в соответствии с утвержденным им порядком выдачи такого документа, содержащего результаты проверки наличия заключений о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации для всего оборудования, указанного в отношении соответствующего мероприятия на дату начала периода подачи ценовых заявок на участие в соответствующем отборе проектов модернизации (для проектов модернизации, включенных в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2024 г., - оборудования, указанного в отношении соответствующего мероприятия на дату утверждения такого перечня) в утвержденном этим федеральным органом исполнительной власти перечне оборудования, эксплуатируемого по итогам реализации проектов модернизации, в отношении которого необходимо получить заключение о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, или выполнения условий, предусмотренных пунктом 265 настоящих Правил, при которых требования по локализации не распространяются.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2019 года постановлением Правительства

Российской Федерации от 31 июля 2019 года N 989; в редакции, введенной в действие с 1 февраля 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 22 января 2020 года N 32; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

Функции по проверке наличия подтверждения выполнения или нераспространения установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по локализации могут быть возложены решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, на подведомственную указанному органу организацию. Финансовое обеспечение выполнения указанных функций такой подведомственной организацией осуществляет федеральный орган исполнительный власти, осуществляющий функции и полномочия учредителя такой организации. В случае если подведомственная организация является федеральным государственным учреждением, финансовое обеспечение осуществляется в форме государственного задания.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

Подтверждение реализации проекта модернизации осуществляется по каждому из мероприятий по модернизации, указанных в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации. Проект модернизации считается реализованным в полном объеме, если в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка подтверждена реализация каждого из мероприятий по модернизации, указанных в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

Реализация мероприятия, предусматривающего модернизацию турбинного оборудования, не подтверждается, если значение установленной мощности турбинного оборудования составляет менее 50 процентов значения установленной мощности, указанной в отношении данного оборудования в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации. Реализация мероприятия, предусматривающего комплексную замену генератора или замену ротора генератора, не подтверждается, если номинальная активная мощность генератора меньше указанной в перечне установленной мощности турбины, к которой отнесен этот генератор. Реализация иных мероприятий, указанных в пункте 266 настоящих Правил, не подтверждается, если количественные значения технических параметров оборудования, модернизация которого предусмотрена при реализации соответствующего мероприятия, меньше соответствующих значений, указанных в отношении этого оборудования в указанном перечне.

(Абзац дополнительно включен с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948)

Если по итогам реализации проекта модернизации генерирующего объекта, предусматривающего вывод из эксплуатации турбоагрегата, не представлены акт о выводе соответствующего объекта диспетчеризации из эксплуатации, оформленный в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, или решение уполномоченного федерального органа исполнительной власти о приостановлении или согласовании вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации с даты, наступающей не позднее начала периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, реализация проекта модернизации не подтверждается по всем мероприятиям, указанным в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

285. В случае отсутствия подтверждения выполнения или нераспространения требований по локализации соответствующее мероприятие по модернизации считается невыполненным.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской

Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

При одновременном отсутствии подтверждений выполнения мероприятий по модернизации, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 266 настоящих Правил, при расчете цены на мощность, продаваемую по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, величина плановой компенсации капитальных затрат, а также расчетные величины компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций и налога на имущество организаций для месяца m принимается равной нулю, а значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта принимается равным соответствующему значению, определенному в порядке, установленном пунктом 282 настоящих Правил, умноженному на коэффициент 0,5.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

В случае отсутствия подтверждения выполнения одного или более мероприятий по модернизации, указанных в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, при одновременном наличии подтверждения выполнения мероприятия, указанного в подпункте 1 или 2 пункта 266 настоящих Правил, при расчете цены на мощность, продаваемую по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, величина, характеризующая компенсацию капитальных затрат для месяца m, и расчетные величины компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций и налога на имущество организаций для месяца m умножаются на коэффициент, равный отношению следующих величин:

(Абзац в редакции, введенной в действие с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948. - См. предыдущую редакцию)

величина, равная превышению значения капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, указанного в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, над величиной предельных максимальных капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, рассчитанных в соответствии с Правилами определения величин предельных (максимальных и минимальных) капитальных затрат на реализацию проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 г. N 43 "О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций", для проекта, состоящего только из мероприятий, в отношении которых не подтверждено выполнение;

значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, указанного в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

Для проектов модернизации, предусматривающих установку образцов инновационного энергетического оборудования, в случае отсутствия подтверждения отнесения установленного энергетического оборудования к образцам инновационного энергетического оборудования реализация проекта модернизации не подтверждается по всем мероприятиям, указанным в отношении соответствующего проекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

(Абзац дополнительно включен с 30 июня 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2020 года N 948)

XXI. Особенности регулирования отношений, связанных с оборотом электрической энергии и мощности на оптовом рынке, в связи с введением мер по недопущению распространения новой коронавирусной инфекции

(Раздел дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2020 года N 628)

286. С 20 апреля 2020 г. до 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают нерабочие дни, установленные нормативными правовыми актами Президента Российской Федерации о мерах по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории

Российской Федерации в связи с распространением новой коронавирусной инфекции, в целях определения объема фактического пикового потребления, определения часа максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъекта Российской Федерации, определения максимального часа фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъектов Российской Федерации, отнесения часов к установленным системным оператором плановым часам пиковой нагрузки, оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию рабочими сутками (рабочими днями) признаются дни с понедельника по пятницу, за исключением случаев, когда указанные дни являются нерабочими праздничными днями или рабочими днями, на которые перенесены выходные дни, в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации.

XXII. Особенности регулирования отношений на оптовом рынке в условиях санкций

(Раздел дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 года N 912)

287. До 31 июля 2022 г. включительно размер штрафа (неустойки, пени) за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии, мощности и услуг, допущенных к обращению на оптовом рынке, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей по состоянию на 27 февраля 2022 г., умноженной на коэффициент 1,5, если иное не предусмотрено абзацем вторым настоящего пункта.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2022 года N 1681, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 августа 2022 года. - См. предыдущую редакцию)

До 31 июля 2022 г. включительно за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате мощности по договорам, предусмотренным подпунктом 10 пункта 4 настоящих Правил, покупатель уплачивает поставщику неустойку в размере двух двести двадцать пятых ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей по состоянию на 27 февраля 2022 г., умноженной на коэффициент 1,15, от суммы неисполненных обязательств по оплате мощности за каждый день просрочки, в который в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляются расчеты по обязательствам по оплате мощности. Иные неустойки, предусмотренные указанными договорами за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате мощности, до 31 июля 2022 г. включительно не применяются.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2022 года N 1681, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 августа 2022 года. - См. предыдущую редакцию)

С 1 августа 2022 г. до 31 декабря 2022 г. включительно размер неустойки (штрафа, пени) за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии, мощности и услуг, допущенных к обращению на оптовом рынке, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как произведение двух трехсотых ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на день, в который в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляются расчеты по обязательствам по оплате электрической энергии, мощности или указанных услуг (далее - день проведения расчетов), при условии, что значение такой ставки менее или равно 11 процентам годовых, либо двух трехсотых ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей по состоянию на 27 февраля 2022 г., умноженной на коэффициент 1,5, при условии, что значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на день проведения расчетов, более 11 процентов годовых, и суммы неисполненных обязательств по оплате соответственно электрической энергии, мощности или указанных услуг за каждый день просрочки, в который в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляются расчеты по обязательствам по оплате электрической энергии, мощности или указанных услуг, если иное не предусмотрено абзацем четвертым настоящего пункта.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2022 года N 1681, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 августа 2022 года)

С 1 августа 2022 г. до 31 декабря 2022 г. включительно за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате мощности по договорам, предусмотренным подпунктом 10 пункта 4 настоящих Правил, покупатель уплачивает поставщику неустойку (штраф, пени) в размере двух

двести двадцать пятых ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на день проведения расчетов, при условии, что значение такой ставки менее или равно 11 процентам годовых, либо в размере двух двести двадцать пятых ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей по состоянию на 27 февраля 2022 г., умноженной на коэффициент 1,15, при условии, что значение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на день проведения расчетов, более 11 процентов годовых, от суммы неисполненных обязательств по оплате мощности за каждый день просрочки, в который в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляются расчеты по обязательствам по оплате мощности. Иные неустойки, предусмотренные указанными договорами за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате мощности, с 1 августа 2022 г. до 31 декабря 2022 г. включительно не применяются.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2022 года N 1681, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 августа 2022 года)

288. До 31 декабря 2022 г. включительно поставщик мощности по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, вправе до наступления даты начала поставки мощности по указанным договорам осуществить отсрочку начала периода поставки мощности по указанным договорам на более позднюю дату, но не более чем на 24 месяца (для генерирующих объектов, указанных в подпунктах 1, 2 и 4 пункта 195 настоящих Правил) или 30 месяцев (для генерирующих объектов, указанных в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил) с даты начала поставки мощности, указанной в договоре. Указанное право на отсрочку начала периода поставки мощности возникает только при условии выполнения поставщиком мощности требований, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае реализации поставщиком мощности указанного права на отсрочку начала периода поставки мощности в договоре указывается новая дата начала поставки мощности, соответствующая 1-му числу месяца, следующего за последним месяцем периода отсрочки, при этом период поставки мощности по договору на период отсрочки не уменьшается.

Поставщик мощности по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, реализовавший право на отсрочку начала периода поставки мощности, указанное в абзаце первом настоящего пункта, вправе до наступления даты начала поставки мощности по указанным договорам в порядке и с учетом особенностей, которые предусмотрены указанными договорами, изменить даты начала и окончания периода поставки мощности по таким договорам на более ранние даты. В случае реализации поставщиком мощности указанного права на изменение дат начала и окончания периода поставки мощности период поставки мощности по договору не уменьшается, не увеличивается и заканчивается по истечении 180 месяцев с измененной даты начала поставки мощности.

Поставщик мощности по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, дата начала поставки мощности по которым наступила до 31 марта 2022 г. включительно и предельный объем поставки мощности, определенный по состоянию на 1 апреля 2022 г., равен нулю, вправе увеличить период поставки мощности по указанным договорам в порядке, предусмотренном указанными договорами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на определяемое в соответствии с абзацами шестым - одиннадцатым настоящего пункта количество месяцев при выполнении следующих условий:

поставщик мощности по указанным договорам заявил не позднее 31 декабря 2022 г. о намерении реализовать такое право;

предельный объем поставки мощности для генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры, определен больше нуля.

Для целей настоящего пункта период продления поставки мощности по соответствующим договорам определяется как минимальное количество месяцев из следующих значений:

количество месяцев, истекших с 1 апреля 2022 г. до 1-го числа месяца, в котором предельный объем поставки мощности для генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры, впервые определен больше нуля;

количество месяцев, равное:

разнице между 24 месяцами и количеством месяцев, истекших с даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах, до 1 апреля 2022 г., - для договоров, заключенных в отношении генерирующих объектов, указанных в подпунктах 1, 2 и 4 пункта 195 настоящих Правил;

разнице между 30 месяцами и количеством месяцев, истекших с даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах, до 1 апреля 2022 г., - для договоров, заключенных в отношении генерирующих объектов, указанных в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил, за исключением генерирующих объектов, отобранных по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 г. конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

12 месяцам - для договоров, заключенных в отношении генерирующих объектов, указанных в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил, отобранных по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 г. конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

289. Штраф, предусмотренный абзацем шестым пункта 121 настоящих Правил, не начисляется и не уплачивается по договорам, указанным в абзаце третьем пункта 288 настоящих Правил, в случае совершения нарушения по таким договорам, указанного в абзаце четвертом пункта 121 настоящих Правил, в следующие расчетные периоды:

с 1 апреля 2022 г. и до истечения 24 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах, - по договорам, заключенным в отношении генерирующих объектов, указанных в подпунктах 1, 2 и 4 пункта 195 настоящих Правил;

с 1 апреля 2022 г. и до истечения 30 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах, - по договорам, заключенным в отношении генерирующих объектов, указанных в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил, за исключением генерирующих объектов, отобранных по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 г. конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

с 1 апреля 2022 г. и до 31 марта 2023 г. включительно - по договорам, заключенным в отношении генерирующих объектов, указанных в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил, отобранных по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 г. конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

В случае признания поставщика мощности в соответствии с пунктом 120_1 настоящих Правил отказавшимся от поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, с 1 апреля 2022 г. по 31 декабря 2022 г. включительно неустойка, предусмотренная пунктом 120_1 настоящих Правил, не начисляется и не уплачивается.

За неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение своих обязательств по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, в расчетных периодах до 1 апреля 2022 г. поставщик мощности по указанным договорам не освобождается от ответственности, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

290. До 31 декабря 2022 г. включительно поставщик мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, вправе осуществить отсрочку начала периода поставки мощности по указанным договорам на более позднюю дату, но не более чем на 12 месяцев. Указанное право на отсрочку начала периода поставки мощности возникает только при условии выполнения поставщиком мощности требований, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае реализации указанного права на отсрочку начала периода поставки мощности в договоре указывается новая дата начала поставки мощности, соответствующая 1-му числу месяца, следующего за последним месяцем периода отсрочки, при этом период поставки мощности по договору на период отсрочки не уменьшается. При реализации указанного права на отсрочку начала периода поставки мощности по договорам, по которым начался период выполнения мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, поставщик мощности по указанным договорам также вправе в порядке, предусмотренном указанными

договорами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, увеличить период выполнения мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на количество месяцев отсрочки начала периода поставки мощности.

До 31 декабря 2022 г. включительно Правительством Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики дата начала поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, может быть изменена на более позднюю дату, наступающую позднее 12 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций.

До 31 декабря 2022 г. включительно по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, по которым на момент принятия решения Правительством Российской Федерации об изменении даты начала поставки мощности начался период выполнения мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, Правительством Российской Федерации также может быть соответствующим образом увеличен период выполнения мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций.

В случае если до 31 декабря 2022 г. включительно по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, на момент выполнения всех требований, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для реализации права на отсрочку начала периода поставки мощности по указанным договорам, или на момент принятия Правительством Российской Федерации решения об изменении даты начала поставки мощности в отношении соответствующего генерирующего объекта начался период выполнения мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций и при этом период выполнения мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций не был увеличен, поставка мощности с использованием генерирующего оборудования, в отношении которого планируется выполнение мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, может осуществляться на условиях и в порядке, которые предусмотрены настоящими Правилами, по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности, с 1-го числа месяца после изменения даты начала поставки мощности по соответствующим договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, и до начала периода выполнения мероприятий по модернизации, определенного с учетом изменения даты начала поставки мощности по указанным договорам. В указанный период предельный объем поставки мощности для такого генерирующего оборудования определяется на основании аттестации по результатам тестирования генерирующего оборудования, проведенного после начала исходного периода реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В отсутствие результатов указанного тестирования предельный объем поставки мощности соответствующего генерирующего оборудования принимается равным нулю.

По договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, по которым в соответствии с настоящим пунктом была изменена дата начала поставки мощности, период выполнения мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций определяется без учета месяцев, которые относились к периоду выполнения мероприятий по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций до изменения даты начала поставки мощности по указанным договорам.

В случае совершения нарушения, указанного в абзаце втором пункта 280 настоящих Правил, по договорам, предусмотренным подпунктом 15 пункта 4 настоящих Правил, в расчетные периоды с 1 апреля 2022 г. и до истечения 12 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах, штраф, предусмотренный абзацем вторым пункта 280 настоящих Правил, за указанные расчетные периоды не начисляется и не уплачивается.

291. До 31 декабря 2022 г. включительно поставщик мощности по договорам купли-продажи мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, проведенного в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2017 г. N 2903-р, вправе осуществить отсрочку начала периода поставки мощности по указанным договорам на более позднюю дату, но не позднее 1 апреля 2023 г., с одновременным изменением длительности периода поставки мощности до 168 месяцев, начиная с новой даты начала поставки

мощности. Указанное право на отсрочку начала периода поставки мощности возникает только при условии выполнения поставщиком мощности требований, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае реализации поставщиком мощности указанного права на отсрочку начала периода поставки мощности в договоре указывается новая дата начала поставки мощности, соответствующая 1-му числу календарного месяца.

В случае совершения в расчетные периоды с 1 апреля 2022 г. и до 31 декабря 2023 г. включительно нарушения, указанного в абзаце четвертом пункта 121 настоящих Правил, по указанным в настоящем пункте договорам штраф, предусмотренный абзацем шестым пункта 121 настоящих Правил, за указанные расчетные периоды не начисляется и не уплачивается.

292. В период с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 г. № 1505 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" и до 31 декабря 2026 г. поставщик электрической энергии в отношении генерирующего объекта, в состав которого входит установка генераторная с газотурбинным двигателем, дополнительно к информации, представляемой в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил, представляет системному оператору в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка информацию о необходимости либо об отсутствии необходимости экономии ресурса работы данного оборудования.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 26 декабря 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2023 года N 2289; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

Коэффициент поставки для генерирующего объекта, в состав которого входит установка генераторная с газотурбинным двигателем, применяемый при определении в соответствии с пунктом 51 или 176 настоящих Правил объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, определяется как средневзвешенное по объемам установленной мощности значение коэффициентов поставки единиц генерирующего оборудования в составе генерирующего объекта.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 28 сентября 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 28 сентября 2023 года N 1580; в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472. - См. предыдущую редакцию)

Коэффициент поставки единиц генерирующего оборудования в составе генерирующего объекта $К^{m}_{пост}$ для месяца m для единицы генерирующего оборудования, в отношении которой в случаях и в порядке, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, учтена необходимость экономии ресурса работы, для целей настоящего пункта рассчитывается по формуле:

$$К^{m}_{пост} = 1 - К_{пред.сниж} \times В^{m} \times max\left(0; \frac{5 - К_{пуск}}{5}\right),$$

где:

$В^{m}$ - доля суток в месяце m, в которых соответствующая единица генерирующего оборудования находилась в резерве во всех часах и на которые в отношении указанной единицы генерирующего оборудования в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системным оператором при выборе состава оборудования была учтена необходимость экономии ресурса работы в соответствии с информацией, представленной участником оптового рынка в соответствии с настоящим пунктом;

$К_{пред.сниж}$ - коэффициент предельного снижения объема поставленной мощности, равный 0,03 для генерирующих объектов, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 10 пункта 4 настоящих Правил, и для генерирующих объектов, функционирующих в неценовых зонах оптового рынка, в состав которых входят установки генераторные с газотурбинными двигателями, 0,1 - для иных генерирующих объектов;

$K_{пуск}$ - величина, равная количеству определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка пусков единицы генерирующего оборудования в месяце m, произошедших в сутках, для которых в отношении указанной единицы генерирующего оборудования в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системным оператором при выборе состава оборудования была учтена необходимость экономии ресурса работы.

(Абзац в редакции, введенной в действие с 7 февраля 2023 года постановлением Правительства Российской Федерации от 6 февраля 2023 года N 164. - См. предыдущую редакцию)

В отношении иных единиц генерирующего оборудования коэффициент поставки $K^{m}_{пост}$ для месяца m принимается равным 1.

(Пункт дополнительно включен с 1 октября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 9 сентября 2022 года N 1583)

XXIII. Основы организации оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии

(Раздел дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461)

293. Услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии оказывают только субъекты оптового рынка, отобранные в качестве исполнителей таких услуг по результатам соответствующих конкурентных отборов, с использованием агрегированных объектов управления, зарегистрированных системным оператором в соответствии с пунктом 23_2 настоящих Правил.

Для выбора исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии проводятся конкурентные отборы исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии (далее - отборы ресурса по управлению изменением режима потребления).

294. Ежегодно проводятся отборы ресурса по управлению изменением режима потребления на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, составляющий 1 полный календарный год, наступающий через 2 календарных года после проведения соответствующего отбора (далее соответственно - год, на который проводится отбор ресурса, долгосрочный отбор ресурса), при этом отбор на 1, 2 или 3 периода оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, входящих в год, на который проводится долгосрочный отбор ресурса, не допускается. Долгосрочный отбор ресурса проводится в срок не позднее 90 календарных дней с даты, до которой в соответствии с пунктом 100 настоящих Правил проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности на год, на который проводится этот отбор ресурса.

Ежеквартально, не позднее чем за 20 календарных дней до наступления следующего квартала, проводятся отборы ресурса по управлению изменением режима потребления с периодом оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, начинающимся с 1-го числа следующего календарного квартала (далее - краткосрочный отбор ресурса).

Периодом оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам долгосрочного отбора ресурса является календарный год, а по итогам краткосрочного отбора ресурса - календарный квартал.

295. Отборы ресурса по управлению изменением режима потребления проводятся системным оператором в порядке, определенном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в ценовых зонах оптового рынка с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 317 и 318 настоящих Правил.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

296. Для целей проведения отбора ресурса по управлению изменением режима потребления системный оператор не позднее чем за 60 календарных дней до окончания срока подачи заявок публикует на своем официальном сайте в сети Интернет в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующую информацию:

период подачи ценовых заявок, составляющий не менее 2 рабочих дней;

дата начала и длительность периода (периодов) оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которого проводится отбор;

возможные значения заявляемого в ценовой заявке количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии (определяются в соответствии с договором о присоединении к

торговой системе оптового рынка в диапазоне от 1 до 4 часов);

прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для каждой из ценовых зон оптового рынка;

предельная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для каждой из ценовых зон оптового рынка;

предельная стоимость совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для каждой из ценовых зон оптового рынка.

Прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка, в пределах которого может быть отобран объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам долгосрочного отбора ресурса (далее - прогнозируемый объем услуг для долгосрочного отбора ресурса), определяется системным оператором исходя из статистических данных о суммарных величинах взвешенных по часам объемов снижения потребления электрической энергии, определяемых в отношении ценовых заявок, поданных для участия в краткосрочных и долгосрочных отборах ресурса (далее - величины предложения объемов снижения потребления), медианного показателя изменения указанных значений и коэффициента распределения величин предложения объемов снижения потребления между ценовыми зонами оптового рынка с учетом данных об объемах оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, указанных в ценовых заявках, поданных для участия в конкурентных отборах субъектов электроэнергетики и (или) потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по управлению спросом на электрическую энергию, предусмотренных Правилами отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2010 г. № 117 "О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности", в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка, в пределах которого может быть отобран объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам краткосрочного отбора ресурса (далее - прогнозируемый объем услуг для краткосрочного отбора ресурса), равен прогнозируемому объему услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в этой ценовой зоне оптового рынка для долгосрочного отбора ресурса на соответствующий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, уменьшенному на совокупный объем обязательств по оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенных по итогам долгосрочного отбора ресурса на этот период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых договоры оказания услуг по управлению режимом потребления действуют на 1-е число месяца, в котором в соответствии с настоящим пунктом осуществляется публикация информации для проведения краткосрочного отбора ресурса. При проведении краткосрочных отборов ресурса на период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которого отсутствует отобранный по итогам долгосрочного отбора ресурса совокупный объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, прогнозируемый объем услуг в ценовой зоне оптового рынка для такого краткосрочного отбора ресурса равен прогнозируемому объему услуг в ценовой зоне оптового рынка для долгосрочного отбора ресурса на данный период.

При проведении краткосрочных отборов ресурса на периоды оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относящиеся к 2025 и 2026 годам, прогнозируемый объем услуг для данных краткосрочных отборов ресурса равен прогнозируемому объему услуг для долгосрочного отбора ресурса, определенному в соответствии с настоящим пунктом для каждого из указанных календарных годов.

Предельная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для долгосрочного отбора ресурса определяется системным оператором в отношении каждой из ценовых зон оптового рынка как цена на мощность, продаваемую по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности, определенная для соответствующей ценовой зоны оптового рынка на календарный год, включающий соответствующие периоды оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Предельная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для краткосрочного отбора ресурса определяется системным оператором в

соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении каждой из ценовых зон оптового рынка исходя из официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на мощность для соответствующей ценовой зоны оптового рынка.

Предельная стоимость совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для проведения краткосрочного отбора ресурса определяется системным оператором в отношении каждой из ценовых зон оптового рынка как произведение количества календарных месяцев в периоде оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса, удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для покупателей электрической энергии и мощности ценовых зон оптового рынка и прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка, в пределах которого может быть отобран объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам краткосрочного отбора ресурса. Значение удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на календарный год, в отношении которого будут проводиться краткосрочные отборы ресурса, в денежном выражении в отношении 1 МВт снижения потребления электрической энергии при оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии. Значение удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется исходя из величины влияния услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на результаты торговли электрической энергией за прошедшие расчетные периоды, рассчитываемой коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и расчетной величины влияния услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на результаты торговли мощностью на оптовом рынке в календарном году, включающем периоды оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в отношении которых будут проводиться краткосрочные отборы ресурса. Указанная расчетная величина влияния услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на результаты торговли мощностью на оптовом рынке в календарном году определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Предельная стоимость совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для проведения долгосрочного отбора ресурса определяется системным оператором в отношении каждой из ценовых зон оптового рынка как произведение количества календарных месяцев в периодах оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на которые производится долгосрочный отбор ресурса, прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, в пределах которого может быть отобран объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам долгосрочного отбора ресурса для данной ценовой зоны оптового рынка, и предельной цены оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии для данной ценовой зоны оптового рынка.

297. Системный оператор допускает субъекта оптового рынка к участию в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления с использованием только тех агрегированных объектов управления, в отношении которых предоставлено предусмотренное пунктом 23_4 настоящих Правил право на оказание услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на срок, включающий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится соответствующий отбор.

Для участия в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления необходимо выполнение следующих требований:

в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении субъекта оптового рынка установлено отсутствие задолженности по исполнению обязательств на оптовом рынке, а также отсутствие введения процедур, применяемых в деле о банкротстве, в том числе процедур наблюдения, финансового оздоровления, внешнего управления, конкурсного производства;

субъектом оптового рынка заключены все договоры, которые в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимы для участия в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления;

субъектом оптового рынка в случаях и порядке, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, предоставлено обеспечение исполнения обязательств,

возникающих по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления;

срок действия договоров на оказание услуг по изменению режима потребления, заключенных в отношении объектов регулирования потребления электрической энергии, включенных в агрегированный объект управления, включает период (периоды) оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который (которые) проводится соответствующий отбор ресурса по управлению изменением режима потребления;

в агрегированный объект управления не включены объекты регулирования потребления электрической энергии, в отношении которых организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с абзацем шестым пункта 167 настоящих Правил выявлено несоответствие средств измерений (технических устройств без измерительной функции) требованиям подпункта 4 пункта 23_3 настоящих Правил.

Способ обеспечения исполнения обязательств, возникающих у субъекта оптового рынка, ценовые заявки которого были отобраны по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления (далее - обеспечение исполнение обязательств), а также порядок и сроки его предоставления устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

298. Субъекты оптового рынка, допущенные в соответствии с пунктом 297 настоящих Правил к участию в отборе ресурса по управлению изменением режима потребления, в течение установленного системным оператором периода подачи ценовых заявок на такой отбор в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют системному оператору ценовые заявки.

Ценовая заявка подается в отношении агрегированного объекта управления.

Ценовая заявка каждого участника отбора ресурса по управлению изменением режима потребления должна содержать значения следующих параметров:

количество часов непрерывного снижения потребления электрической энергии;

для участия в краткосрочном отборе ресурса - почасовой объем снижения потребления электрической энергии в течение указанного количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии в отношении каждого месяца, относящегося к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится краткосрочный отбор ресурса;

для участия в долгосрочном отборе ресурса - почасовой объем снижения потребления электрической энергии в течение указанного количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии в отношении всех периодов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относящихся к году, на который проводится отбор ресурса;

цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Для каждой ценовой заявки определяется взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии, равный произведению количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии, почасового объема снижения потребления электрической энергии и коэффициента, равного 0,25. При проведении краткосрочного отбора ресурса взвешенный по часам объем снижения потребления электрической энергии определяется в отношении каждого месяца, относящегося к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится краткосрочный отбор ресурса, при проведении долгосрочного отбора ресурса - в отношении всего периода оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса.

299. К отбору ресурса по управлению изменением режима потребления принимаются ценовые заявки, в отношении которых выполнены следующие требования:

заявленный почасовой объем снижения потребления электрической энергии не превышает предельный объем снижения потребления агрегированного объекта управления, определенный в порядке, предусмотренном пунктом 303 настоящих Правил;

цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии не превышает предельную цену услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенную для соответствующей ценовой зоны оптового рынка в соответствии с пунктом 296 настоящих Правил;

размер обеспечения исполнения обязательств, предоставленного в отношении указанного в ценовой заявке агрегированного объекта управления, подтвержденный в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствует требованиям настоящего пункта.

Размер обеспечения исполнения обязательств, предоставленного в отношении агрегированного объекта управления, указанного в ценовой заявке, поданной для участия в долгосрочном отборе ресурса, должен составлять не менее 25 процентов от произведения

взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии, суммарного за год, на который проводится отбор ресурса по управлению изменением режима потребления, определяемого в соответствии с пунктом 298 настоящих Правил, и предельной цены услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенной в соответствии с пунктом 296 настоящих Правил для целей проведения этого отбора ресурса, проиндексированной за период с 1 января года, в котором проводится соответствующий отбор, до 1 января года, на который проводится данный отбор ресурса. Индексация осуществляется с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из прогнозных значений индекса потребительских цен в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном и опубликованном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития (используется прогноз социально-экономического развития Российской Федерации, актуальный на дату публикации информации, предусмотренной пунктом 296 настоящих Правил).

Размер обеспечения исполнения обязательств, предоставленного в отношении агрегированного объекта управления, указанного в ценовой заявке, поданной для участия в краткосрочном отборе ресурса, должен составлять не менее 25 процентов от произведения взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии, суммарного за период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса по управлению изменением режима потребления, определяемого в соответствии с пунктом 298 настоящих Правил, и минимума из удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенного на календарный год, в отношении которого проводится краткосрочный отбор ресурса, и предельной цены услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенной в соответствии с пунктом 296 настоящих Правил для целей проведения этого отбора ресурса по управлению изменением режима потребления.

300. Отбор ресурса по управлению изменением режима потребления проводится в отношении каждой ценовой зоны оптового рынка.

При проведении краткосрочного отбора ресурса выбор агрегированных объектов управления и определение почасовых объемов снижения потребления электрической энергии таких объектов проводятся в отношении каждого месяца, относящегося к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса.

Отбору подлежат агрегированные объекты управления с наименьшими ценами в ценовых заявках при выполнении следующих условий:

суммарная величина взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии таких объектов, определенная в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не превышает величину прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне;

при проведении долгосрочного отбора ресурса - суммарная за период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса по управлению изменением режима потребления, стоимость отобранного совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии не превышает стоимостного ограничения, равного предельной стоимости совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне;

при проведении краткосрочного отбора ресурса - суммарная за месяц, относящийся к периоду оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса, стоимость отобранного совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии не превышает стоимостного ограничения, равного одной третьей произведения предельной стоимости совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне и определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициента, учитывающего превышение прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, который может быть отобран по итогам отбора ресурса, над суммарной величиной взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии агрегированных объектов управления, ценовые заявки в отношении которых приняты к отбору ресурса.

В случае если агрегированный объект управления не может быть отобран в связи с превышением суммарной величины взвешенного по часам объема снижения потребления электрической энергии, определенной с учетом такого агрегированного объекта управления, над

величиной прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствующей ценовой зоне и (или) в связи с превышением суммарной стоимости совокупного объема оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенной с учетом такого агрегированного объекта управления, над стоимостным ограничением, предусмотренным настоящим пунктом, то возможен отбор агрегированных объектов управления с более высокой ценой оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

Цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления в ценовой зоне определяется равной максимальной из цен, указанных в отобранных ценовых заявках, поданных в отношении агрегированных объектов управления, расположенных в такой ценовой зоне.

301. Системный оператор с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, формирует реестр итогов отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, в котором указываются цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенная по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления в ценовой зоне оптового рынка в соответствии с пунктом 300 настоящих Правил, перечень отобранных в каждой из ценовых зон оптового рынка агрегированных объектов управления с указанием субъекта оптового рынка, подавшего ценовую заявку в отношении такого агрегированного объекта управления, количества часов непрерывного снижения потребления электрической энергии и почасового объема снижения потребления электрической энергии в течение указанного количества часов снижения. В порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системный оператор публикует указанный реестр на своем официальном сайте в сети Интернет и направляет его организации коммерческой инфраструктуры.

302. В отношении агрегированных объектов управления, отобранных по итогам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления, в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключаются договоры оказания услуг по управлению изменением режима потребления со всеми покупателями электрической энергии и мощности (включая поставщиков электрической энергии и мощности в части покупки электрической энергии и мощности для собственных и (или) хозяйственных нужд электростанций и организацию по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) в ценовой зоне оптового рынка, в которой расположены данные агрегированные объекты управления.

В случае совершения каких-либо действий или бездействия исполнителем по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления, которые повлекли невозможность оказания услуг по управлению изменением режима потребления с использованием агрегированного объекта управления, в том числе в результате которых исполнитель был лишен статуса субъекта оптового рынка, или агрегированный объект управления, в отношении которого заключен этот договор, перестал соответствовать требованиям пункта 23_1 настоящих Правил, данный исполнитель признается отказавшимся от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием этого агрегированного объекта управления, а договор считается расторгнутым в отношении данного агрегированного объекта регулирования.

Исполнитель по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления в случаях, предусмотренных настоящим пунктом, и в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, выплачивает покупателям электрической энергии и мощности, выступающим заказчиками по данным договорам, денежную сумму за отказ от оказания услуг по управлению изменением режима потребления с использованием агрегированного объекта управления, равную размеру, определенному в порядке, предусмотренном пунктом 299 настоящих Правил для определения размера обеспечения исполнения обязательств, предоставленного в отношении агрегированного объекта управления, для участия в долгосрочном отборе ресурса в случае, если договор оказания услуг по управлению изменением режима потребления был заключен по итогам долгосрочного отбора ресурса, и для участия в краткосрочном отборе в случае, если договор оказания услуг по управлению изменением режима потребления был заключен по итогам краткосрочного отбора ресурса с учетом снижения размера обеспечения исполнения обязательств, предоставленного в отношении агрегированного объекта управления, предусмотренного пунктом 315 настоящих Правил. Размер денежной суммы, предусмотренный настоящим абзацем, подлежит уменьшению на определяемую в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении данного агрегированного объекта управления расчетную величину штрафов, предусмотренных договорами оказания услуг по управлению изменением режима потребления.

303. Предельный объем снижения потребления агрегированного объекта управления (далее -

предельный объем снижения) определяется на основании аттестации этого агрегированного объекта управления, осуществляемой системным оператором в соответствии с пунктом 23_2 настоящих Правил, или в случаях, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по результатам фактического исполнения услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

304. В целях снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в объеме, равном почасовому объему снижения потребления электрической энергии, определенному по результатам отбора ресурса по управлению изменением режима потребления (далее - отобранный объем снижения потребления), соответствующие субъекты оптового рынка обязаны поддерживать агрегированные объекты управления в состоянии готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в соответствии с требованиями настоящего раздела. При невыполнении указанных требований системным оператором определяются показатели неготовности и объем невыполнения снижения потребления электрической энергии относительно величин, определенных договором оказания услуг по управлению изменением режима потребления, в соответствии с пунктом 307 настоящих Правил.

Агрегированный объект управления признается готовым к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, если обеспечена возможность снижения этим агрегированным объектом управления в соответствии с заданным графиком осуществления снижения потребления электрической энергии, включая соблюдение требований и параметров, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

305. Условия обеспечения участником оптового рынка возможности снижения потребления электрической энергии в соответствии с заданным графиком осуществления снижения потребления электрической энергии исполняются, если в отношении каждого агрегированного объекта управления выполняются следующие требования:

1) для каждого часа, относящегося к периоду суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные системным оператором, объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, указываемый в уведомлениях о готовности данного объекта к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, подаваемых системному оператору в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил, соответствует отобранному объему снижения потребления этого агрегированного объекта управления;

2) объем и значения параметров фактического снижения потребления электрической энергии соответствуют для каждой группы точек поставки, соотнесенных с агрегированным объектом управления, их значениям, определенным в отношении данного агрегированного объекта управления по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или конкурентного отбора для балансирования системы.

306. Факт оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии подтверждается системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

Системный оператор определяет объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, фактически исполненный на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде, в отношении каждого агрегированного объекта управления по совокупности всех групп точек поставки, соотнесенных с данным агрегированным объектом управления, по итогам каждого расчетного периода в соответствии с требованиями настоящего пункта и условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. Указанный объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется с использованием в том числе полученных от организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка данных коммерческого учета электрической энергии и сведений об объемах снижения потребления электрической энергии, определенных по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или конкурентного отбора для балансирования системы.

Указанный объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии учитывает изменение режима потребления электрической энергии объектами регулирования потребления электрической энергии, включенными в состав агрегированного объекта управления, при условии актуальности регистрационной информации субъекта оптового рынка и достоверности данных коммерческого учета электрической энергии на оптовом рынке в отношении этих объектов регулирования потребления электрической энергии.

Объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению

изменением режима потребления электрической энергии, фактически исполненный на оптовом рынке с использованием агрегированного объекта управления, определяется как произведение величины отобранного объема снижения потребления агрегированного объекта управления, уменьшенного на объем невыполнения снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяемый в соответствии с пунктом 307 настоящих Правил, и коэффициента потребности в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определяемого с 1 января 2027 г. в соответствии с пунктом 309 настоящих Правил. До 31 декабря 2026 г. коэффициент потребности в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии принимается равным 1.

В случае если определенная системным оператором величина объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, фактически исполненного на оптовом рынке в соответствующем расчетном периоде, в отношении агрегированного объекта управления составляет менее 0,05 МВт, то указанная величина объема снижения потребления электрической энергии подлежит округлению до нуля.

В случае если определенная системным оператором величина объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, фактически исполненного на оптовом рынке в расчетном периоде, в отношении агрегированного объекта управлении равна нулю, то услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии с использованием такого агрегированного объекта управлении по договору оказания услуг по управлению изменением режима потребления в отношении агрегированного объекта управления не оказаны.

Для агрегированного объекта управления, сформированного из объектов регулирования потребления электрической энергии, относящихся к различным группам точек поставки покупателей электрической энергии и мощности, с использованием которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, чьи энергопринимающие устройства включены в данные объекты регулирования потребления электрической энергии, фактически исполненный на оптовом рынке объем снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, предусматривающих распределение фактически исполненного на оптовом рынке объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии относительно состава объектов регулирования потребления электрической энергии этого агрегированного объекта управления, относящихся к различным группам точек поставки покупателей электрической энергии и мощности, с использованием которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, чьи энергопринимающие устройства включены в данные объекты регулирования потребления электрической энергии.

В случае если за период, равный 12 месяцам, организацией коммерческой инфраструктуры неоднократно в соответствии с абзацем шестым пункта 167 настоящих Правил выявлено в отношении одного и того же зарегистрированного объекта регулирования потребления электрической энергии несоответствие средств измерений (технических устройств без измерительной функции) требованиям подпункта 4 пункта 23_3 настоящих Правил, объем снижения потребления такого объекта регулирования не учитывается системным оператором при расчете объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в течение срока, установленного договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

307. При невыполнении (частичном невыполнении) исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии условий поддержания агрегированного объекта управления в состоянии готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении каждого агрегированного объекта управления по совокупности всех групп точек поставки, соотнесенных с данным агрегированным объектом управления, определяются показатели неготовности и объем невыполнения снижения потребления электрической энергии относительно величин, определенных договором оказания услуг по управлению изменением режима потребления (далее - объем невыполнения снижения потребления относительно договорных значений).

Показатели неготовности определяются с применением коэффициентов, установленных пунктом 308 настоящих Правил. При наличии одновременно 2 или более оснований для применения указанных коэффициентов определяются показатели неготовности по каждому из указанных

оснований.

Объем невыполнения снижения потребления относительно договорных значений определяется путем суммирования значений показателей неготовности.

При выполнении исполнителем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии всех условий поддержания агрегированного объекта управления в состоянии готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии показатели неготовности и объем невыполнения снижения потребления относительно договорных величин в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии равны нулю. В случае отсутствия по объекту регулирования потребления электрической энергии данных коммерческого учета электрической энергии на оптовом рынке, используемых в целях определения объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определение объема снижения потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в отношении агрегированного объекта управления, в состав которого включен данный объект регулирования потребления электрической энергии, за расчетный период, за который отсутствуют данные коммерческого учета, осуществляется без учета данных о готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, относимых к данному объекту регулирования потребления электрической энергии, но при этом величина показателей неготовности подлежит определению в соответствии с требованиями настоящего пункта. Субъект оптового рынка, имеющий обязательства по снижению потребления электрической энергии агрегированным объектом управления, уплачивает штраф, предусмотренный договорами оказания услуг по управлению изменением режима потребления, в случаях, предусмотренных пунктом 310 настоящих Правил.

308. В случае если субъектом оптового рынка не обеспечена возможность снижения потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в соответствии с заданным графиком осуществления снижения потребления электрической энергии, включая соблюдение требований и параметров, определенных настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, показатель неготовности равен:

1) при отличии в меньшую сторону максимального объема снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, указанного субъектом оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах агрегированного объекта управления, поданном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системному оператору до начала периода, на который осуществляется выбор состава включенного генерирующего оборудования, и генерирующего оборудования, находящегося в резерве (далее - уведомление в целях выбора состава оборудования), от величины отобранного объема снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления - произведению коэффициента, равного 1,05, и усредненного по часам, относящимся к периоду рабочих суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные системным оператором, в соответствующем месяце, почасового объема такого отличия, зафиксированного в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке для соответствующего агрегированного объекта управления в текущем месяце;

2) при отличии в меньшую сторону максимального объема снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления от отобранного объема снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, уменьшенного на величину отличия максимального объема снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, указанного в уведомлении в целях выбора состава оборудования, от указанного отобранного объема снижения потребления электрической энергии - произведению усредненного по часам, относящимся к периоду рабочих суток продолжительностью с первого по последний плановые часы пиковой нагрузки, определенные системным оператором, в соответствующем месяце, почасового объема такого отличия, зафиксированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,075. Максимальный объем снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления определяется системным оператором на основании информации, указанной субъектом оптового рынка в уведомлении о готовности агрегированного объекта управления к снижению объема потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, поданном системному оператору до начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (далее - уведомление о готовности на сутки вперед), с учетом подтверждения в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, обеспечения возможности агрегированного объекта управления к снижению объема потребления электрической энергии;

3) при отличии в меньшую сторону максимального объема снижения потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, о котором субъект оптового рынка уведомил системного оператора не позднее чем за 4 часа до часа фактического снижения потребления электрической энергии, от величины, указанной в уведомлении о готовности на сутки вперед, - произведению усредненного по часам, в отношении которых в течение расчетного периода формировалось уведомление о снижении потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или конкурентного отбора заявок для балансирования системы, почасового объема такого отличия, зафиксированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,25;

4) в случае допущенных по собственной инициативе отклонений в меньшую сторону объемов фактического снижения потребления электрической энергии от плановых с учетом последнего поданного уведомления - произведению усредненного по часам, в отношении которых в течение расчетного периода формировалось уведомление о снижении потребления электрической энергии агрегированным объектом управления в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или конкурентного отбора заявок для балансирования системы, почасового объема такого отличия, зафиксированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, коэффициента, равного 1,5, и коэффициента участия, отражающего рассчитываемую в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка долю учтенных событий снижения потребления электрической энергии в отношении агрегированного объекта управления.

309. Коэффициент потребности в оказании услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для агрегированного объекта управления в отношении каждой группы точек поставки, соотнесенной с данным агрегированным объектом управления, исходя из отношения количества уведомлений о снижении потребления электрической энергии по каждой из указанных выше групп точек поставки к максимальному по количеству значению уведомлений о снижении потребления электрической энергии среди всех групп точек поставки, соотнесенных с данными агрегированными объектами управления в соответствующей ценовой зоне, по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед или конкурентного отбора заявок для балансирования системы за расчетный период.

310. Если объем невыполнения снижения потребления относительно договорных значений в абсолютном значении превышает указанный в договорах объем снижения потребления электрической энергии этого агрегированного объекта управления, субъект оптового рынка, имеющий обязательства по снижению потребления электрической энергии этим агрегированным объектом управления в данном расчетном периоде, уплачивает покупателям электрической энергии и мощности штраф в размере стоимости услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, соответствующей такому превышению, рассчитанной в порядке и с учетом особенностей, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

311. Совокупная стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии исполнителя услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из определяемых в соответствии с пунктом 306 настоящих Правил фактически исполненных на оптовом рынке объемов снижения потребления электрической энергии в рамках оказания этих услуг и цен оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенных по итогам соответствующих отборов ресурса по управлению изменением режима потребления в отношении соответствующей ценовой зоны оптового рынка, при этом цены, определенные по итогам долгосрочных отборов ресурса, индексируются в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

Цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенная по итогам долгосрочных отборов ресурса, индексируется за период с 1 января года, в котором проводился долгосрочный отбор ресурса, до 1 января года, в котором указанные услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии оказываются, в соответствии с индексом потребительских цен, определяемых и публикуемых федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

Стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных субъектом оптового рынка за расчетный период по договорам оказания услуг по

управлению изменением режима потребления, определяется как совокупная стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии субъекта оптового рынка, а если такой субъект оптового рынка является одновременно в одной ценовой зоне оптового рынка исполнителем и заказчиком услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, то как совокупная стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии за вычетом приходящейся на его фактическое пиковое потребление как покупателя электрической энергии и мощности в этой ценовой зоне части совокупной стоимости его услуг по управлению изменением режима потребления, определяемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В случае если такой субъект оптового рынка является гарантирующим поставщиком, приходящаяся на его фактическое пиковое потребление как покупателя электрической энергии и мощности в этой ценовой зоне указанная часть совокупной стоимости его услуг по управлению изменением режима потребления подлежит включению в состав предельных уровней нерегулируемых цен в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность).

Стоимость услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, оказанных субъектом оптового рынка за расчетный период по договорам оказания услуг по управлению изменением режима потребления, распределяется с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, между покупателями электрической энергии и мощности ценовой зоны оптового рынка, в том числе организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, в которой расположены агрегированные объекты управления, с использованием которых оказываются услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии, пропорционально объемам фактического пикового потребления таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления покупателя электрической энергии и мощности, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

312. Информация о выполнении исполнителями услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии условий поддержания агрегированного объекта управления в состоянии готовности к оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и о фактически исполненных на оптовом рынке объемах снижения потребления электрической энергии в рамках оказания этих услуг публикуется системным оператором в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Информация об экономическом эффекте оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии и совокупной стоимости таких услуг публикуется коммерческим оператором в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

XXIV. Особенности порядка проведения отборов исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на период до 31 декабря 2028 г. (включительно) и порядка оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в 2024-2028 годах

(Раздел дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 12 апреля 2024 года N 461; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

313. К отборам ресурса по управлению изменением режима потребления, проводимым на периоды оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии до 31 декабря 2026 г. включительно, принимаются ценовые заявки, в отношении которых выполнены требования, предусмотренные пунктом 299 настоящих Правил, с учетом положений пункта 315 настоящих Правил, а также при условии, что в составе энергопринимающих устройств, входящих в объекты регулирования потребления электрической энергии агрегированного объекта управления, отсутствуют энергопринимающие устройства, входящие в группу точек поставки покупателя с ценозависимым потреблением, в отношении которой на период, включающий период оказания услуг

по управлению изменением режима потребления электрической энергии, на который проводится отбор ресурса по управлению изменением режима потребления, в установленном настоящими Правилами порядке принято обязательство по изменению режима потребления электрической энергии путем обеспечения готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии.

314. Формирование ценовых заявок на величину снижения потребления электрической энергии агрегированными объектами управления, отобранными на текущий период оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, о готовности к которому заявлено соответствующими субъектами оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами, при выборе состава оборудования, при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и конкурентном отборе заявок для балансирования системы производится с 1 января 2027 г. Порядок учета снижения потребления указанными агрегированными объектами управления при выборе состава оборудования, при конкурентном отборе заявок для балансирования системы и определения необходимости снижения потребления электрической энергии указанными агрегированными объектами управления по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед на период до 1 января 2027 г. может устанавливаться договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

315. При проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности в 2024 году ожидаемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в совокупности по ценовым зонам оптового рынка составляет величину, равную произведению 2097 МВт и рассчитываемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициента, отражающего фактическое исполнение обязательств по управлению изменением режима потребления электрической энергии за 2023 год. Расчет указанного коэффициента осуществляется системным оператором на основании информации о результатах оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию и осуществления ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии за 2023 год. Распределение ожидаемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся к 2024-2026 годам, размер обеспечения исполнения обязательств, предоставленного в отношении агрегированного объекта управления, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и должен составлять не менее:

20 процентов от величины, указанной в пункте 299 настоящих Правил, при проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся к IV кварталу 2024 г.;

40 процентов от величины, указанной в пункте 299 настоящих Правил, при проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся к первому полугодию 2025 года;

60 процентов от величины, указанной в пункте 299 настоящих Правил, при проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся ко второму полугодию 2025 года;

80 процентов от величины, указанной в пункте 299 настоящих Правил, при проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся к первому полугодию 2026 года;

100 процентов от величины, указанной в пункте 299 настоящих Правил, при проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся ко второму полугодию 2026 года.

При проведении краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся к III кварталу 2024 г., предоставление обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам указанных отборов ресурса, для участия в таких отборах не требуется.

Прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в совокупности по ценовым зонам оптового рынка, в пределах которого может быть отобран объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии по итогам долгосрочного отбора ресурса, проводимого в 2024 году, равен 2097 МВт. Распределение прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Для определения ожидаемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, используемого при проведении долгосрочных конкурентных отборов мощности в 2025 и 2026 годах, коэффициент, отражающий фактическое исполнение обязательств по

управлению изменением режима потребления электрической энергии рассчитывается в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Проведение краткосрочных отборов ресурса в отношении периодов оказания услуг, относящихся к 2024 году, осуществляется с учетом следующих особенностей:

прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в совокупности по ценовым зонам оптового рынка равен 1328 МВт. Распределение прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

краткосрочные отборы ресурса проводятся не позднее чем за 10 календарных дней до наступления следующего квартала.

316. В состав информации, используемой для определения удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии в 2024-2026 годах может быть включена информация о результатах оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию и осуществления ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии.

317. Долгосрочный отбор ресурса во второй ценовой зоне (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) на период оказания услуг, относящийся к 2028 году, проводится в порядке, предусмотренном настоящими Правилами. Долгосрочный отбор ресурса на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, на период оказания услуг, относящийся к 2028 году, не проводится.

(Пункт дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

318. Краткосрочные отборы ресурса во второй ценовой зоне (за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) на периоды оказания услуг, относящиеся к 2025-2028 годам, проводятся в порядке, предусмотренном настоящими Правилами. Краткосрочные отборы ресурса на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, на периоды оказания услуг, относящиеся к 2025 году, не проводятся, а на периоды оказания услуг, относящиеся к 2026-2028 годам, проводятся отдельно с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом.

В целях проведения указанных в абзаце первом настоящего пункта краткосрочных отборов ресурса на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам:

прогнозируемый объем услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии устанавливается равным доле от прогнозируемого объема услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, который может быть отобран по итогам краткосрочного отбора ресурса во второй ценовой зоне оптового рынка, определяемого для аналогичных периодов оказания услуг, относящихся к 2026-2028 годам, в соответствии с пунктом 296 настоящих Правил. Указанная доля рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из соотношения суммарного максимального потребления мощности по входящим в состав Дальневосточного федерального округа субъектам Российской Федерации, ранее относившимся к неценовым зонам, и суммарного максимального потребления мощности по субъектам Российской Федерации, относящимся ко второй ценовой зоне (за исключением входящих в состав Дальневосточного федерального округа субъектов Российской Федерации, ранее относившихся к неценовым зонам). Значения максимального потребления мощности по указанным территориям определяются согласно схеме и программе развития электроэнергетических систем России, опубликованным в соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556 "Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", перед началом года, на периоды оказания услуг которого проводятся краткосрочные отборы ресурса;

при проведении краткосрочных отборов ресурса до 31 декабря 2025 г. предельная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой

системе оптового рынка исходя из официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на мощность для второй ценовой зоны оптового рынка;

при проведении краткосрочных отборов ресурса после 1 января 2026 г. предельная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на мощность для указанной территории;

значение удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии определяется системным оператором равным значению удельного показателя экономического эффекта от оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии, определенного в соответствии с пунктом 296 настоящих Правил на календарный год, в отношении которого будут проводиться краткосрочные отборы ресурса.

(Пункт дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

XXV. Особенности торговли электрической энергией и мощностью на территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка

(Раздел дополнительно включен с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868)

319. До утверждения в соответствии с пунктом 1 статьи 21 Федерального закона "Об электроэнергетике" Правительством Российской Федерации перечня генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, таким перечнем является перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 г. № 4013-р.

В целях определения цен на мощность в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, Правительство Российской Федерации на основании предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики актуализирует в отношении таких генерирующих объектов перечень мероприятий и описание мероприятий, планируемых к реализации в рамках модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта, значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (с детализацией по перечню мероприятий). При этом при наличии соответствующего предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики в капитальных затратах могут быть учтены затраты на технологическое присоединение и (или) внеплощадочную инфраструктуру. Указанные затраты устанавливаются в ценах года, в котором принимается соответствующее решение Правительства Российской Федерации. Предложение Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики формируется на основании предложения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса. Предложение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, должно содержать в отношении каждого такого генерирующего объекта перечень и описание мероприятий, планируемых к реализации в рамках модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта, значения капитальных затрат с отдельным указанием (при наличии) затрат на технологическое присоединение к электрическим и (или) газораспределительным сетям и капитальных затрат на объекты внеплощадочной инфраструктуры и результаты оценки ценовых последствий реализации проекта модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта для потребителей оптового рынка электрической энергии и мощности.

Предложение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, формируется на основе следующих документов:

копии положительных заключений государственной экспертизы проектной документации и заключений о достоверности определения сметной стоимости строительства (реконструкции) объектов капитального строительства, в том числе объектов внеплощадочной инфраструктуры и объектов капитального строительства, строительство (реконструкция) которых необходимо для

осуществления технологического присоединения к электрическим и (или) газораспределительным сетям, с обоснованием необходимости осуществления капитальных затрат, представленные участником оптового рынка;

копии договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим и (или) к газораспределительным сетям (при наличии), представленные участником оптового рынка;

результаты технологического и ценового аудита инвестиционного проекта в отношении генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, на который разработана проектная документация. Технологический аудит представляет собой проведение экспертной организацией (аудитором) оценки обоснования выбора проектируемых технологических и конструктивных решений по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующего объекта на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, на их соответствие современному уровню развития техники и технологий, современным строительным материалам и оборудованию, применяемым в строительстве, с учетом требований современных технологий производства, и их необходимость для надежного функционирования генерирующего объекта, оптимизации стоимости и сроков строительства, повышения конкурентоспособности производств. Результаты технологического аудита должны содержать перечень мероприятий, планируемых к реализации в рамках модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта, включающий в себя мероприятия, соответствующие мероприятиям, указанным в пункте 266 настоящих Правил, а также иные мероприятия с их описанием (при необходимости), представленные участником оптового рынка;

результаты оценки сопоставимости величины капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, с величиной капитальных затрат при реализации проектов по модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций в ценовых зонах в соответствии с разделом XX настоящих Правил и оценки ценовых последствий реализации проектов для потребителей оптового рынка электрической энергии и мощности, представленные советом рынка.

Ценовой аудит инвестиционного проекта по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующего объекта на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, представляет собой проведение экспертной организацией (аудитором) оценки стоимости модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта с учетом результатов технологического аудита инвестиционного проекта по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующего объекта. Результаты ценового аудита формируются в ценах года его проведения (при наличии положительного заключения государственной экспертизы о достоверности определения сметной стоимости строительства (реконструкции) объектов капитального строительства - в текущих ценах, используемых в указанном положительном заключении) и должны содержать значение капитальных затрат на реализацию инвестиционного проекта по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующего объекта с его распределением по мероприятиям, планируемым к реализации в рамках модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта, указанным в результатах технологического аудита.

320. Оборудование, включенное в утвержденный Министерством промышленности и торговли Российской Федерации перечень оборудования, эксплуатируемого по итогам реализации проектов по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в отношении которого необходимо формирование реестровой записи из реестра российской промышленной продукции, за исключением установки генераторной с газотурбинным двигателем (код ОКПД2 из 27.11.32), эксплуатируемой по итогам модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта, указанного в распоряжении Правительства Российской Федерации от 18 мая 2023 г. № 1288-р, должно соответствовать критериям подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации" (далее - требования к локализации на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам), с учетом абзаца второго настоящего пункта.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

Требования к промышленной продукции, предъявляемые в целях ее отнесения к российской промышленной продукции, в соответствии с пунктом 7_1 статьи 3 Федерального закона "О промышленной политике в Российской Федерации", в отношении установки генераторной с газотурбинным двигателем (код ОКПД2 из 27.11.32), эксплуатируемой по итогам модернизации

(реконструкции) или строительства генерирующих объектов, указанных в распоряжении Правительства Российской Федерации от 17 августа 2019 г. № 1844-р, не применяются. Критерием подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации в отношении установки генераторной с газотурбинным двигателем (код ОКПД2 из 27.11.32) является наличие сертификата о происхождении товара (продукции), по которому Российская Федерация является страной происхождения товара (продукции), выдаваемого уполномоченным органом (организацией) государства - участника Соглашения о Правилах определения страны происхождения товаров в Содружестве Независимых Государств от 20 ноября 2009 г.

Подтверждение выполнения требований к локализации на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, осуществляется в порядке, предусмотренном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании представленных участником оптового рынка документов, подтверждающих соответствующие факты.

Подтверждение выполнения требований к локализации на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, установленных на 28 декабря 2023 г., осуществляется в отношении каждого из мероприятий по модернизации (реконструкции) и строительству генерирующих объектов, установленных Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 319 настоящих Правил, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании документа, выданного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, или его подведомственной организацией в соответствии с утвержденным им порядком выдачи такого документа, содержащего результаты проверки включения сведений о промышленной продукции в реестр российской промышленной продукции для оборудования, в отношении которого необходимо включение сведений о промышленной продукции в реестр российской промышленной продукции.

Проверка наличия подтверждения выполнения установленных в соответствии с настоящими Правилами требований к локализации может быть возложена решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, на подведомственную указанному органу организацию. Финансовое обеспечение выполнения указанных функций такой подведомственной организацией осуществляет федеральный орган исполнительный власти, осуществляющий функции и полномочия учредителя такой организации. В случае если подведомственная организация является федеральным государственным учреждением, финансовое обеспечение осуществляется в форме государственного задания.

До утверждения Министерством промышленности и торговли Российской Федерации перечня оборудования, эксплуатируемого по итогам реализации проектов по модернизации (реконструкции) или строительству генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в отношении которого необходимо формирование реестровой записи из реестра российской промышленной продукции, применяется перечень оборудования, эксплуатируемого по итогам реализации проектов по модернизации, реконструкции или строительству генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, в отношении которого необходимо получить заключение о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, утвержденный Министерством промышленности и торговли Российской Федерации.

До утверждения Министерством промышленности и торговли Российской Федерации порядка выдачи документа, содержащего результаты проверки включения сведений о промышленной продукции в реестр российской промышленной продукции для оборудования, в отношении которого необходимо включение сведений о промышленной продукции в реестр российской промышленной продукции, таким порядком является порядок выдачи документа, содержащего результаты проверки наличия заключений о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации для оборудования, в отношении которого необходимо получить заключение о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, утвержденный Министерством промышленности и торговли Российской Федерации.

321. Подтверждение выполнения мероприятий по модернизации (реконструкции) и строительству генерирующих объектов, установленных Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 319 настоящих Правил, осуществляется в отношении каждого такого мероприятия в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового

рынка, на основании документов, подтверждающих соответствие реализованных мероприятий мероприятиям, установленным указанным решением Правительства Российской Федерации.

Подтверждение выполнения мероприятия или заключение о невозможности подтверждения выполнения мероприятия выдается советом рынка в течение 3 календарных месяцев со дня представления участником оптового рынка всех предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка документов, необходимых для установления факта выполнения мероприятия.

322. В случае отсутствия до начала расчетного месяца начиная с 4-го месяца с даты начала поставки мощности генерирующего объекта после модернизации (реконструкции) или строительства подтверждения выполнения какого-либо мероприятия из числа установленных Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 319 настоящих Правил или до начала расчетного месяца подтверждения выполнения требований к локализации на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в отношении какого-либо оборудования, в отношении которого в соответствии с пунктом 320 настоящих Правил необходимо формирование реестровой записи из реестра российской промышленной продукции, при расчете цены на мощность генерирующего объекта, включенного в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в отношении соответствующего расчетного месяца значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта принимается равным соответствующему значению, определенному в соответствии с пунктом 319 настоящих Правил, уменьшенному в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на стоимость реализации всех мероприятий, выполнение которых не подтверждено, и (или) мероприятий, в отношении которых не подтверждено требование к локализации на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, определенную в соответствии с решением Правительства Российской Федерации.

323. В отношении генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключаются договоры купли-продажи (поставки) мощности, указанные в подпункте 17 пункта 4 настоящих Правил, в которых устанавливаются обязательства сторон по поставке и оплате мощности.

Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам, указанным в подпункте 17 пункта 4 настоящих Правил, устанавливается равным объему установленной мощности после реализации проекта модернизации (реконструкции) или строительства, указанному для соответствующего генерирующего объекта в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

По договорам купли-продажи (поставки) мощности, указанным в подпункте 17 пункта 4 настоящих Правил, продажа мощности генерирующих объектов осуществляется в обеих ценовых зонах (до 30 сентября 2026 г. включительно, за исключением входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам). До 30 сентября 2026 г. включительно продажа мощности генерирующих объектов, функционирующих на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется покупателям на указанной территории.

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

Период поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 17 пункта 4 настоящих Правил, составляет 180 месяцев и начинается с даты начала поставки мощности, указанной в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

Стоимость мощности, поставленной по договорам, указанным в подпункте 17 пункта 4 настоящих Правил, с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры как произведение:

фактически поставленного объема мощности;

сезонного коэффициента;

коэффициента снижения стоимости мощности, применяемого при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, определяемого в соответствии с пунктом 325 настоящих Правил;

коэффициента снижения стоимости мощности, применяемого в случае, если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности, определяемого в соответствии с пунктом 326

настоящих Правил;

цены на мощность, определяемой в соответствии с приложением № 7_1 к настоящим Правилам (до 30 сентября 2026 г. включительно на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - суммы произведения значения удельных затрат на эксплуатацию и значения коэффициента, отражающего потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды электростанций, определяемых в соответствии с приложением № 7_1 к настоящим Правилам, и умноженной на определяемый в соответствии с пунктом 324 настоящих Правил коэффициент снижения для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории ценовых зон, ранее относившейся к неценовым зонам, разницы цены на мощность и произведения значения удельных затрат на эксплуатацию и значения коэффициента, отражающего потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды электростанций, определяемых в соответствии с приложением № 7_1 к настоящим Правилам).

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505. - См. предыдущую редакцию)

324. Коэффициент снижения для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам для каждого месяца, в котором на указанной территории осуществляется поставка мощности генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам ($К_{m}^{сниж}$), определяется коммерческим оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$К_{m}^{сниж} = \frac{Р_{m}^{НЦЗ}}{\sum_{z} Р_{m,z}^{ЦЗ} + Р_{m}^{НЦЗ}},$$

где:

$Р_{m}^{НЦЗ}$ - сумма объемов фактического пикового потребления покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, в месяце (m), определенных в соответствии с пунктом 122 настоящих Правил, уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам (МВт). При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$Р_{m,z}^{ЦЗ}$ - сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка (z) в месяце (m), определенных в соответствии с пунктом 122 настоящих Правил, за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам (МВт). При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

325. Дата начала поставки мощности генерирующего объекта тепловой электростанции, включенного в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, определяется Правительством Российской Федерации в этом перечне.

Если фактическая поставка мощности началась более чем через 12 месяцев с даты начала поставки мощности, определенной решением Правительства Российской Федерации, период с даты, следующей за датой окончания указанного 12-месячного срока, и до даты начала фактической поставки мощности считается просрочкой исполнения обязательства по поставке мощности.

Коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности указанным в абзаце первом настоящего пункта генерирующим объектом ($К_{g,m}^{штр}$), определяется для месяца (m) по формуле:

$$K_{g,m}^{штр} = \begin{cases} 0{,}75 \text{ если } m - 12 < 2 \times n_g^{просроч} + 1 \\ 1, \text{ в иных случаях} \end{cases},$$

где:

m - порядковый номер месяца поставки мощности генерирующего объекта (m = 1 для месяца, соответствующего дате начала поставки мощности, указанной в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам);

$n_g^{просроч}$ - количество месяцев просрочки начала поставки мощности о генерирующего объекта (g).

326. Коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности указанного в абзаце первом пункта 325 настоящих Правил генерирующего объекта в соответствующем месяце более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности ($K_{g,m}^{неполн}$), определяется для месяца (m) по формуле:

$$K_{g,m}^{неполн} = \max\left(0; \quad 1 - 0{,}25 \times \frac{0{,}9 \times УМ - V_m^{пред}}{V_m^{пред}}\right),$$

где:

УМ - объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта (МВт), указанный в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам;

$V_m^{пред}$ - предельный объем поставки мощности генерирующего объекта (g) в месяце (m) (МВт).

327. Коэффициенты снижения стоимости мощности, указанные в пунктах 325 и 326 настоящих Правил, не применяются в случае, если условия их применения стали следствием:

обстоятельств непреодолимой силы;

неисполнения или ненадлежащего исполнения сетевой организацией и (или) газораспределительной (газотранспортной) организацией ее обязанностей по выполнению мероприятий, связанных с присоединением генерирующего объекта к электрической сети, тепловой сети и (или) к газораспределительной (газотранспортной) сети (в случае если основным топливом для объекта является природный газ);

несвоевременного или ненадлежащего совершения коммерческим оператором действий (бездействия) при получении поставщиком в соответствии с договором о присоединении права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении соответствующего генерирующего объекта при условии, что поставщик со своей стороны надлежащим образом выполнил все установленные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требования;

несвоевременного или ненадлежащего совершения системным оператором действий по аттестации генерирующего оборудования при условии, что поставщик со своей стороны надлежащим образом выполнил все установленные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требования.

Подтверждение наступления указанных обстоятельств осуществляется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (за исключением наступления обстоятельств непреодолимой силы).

328. Участники оптового рынка (за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) покупают мощность, поставляемую на основании договоров, указанных в подпункте 17 пункта 4 настоящих Правил, в объемах, определенных в соответствии с абзацами вторым и третьим настоящего пункта.

По договорам, предусмотренным подпунктом 17 пункта 4 настоящих Правил, каждый участник оптового рынка (до 31 декабря 2028 г. включительно, за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема мощности каждого генерирующего объекта, поставляемой в соответствующем месяце по указанным договорам в ценовых зонах оптового рынка, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды,

определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

До 31 декабря 2028 г. включительно каждый участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, покупает мощность по договорам, предусмотренным подпунктом 17 пункта 4 настоящих Правил, в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема мощности каждого генерирующего объекта, поставляемой в соответствующем месяце по указанным договорам на такой территории, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Поставка мощности с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, частичная компенсация стоимости мощности которых осуществляется с применением надбавки к цене на мощность, указанной в абзаце тридцать первом пункта 116 настоящих Правил, участникам первой и второй ценовой зоны (за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) по договорам, предусмотренным подпунктом 17 пункта 4 настоящих Правил, осуществляться не может. Участники первой и второй ценовой зоны (за исключением покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам) не могут осуществлять покупку мощности по договорам, предусмотренным подпунктом 17 пункта 4 настоящих Правил, в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, частичная компенсация стоимости мощности которых осуществляется указанными участниками оптового рынка с применением надбавки к цене на мощность, указанной в абзаце тридцать первом пункта 116 настоящих Правил.

329. До 31 декабря 2028 г. включительно поставка (покупка) электрической энергии и мощности по регулируемым договорам для обеспечения электрической энергией (мощностью) населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется участниками оптового рынка исключительно с использованием групп точек поставки, расположенных на соответствующей территории.

До 31 декабря 2028 г. включительно коэффициент резервирования мощности, используемый для расчета объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) в целях поставки населению на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение суммарного объема мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенного в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования для поставщиков электрической энергии и мощности, к суммарному объему мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенному в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования для покупателей, на соответствующей территории.

330. Поставщики, владеющие на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, расположенными на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, в целях обеспечения электрической энергией и мощностью потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, осуществляют с использованием указанных гидроэлектростанций поставку электрической энергии и (или) мощности по регулируемым ценам (тарифам), установленным для поставщиков - участников оптового рынка, в объемах, определяемых в соответствии с настоящими Правилами, покупателям по договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил.

Договоры, указанные в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил, заключаются субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности, владеющими на праве собственности или ином законном основании генерирующими объектами гидроэлектростанций в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Поставка (покупка) электрической энергии по договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил, на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется участниками оптового рынка с использованием групп точек поставки, расположенных на этой территории, а также с использованием групп точек поставки, объемы потребления электрической энергии в которых обеспечиваются в том числе перетоками

электрической энергии с указанной территории на территорию остальной части второй ценовой зоны оптового рынка.

Поставка (покупка) мощности по договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил, на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется участниками оптового рынка исключительно с использованием групп точек поставки, расположенных на указанной территории.

331. По договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка:

покупатель приобретает электрическую энергию в отношении каждого часа в объеме, определяемом путем распределения объема электрической энергии, поставленной на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, по таким договорам, между покупателями, функционирующими на этой территории, и покупателями, объемы потребления электрической энергии которых обеспечиваются в том числе перетоками электрической энергии с указанной территории на территорию остальной части второй ценовой зоны оптового рынка, пропорционально объемам электрической энергии, включенным в плановое почасовое потребление электрической энергии таких покупателей (плановый объем потребления таких покупателей, который в соответствующий час обеспечен перетоками электрической энергии с указанной территории на территорию остальной части второй ценовой зоны оптового рынка) сверх объема покупки электрической энергии по регулируемым договорам;

поставщик продает электрическую энергию в отношении каждого часа в объеме, определяемом как произведение объема производства электрической энергии, включенного в плановое почасовое производство электрической энергии такого поставщика сверх объема поставки электрической энергии по регулируемым договорам, и разности единицы и коэффициента либерализации;

покупатель приобретает мощность в отношении каждого месяца в объеме, определяемом путем распределения объема мощности, поставленной на соответствующей отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, по таким договорам, между покупателями, функционирующими на этой территории, пропорционально объемам фактического пикового потребления электрической энергии таких покупателей, уменьшенным на объемы пикового потребления электрической энергии покупателей, обеспечиваемых покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления электрической энергии исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

поставщик продает мощность в отношении каждого месяца в объеме, определяемом как произведение разности объема мощности фактически поставленного на оптовый рынок, определенного в соответствии с положениями раздела IV настоящих Правил, и объема мощности, поставленного по регулируемым договорам, и разности единицы и коэффициента либерализации, уменьшенное на объем мощности, произведенный указанным поставщиком и приходящийся на обеспечение потребления мощности в его группах точек поставки.

Объем мощности, произведенный участником оптового рынка и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в результате установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуры определения объемов мощности, поставленной каждым поставщиком каждому покупателю. Указанный объем определяется организацией коммерческой инфраструктуры для каждого участника оптового рынка ежемесячно и может быть равен величине от нуля до объема его полного фактического потребления мощности.

Стоимость электрической энергии, продаваемой по договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил, определяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организацией коммерческой инфраструктуры исходя из регулируемых цен (тарифов), установленных для поставщиков - участников оптового рынка.

Стоимость мощности, продаваемой по договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил, определяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организацией коммерческой инфраструктуры исходя из умноженных на сезонный коэффициент регулируемых цен (тарифов), установленных для поставщиков - участников оптового рынка.

332. Коэффициент либерализации, используемый в соответствии с настоящим разделом для определения объемов поставки электрической энергии и мощности по договорам, указанным в подпунктах 16 пункта 4 настоящих Правил, устанавливается равным 0,025 на 2025 год. На 2026 год и последующие годы указанный коэффициент либерализации устанавливается решением

Правительства Российской Федерации не позднее 1 декабря предшествующего года. В случае отсутствия принятого в соответствии с настоящим пунктом решения Правительства Российской Федерации коэффициент либерализации принимается равным последнему коэффициенту либерализации, установленному Правительством Российской Федерации.

333. До 31 декабря 2027 г. включительно (на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - до 31 декабря 2028 г. включительно) участник оптового рынка, функционирующий на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, направивший системному оператору в соответствии с пунктом 100 настоящих Правил ценовую заявку на продажу мощности, продает мощность по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, в объеме, равном разности объема мощности, фактически поставленного на оптовый рынок, определенного в соответствии с положениями раздела IV настоящих Правил, и объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам и договорам, указанным в подпункте 16 пункта 4 настоящих Правил, уменьшенного на объем мощности, произведенный этим участником и приходящийся на обеспечение потребления мощности в его группах точек поставки.

Объем мощности, произведенный участником оптового рынка и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в результате установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуры определения объемов мощности, поставленной каждым поставщиком каждому покупателю. Указанный объем определяется организацией коммерческой инфраструктуры для каждого участника оптового рынка ежемесячно и может быть равен величине от нуля до объема его полного фактического потребления мощности.

Стоимость мощности, продаваемой по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, определяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организацией коммерческой инфраструктуры исходя из умноженной на сезонный коэффициент цены, определенной по результатам конкурентного отбора мощности для соответствующей ценовой зоны, к которой относится отдельная территория, ранее относившаяся к неценовым зонам, проиндексированной в соответствии с Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", с учетом определяемого Правительством Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики в отношении поставщика оптового рынка для соответствующего календарного года размера средств, отражающего отличие фактически понесенных поставщиком затрат на производство электрической энергии и мощности от плановых значений, учтенных при установлении тарифов на продажу электрической энергии и мощности на предшествующие периоды регулирования.

До 31 декабря 2027 г. включительно (на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - до 31 декабря 2028 г. включительно) в случае, если фактически поставленный на оптовый рынок объем мощности генерирующего оборудования, функционирующего на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок по регулируемым договорам, поставщик приобретает недостающий объем мощности, соответствующий разнице между указанными объемами, по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, по максимальной из цены продажи мощности указанным поставщиком по регулируемому договору и умноженной на сезонный коэффициент цены, определенной по результатам конкурентного отбора мощности для соответствующей ценовой зоны, к которой относится отдельная территория, ранее относившаяся к неценовым зонам, проиндексированной в соответствии с Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности".

334. Поставка (покупка) мощности по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, осуществляется исключительно субъектами оптового рынка, функционирующими в границах указанной территории.

Объем мощности, приобретаемой по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, каждым покупателем на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, определяется путем распределения объема мощности, поставленной на указанной территории по таким договорам, между покупателями, функционирующими на этой территории, пропорционально объемам фактического пикового

потребления электрической энергии таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления электрической энергии покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления электрической энергии исключаются объемы пикового потребления электрической энергии производителями электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Объем мощности, приобретаемой по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, каждым покупателем первой ценовой зоны определяется путем распределения объема мощности, поставленной по таким договорам генерирующими объектами, расположенными на территориях Республики Коми и Архангельской области, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, между покупателями первой ценовой зоны пропорционально объемам фактического пикового потребления электрической энергии таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления электрической энергии покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления электрической энергии исключаются объемы пикового потребления электрической энергии производителями электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При формировании стоимости продажи (покупки) мощности по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, сумма превышения обязательств покупателей в ценовой зоне (для покупателей на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - на такой территории) над требованиями поставщиков в ценовой зоне (для поставщиков на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - на такой территории) или сумма превышения требований таких поставщиков над обязательствами указанных покупателей учитываются при определении итоговой стоимости мощности путем уменьшения или увеличения обязательств покупателей и требований поставщиков по договорам, указанным в подпункте 18 пункта 4 настоящих Правил, в соответствующем месяце на указанной территории, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Указанные обязательства покупателей и требования поставщиков рассчитываются исходя из цен на мощность, определенных в соответствии с настоящими Правилами.

335. До 31 декабря 2028 г. включительно мощность, производимая с использованием генерирующего объекта, функционирующего на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, и отнесенного в соответствии с установленным настоящими Правилами порядком к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, продается по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил, покупателям, группы точек поставки которых расположены на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам. При этом каждый покупатель на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, равном части мощности, производимой с использованием такого генерирующего объекта и продаваемой на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления покупателя и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды.

336. В отношении групп точек поставки, в отношении которых поставка электрической энергии осуществляется с использованием объема перетока электрической энергии между входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территорией, ранее относившейся к неценовым зонам, и остальной частью второй ценовой зоны оптового рынка. Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут быть установлены особенности применения положений разделов VII и IX настоящих Правил.

337. Подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается лицу в отношении указанной в абзаце первом пункта 31 настоящих Правил электростанции в целом на период до 31 мая 2025 г. включительно, если одновременно соблюдаются

следующие условия:

Подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке, полученное в соответствии с пунктом 337 настоящих Правил, действует до 31 декабря 2026 г. включительно. - См. пункт 2 постановления Правительства Российской Федерации от 21 марта 2025 года N 341 (с изменениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2025 года N 1505).

электрическая энергия вырабатывается на указанной электростанции с одновременным использованием черного щелока и кородревесных отходов, являющихся побочными продуктами основного промышленного производства такого субъекта и составляющих не менее 25 процентов общего объема всех используемых видов топлива;

указанная электростанция расположена на территории, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка;

среднемесячный объем потребления электрической энергии за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем потребления электрической энергии не был равен нулю, используемой для удовлетворения собственных производственных нужд объектов основного промышленного производства лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании указанной электростанцией и такими объектами, имеющими с этой электростанцией электрические связи через принадлежащие на праве собственности или ином законном основании такому лицу объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется передача произведенной указанной электростанцией электрической энергии для обеспечения потребления объектов основного промышленного производства лица, составляет 50 процентов и более среднемесячного объема производства электрической энергии указанной электростанции за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем производства электрической энергии не был равен нулю;

указанная электростанция связана с объектами основного промышленного производства технологическим процессом таким образом, что работа основного промышленного производства в долгосрочном периоде невозможна или ограничена в условиях прекращения функционирования указанной электростанции.

338. Подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается лицу в отношении указанной в абзаце первом пункта 31 настоящих Правил электростанции в целом сроком до 31 декабря 2027 г. включительно, если одновременно соблюдаются следующие условия:

электрическая энергия вырабатывается на указанной электростанции с одновременным использованием черного щелока и кородревесных отходов, являющихся побочными продуктами основного промышленного производства такого субъекта и составляющих не менее 25 процентов общего объема всех используемых видов топлива;

указанная электростанция расположена на территории, ранее относившейся к неценовым зонам оптового рынка;

среднемесячный объем потребления электрической энергии за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем потребления электрической энергии не был равен нулю, используемой для удовлетворения собственных производственных нужд объектов основного промышленного производства лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании указанной электростанцией и такими объектами, имеющими с этой электростанцией электрические связи через принадлежащие на праве собственности или ином законном основании такому лицу объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется передача произведенной указанной электростанцией электрической энергии для обеспечения потребления объектов основного промышленного производства лица, составляет 50 процентов и более среднемесячного объема производства электрической энергии указанной электростанции за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем производства электрической энергии не был равен нулю;

указанная электростанция связана с объектами основного промышленного производства технологическим процессом таким образом, что работа основного промышленного производства в долгосрочном периоде невозможна или ограничена в условиях прекращения функционирования указанной электростанции;

такое лицо имеет зарегистрированную условную группу точек поставки и обязательства в отношении указанной условной группы точек поставки по результатам конкурентного отбора мощности на 2028 год по поставке мощности в объеме не менее 30 процентов установленной мощности электростанции, в отношении которой запрашивается подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке;

в отношении указанной электростанции представлен в совет рынка план-график разделения электростанции на 2 независимые электростанции, утвержденный уполномоченным лицом собственника, при этом одна из выделенных электростанций будет соответствовать условиям пункта 32 настоящих Правил, а другая электростанция будет иметь установленную мощность не менее 30 процентов установленной мощности электростанции, в отношении которой запрашивается подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке.

Приложение N 1
к Правилам оптового рынка
электрической энергии и мощности

Перечень территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности

(с изменениями на 23 декабря 2024 года)

I. Первая ценовая зона (зона Европы и Урала)

Республика Адыгея, Республика Башкортостан, Республика Дагестан, Республика Ингушетия, Кабардино-Балкарская Республика, Республика Калмыкия, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Марий Эл, Республика Мордовия, Республика Северная Осетия - Алания, Республика Татарстан, Удмуртская Республика, Чеченская Республика, Чувашская Республика, Республика Крым

(Абзац в редакции, введенной в действие с 6 сентября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2013 года N 743; в редакции, введенной в действие с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446. - См. предыдущую редакцию)

Краснодарский край, Пермский край

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178. - См. предыдущую редакцию)

Астраханская область, Белгородская область, Брянская область, Владимирская область, Волгоградская область, Вологодская область, Воронежская область, Ивановская область, Калужская область, Кировская область, Костромская область, Курганская область, Курская область, Ленинградская область, Липецкая область, Московская область, Нижегородская область, Новгородская область, Оренбургская область, Орловская область, Пензенская область, Псковская область, Ростовская область, Рязанская область, Самарская область, Саратовская область, Свердловская область, Смоленская область, Тамбовская область, Тверская область, Томская область, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, и часть территории Омской области, для которых электрическая энергия поставляется с территории объединенной энергетической системы Урала, Тульская область, Ульяновская область, Челябинская область, Ярославская область

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178; в редакции, введенной в действие с 6 сентября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2013 года N 743; в редакции, введенной в действие с 5 февраля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 года N 47. - См. предыдущую редакцию)

город Москва, город Санкт-Петербург, город Севастополь

(Абзац в редакции, введенной в действие с 1 января 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 года N 1446. - См. предыдущую редакцию)

территории Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Ставропольского края, Республики Коми, Архангельской области, Республика Карелия, Мурманская область, Тюменская область, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178; в редакции, введенной в действие с 6 сентября 2013 года постановлением Правительства Российской Федерации от 27 августа 2013 года N 743; в редакции, введенной в действие с 5 февраля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 года N 47; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

II. Вторая ценовая зона (зона Сибири и Востока)

(Наименование в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

Республика Тыва, Республика Хакасия

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178. - См. предыдущую редакцию)

Алтайский край

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178. - См. предыдущую редакцию)

Кемеровская область, Новосибирская область, Омская область и Томская область (за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами), за исключением территорий, входящих в первую ценовую зону

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178. - См. предыдущую редакцию)

территории Республики Алтай, Красноярского края, Иркутской области, Республики Бурятия, Забайкальского края, Республики Саха (Якутия), Приморского края, Хабаровского края, Амурской области, Еврейской автономной области, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178; в редакции, введенной в действие с 5 февраля 2015 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 года N 47; в редакции, введенной в действие с 1 января 2025 года постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию)

Приложение N 2
к Правилам оптового рынка
электрической энергии и мощности

Перечень территорий, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности

(с изменениями на 23 декабря 2024 года)

I. Территория Калининградской области

II. Пункт утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

III. Пункт утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

IV. Пункт утратил силу с 1 января 2025 года - постановление Правительства Российской

Федерации от 23 декабря 2024 года N 1868. - См. предыдущую редакцию.

Приложение N 3
к Правилам оптового рынка
электрической энергии и мощности

Перечень территорий ценовых зон оптового рынка, для которых устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков

(с изменениями на 11 июня 2024 года)

1. Республика Бурятия
(Пункт в редакции, введенной в действие с 21 июля 2017 года постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2017 года N 842. - См. предыдущую редакцию)

2. Республика Дагестан

3. Республика Ингушетия

4. Кабардино-Балкарская Республика

5. Карачаево-Черкесская Республика

6. Республика Северная Осетия - Алания

7. Республика Тыва*
(Пункт в редакции, введенной в действие с 1 июля 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2024 года N 562. - См. предыдущую редакцию)

_____

* В случае отсутствия соглашения между высшими должностными лицами Иркутской области и Республики Тыва, заключенного в целях обеспечения равенства регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.
(Сноска дополнительно включена с 1 июля 2024 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2024 года N 562)

8. Чеченская Республика

9. Республика Карелия
(Пункт дополнительно включен с 31 января 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 19 января 2018 года N 29; в редакции, введенной в действие с 31 октября 2022 года постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2022 года N 1930. - См. предыдущую редакцию)

Приложение N 4
к Правилам оптового рынка
электрической энергии и мощности
(Дополнительно включено
с 1 января 2017 года
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 23 декабря 2016 года N 1446)

Перечень территорий ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков

(с изменениями на 5 ноября 2020 года)

1. Республика Крым - на период до 31 декабря 2023 года.

(Пункт в редакции, веденной в действие с 6 ноября 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 ноября 2020 года N 1781. - См. предыдущую редакцию)

2. Город Севастополь - на период до 31 декабря 2023 года.

(Пункт в редакции, веденной в действие с 6 ноября 2020 года постановлением Правительства Российской Федерации от 5 ноября 2020 года N 1781. - См. предыдущую редакцию)

Настоящим приложением установлено, что в субъектах Российской Федерации цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, во втором полугодии 2020 г. не могут превышать соответствующие цены (тарифы), установленные на первое полугодие 2020 г - см. пункт 2 постановления Правительства Российской Федерации от 5 ноября 2020 года N 1781, распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2020 года.

Приложение № 4_1
к Правилам оптового рынка
электрической энергии и мощности
(Дополнительно включено
с 1 января 2025 года
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 23 декабря 2024 года N 1868)

Перечень отдельных территорий ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков

1. Территория Республики Коми, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

2. Территория Архангельской области, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

3. Территория Дальнего Востока, в которую объединены Республика Саха (Якутия), Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Еврейская автономная область, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

Приложение N 5
к Правилам оптового рынка
электрической энергии
и мощности
(Дополнительно включено
с 10 сентября 2021 года
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 1 сентября 2021 года N 1463)

Порядок определения цены на мощность, определения и применения величины штрафа за неисполнение обязательств по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, проводимого в соответствии с решением Правительства Российской Федерации

(с изменениями на 1 ноября 2024 года)

1. В соответствии с настоящим Порядком определяются цена на мощность по итогам долгосрочных конкурентных отборов мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, проводимых в соответствии с решениями Правительства Российской Федерации начиная с 2021 года

(далее соответственно - отбор мощности новых генерирующих объектов, цена на мощность), а также порядок определения и применения величины штрафа за неисполнение обязательств по поставке мощности по итогам такого отбора.

2. Цена мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов ($Ц_m^{мощность}$), рассчитывается коммерческим оператором для генерирующего объекта, в отношении которого подавалась ценовая заявка на такой отбор, по итогам каждого месяца m периода поставки мощности по договору купли-продажи (поставки) мощности, заключенному по итогам такого отбора мощности, но не ранее месяца, в котором определенный системным оператором предельный объем поставки мощности генерирующего объекта был больше нуля, по формуле, рублей/МВт:

$$Ц_m^{мощность} = \max(OPEX_m + Ц_m^{CAPEX} - \max(Ц_m^{РСВ} - Ц_m^{зз}; 0) \times \max(V_m^{факт} - V_m^{РД}; 0) / (V_{М_{пост_m}} - V_{М_{пост_m}}^{РД}); 1),$$

где:

$OPEX$ - значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, указанное в ценовой заявке, поданной на отбор мощности новых генерирующих объектов, проиндексированное за период с 1 января года начала поставки мощности нового генерирующего объекта по итогам отбора до 1 января текущего года в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, рублей/МВт в месяц;

m - порядковый номер месяца поставки мощности новых генерирующих объектов;

$Ц_m^{CAPEX}$ - величина плановой компенсации капитальных затрат для месяца m, определяемая в соответствии с настоящим пунктом, рублей/МВт;

$Ц_m^{РСВ}$ - средневзвешенное значение из цен на электрическую энергию, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в каждый час предшествующего месяца в группе точек поставки, к которой относится генерирующий объект, в отношении которого подавалась ценовая заявка на отбор мощности новых генерирующих объектов, по объемам электрической энергии, продаваемой по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствующие часы, рублей/МВт·ч;

$Ц_m^{зз}$ - значение переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии, указанное поставщиком мощности в ценовой заявке в соответствии с пунктом 112_1 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (далее - Правила), проиндексированное за период с 1 января года начала поставки мощности нового генерирующего объекта по итогам отбора до 1 января текущего года в соответствии с параметрами, указанными поставщиком мощности в ценовой заявке в соответствии с пунктом 112_1 Правил, рублей/МВт·ч;

$V_m^{факт}$ - объем электрической энергии, равный минимальному из объема фактического производства электрической энергии в месяце m и объема мощности, который требовалось отобрать по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, умноженного на количество часов в месяце m, МВт·ч;

$V_m^{РД}$ - объем электрической энергии, составляющий обязательства по поставке по регулируемым договорам на оптовый рынок в месяце m, МВт·ч;

$V_{М_{пост_m}}$ - объем мощности, фактически поставленный на оптовый рынок в месяце m, МВт;

$V^{РД}_{М_{пост_m}}$ - объем мощности, составляющий обязательства по поставке по регулируемым договорам на оптовый рынок в месяце m, МВт.

Величина плановой компенсации капитальных затрат для месяца m ($Ц_m^{CAPEX}$) рассчитывается по формуле:

$$Ц_m^{CAPEX} = \frac{\frac{НД_m}{12} \times (1+\frac{НД_m}{12})^{(N+1-m)} \times R_m}{(1+\frac{НД_m}{12})^{(N+1-m)} - 1},$$

где:

$НД_m$ - норма доходности инвестированного капитала (выражаемая в процентах годовых) в отношении месяца m, равная норме доходности инвестированного капитала, определяемой в соответствии с настоящим пунктом в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится месяц т;

N - срок возврата капитальных затрат, равный 240 месяцам, уменьшенный на указанный в ценовой заявке, поданной на отбор, период использования временно замещающих генерирующих объектов.

Не возмещенная по состоянию на начало первого (m=1) месяца периода поставки мощности нового генерирующего объекта часть капитальных затрат принимается равной указанному в ценовой заявке, поданной на отбор, значению капитальных затрат;

R_m - не возмещенная по состоянию на начало месяца m часть капитальных затрат, рублей/МВт.

Не возмещенная по состоянию на начало месяца m периода поставки мощности, наступающего позднее 1-го месяца (m > 1) периода поставки мощности нового генерирующего объекта, часть капитальных затрат рассчитывается по формуле:

$$R_m = R_{m-1} - \left(\frac{R_{m-1} \times \frac{НД_{m-1}}{12} \times \left(1+\frac{НД_{m-1}}{12}\right)^{(N+2-m)}}{\left(1+\frac{НД_{m-1}}{12}\right)^{(N+2-m)} - 1} - R_{m-1} \times \frac{НД_{m-1}}{12} \right),$$

где R_{m-1} - не возмещенная по состоянию на начало месяца, предшествующего месяцу m, часть капитальных затрат, рублей/МВт.

В случае изменения ставок налога на прибыль и (или) налога на имущество организаций в соответствии с законодательством о налогах и сборах в течение срока действия договора купли-продажи (поставки) мощности, заключенного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, учтенных в величине удельных затрат, связанных с уплатой налога на прибыль организаций и (или) уплатой налога на имущество организаций, указанной в ценовой заявке, поданной на такой отбор, невозмещенная часть капитальных затрат определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из соответствующего изменения удельных затрат, связанных с уплатой налога на прибыль организаций и (или) уплатой налога на имущество организаций. В случае применения поставщиком мощности в течение срока действия договора купли-продажи (поставки) мощности, заключенного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, пониженных ставок налога на прибыль и (или) налога на имущество

организаций в отношении нового генерирующего объекта невозмещенная часть капитальных затрат также определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из соответствующего изменения удельных затрат, связанных с уплатой налога на прибыль организаций и (или) уплатой налога на имущество организаций.

(Абзац дополнительно включен постановлением Правительства Российской Федерации от 1 ноября 2024 года N 1472)

Норма доходности инвестированного капитала (выражаемая в процентах годовых) в отношении календарного года i ($НД_i$) определяется по формуле:

$$НД_i = (1 + НД_{базовый}) \times \frac{(1 + ДГО_i)}{(1 + ДГО_{базовый})} - 1,$$

где:

$НД_{базовый}$ - базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала в размере, установленном решением Правительства Российской Федерации о проведении отбора новых генерирующих объектов;

$ДГО_i$ - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года i коммерческим оператором оптового рынка в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$ДГО_{базовый}$ - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, равный 8,5 процента годовых.

3. В случае если участником отбора мощности новых генерирующих объектов в ценовой заявке указано использование временно замещающих генерирующих объектов, то цена мощности временно замещающих генерирующих объектов, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, для каждого месяца периода их использования, определенного по результатам такого отбора, определяется равной цене мощности временно замещающих генерирующих объектов, указанной в ценовой заявке.

4. Если в случае задержки ввода генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора новых генерирующих объектов, поставщик мощности принимает обязательства по поставке мощности временно замещающих генерирующих объектов, то цена мощности, поставляемой с использованием таких объектов ($Ц_{mз}^{мощность}$), рассчитывается по формуле, рублей/МВт:

$$Ц_{mз}^{мощность} = \max(1; ОРЕХ_m + Ц_m^{CAPEX} - \max(Ц_m^{РСВ} - Ц_m^{эз}; 0) \times КИУМ \times 8760/12),$$

где величины $ОРЕХ_m$, $Ц_m^{CAPEX}$ и $Ц_m^{РСВ}$ определяются в соответствии с пунктом 2 настоящего Порядка (при этом если объем электрической энергии, продаваемой по итогам конкурентного отбора на рынке на сутки вперед, в месяце m равен нулю, то величина $Ц_m^{РСВ}$ определяется как среднее арифметическое из значений цены на электрическую энергию, определенных в отношении каждого часа месяца m по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в группе точек поставки, к которой относится генерирующий объект);

$Ц_m^{эз}$ - значение переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии, указанное поставщиком мощности в заявке в соответствии с пунктом 112_1 Правил, проиндексированное за период с 1 января года начала поставки мощности нового генерирующего объекта по итогам отбора до 1 января текущего года в порядке, указанном поставщиком мощности в заявке в соответствии с

пунктом 112_1 Правил, рублей/МВт·ч;

КИУМ - значение коэффициента использования установленной мощности, опубликованное в составе информации о результатах отбора мощности новых генерирующих объектов для генерирующего объекта, вследствие задержки ввода в эксплуатацию которого возникла необходимость использования временно замещающих генерирующих объектов.

5. Если иное не предусмотрено пунктами 6 и 7 настоящего Порядка, в случае если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта меньше объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, поставщик мощности выплачивает штраф, размер которого определяется договором и не может быть меньше величины S_m, определяемой по формуле, рублей:

$$S_m = 0,25 \times Ц_m \times (V_m - V_m^{пред}),$$

где:

$Ц_m$ - цена на мощность генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, которая была бы рассчитана в случае отсутствия задержки начала поставки мощности и без учета результатов продажи электрической энергии на рынке на сутки вперед, определяемая по формуле, рублей/МВт:

$$Ц_m = OPEX_m + Ц_m^{CAPEX};$$

V_m - объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, МВт;

$V_m^{пред}$ - предельный объем мощности генерирующего объекта, определенный в отношении месяца m по результатам аттестации (в случае задержки начала поставки мощности $V_m^{пред}$ равен нулю), МВт.

6. В случае задержки начала поставки мощности генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, о которой поставщик мощности не позднее 18 месяцев до даты начала поставки мощности в установленном порядке направил уведомление в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, поставщик мощности выплачивает штраф, размер которого определяется договором купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, с учетом следующих требований:

а) если федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, вследствие получения уведомления об указанной задержке была установлена необходимость использования временно замещающих генерирующих объектов с объемом мощности $V_m^{врем}$ и поставщик мощности принял на себя обязательства обеспечить поставку мощности таких объектов и выполнил эти обязательства, то поставщик мощности выплачивает штраф в размере, определяемом по формуле:

$$S_m = 0,25 \times Ц_m \times (V_m - V_m^{врем});$$

б) если федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, вследствие получения уведомления об указанной задержке была установлена необходимость использования временно замещающих генерирующих объектов с объемом мощности $V_m^{врем}$ и при этом возникли основания для проведения отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов или если поставщик мощности принял на себя

обязательства обеспечить поставку мощности таких объектов и не выполнил эти обязательства, поставщик мощности выплачивает штраф в размере, определяемом по формуле:

$$S_m = \max(Ц_m^{врем}; 0{,}25 \times Ц_m) \times V_m^{врем} + 0{,}25 \times Ц_m \times (V_m - V_m^{врем}),$$

где $Ц_m^{врем}$ - предельное значение цены на мощность временно замещающих генерирующих объектов, определенное в решении федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о проведении отбора мощности временно замещающих генерирующих объектов, а в случае отсутствия такого решения - отношение размера обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, установленного решением Правительства Российской Федерации о проведении соответствующего отбора мощности новых генерирующих объектов, к произведению 24 и объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности генерирующего объекта, рублей/МВт;

в) если федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, вследствие получения уведомления об указанной задержке не была установлена необходимость использования временно замещающих генерирующих объектов, то поставщик мощности выплачивает штраф в размере, определяемом по формуле:

$$S_m = 0{,}25 \times Ц_m \times V_m .$$

7. В случае задержки начала поставки мощности генерирующего объекта, отобранного по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, о которой поставщик мощности в установленном порядке не уведомил федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в срок не позднее 18 месяцев до даты начала поставки мощности, поставщик мощности выплачивает штраф, размер которого определяется договором и не может быть меньше величины, определяемой по формуле:

$$S_m = \max(Ц_m^{врем}; 0{,}25 \times Ц_m) \times V_m .$$

8. В случае отказа поставщика мощности от исполнения договоров поставщик мощности единовременно выплачивает денежную сумму в размере обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, установленного решением Правительства Российской Федерации о проведении соответствующего отбора мощности новых генерирующих объектов, уменьшенную на сумму рассчитанных ранее штрафов по этим договорам.

Приложение N 6
к Правилам оптового рынка
электрической энергии и мощности
(Дополнительно включено
с 30 марта 2023 года
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 марта 2023 года N 503)

Правила определения цены на мощность, определения и применения величины штрафа за неисполнение обязательств в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности

1. В соответствии с настоящими Правилами определяются цена на мощность в отношении генерирующих объектов, указанных в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с абзацем первым пункта 112_5 Правил оптового рынка электрической энергии и

мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (далее соответственно - решение Правительства Российской Федерации), поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее - договоры купли-продажи (поставки) мощности), а также порядок определения и применения величины штрафа за неисполнение обязательств по поставке мощности по таким договорам.

2. Цена на мощность, продаваемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности ($Ц_m^{мощность}$), рассчитывается коммерческим оператором для генерирующего объекта по итогам каждого месяца m периода поставки мощности по таким договорам, но не ранее месяца, в котором определенный системным оператором предельный объем поставки мощности генерирующего объекта впервые был больше нуля, по формуле (рублей/МВт):

$$Ц_m^{мощность} = \max\left(\frac{OPEX_m + Ц_m^{CAPEX} + НП_m + НИ_m - \frac{\max(Ц_m^{РСВ} - Ц_m^{зз};0) \times \max(V_m^{факт} - V_m^{РД};0) / Ксн}{(V_{м_{пост_m}} - V^{РД}_{м_{пост_m}})};10\right) \times Ксн,$$

где:

$OPEX_m$ - суммарное значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта и эксплуатацию инфраструктуры транспортировки газа (при наличии), указанное в решении Правительства Российской Федерации и проиндексированное за период с 1 января 2022 г. до 31 декабря года, предшествующего году, которому принадлежит месяц m, в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации (рублей/МВт в месяц);

m - порядковый номер месяца поставки мощности новых генерирующих объектов (m = 1 для месяца, соответствующего дате начала поставки мощности генерирующим объектом, указанной в решении Правительства Российской Федерации);

$Ц_m^{CAPEX}$ - величина плановой компенсации капитальных затрат для месяца m, определяемая в соответствии с пунктом 3 настоящих Правил (рублей/МВт);

$НП_m$ - расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций, определяемая в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил;

$НИ_m$ - расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций, определяемая в соответствии с пунктом 8 настоящих Правил;

$Ц_m^{РСВ}$ - средневзвешенное значение из цен на электрическую энергию, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в каждый час предшествующего месяца в группе точек поставки, к которой относится генерирующий объект, указанный в решении Правительства Российской Федерации, по объемам электрической энергии, продаваемой по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствующие часы (рублей/МВт·ч);

$Ц_m^{зз}$ - значение переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии, указанное в решении Правительства Российской Федерации, проиндексированное в соответствии с порядком и параметрами, указанными в решении Правительства Российской Федерации (рублей/Мвт·ч);

$V_m^{факт}$ - объем электрической энергии, равный минимальному из объема фактического производства электрической энергии в месяце m и требуемого объема установленной мощности подлежащего строительству генерирующего объекта, указанного в решении Правительства Российской Федерации, умноженного на количество часов в месяце m (МВт·ч);

$V_m^{РД}$ - объем электрической энергии, составляющий обязательства по поставке по регулируемым договорам на оптовый рынок в месяце m (МВт·ч);

Ксн - коэффициент, отражающий потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, указанный в решении Правительства Российской Федерации;

$V_{м_{пост_m}}$ - объем мощности, фактически поставленный на оптовый рынок в месяце m (МВт);

$V^{РД}_{м_{пост_m}}$ - объем мощности, составляющий обязательства по поставке по регулируемым договорам на оптовый рынок в месяце m (МВт).

3. Величина плановой компенсации капитальных затрат для месяца m ($Ц_m^{CAPEX}$) определяется по формуле:

$$Ц_m^{CAPEX} = \frac{R_m \times \frac{НД_m}{12} \times \left(1+\frac{НД_m}{12}\right)^{(N+1-m)}}{\left(1+\frac{НД_m}{12}\right)^{(N+1-m)} - 1},$$

где:

R_m - не возмещенная по состоянию на начало месяца m периода поставки мощности часть капитальных затрат, определяемая в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил;

$НД_m$ - норма доходности инвестированного капитала (выражаемая в процентах годовых) в отношении месяца m, равная норме доходности инвестированного капитала, определяемой в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится месяц m;

N - срок возврата капитальных затрат, равный 240 месяцам.

4. Не возмещенная по состоянию на начало первого (m = 1) месяца периода поставки мощности часть капитальных затрат на строительство генерирующего объекта (R_1) определяется по формуле (рублей/МВт):

$$R_1 = (КЗ_{уд} + ТП_{уд}) \times К_{прив},$$

где:

$КЗ_{уд}$ - суммарное удельное значение капитальных затрат в отношении генерирующего объекта, определяемое как отношение суммы значений капитальных затрат на осуществление мероприятий, планируемых к реализации в рамках строительства нового генерирующего объекта (за исключением затрат на осуществление мероприятий по не подлежащему государственному регулированию технологическому присоединению генерирующего объекта к газовой инфраструктуре, в том числе третьих лиц, включая создание объектов сбора, подготовки и транспортировки газа (установок предварительной подготовки газа, установок комплексной подготовки газа, дожимной компрессорной станции), по технологическому присоединению генерирующего объекта к

электрическим сетям), к значению установленной мощности генерирующего объекта, указанных в решении Правительства Российской Федерации (рублей/МВт);

$ТП_{уд}$ - суммарные удельные затраты на осуществление мероприятий по не подлежащему государственному регулированию технологическому присоединению генерирующего объекта к газовой инфраструктуре, в том числе третьих лиц, включая создание объектов сбора, подготовки и транспортировки газа (установок предварительной подготовки газа, установок комплексной подготовки газа, дожимной компрессорной станции), по технологическому присоединению генерирующего объекта к электрическим сетям, определяемые как отношение суммы затрат на осуществление указанных мероприятий к объему установленной мощности генерирующего объекта, указанных в решении Правительства Российской Федерации (рублей/МВт);

$К_{прив}$ - коэффициент приведения, определяемый по формуле:

$$К_{прив} = (1 + НД_{ср})^{N_{ст}/24},$$

где:

$НД_{ср}$ - среднее арифметическое значение норм доходности, определенных в отношении $N_{ст}$ календарных месяцев, предшествовавших году, на который приходится дата начала фактической поставки мощности. Норма доходности в отношении календарного месяца равна норме доходности, определяемой в отношении календарного года, к которому относится указанный календарный месяц;

$N_{ст}$ - длительность периода реализации проекта по строительству нового генерирующего объекта, указанная в решении Правительства Российской Федерации.

5. Не возмещенная по состоянию на начало месяца m периода поставки мощности, наступающего позднее 1-го месяца (m > 1) периода поставки мощности нового генерирующего объекта, часть капитальных затрат (R_m) определяется по формуле:

$$R_m = R_{m-1} - \left(\frac{R_{m-1} \times \frac{НД_{m-1}}{12} \times \left(1 + \frac{НД_{m-1}}{12}\right)^{N+2-m}}{\left(1 + \frac{НД_{m-1}}{12}\right)^{N+2-m} - 1} - R_{m-1} \times \frac{НД_{m-1}}{12} \right),$$

где R_{m-1} - не возмещенная по состоянию на начало месяца, предшествующего месяцу m, часть капитальных затрат (рублей/МВт).

6. Норма доходности инвестированного капитала (выражаемая в процентах годовых) в отношении календарного года i ($НД_i$) определяется по формуле:

$$НД_i = (1 + НД_{базовый}) \times \frac{(1 + ДГО_i)}{(1 + ДГО_{базовый})} - 1,$$

где:

$НД_{базовый}$ - базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала, размер которого определен решением Правительства Российской Федерации;

$ДГО_i$ - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года i коммерческим оператором оптового рынка в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и

социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$ДГО_{базовый}$ - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, равный 8,5 процента годовых.

7. Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций ($НП_m$) определяется по формуле:

$$НП_m = \left(\frac{R_m \times \frac{НД_m}{12} \times \left(1 + \frac{НД_m}{12}\right)^{(N+1-m)}}{\left(1 + \frac{НД_m}{12}\right)^{(N+1-m)} - 1} - \frac{(КЗ_{уд})}{te \times 12} \right) \times \frac{\text{ставка } НП_m}{1 - \text{ставка } НП_m},$$

где:

te - плановый срок (в годах) полезного использования генерирующего объекта, равный 20 годам;

N - срок возврата капитальных затрат, равный 240 месяцам;

ставка $НП_m$ - налоговая ставка налога на прибыль организаций, равная величине, указанной в абзаце первом пункта 1 статьи 284 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

8. Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций ($НИ_m$) определяется по формуле:

$$НИ_m = \text{ставка } НИ_m \times \frac{КЗ_{уд}}{12} \times \frac{te \times 12 + 1 - m}{te \times 12},$$

где $\text{ставка } НИ_m$ - налоговая ставка налога на имущество организаций, равная величине, указанной в пункте 1 статьи 380 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

9. Договором купли-продажи (поставки) мощности определяется выплачиваемая поставщиком мощности сумма, в случае если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта меньше объема, равного 95 процентам объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, размер которой не может быть меньше величины S_m, определяемой по формуле (рублей):

$$S_m = 0{,}25 \times Ц_m^{мощность_сумма} \times \max(0{,}95 \times V_m - V_m^{пред}; 0),$$

где:

$Ц_m^{мощность_сумма}$ - цена на мощность генерирующего объекта, определяемая по формуле (рублей/МВт):

$$Ц_m^{мощность_сумма} = \max(OPEX_m + Ц_m^{CAPEX} + НП_m + НИ_m; 10);$$

V_m - объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности с использованием генерирующего объекта (МВт);

$V_m^{пред}$ - предельный объем мощности генерирующего объекта, определенный в отношении

месяца m по результатам аттестации (в случае задержки начала поставки мощности $V_m^{пред}$ равен нулю) (МВт).

Приложение № 7
к Правилам оптового рынка
электрической энергии и мощности
(Дополнительно включено
с 25 апреля 2024 года
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 17 апреля 2024 года N 486)

Показатели финансовой дисциплины гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, имеющих статус субъекта оптового рынка - участника обращения электрической энергии, и правила осуществления мониторинга их выполнения

1. Показателями финансовой дисциплины гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, отражающими исполнение указанными субъектами своих обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии (далее - показатели финансовой дисциплины), являются:

а) показатель оборачиваемости задолженности за услуги по передаче электрической энергии;

б) показатель судебной задолженности за услуги по передаче электрической энергии.

2. Мониторинг выполнения гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями показателей финансовой дисциплины, в том числе определение значений показателей финансовой дисциплины гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, осуществляет организация (организации) коммерческой инфраструктуры в соответствии с настоящим документом и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

3. Значения показателей финансовой дисциплины рассчитываются отдельно в отношении обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии перед каждой сетевой организацией.

4. Значение показателя оборачиваемости задолженности за услуги по передаче электрической энергии (ФД1) определяется по формуле:

$$ФД1_{i,k} = \frac{k_{k,потерь1} \cdot (S_{i,k}^{передача} - S_{i,k}^{передача\ реестр}}{MAX(C_{i,k}^{передача};1)} \cdot T_k^{дней},$$

где:

k - отчетный период (календарный месяц);

$S_{i,k}^{передача}$ - задолженность гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед сетевой организацией (i) за услуги по передаче электрической энергии на последний день отчетного периода (k), рублей;

$S_{i,k}^{передача\ реестр}$ - реструктурированная задолженность гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед сетевой организацией (i) за услуги по передаче электрической энергии (задолженность, в отношении которой договором (соглашением), заключенным между сетевой организацией и гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией, предусмотрена отсрочка или рассрочка исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии) на последний день отчетного периода (k), рублей;

$C_{i,k}^{передача}$ - стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных сетевой

организацией (i) гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации, определяемая как максимальное из значений такой величины за отчетный период (k) и среднемесячной величины, рассчитываемой не более чем за 12 предшествующих расчетных периодов, включая отчетный период (k), в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рублей;

$T_k^{дней}$ - количество календарных дней в отчетном периоде (k);

$k_{k,потерь1}$ - коэффициент, учитывающий исполнение сетевыми организациями обязательств по оплате электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, который определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на последний день отчетного периода (k), как отношение разницы между суммой задолженности гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед сетевой организацией за услуги по передаче электрической энергии и суммой задолженности сетевой организации перед гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией по оплате электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, к сумме задолженности гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед сетевой организацией за услуги по передаче электрической энергии, и не может составлять менее 0,7. При этом если гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации на территории, на которой функционирует сетевая организация, услуги по передаче электрической энергии не оказываются каждой сетевой организацией, которой он поставляет электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, то коэффициент $k_{k,потерь1}$ рассчитывается исходя из суммы задолженности гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед всеми сетевыми организациями и суммы задолженности всех сетевых организаций перед гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией по оплате электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях.

Допустимое значение показателя ФД1 - не более 77 календарных дней.

5. Значение показателя ФД1 рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры, осуществляющей мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, ежемесячно на основании документов (информации), представленных гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией по форме, в формате и порядке, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В случае непредставления гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией в организацию коммерческой инфраструктуры в отношении отчетного периода хотя бы одного из документов (информации), необходимых для проверки выполнения показателя ФД1, а также в случае представления таких документов (информации) с нарушением формы, формата и (или) порядка их представления, организация коммерческой инфраструктуры направляет такому гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, уведомление о невыполнении обязанности по представлению указанных документов (информации). В таком случае гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация обязаны представить в организацию коммерческой инфраструктуры в отношении соответствующего отчетного периода документы (информацию) в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не позднее 5 рабочих дней со дня получения указанного уведомления.

Непредставление гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией по истечении указанного 5-дневного срока в организацию коммерческой инфраструктуры хотя бы одного из документов (информации), необходимых для проверки выполнения показателя ФД1, по форме, в формате и порядке, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, признается повторным непредставлением таких документов (информации) в отношении одного и того же отчетного периода.

Сетевая организация не позднее 3 месяцев со дня окончания соответствующего отчетного периода вправе направить в организацию коммерческой инфраструктуры, осуществляющую мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, заявление о невыполнении

гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией в отчетном периоде показателя ФД1, содержащее расчет показателя ФД1 с указанием реквизитов документов, подтверждающих использованные в таком расчете сведения, с приложением следующих документов:

договор (договоры) оказания услуг по передаче электрической энергии соответствующему гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации, действовавший в расчетные периоды, учтенный при определении значения показателя ФД1;

подписанные гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией документы, свидетельствующие о величине задолженности по договору (договорам) оказания услуг по передаче электрической энергии, указанной в заявлении сетевой организации (в частности, акты сверки расчетов, соглашения между сетевой организацией и гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией, письма, подписанные уполномоченным лицом гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации);

подписанные гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией документы, свидетельствующие о стоимости услуг по передаче электрической энергии по каждому договору за каждый из расчетных периодов (календарных месяцев), учтенных при определении указанной в заявлении сетевой организации совокупной стоимости этих услуг, оказанных гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации (в частности, акты об оказании услуг по передаче электрической энергии);

соглашение (соглашения) о реструктуризации задолженности по соответствующему договору (договорам) оказания услуг по передаче электрической энергии (при наличии);

документы, подтверждающие полномочия представителя сетевой организации на подписание указанного заявления.

Порядок взаимодействия сетевой организации с организацией коммерческой инфраструктуры, осуществляющей мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, в рамках мониторинга выполнения показателя ФД1, в том числе требования к формату представляемых документов и сведений, форме и формату заявления, правила его оформления, порядок представления сетевой организацией в организацию коммерческой инфраструктуры указанного заявления и прилагаемых к нему документов, а также порядок и сроки представления дополнительных сведений и документов, указанных в абзаце двенадцатом настоящего пункта, определяются наблюдательным советом совета рынка и размещаются на официальном сайте совета рынка в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть "Интернет").

Сетевая организация вправе в порядке, установленном наблюдательным советом совета рынка, запросить у организации коммерческой инфраструктуры значение коэффициента $k_{к,потерь1}$, рассчитанного в отношении гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации для соответствующего периода.

Организация коммерческой инфраструктуры, осуществляющая мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, вправе запрашивать у сетевой организации, направившей указанное заявление, дополнительные сведения и документы, которые учитываются при расчете значения показателя ФД1.

Организация коммерческой инфраструктуры, осуществляющая мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины на основании заявления, указанного в абзаце четвертом настоящего пункта, а также дополнительных сведений и документов, полученных от сетевой организации в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитывает значение показателя ФД1 и направляет копии такого заявления и всех полученных от сетевой организации документов гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации), в отношении которого подано соответствующее заявление.

В случае если указанные в настоящем пункте документы подписаны гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией и сетевой организацией с разногласиями, в расчете используется наименьшая из признаваемых сторонами величин.

В случае несогласия с представленными сетевой организацией расчетом или документами, подтверждающими этот расчет, гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация вправе представить в организацию коммерческой инфраструктуры, осуществляющую мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, возражения к указанному расчету и документам, а также документы, подтверждающие такие возражения, которые учитываются при определении показателя ФД1 в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке.

В случае непредставления гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией возражений и документов, подтверждающих такие возражения, указанные в абзаце четвертом настоящего пункта заявление и документы используются для оценки выполнения гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией показателя ФД1.

6. Значение показателя судебной задолженности за услуги по передаче электрической энергии (ФД2) определяется по формуле:

$$ФД2_i = \frac{k_{потерь2} \cdot (S_i^{передача\ суд} - S_i^{отсрочка})}{2 \cdot P_i^{передача\ средн}},$$

где:

$S_i^{передача\ суд}$ - задолженность гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед сетевой организацией (i) за услуги по передаче электрической энергии, подтвержденная вступившими в законную силу судебными актами, за 24 расчетных периода (месяца), предшествующих месяцу, в котором указанная сетевая организация направила в организацию коммерческой инфраструктуры, осуществляющую мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, заявление о невыполнении гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией показателя ФД2 с приложением документов, указанных в пункте 7 настоящего документа. При определении величины $S_i^{передача\ суд}$ задолженность, подтвержденная вступившими в законную силу судебными актами, учитывается вне зависимости от исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, рублей;

$S_i^{отсрочка}$ - входящая в состав $S_i^{передача\ суд}$ задолженность гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед сетевой организацией (i) за услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой определением суда об отсрочке или о рассрочке исполнения судебного акта и (или) условиями утвержденного судом мирового соглашения предусмотрена отсрочка или рассрочка исполнения гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, рублей;

$P_i^{передача\ средн}$ - определяемая в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка среднемесячная стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации сетевой организацией (i) по соответствующему договору (договорам) и за расчетные периоды, за которые образовалась задолженность $S_i^{передача\ суд}$, рублей;

$k_{потерь2}$ - коэффициент, учитывающий исполнение сетевыми организациями обязательств по оплате электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, который определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на последний день последнего из расчетных периодов, учтенных при определении величины $S_i^{передача\ суд}$, как отношение разницы между суммой задолженности гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед сетевой организацией за услуги по передаче электрической энергии и суммой задолженности сетевой организации перед

гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией по оплате электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, к сумме задолженности гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед сетевой организацией за услуги по передаче электрической энергии, и не может составлять менее 0,7. При этом если гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации на территории, на которой функционирует сетевая организация, услуги по передаче электрической энергии не оказываются каждой сетевой организацией, которой он поставляет электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, то коэффициент $k_{потерь2}$ рассчитывается исходя из суммы задолженности гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации перед всеми сетевыми организациями и суммы задолженности всех сетевых организаций перед гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией по оплате электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях.

Допустимое значение показателя ФД2 - менее 1.

7. Значение показателя ФД2 рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры, осуществляющей мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании заявления сетевой организации (i), содержащего расчет показателя ФД2 с указанием реквизитов документов, подтверждающих использованные в таком расчете сведения, с приложением следующих документов:

договор (договоры), по которому образовалась задолженность $S_i^{передача\ суд}$, указанная в пункте 6 настоящего документа;

указанные в заявлении сетевой организации вступившие в законную силу судебные акты, подтверждающие неисполнение либо ненадлежащее исполнение гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии;

определение (определения) суда об отсрочке или о рассрочке исполнения судебного акта и (или) утвержденное судом мировое соглашение (соглашения), указанные в заявлении сетевой организации и предусматривающие отсрочку или рассрочку исполнения гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией обязательств по оплате оказанных сетевой организацией услуг по передаче электрической энергии (при наличии);

счета на оплату услуг по передаче электрической энергии (иные документы, содержащие требование об оплате услуг по передаче электрической энергии), выставленные сетевой организацией гарантирующему поставщику, энергосбытовой организации по договору (договорам), указанному в абзаце втором настоящего пункта, за расчетные периоды, за которые у гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации образовалась задолженность $S_i^{передача\ суд}$;

документы, подтверждающие получение гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией счетов на оплату услуг по передаче электрической энергии (иных документов, содержащих требование об оплате услуг по передаче электрической энергии);

документы, подтверждающие полномочия представителя сетевой организации на подписание указанного заявления.

Порядок взаимодействия сетевой организации с организацией коммерческой инфраструктуры, осуществляющей мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, в рамках мониторинга выполнения показателя ФД2, в том числе требования к формату представляемых документов и сведений, форме и формату заявления, правила его оформления, порядок и сроки представления сетевой организацией в организацию коммерческой инфраструктуры указанного заявления, документов и сведений, определяются наблюдательным советом совета рынка и размещаются на официальном сайте совета рынка в сети "Интернет". Сетевая организация вправе в порядке, установленном наблюдательным советом совета рынка, запросить у организации коммерческой инфраструктуры значение коэффициента $k_{потерь2}$, рассчитанного в отношении

гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации для соответствующего периода.

Организация коммерческой инфраструктуры, осуществляющая мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, вправе запрашивать у сетевой организации, направившей указанное в абзаце первом настоящего пункта заявление, дополнительные сведения и документы, которые учитываются при расчете значения показателя ФД2.

Организация коммерческой инфраструктуры, осуществляющая мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, направляет в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, копии указанных в настоящем пункте заявления и всех полученных от сетевой организации документов гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации), в отношении которого подано соответствующее заявление.

В случае несогласия с представленным сетевой организацией расчетом или документами, подтверждающими этот расчет, гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация вправе представить в организацию коммерческой инфраструктуры, осуществляющую мониторинг выполнения показателей финансовой дисциплины, в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке возражения к указанному расчету и документам, а также документы, подтверждающие такие возражения, которые учитываются при определении показателя ФД2 в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке.

В случае непредставления гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией возражений и документов, подтверждающих такие возражения, указанные в настоящем пункте заявление и документы используются для оценки выполнения гарантирующим поставщиком, энергосбытовой организацией показателя ФД2.

Приложение № 7_1
к Правилам оптового рынка
электрической энергии и мощности
(Дополнительно включено
с 1 января 2025 года
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 23 декабря 2024 года N 1868)

Методика расчета цены на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков

1. Настоящая методика применяется для расчета цен на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков (далее соответственно - перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, отдельные территории, ранее относившиеся к неценовым зонам).

2. Цены на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам, определяются коммерческим оператором оптового рынка в отношении каждого генерирующего объекта.

3. Цена на мощность для генерирующего объекта тепловой электростанции, включенного в перечень генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам ($Ц_{m}^{мощн}$), по итогам каждого месяца m периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 17 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в

некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", но не ранее месяца, в котором определенный системным оператором предельный объем поставки мощности генерирующего объекта впервые был больше нуля, определяется по формуле (рублей/МВт):

$$Ц_m^{мощн} = \max(OpEx_m + Ц_m^{CapEx} + НП_m + НИ_m - ПР_m^{ээ};\ \ 10) \times Ксн\ ,$$

где:

$OpEx_m$ - значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, равное цене, определенной для первой ценовой зоны (для генерирующих объектов тепловых электростанций, расположенных на входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, - для второй ценовой зоны) по итогам конкурентного отбора мощности, проведенного в 2017 году, проиндексированной с 1 января 2018 г. до 31 декабря года, предшествующего году, которому принадлежит месяц m, в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, и умноженной на коэффициент 1,1136 (рублей/МВт в месяц);

$Ц_m^{CapEx}$ - величина плановой компенсации капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта для месяца m, определяемая в соответствии с пунктом 4 настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

$НП_m$ - расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на прибыль организаций, определяемая в соответствии с пунктом 9 настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

$НИ_m$ - расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на имущество организаций, определяемая в соответствии с пунктом 10 настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

m - порядковый номер месяца поставки мощности генерирующего объекта (m = 1 для месяца, соответствующего дате начала поставки мощности генерирующим объектом, указанной в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам);

$ПР_m^{ээ}$ - величина, определяемая для месяца m, в соответствии с пунктом 12 настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

Ксн - коэффициент, отражающий потребление электрической энергии и мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, принимаемый равным:

1,033, - для генерирующего объекта газовой генерации, работающего с использованием парогазового цикла, а также для генерирующего объекта на базе газотурбинных установок;

1,058, - для генерирующего объекта газовой генерации, работающего с использованием паросилового цикла;

1,081, - для генерирующего объекта угольной генерации, а также для прочих типов генерирующих объектов.

4. Величина плановой компенсации капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта для месяца m ($Ц_m^{CapEx}$) определяется по формуле:

$$Ц_m^{CapEx} = \frac{R_m \times \frac{НД_m}{12} \times (1 + \frac{НД_m}{12})^{(181-m)}}{(1 + \frac{НД_m}{12})^{(181-m)} - 1}\ ,$$

где:

R_m - не возмещенная по состоянию на начало месяца m часть капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей/МВт);

$НД_m$ - норма доходности (выражаемая в процентах годовых) в отношении месяца m, равная норме доходности, рассчитанной в соответствии с пунктом 11 настоящей методики в отношении календарного года, предшествующего календарному году, к которому относится месяц m.

5. Не возмещенная по состоянию на начало первого (m = 1) месяца часть капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (R_1) определяется по формуле:

$$R_1 = КЗ_{уд} \times К_{прив} \times К_{инд}\ ,$$

где:

$КЗ_{уд}$ - удельное значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, определяемое как отношение значения капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, указанного в решении Правительства Российской Федерации, принятом в соответствии с пунктом 319 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", и уменьшенного в порядке и в случаях, которые указаны в пункте 322 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", к значению установленной мощности генерирующего объекта, определенному в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам (рублей/МВт);

$К_{прив}$ - коэффициент приведения, определяемый в соответствии с пунктом 6 настоящей методики;

$К_{инд}$ - коэффициент индексации, рассчитываемый в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, за период с 1 января года, в котором Правительством Российской Федерации утверждены капитальные затраты на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, до 31 декабря (включительно) года, предшествующего году, на который приходится дата, определяемая половиной длительности периода от 1 января года, в котором Правительством Российской Федерации утверждены капитальные затраты на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта, до 1 января года, на который приходится дата начала поставки мощности, указанная в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

6. Коэффициент приведения ($К_{прив}$) определяется по формуле:

$$К_{прив} = (1 + НД_{ср.})^{N/24},$$

где:

$НД_{ср.}$ - среднее арифметическое значение норм доходности, определенных в отношении N календарных месяцев, предшествовавших году, на который приходится дата начала фактической поставки мощности. Норма доходности в отношении календарного месяца равна норме доходности, определяемой в соответствии с пунктом 11 настоящей методики в отношении календарного года, к которому относится указанный календарный месяц;

N - срок строительства или модернизации (реконструкции) генерирующего объекта, принимаемый равным:

60 месяцам, - для проектов строительства генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием угля;

48 месяцам, - для проектов строительства генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием газа;

36 месяцам, - для проектов модернизации (реконструкции) генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием угля;

24 месяцам, - для проектов модернизации (реконструкции) генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием газа.

7. Не возмещенная по состоянию на начало месяца m, отличного от первого (m > 1), часть капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (R_m) определяется по формуле:

$$R_m = R_{m-1} - \left(\frac{R_{m-1} \times \frac{НД_{m-1}}{12} \times \left(1 + \frac{НД_{m-1}}{12}\right)^{(182-m)}}{\left(1 + \frac{НД_{m-1}}{12}\right)^{(182-m)} - 1} - R_{m-1} \times \frac{НД_{m-1}}{12}\right),$$

где:

R_{m-1} - не возмещенная по состоянию на начало месяца, предшествующего месяцу m, часть капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей/МВт);

$НД_{m-1}$ - норма доходности, рассчитанная в соответствии с пунктом 11 настоящей методики, в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится месяц, предшествующий месяцу m.

8. В случае изменения значения капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта на дату определения цены на мощность в отношении месяца m относительно значения этих затрат, учтенных при определении цены на мощность в отношении предыдущего месяца (m-1), расчет величины не возмещенной по состоянию на начало месяца m части капитальных затрат (R_{m-1}) производится с учетом изменения всех соответствующих величин (от R_1 до R_{m-1}) включительно).

9. Расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на прибыль организаций ($НП_m$), определяется по формуле:

$$НП_m = \left(\frac{R_m \times НД_m/12 \times (1+НД_m/12)^{(181-m)}}{(1+НД_m/12)^{(181-m)}-1} - \frac{R_1}{К_{прив} \times te \times 12}\right) \times \frac{СтавкаНП_m}{(1-СтавкаНП_m)},$$

где:

te - плановый срок (в годах) полезного использования генерирующего объекта, равный 20 годам;

$СтавкаНП_m$ - налоговая ставка налога на прибыль организаций, равная величине, указанной в абзаце первом пункта 1 статьи 284 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

Расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на прибыль организаций, не является суммой налога на прибыль организаций, определяемой и уплачиваемой в соответствии с законодательством о налогах и сборах Российской Федерации.

10. Расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на имущество организаций ($НИ_m$), определяется по формуле:

$$НИ_m = СтавкаНИ_m \times \frac{R_1}{12} \times \frac{(te \times 12 + 1 - m)}{К_{прив} \times te \times 12},$$

где $СтавкаНИ_m$ - налоговая ставка налога на имущество организаций, равная величине, указанной в пункте 1 статьи 380 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

Расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на имущество организаций, не является суммой налога на имущество, определяемой и уплачиваемой в соответствии с законодательством о налогах и сборах Российской Федерации.

11. Норма доходности ($НД_i$) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по результатам i-го календарного года. Расчет производится ежегодно с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и определяется по формуле:

$$НД_i = (1+НД_б) \times \frac{(1+ДГО_i)}{(1+ДГО_б)} - 1,$$

где:

i - индекс года от 1 до 15;

$НД_б$ - базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала, равный 12,5 процента;

$ДГО_i$ - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года i коммерческим оператором оптового рынка в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных договором о

присоединении к торговой системе оптового рынка;

$ДГО_{б}$ - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, равный 8,5 процента.

12. Величина $ПР_{m}^{ээ}$ определяется по формуле:

$$ПР_{m}^{ээ} = \frac{\max(Ц_{m}^{РСВ} - Ц_{m}^{ээ}; 0) \times \max(730 \times КИУМ \times УМ / Ксн - V_{m}^{РД}; 0)}{N_{m}^{мощн\ пост}},$$

где:

$Ц_{m}^{РСВ}$ - средневзвешенное значение из цен на электрическую энергию, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в каждый час предшествующего месяца в группе точек поставки, к которой относится генерирующий объект, по объемам электрической энергии, продаваемой по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствующие часы (рублей/МВт·ч);

$Ц_{m}^{ээ}$ - значение переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии, определяемое в соответствии с пунктом 13 настоящей методики (рублей/МВт·ч);

$V_{m}^{РД}$ - объем электрической энергии, составляющий обязательства по поставке электрической энергии по регулируемым договорам на оптовый рынок в предшествующем месяце (МВт·ч);

$N_{m}^{мощн\ пост}$ - объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в предшествующем месяце (МВт);

КИУМ - значение коэффициента использования установленной мощности, равное 0,45;

УМ - объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта (МВт), указанный в перечне генерирующих объектов на отдельных территориях, ранее относившихся к неценовым зонам.

13. Значение переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии ($Ц_{m}^{ээ}$) определяется как произведение установленного в соответствии с настоящим пунктом для соответствующих генерирующих объектов значения удельного расхода условного топлива и цены соответствующего вида топлива с учетом калорийного эквивалента соответствующего топлива.

В отношении объектов газовой генерации цена топлива определяется на основании данных, полученных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка от поставщика, исходя из оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги и затрат на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (в случае оказания в отношении генерирующего объекта таких услуг), сформированных на основании решений федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов и (или) уполномоченных исполнительных органов субъектов Российской Федерации. В целях определения указанной цены топлива поставщик представляет коммерческому оператору оптового рынка информацию о значении калорийного эквивалента, об установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов значениях оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги и о решениях федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов и (или) уполномоченных исполнительных органов субъектов Российской Федерации, на основании которых формируются затраты на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (в случае оказания в отношении генерирующего объекта таких услуг).

В отношении объектов угольной генерации цена топлива определяется на основании данных, полученных от поставщика. В целях определения указанной цены топлива поставщик представляет коммерческому оператору оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка информацию о значении цены угля с учетом затрат на транспортировку угля и о значении калорийного эквивалента.

Порядок определения цены соответствующего вида топлива с учетом калорийного эквивалента соответствующего топлива и ее составляющих определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае непредставления поставщиком информации в соответствии с абзацами вторым и (или) третьим настоящего пункта цена соответствующего вида топлива определяется равной нулю.

Значение удельного расхода условного топлива в целях определения переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии принимается равным нормативу удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, установленному для соответствующего генерирующего объекта федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции

по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, и представленному поставщиком коммерческому оператору оптового рынка в порядке и сроки, которые предусмотрены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении каждого года поставки мощности с использованием генерирующего объекта. В случае если поставщиком не были направлены величины нормативов удельного расхода топлива, значения удельного расхода условного топлива в целях определения переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии принимаются равными:

240 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе парогазовых установок, а также иных типов генерирующих объектов, не относящихся к генерирующим объектам на базе газотурбинных установок и паросиловых установок;

320 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;

346 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе газотурбинных установок;

353 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь.

14. Особенности определения отдельных составляющих, используемых для расчета цен на мощность в соответствии с настоящей методикой, могут быть определены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Приложение № 7_2
к Правилам оптового рынка
электрической энергии и мощности
(Дополнительно включено
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 30 сентября 2025 года N 1504)

Методика расчета цен на мощность, определения и применения величины штрафов за неисполнение обязательств в отношении генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах оптового рынка

(с изменениями на 31 октября 2025 года)

1. Настоящая методика применяется для расчета цен на мощность для генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах оптового рынка, утвержденный Правительством Российской Федерации (далее - перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах), поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности, указанным в подпункте 19 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (далее соответственно - Правила оптового рынка, договоры купли-продажи (поставки) мощности), а также для определения и применения величины штрафа за неисполнение обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности.

2. Цена на мощность, продаваемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности ($Ц_m^{мощн}$), рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка для генерирующего объекта по итогам каждого месяца m периода поставки мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, но не ранее месяца, в котором определенный системным оператором предельный объем поставки мощности генерирующего объекта впервые был больше нуля, и определяется по формуле (рублей/МВт):

$$Ц_m^{мощн} = \max(ОрЕх_m + Ц_m^{СарЕх} + НП_m + НИ_m - ПР_m^{ээ}; 10) \times Ксн,$$

где:

$OpEx_m$ - значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, равное цене на мощность, определенной для ценовой зоны, в которой расположен генерирующий объект, по итогам конкурентного отбора мощности, для соответствующего года поставки, уменьшенное на коэффициент 1,2, а также уменьшенное в 2026-2030 годах на коэффициент 1,0341 (рублей/МВт в месяц);

$Ц_m^{CapEx}$ - величина плановой компенсации капитальных затрат на строительство генерирующего объекта для месяца m, определяемая с 1-го по 180-й месяц поставки мощности в соответствии с пунктом 3 настоящей методики, а с 181-го до последнего месяца поставки мощности принимаемая равной нулю (рублей/МВт в месяц);

$НП_m$ - удельная расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на прибыль организаций, определяемая с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из суммы уплаченного налога на прибыль организаций, рассчитанной исходя из доли дохода от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием соответствующего генерирующего объекта в доходе, полученном поставщиком мощности за налоговый период, и (или) информации об удельной величине расходов, связанных с уплатой налога на прибыль организаций, представленной поставщиком мощности в соответствии с абзацем шестым пункта 115_4 Правил оптового рынка, которая с 1-го по 180-й месяц поставки мощности не может превышать величину, определяемую в соответствии с пунктом 11 настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

$НИ_m$ - удельная расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на имущество организаций, определяемая с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из суммы уплаченного налога на имущество в отношении соответствующего генерирующего объекта и (или) информации об удельной расчетной величине расходов, связанных с уплатой налога на имущество организаций, представленной поставщиком мощности в соответствии с абзацем седьмым пункта 115_4 Правил оптового рынка, которая с 1-го по 180-й месяц поставки мощности не может превышать величину, определяемую в соответствии с пунктом 12 настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

m - порядковый номер месяца поставки мощности генерирующего объекта (m = 1 для месяца, соответствующего дате начала поставки мощности генерирующим объектом, указанной в решении Правительства Российской Федерации);

$ПР_m^{ЭЭ}$ - расчетная величина прибыли от продажи электрической энергии, определяемая для месяца m в соответствии с пунктом 9 настоящей методики (рублей/МВт в месяц);

Ксн - коэффициент, отражающий потребление электрической энергии и мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, указанный в перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах.

3. Величина плановой компенсации капитальных затрат на строительство генерирующего объекта для месяца m ($Ц_m^{CapEx}$) определяется по формуле:

$$Ц_m^{CapEx} = \frac{R_m \times \frac{НД_m}{12} \times \left(1 + \frac{НД_m}{12}\right)^{(181-m)}}{\left(1 + \frac{НД_m}{12}\right)^{(181-m)} - 1},$$

где:

R_m - не возмещенная по состоянию на начало месяца m часть капитальных затрат на строительство генерирующего объекта (рублей/МВт);

$НД_m$ - норма доходности (выражаемая в процентах годовых) в отношении месяца m, равная норме доходности, рассчитанной в соответствии с пунктом 8 настоящей методики в отношении календарного года, предшествующего календарному году, к которому относится месяц m.

4. Не возмещенная по состоянию на начало первого (m = 1) месяца часть капитальных затрат на строительство генерирующего объекта (R_1) определяется по формуле:

$$R_1 = КЗ_{уд} \times К_{стр} \times К_{прив} + ТП_{уд},$$

где:

$КЗ_{уд}$ - величина удельных капитальных затрат на строительство генерирующего объекта,

указанная в решении Правительства Российской Федерации, принятом в порядке, установленном пунктом 115_3 Правил оптового рынка, а в случае отсутствия такого решения Правительства Российской Федерации принимаемая равной плановой величине удельных капитальных затрат, указанной в решении Правительства Российской Федерации, принятом в порядке, установленном пунктом 115_2 Правил оптового рынка (рублей/МВт);

$К_{стр}$ - коэффициент расходов на страхование, равный 1,04 и применяемый только в отношении перечня генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах, утвержденного решением Правительства Российской Федерации в 2025 году;

$К_{прив}$ - коэффициент приведения, определяемый в соответствии с пунктом 5 настоящей методики;

$ТП_{уд}$ - величина удельных затрат на осуществление мероприятий по технологическому присоединению генерирующего объекта к электрическим сетям и сетям газораспределения, указанная в решении Правительства Российской Федерации, принятом в порядке, установленном пунктом 115_3 Правил оптового рынка (рублей/МВт).

5. Коэффициент приведения ($К_{прив}$) определяется по формуле:

$$К_{прив} = (1 + НД_{ср})^{N/24},$$

где:

$НД_{ср}$ - среднее арифметическое значение норм доходности, определенных в отношении N календарных месяцев, предшествовавших году, на который приходится дата начала фактической поставки мощности. Норма доходности в отношении календарного месяца равна норме доходности, определяемой в соответствии с пунктом 8 настоящей методики в отношении календарного года, к которому относится указанный календарный месяц;

N - длительность периода реализации проекта по строительству генерирующего объекта, указанная в перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах.

В отношении перечня генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах, утвержденного решением Правительства Российской Федерации в 2025 году, коэффициент приведения ($К_{прив}$) определяется по формуле:

$$К_{прив} = \left(1 + НД_{ср} + \max\left(0; \frac{КС_{2526} + 3\% - ДГО_{2526}}{1 + ДГО_{2526}}\right)\right)^{\frac{N}{24}},$$

где:

$КС_{2526}$ - средневзвешенная по дням 2025 и 2026 годов ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации;

$ДГО_{2526}$ - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определенная по результатам 2025 и 2026 годов коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом порядка, установленного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития.

6. Не возмещенная по состоянию на начало месяца m, отличного от первого (m>1), часть капитальных затрат на строительство генерирующего объекта (R_m) определяется по формуле:

$$R_m = R_{m-1} - \left(\frac{R_{m-1} \times \frac{НД_{m-1}}{12} \times \left(1 + \frac{НД_{m-1}}{12}\right)^{(182-m)}}{\left(1 + \frac{НД_{m-1}}{12}\right)^{(182-m)} - 1} - R_{m-1} \times \frac{НД_{m-1}}{12} \right),$$

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2025 года N 1704. - См. предыдущую редакцию)

где:

R_{m-1} - не возмещенная по состоянию на начало месяца, предшествующего месяцу m, часть

капитальных затрат на строительство генерирующего объекта (рублей/МВт);

$НД_{m-1}$ - норма доходности, рассчитанная в соответствии с пунктом 8 настоящей методики в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится месяц, предшествующий месяцу m.

7. В случае изменения значения капитальных затрат на строительство генерирующего объекта на дату определения цены на мощность в отношении месяца m относительно значения этих затрат, учтенных при определении цены на мощность в отношении месяца, предшествовавшего месяцу m, расчет величины не возмещенной по состоянию на начало месяца m части капитальных затрат (R_{m-1}) производится с учетом изменения всех соответствующих величин (от R_1 до R_{m-1} включительно).

8. Норма доходности ($НД_i$) рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по результатам i-го календарного года. Расчет производится ежегодно с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и определяется по формуле:

$$НД_i = (1 + НД_б) \times \frac{(1 + ДГО_i)}{(1 + ДГО_б)} - 1,$$

где:

i - индекс года от 1 до 15;

$НД_б$ - базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала, равный 14 процентам;

$ДГО_i$ - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам i-го календарного года коммерческим оператором оптового рынка в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и прогнозирования социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$ДГО_б$ - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, равный 8,5 процента.

9. Расчетная величина прибыли от продажи электрической энергии ($ПР_m^{ээ}$) определяется по формуле:

$$ПР_m^{ээ} = \frac{\max(Ц_m^{РСВ} - Ц_m^{ээ}; 0) \times \max((730 \times КИУМ \times УМ - V_m^{РД}) / Ксн; 0}{N_m^{мощн\ пост}},$$

где:

$Ц_m^{РСВ}$ - средневзвешенное значение из цен на электрическую энергию, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в каждый час предшествующего месяца в группе точек поставки, к которой относится генерирующий объект, по объемам электрической энергии, продаваемой по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствующие часы (рублей/МВт·ч);

$Ц_m^{ээ}$ - значение переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии, определяемое в соответствии с пунктом 10 настоящей методики (рублей/МВт·ч);

КИУМ - значение коэффициента использования установленной мощности, указанное в перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах;

УМ - объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта (МВт), указанный в перечне генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах;

$V_m^{РД}$ - объем электрической энергии, составляющий обязательства по поставке электрической энергии по регулируемым договорам на оптовый рынок в предшествующем месяце (МВт·ч);

$N_m^{мощн\ пост}$ - объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в предшествующем месяце (МВт).

10. Значение переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии ($Ц_m^{ээ}$) определяется как произведение установленного в соответствии с настоящим пунктом для соответствующих генерирующих объектов значения удельного расхода условного топлива и цены

соответствующего вида топлива с учетом калорийного эквивалента соответствующего топлива.

В отношении объектов газовой генерации цена топлива определяется на основании данных, полученных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка от поставщика мощности, исходя из оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги и затрат на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (в случае оказания в отношении генерирующего объекта таких услуг), сформированных на основании решений федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов и (или) уполномоченных исполнительных органов субъектов Российской Федерации. В целях определения указанной цены топлива поставщик мощности представляет коммерческому оператору оптового рынка информацию о значении калорийного эквивалента, об установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов значениях оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги и о решениях федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов и (или) уполномоченных исполнительных органов субъектов Российской Федерации, на основании которых формируются затраты на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (в случае оказания в отношении генерирующего объекта таких услуг).

В отношении объектов угольной генерации цена топлива определяется на основании данных, полученных от поставщика мощности. В целях определения указанной цены топлива поставщик мощности представляет коммерческому оператору оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка информацию о значении цены угля с учетом затрат на транспортировку угля и значении калорийного эквивалента.

Порядок определения цены соответствующего вида топлива с учетом калорийного эквивалента соответствующего топлива и ее составляющих определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае непредставления поставщиком мощности информации в соответствии с абзацами вторым и (или) третьим настоящего пункта цена соответствующего вида топлива определяется равной нулю.

Значение удельного расхода условного топлива в целях определения переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии принимается равным нормативу удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, установленному для соответствующего генерирующего объекта федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, и представленному поставщиком мощности коммерческому оператору оптового рынка в порядке и сроки, которые предусмотрены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении каждого года поставки мощности с использованием генерирующего объекта. В случае если поставщиком мощности не были направлены величины нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, значения удельного расхода условного топлива в целях определения переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии принимаются равными:

240 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе парогазовых установок, а также иных типов генерирующих объектов, не относящихся к генерирующим объектам на базе газотурбинных установок и паросиловых установок;

320 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива природный газ;

346 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе газотурбинных установок;

353 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии - для генерирующих объектов на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь.

11. Удельная расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на прибыль организаций ($НП_m$), определяемая с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из суммы уплаченного налога на прибыль организаций, рассчитанной исходя из доли дохода от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием соответствующего генерирующего объекта в доходе, полученном поставщиком мощности за налоговый период, и (или) информации об удельной величине расходов, связанных с уплатой налога на прибыль организаций, представленной поставщиком мощности в соответствии с абзацем шестым пункта 115_4 Правил оптового рынка, которая с 1-го по 180-й месяц поставки мощности не может превышать величину, определяемую по формуле:

$$НП_m = \left(\frac{R_m \times \frac{НД_m}{12} \times \left(1 + \frac{НД_m}{12}\right)^{(182-m)}}{\left(1 + \frac{НД_m}{12}\right)^{(182-m)} - 1} - \frac{КЗ_{уд}}{te \times 12} \right) \times \left(\frac{СтавкаНП_m}{1 - СтавкаНП_m} \right),$$

(Абзац в редакции, введенной в действие постановлением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2025 года N 1704. - См. предыдущую редакцию)

где:

te - плановый срок (в годах) полезного использования генерирующего объекта, равный 20 годам;

$Ставка\ НП_m$ - налоговая ставка налога на прибыль организаций, равная величине, указанной в абзаце первом пункта 1 статьи 284 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

12. Удельная расчетная величина расходов, связанных с уплатой налога на имущество организаций ($НИ_m$), определяемая с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из суммы уплаченного налога на имущество в отношении соответствующего генерирующего объекта и (или) информации об удельной расчетной величине расходов, связанных с уплатой налога на имущество организаций, представленной поставщиком мощности в соответствии с абзацем седьмым пункта 115_4 Правил оптового рынка, которая с 1-го по 180-й месяц поставки мощности не может превышать величину, определяемую по формуле:

$$НИ_m = Ставка\ НИ_m \times \frac{КЗ_{уд}}{12} \times \frac{(te \times 12 + 1 - m)}{te \times 12},$$

где $Ставка\ НИ_m$ - налоговая ставка налога на имущество организаций, равная величине, указанной в пункте 1 статьи 380 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

13. Договором купли-продажи (поставки) мощности определяется выплачиваемая поставщиком мощности сумма в случае, если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта меньше объема, равного 95 процентам объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, размер которой не может быть меньше величины Sm, определяемой по формуле (рублей):

$$S_m = 0{,}25 \times Ц_m^{мощн\ сумма} \times \max\left(0{,}95 \times N_m^{мощн\ обяз} - N_m^{мощн\ пред}; 0\right),$$

где:

$Ц_m^{мощн\ сумма}$ - цена на мощность генерирующего объекта, определяемая по формуле (рублей/МВт):

$$Ц_m^{мощн\ сумма} = \max(OpEx_m + Ц_m^{CapEx}; 10) \times Ксн,$$

$N_m^{мощн\ обяз}$ - объем мощности, составляющий обязательства по поставке мощности с использованием генерирующего объекта (МВт);

$N_m^{мощн\ пред}$ - предельный объем мощности генерирующего объекта, определенный в отношении месяца m по результатам аттестации (в случае задержки начала поставки мощности показатель $N_m^{мощн\ пред}$ равен нулю) (МВт).

14. Договором купли-продажи (поставки) мощности определяется выплачиваемая поставщиком мощности неустойка в случае представления поставщиком мощности недостоверных заверений, предусмотренных абзацами шестым и (или) седьмым пункта 115_4 Правил оптового рынка, размер которой не может быть меньше величины, равной 25 процентам годовой стоимости мощности генерирующего объекта.

15. Особенности определения отдельных составляющих, используемых для расчета цен на мощность и суммы штрафа в соответствии с настоящей методикой, могут быть определены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

к Правилам оптового рынка
электрической энергии и мощности
(Дополнительно включено
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 1 ноября 2024 года N 1472)

Положение о порядке определения величины спроса на мощность для проведения на оптовом рынке электрической энергии и мощности долгосрочного конкурентного отбора мощности

1. Настоящее Положение устанавливает порядок определения системным оператором величины спроса на мощность для проведения на оптовом рынке электрической энергии и мощности долгосрочного конкурентного отбора мощности в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (далее соответственно - конкурентный отбор мощности, Правила оптового рынка).

2. Величина спроса на мощность ($P_z^{спрос}$) определяется отдельно в каждой ценовой зоне по следующей формуле:

$$P_z^{спрос} = 1{,}05 \cdot P_z^{треб} + P_z^{экспорт} - P_z^{розн},$$

где:

z - номер ценовой зоны (для первой ценовой зоны - 1, для второй ценовой зоны - 2);

$P_z^{треб}$ - требуемый объем мощности в ценовой зоне, определяемый в соответствии с пунктом 3 настоящего Положения;

$P_z^{экспорт}$ - объем электрической энергии, соответствующий объему поставки мощности в зарубежные энергосистемы из соответствующей ценовой зоны, определяемый в соответствии с пунктом 11 настоящего Положения;

$P_z^{розн}$ - объем мощности генерирующих объектов, функционирующих на розничных рынках на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в соответствующую ценовую зону, определяемый в соответствии с пунктом 10 настоящего Положения.

Для целей настоящего Положения под зимним периодом понимается период, состоящий из 3 последовательных полных месяцев с декабря по февраль, заканчивающийся не позднее чем за 45 дней до даты публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности.

3. Для определения требуемого объема мощности в ценовой зоне формируется функция распределения суммы 2 независимых случайных величин, определенных в соответствии с настоящим Положением, - прогнозируемого в год поставки максимального объема потребления мощности в ценовой зоне с учетом влияния температурного фактора и вероятного объема снижения доступной мощности генерирующего оборудования.

Значение требуемого объема мощности в ценовой зоне определяется на основании полученной функции распределения для нормативного значения (β), соответствующего одному событию в рабочие дни последних 10 зимних периодов, определяемого по следующей формуле:

$$\beta = 1 - 1/D,$$

где D - количество рабочих суток в 10 последних зимних периодах.

Нормативное значение β округляется до 5 знаков после запятой.

4. Максимальный объем потребления мощности в ценовой зоне, прогнозируемый на год поставки мощности, на который проводится конкурентный отбор мощности (далее - прогнозируемый максимальный объем потребления мощности), определяется системным оператором на основе прогноза потребления мощности по территориям территориальных энергосистем, расположенных в пределах территории одного или нескольких субъектов Российской Федерации (далее -территориальная энергосистема), учтенного при формировании прогнозных показателей потребления электрической энергии (мощности), предусмотренных в последней утвержденной схеме и программе развития электроэнергетических систем России на соответствующий период (далее - прогноз потребления мощности), с учетом влияния температурного фактора.

Прогноз потребления мощности определяется в отношении территории каждой

территориальной энергосистемы в целом без выделения объемов мощности, соответствующих потерям электрической энергии в электрических сетях и объемам потребления электрической энергии для собственных и хозяйственных нужд производителей электрической энергии.

5. Прогнозируемые максимальные объемы потребления мощности территориальных энергосистем с учетом влияния температурного фактора определяются исходя из значений прогноза потребления мощности по каждой территориальной энергосистеме, приведенных к среднесуточным температурам наружного воздуха в соответствующих территориальных энергосистемах в каждых сутках 20 последних зимних периодов с учетом характеристик зависимости максимальной электрической нагрузки территориальных энергосистем от фактической температуры наружного воздуха.

Характеристики зависимости максимальной электрической нагрузки территориальных энергосистем от фактической температуры наружного воздуха рассчитываются на основании статистических данных фактической зависимости максимума электрической нагрузки территориальной энергосистемы от температуры наружного воздуха во всем диапазоне температур, определяемой фактической на момент выполнения расчетов структурой потребителей территориальной энергосистемы за каждые сутки 3 лет, предшествующих году проведения конкурентного отбора мощности, при этом последний из которых заканчивается не ранее чем за 45 дней до даты публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности.

6. Величина прогнозируемого максимального объема потребления мощности по ценовой зоне определяется как сумма величин прогнозируемого максимального объема потребления мощности по территориальным энергосистемам, отнесенным к этой ценовой зоне, в целом и долей величин прогнозируемого максимального объема потребления мощности по территориальным энергосистемам, если территориальная энергосистема отнесена к 2 ценовым зонам. При этом величины (доли величин) прогнозируемого максимального объема потребления мощности по территориальным энергосистемам умножаются на соответствующий коэффициент регионального совмещения максимума потребления территориальной энергосистемы.

Доля прогнозируемого максимального объема потребления мощности территориальной энергосистемы, относимая к ценовой зоне, определяется путем умножения прогнозируемого максимального объема потребления мощности по территориальной энергосистеме на коэффициент, формируемый на основании данных замера потокораспределения на час максимума зимнего замерного дня года, информация о котором представлена системному оператору до даты публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности в соответствии с порядком представления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утверждаемым федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса (далее - уполномоченный орган).

Коэффициент регионального совмещения максимума потребления территориальной энергосистемы определяется на основании суточных профилей потребления мощности территориальной энергосистемы и ценовой зоны, к которой отнесена такая территориальная энергосистема, как среднее за 3 последних зимних периода из значений, рассчитанных как отношение среднего значения потребления территориальной энергосистемы за час максимального потребления мощности в ценовой зоне, к которой отнесена территориальная энергосистема, определенный на основании суточного профиля потребления мощности в ценовой зоне в рабочие дни зимнего периода, к среднему значению потребления территориальной энергосистемы за час максимального потребления мощности на территории этой территориальной энергосистемы, определенный на основании суточного профиля потребления мощности этой территориальной энергосистемы в рабочие дни зимнего периода.

7. Вероятность снижения доступной мощности генерирующего оборудования при совмещении ремонтов определяется для каждой ценовой зоны на основании моделирования вероятного объема снижения мощности генерирующего оборудования с применением метода математического моделирования случайных величин на основе частотных характеристик, проведенного на основании статистических данных об объемах неплановых снижений мощности генерирующего оборудования тепловых, атомных и гидроэлектростанций и плановых снижений мощности атомных электростанций, функционирующих в ценовой зоне, относительно объемов располагаемой мощности соответствующих объектов, определенных в соответствии с требованиями Правил оптового рынка для дневных часов (с 8 до 22 часов московского времени для генерирующих объектов, расположенных в первой ценовой зоне, с 8 до 22 часов 6-й часовой зоны (московское время плюс 4 часа) для генерирующих объектов, расположенных во второй ценовой зоне) рабочих суток 10 последних зимних периодов.

Для целей определения неплановых снижений мощности генерирующего оборудования тепловых, атомных и гидроэлектростанций учитываются объемы снижения максимальной мощности, определенные в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в связи с невыполнением требований, установленных в подпунктах 3, 4, 6-8 пункта 50 Правил оптового рынка, а для целей определения плановых снижений мощности генерирующего оборудования атомных электростанций учитываются объемы снижений максимальной мощности, определенные в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для целей установления выполнения требований подпункта 1 пункта 50 Правил оптового рынка (далее - показатели неготовности).

8. Показатели неготовности учитываются в отношении генерирующих объектов - электростанций как сумма показателей неготовности, определенных для каждого часа периода, указанного в пункте 7 настоящего Положения, по всем группам точек поставки, зарегистрированным в отношении генерирующего оборудования соответствующей электростанции, с учетом следующих особенностей:

а) показатели неготовности по группам точек поставки не включаются в почасовую сумму показателей неготовности электростанции при выполнении в отношении всего генерирующего оборудования, входящего в состав соответствующей группы точек поставки в течение всего периода, указанного в пункте 7 настоящего Положения, одного из следующих условий:

генерирующее оборудование выведено из эксплуатации либо в отношении генерирующего оборудования в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации", уполномоченным органом принято решение о согласовании вывода из эксплуатации с даты, наступающей не позднее 1 января года, на который проводится конкурентный отбор мощности (за исключением генерирующего оборудования, вывод которого предусмотрен в перечне генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, в целях его замены на аналогичное генерирующее оборудование без перевода в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами);

в отношении генерирующего оборудования в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, указанными в абзаце втором настоящего подпункта, и Правилами оптового рынка по решению уполномоченного органа проведен конкурентный отбор мощности генерирующих объектов для целей вывода данного генерирующего оборудования из эксплуатации со сроком ввода в эксплуатацию нового генерирующего объекта не позднее 1 января года, на который проводится конкурентный отбор мощности;

в отношении генерирующего оборудования в перечне генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, предусмотрены вывод из эксплуатации не позднее 1 января года, на который проводится конкурентный отбор мощности, и перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами);

б) по условным группам точек поставки, зарегистрированным на 1 декабря года, предшествующего году проведения конкурентного отбора мощности, в отношении генерирующего оборудования, дата начала поставки мощности которых в соответствии с договорами, указанными в подпунктах 4, 10 и 15 пункта 4 Правил оптового рынка, наступает не позднее 1 января года, на который проводится конкурентный отбор мощности, либо группам точек поставки мощности, аттестация которых осуществлена позднее 1 декабря года, предшествовавшего году проведения конкурентного отбора мощности, показатели неготовности определяются на основании статистических данных о показателях неготовности, определенных для генерирующих объектов соответствующего типа (атомные электростанции, гидроэлектростанции, гидроаккумулирующие электростанции, генерирующие объекты тепловых электростанций, работающие с использованием паросилового цикла на газовом топливе; генерирующие объекты тепловых электростанций, работающие с использованием паросилового цикла на угольном топливе; генерирующие объекты тепловых электростанций, работающие с использованием парогазового цикла; газотурбинные

установки), за исключением условных групп точек поставки, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 Правил оптового рынка, для которых в перечне генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, не предусматривается перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной (газовыми турбинами).

9. Порядок определения составляющих требуемого объема мощности в ценовой зоне, включая порядок определения прогнозируемого в год поставки максимального объема потребления мощности в ценовой зоне с учетом влияния температурного фактора, вероятного объема снижения доступной мощности генерирующего оборудования и показателей неготовности генерирующих объектов электростанций, устанавливается системным оператором в соответствии с требованиями настоящего Положения и публикуется на его официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

Коэффициенты регионального совмещения максимума потребления территориальных энергосистем, статистические данные среднесуточных температур наружного воздуха в территориальных энергосистемах, характеристики зависимости максимальной электрической нагрузки территориальных энергосистем от фактической температуры наружного воздуха, суточные профили потребления мощности территориальных энергосистем и ценовых зон в рабочие дни зимних периодов, а также статистические данные показателей неготовности, применяемых в расчете, обезличено публикуются системным оператором на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" в сроки публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности, установленные Правилами оптового рынка.

10. Объемы мощности генерирующих объектов, функционирующих на розничных рынках, рассчитываются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как объемы среднечасовой выработки электрической энергии таких генерирующих объектов за последний зимний период.

11. Величина объема мощности, соответствующего объему поставки электрической энергии в зарубежные энергосистемы, определяется равной максимальному значению из почасовых объемов поставки электрической энергии в режиме экспорта в зарубежную энергосистему из ценовой зоны в декабре года, на который проводится конкурентный отбор мощности, определенному в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании информации о наличии заключенных на соответствующий период договоров (контрактов) на поставку электрической энергии в зарубежные энергосистемы и предусмотренных такими договорами объемах поставки электрической энергии в режиме экспорта в зарубежную энергосистему, представленной организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции на оптовом рынке, системному оператору в сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2010 года N 1172

Изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности

(с изменениями на 30 января 2021 года)

1. Пункт утратил силу с 1 января 2014 года - постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года N 1075. - См. предыдущую редакцию.

2. Пункт утратил силу с 31 января 2021 года - постановление Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 года N 86. - См. предыдущую редакцию.

3. В постановлении Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2009 года N 929 "О порядке осуществления государственного регулирования в электроэнергетике, условиях его введения и прекращения и о внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 47, ст.5667):

а) в наименовании слова "и о внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" исключить;

б) в преамбуле слова "со статьями 27 и 32 Федерального закона" заменить словами "с Федеральным законом";

в) в пункте 1:

слова "статьей 27" заменить словами "статьей 23_3";

дополнить словами ", подготовленное в том числе на основании информации организаций технологической и коммерческой инфраструктуры оптового рынка о наличии временного совокупного дефицита электрической энергии в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка и превышении темпов изменения цен на электрическую энергию в соответствующей ценовой зоне (ценовых зонах) сверх ограничений, установленных правилами оптового рынка";

г) пункт 5 признать утратившим силу.

4. В постановлении Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 года N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 16, ст.1922; N 42, ст.5397):

а) в наименовании слова "(мощности) переходного периода" заменить словами "и мощности";

б) в Правилах определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденных указанным постановлением:

в пункте 1 слова "подпунктом "в_2" пункта 3 Правил оптового рынка электрической энергии "(мощности) переходного периода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 года N 643" заменить словами "подпунктом 10 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172";

подпункт "г" пункта 4 изложить в следующей редакции:

г) "плату за технологическое присоединение к электрическим и газовым сетям, утвержденную соответствующим органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и (или) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.";

пункт 14 дополнить словами "за вычетом размера ранее полученных на такие мероприятия средств, включающих инвестиционную составляющую в составе средств, полученных от продажи электрической энергии и мощности, на основании информации, полученной от федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов";

в пункте 17 слова "фактических затрат на оплату услуг по технологическому присоединению" заменить словами "платы за технологическое присоединение";

в) в Правилах индексации цены на мощность, утвержденных указанным постановлением:

в подпункте "б" пункта 2 слова "пунктом 86_36 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 года N 643" заменить словами "пунктом 114 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года N 1172";

абзац первый пункта 3 дополнить словами ", за исключением конкурентного отбора мощности на 2011 год";

в пункте 4, в абзаце первом пункта 5, абзаце первом пункта 6, в абзацах первом и втором подпункта "а" и подпункте "в" пункта 6 слова "пунктом 86_36" заменить словами "пунктом 114".

г) в абзаце третьем пункта 6 Правил расчета составляющей цены на мощность, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат, утвержденных указанным постановлением, слова "затрат на присоединение к технологической инфраструктуре, особенности определения которых" заменить словами "платы за технологическое присоединение к технологической инфраструктуре, особенности возмещения которой".

Приложение
к постановлению Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2010 года N 1172

Перечень утративших силу актов Правительства Российской Федерации

1. Постановление Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 года N 643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 44, ст.4312).

2. Пункт 141 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 февраля 2005 года N 49 "Об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 7, ст.560).

3. Пункт 4 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2005 года N 81 "Об определении источников возмещения расходов на обеспечение деятельности и выполнение обязанностей эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 8, ст.658).

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2005 года N 219 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 года N 643" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 17, ст.1554).

5. Пункт 1 изменений, которые вносятся в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам сектора отклонений оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2005 года N 620 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 43, ст.4401).

6. Постановление Правительства Российской Федерации от 7 ноября 2005 года N 661 "О внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 года N 643" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 46, ст.4677).

7. Пункт 1 изменений, которые вносятся в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам участия в регулируемом секторе оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2005 года N 676 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 47, ст.4930).

8. Пункт 1 изменений, которые вносятся в постановления Правительства Российской Федерации, устанавливающие порядок функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 года N 529 "О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 36, ст.3835).

9. Пункт 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2006 года N 830 "О внесении изменений в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 1, ст.282).

10. Пункт 2 изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской

Федерации по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2007 года N 205 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 16, ст.1909).

11. Пункт 1 изменений, которые вносятся в постановления Правительства Российской Федерации в связи с определением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2007 года N 951 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 2, ст.84).

12. Пункт 2 изменений, которые вносятся в отдельные постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2007 года N 996 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 3, ст.182).

13. Пункт 1 изменений, которые вносятся в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июня 2008 года N 476 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 27, ст.3285).

14. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2009 года N 114 "О порядке отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 9, ст.1103).

15. Постановление Правительства Российской Федерации от 1 июня 2009 года N 462 "О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 23, ст.2822).

16. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам формирования перспективного источника средств на оплату услуг по формированию технологического резерва мощностей по производству электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2009 года N 626 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 32, ст.4040).

17. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 сентября 2009 года N 726 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 38, ст.4479).

18. Пункт 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в части совершенствования порядка расчетов за электрическую энергию (мощность), тепловую энергию и природный газ, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года N 816 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 43, ст.5066).

19. Пункт 2 постановления Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2009 года N 910 "О порядке определения стоимости и оплаты услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 46, ст.5500).

20. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в связи с установлением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период и ценообразования в отношении услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2009 года N 1045 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 52, ст.6575).

21. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по

вопросам организации долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2010 года N 89 "О некоторых вопросах организации долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 15, ст.1803).

22. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2010 года N 117 "О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 12, ст.1333).

23. Постановление Правительства Российской Федерации от 4 марта 2010 года N 122 "О внесении изменений в пункты 17 и 54 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 11, ст.1216).

24. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 апреля 2010 года N 269 "О проведении конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 18, ст.2239).

25. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в связи с определением особенностей расчета стоимости электрической энергии (мощности) для потребителей в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года N 344 "О расчете стоимости электрической энергии (мощности) для потребителей в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 21, ст.2610).

26. Постановление Правительства Российской Федерации от 1 июня 2010 года N 388 "О внесении изменений в пункт 120 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 23, ст.2848).

27. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения особенностей расположения точек поставки для единого хозяйствующего субъекта на железнодорожном транспорте на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2010 года N 416 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 25, ст.3175).

28. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в связи с установлением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период и ценообразования в отношении услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 сентября 2010 года N 695 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 37, ст.4708).

29. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2010 года N 740 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 40, ст.5071).

30. Постановление Правительства Российской Федерации от 3 ноября 2010 года N 883 "О внесении изменений в пункт 86_26 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 49, ст.6511).

31. Пункт 1 постановления Правительства Российской Федерации от 24 декабря 2010 года N 1107 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 года N 643" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 3, ст.541).