

РУКОВОДЯЩИЙ ДОКУМЕНТ

ТИПОВОЙ ПЛАН ЛИКВИДАЦИИ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙ НА МАГИСТРАЛЬНЫХ НЕФТЕПРОДУКТОПРОВОДАХ

Дата введения 2001-06-01

Предисловие

- 1 РАЗРАБОТАН Институтом проблем транспорта энергоресурсов (ИПТЭР).
- 2 ВНЕСЕН Открытым акционерным обществом "Акционерная компания трубопроводного транспорта нефтепродуктов "ТРАНСНЕФТЕПРОДУКТ".
- 3 СОГЛАСОВАН Госгортехнадзором России (письмо от 11 августа 2000 г. N 10-03/611), Министерством путей сообщения России (письмо от 19 июня 2000 г. N Г-6592), Министерством транспорта России (письмо от 27 декабря 2000 г. N АН-3/1403-Ж), МЧС России (письмо от 27 июля 2000 г. N 33-2327), Минприроды России (письмо от 30 мая 2000 г. N НП-28/2814).
- 4 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ приказом Минэнерго России от 06.06.01 N 165.
- 5 ВВОДИТСЯ ВПЕРВЫЕ

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Область применения

1.1.1 Настоящий Руководящий документ предназначен для подразделений нефтепродуктопроводного транспорта, занимающихся разработкой планов и выполнением работ по ликвидации аварий, повреждений и их последствий.

1.1.2 Настоящий Руководящий документ устанавливает единый подход и требования к содержанию планов ликвидации возможных аварий на магистральных нефтепродуктопроводах: типовые формы, порядок и сроки оформления необходимой документации; порядок оповещения должностных лиц открытых акционерных обществ и сторонних организаций, которые должны быть извещены об аварии; взаимодействие с административными и надзорными органами, землевладельцами, организациями, эксплуатирующими коммуникации, проходящие в одном техническом коридоре с магистральными нефтепродуктопроводами; мероприятия по спасению людей, локализации разлитого нефтепродукта, ликвидации аварии и ее последствий и другие мероприятия организационно-технического характера, направленные на ликвидацию аварий в кратчайшие сроки и с наименьшим ущербом.

1.1.3 Настоящий Руководящий документ определяет перечень, форму и примерное содержание составных частей плана ликвидации возможных аварий на магистральных нефтепродуктопроводах; распределение обязанностей персонала открытых акционерных обществ; перечень приложений к плану ликвидации возможных аварий.

1.1.4 В настоящем Руководящем документе приведены типовые перечни мероприятий по ликвидации аварий и их последствий, спасению людей и охране окружающей среды, требования к организации и выполнению их с учетом специфики места возникновения аварии и ее ликвидации (близость населенных пунктов, предприятий, переходы через водные преграды, железные и автомобильные дороги и т.д.).

1.1.5 Настоящий Руководящий документ предназначен для использования его при составлении планов ликвидации возможных аварий для конкретных объектов магистральных нефтепродуктопроводов (линейных участков и площадочных сооружений). При этом представленные в Типовом плане ликвидации возможных аварий перечни мероприятий, этапов работ и технических средств могут корректироваться применительно к специфике магистральных нефтепродуктопроводов и условиям производства работ при ликвидации возможной аварии и ее последствий на конкретном

объекте.

1.1.6 Планы ликвидации возможных аварий должны разрабатываться с учетом фактического организационно-технического уровня аварийно-восстановительных служб на объектах магистральных нефтепродуктопроводов, состояния подъездных путей, наличия и состояния аварийной техники, количества ремонтного и другого производственного персонала и т.п.

1.1.7 Предусмотренные планом ликвидации возможных аварий технические и материальные средства для осуществления мероприятий по спасению людей и ликвидации аварий должны быть в необходимом количестве и в исправном состоянии.

1.1.8 Планы ликвидации возможных аварий разрабатываются и пересматриваются комиссией в составе: председатель - начальник службы эксплуатации открытого акционерного общества (производственного отделения открытого акционерного общества); члены комиссии - старший диспетчер, главный механик, главный энергетик, инженер по охране труда, начальник пожарной охраны, представитель ОАО "Телекомнефтепродукт", другие представители заинтересованных служб. Планы подписываются всеми членами комиссии и утверждаются главным инженером открытого акционерного общества (производственного отделения открытого акционерного общества) в соответствии с РД 153-39.4-041-99, РД 153-112-014-97.

1.1.9 Планы ликвидации возможных аварий переутверждаются не реже чем один раз в пять лет. Изменения, не требующие пересогласования, вносятся в ПЛА немедленно, с пометкой на титульном листе плана. Организация работ по внесению изменений, переутверждению планов ликвидации возможных аварий возлагается на службы эксплуатации открытого акционерного общества. Все текущие изменения, вносимые в планы ликвидации возможных аварий, должны доводиться (под роспись) до работников аварийно-восстановительных пунктов и руководства линейно-производственной диспетчерской службы, а также отражаться в должностных инструкциях работников аварийно-восстановительных пунктов.

1.1.10 Планы ликвидации возможных аварий должны находиться у главного инженера, диспетчера, начальника аварийно-восстановительной службы производственного отделения открытого акционерного общества, а также: начальника линейно-производственной диспетчерской службы, перекачивающей станции, начальника службы эксплуатации производственного отделения открытого акционерного общества, диспетчера открытого акционерного общества, начальника службы эксплуатации открытого акционерного общества.

У сменного оператора линейно-производственной диспетчерской службы, перекачивающей станции, начальника караула ведомственной охраны и подразделений ОАО "Телекомнефтепродукт" должны находиться выписки из плана с описанием мероприятий и действий персонала этих служб.

Списки лиц аварийно-восстановительной службы и ответственных лиц из числа специалистов производственного отделения должны находиться у диспетчера производственного отделения открытого акционерного общества, а также у операторов, диспетчеров и в службе эксплуатации производственного отделения открытого акционерного общества.

1.1.11 Правильность плана ликвидации возможных аварий и его соответствие фактическим условиям производства на объекте проверяется во время учебных тревог и учебно-тренировочных занятий, проводимых в соответствии с РД 153-39.4-041-99, РД 153-112-014-97 с периодичностью:

- в аварийно-восстановительных пунктах - не реже 1 раза в месяц;
- в опорных аварийно-восстановительных пунктах - не реже 1 раза в квартал.

Во время учебных тревог и учебно-тренировочных занятий проверяются и закрепляются знания плана ликвидации возможных аварий у инженерно-технических работников линейно-производственной диспетчерской службы (перекачивающей станции), имеющих отношение к ликвидации аварии, и всех членов аварийно-восстановительных бригад, а также повышается оперативность выполнения действий по ликвидации аварии и ее последствий.

1.1.12 Ответственность за своевременное и правильное проведение учебных тревог и проверок планов ликвидации возможных аварий в действии линейно-производственной диспетчерской службы (перекачивающей станции) возлагается на заместителя начальника по технической части или начальника линейно-производственной диспетчерской службы (перекачивающей станции), а по производственному отделению открытого акционерного общества - на главного инженера

производственного отделения открытого акционерного общества.

1.1.13 К плану ликвидации возможных аварий на магистральных нефтепродуктопроводах должны быть приложены: продольный профиль трассы всего нефтепродуктопровода, ситуационный план местности на топографической карте, схемы следования аварийной техники, технических средств и людей по заранее разработанным оптимальным маршрутам, учитывающим время года и полевой сезон для сельского хозяйства, и другие документы, перечень которых приведен в приложении А.

1.2 Нормативные ссылки

В настоящем Руководящем документе использованы ссылки на следующие документы:

РД 153-39.4-041-99 "Правила технической эксплуатации магистральных нефтепродуктопроводов".

РД 08-204-98 "Порядок уведомления и предоставления территориальным органам Госгортехнадзора России информации об авариях, аварийных утечках и опасных условиях эксплуатации объектов магистрального трубопроводного транспорта газов и опасных жидкостей".

РД 04-383-00 "Положение о порядке представления, регистрации и анализа в органах Госгортехнадзора России информации об авариях, несчастных случаях и утратах взрывчатых материалов".

РД 153-39.2-076-01 "Инструкция по техническому расследованию причин аварий и повреждений магистральных нефтепродуктопроводов, учету аварий и повреждений и списанию безвозвратных потерь нефтепродуктов".

РД 153-112-014-97 "Инструкция по ликвидации аварий и повреждений на магистральных нефтепродуктопроводах".

РД 153-39.4Р-002-96 "Табель технического оснащения аварийно-восстановительных пунктов магистральных нефтепродуктопроводов".

ГОСТ 17.5.1.01-83 "Охрана природы. Рекультивация земель. Термины и определения".

ГОСТ 18322-78* "Система технического обслуживания и ремонта техники. Термины и определения".

СНиП 2.05.06-85* "Магистральные трубопроводы".

СНиП III-42-80* "Магистральные трубопроводы. Правила производства и приемки работ".

ВППБ 01-03-96 "Правила пожарной безопасности для предприятий АК "Транснефтепродукт".

1.3 Термины, определения и принятые сокращения

1.3.1 В настоящем Руководящем документе использованы следующие термины и определения.

Термин	Определение	Наименование источника
Авария	Разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ	[2]
Авария на объекте магистрального трубопроводного транспорта опасных жидкостей	Внезапный вылив или истечение опасной жидкости в результате полного разрушения или частичного повреждения трубопровода, его элементов, резервуаров, оборудования и устройств, сопровождаемые одним или несколькими из следующих	РД 08-204-98

	<p>событий:</p> <p>а) смертельным травматизмом;</p> <p>б) травмированием с потерей трудоспособности;</p> <p>в) воспламенением опасной жидкости или взрывом ее паров;</p> <p>г) загрязнением любого водостока, реки, озера, водохранилища или любого другого водоема сверх пределов, установленных стандартом на качество воды, вызвавшим изменение окраски поверхности воды или берегов или приведшим к образованию эмульсии, находящейся ниже уровня воды, или отложений на дне или берегах;</p> <p>д) утечками, составившими $10 \text{ м}^3/\text{сут}$ и более, а для легкоиспаряющихся жидкостей - превысившими $1 \text{ м}^3/\text{сут}$</p>	
Авария на МНПП	Событие, связанное с возникновением неконтролируемой утечки нефтепродукта в результате разгерметизации трубопровода, запорной арматуры, устройств трубопровода, резервуаров, основного или вспомогательного оборудования; воспламенения нефтепродукта или взрыва его паров	
Авария с последствиями 1 категории	К последствиям 1 категории относятся аварии, приведшие к одному из следующих событий: смертельному (ым) случаям; травмированию с потерей трудоспособности или групповому травматизму; воспламенению нефтепродукта или взрыву его паров; безвозвратным потерям нефтепродуктов в количестве 100 т и выше	
Авария с последствиями 2 категории	К последствиям 2 категории относятся аварии, приведшие к безвозвратным потерям нефтепродуктов в количестве 10 т и выше	
Аварийный ремонт	Ремонт, обусловленный необходимостью ликвидации аварий и повреждений на трубопроводах	РД 153-39.4-041-99
Вырезка дефекта (врезка катушки)	Удаление дефектного участка нефтепродуктопровода длиной не более длины заводской секции трубы и замена его катушкой, отвечающей требованиям СНИП 2.05.06-85*	
Дефект трубопровода	Отклонение геометрического параметра, толщины стенки или показателя качества материала трубы (или сварного шва), выходящее за рамки требований действующих нормативных документов, возникающее при изготовлении трубы, строительстве или эксплуатации нефтепродуктопровода	
Дефектный участок	Участок нефтепродуктопровода, содержащий дефекты (дефект)	
Замена участка	Замена дефектного участка нефтепродуктопровода длиной более длины заводской секции трубы на трубы, отвечающие требованиям СНИП 2.05.06-85*	
Инцидент	Повреждение	
Катушка	Часть трубы длиной не более длины заводской секции трубы, ввариваемая в нефтепродуктопровод с помощью двух кольцевых стыков либо вырезаемая из	

	нефтепродуктопровода	
Линейная часть магистрального нефтепродуктопровода	Собственно трубопровод, состоящий из линейных участков, с устройствами защиты от коррозии, линиями электропередач для собственных нужд, линиями устройства связи и телемеханики, дорогами и сооружениями защиты окружающей среды	ВППБ 01-03-96
Магистральный нефтепродуктопровод (МНПП)	Трубопровод с избыточным давлением до 10 МПа с комплексом подземных, наземных, надземных и подводных сооружений, предназначенный для транспортирования подготовленных в соответствии с требованиями государственных стандартов и технических условий нефтепродуктов от пунктов приемки до пунктов сдачи, технологического хранения или перевалки (передачи) на другой вид транспорта	РД 153-39.4-041-99
Опасные жидкости	Нефть, нефтепродукты, сжиженный газ, конденсат и жидкий аммиак	РД 08-204-98
Повреждение	Нарушение исправного состояния МНПП (трубопровода, оборудования) при сохранении его работоспособности	РД 153-39.4-041-99
Подводный переход магистральных нефтепродуктопроводов (ПП МНПП)	Система сооружений одного или нескольких трубопроводов при пересечении реки или водоема	РД 153-39.4-041-99
Рекультивация	Комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды в соответствии с интересами общества	ГОСТ 17.5.1.01-83
Ремонтная муфта	Полноокружной накладной усилительный элемент, предназначенный для ремонта дефекта трубы или сварного шва	
Ремонт	Комплекс операций по восстановлению исправности или работоспособности объекта и восстановлению ресурсов объекта или его составных частей	ГОСТ 18322-78*
Сорбенты	Жидкие или твердые вещества, применяемые для поглощения из окружающей среды жидких, газообразных, парообразных или растворенных в воде нефтепродуктов	
Технический коридор	Система параллельно проложенных трубопроводов по одной трассе, предназначенных для транспортирования нефти, нефтепродуктов, в том числе сжиженных углеводородных газов, или газа (газового конденсата)	СНиП 2.05.06-85*

1.3.2 В настоящем Руководящем документе использованы следующие сокращения.

Минэнерго России	Министерство энергетики Российской Федерации
МЧС России	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
МПС России	Министерство путей сообщения Российской Федерации
ФСБ России	Федеральная служба безопасности Российской Федерации

Минтранс России	Министерство транспорта Российской Федерации
МВД России	Министерство внутренних дел Российской Федерации
МНПП	Магистральный нефтепродуктопровод
НПП	Нефтепродуктопровод
ПП МНПП	Подводный переход магистрального нефтепродуктопровода
ОАО	Открытое акционерное общество
ПО ОАО	Производственное отделение ОАО
СЭ	Служба эксплуатации
ЛПДС	Линейно-производственная диспетчерская станция
НП	Наливной пункт
ПС	Перекачивающая станция
РП	Резервуарный парк
ГСМ	Горюче-смазочные материалы
ТТО	Товаротранспортный отдел
РДП	Районный диспетчерский пункт
ОАВП	Опорный аварийно-восстановительный пункт
АВП	Аварийно-восстановительный пункт
АВС	Аварийно-восстановительная служба
АВБ	Аварийно-восстановительная бригада
АВР	Аварийно-восстановительный ремонт
ПТР	Подводно-технические работы
ТПЛА	Типовой план ликвидации возможных аварий
ПЛА	План ликвидации возможных аварий
ПСД	Проектно-сметная документация
БЗ	Боновое ограждение
ПНА	Передвижной насосный агрегат
НСУ	Нефтесборное устройство
НС	Нефтесборщик
ТС	Техническое средство
ГУГПС	Главное управление Государственной противопожарной службы МВД России
УВД	Управление внутренних дел МВД России
ГИБДД	Государственная инспекция безопасности дорожного движения

ДПС	Дорожно-патрульная служба
ПИЛ	Полевая исследовательская лаборатория
ВОХР	Военизированная охрана
ООС	Охрана окружающей среды
СЭН	Санитарно-эпидемиологический надзор
ЦППС	Центральный пункт пожарной связи
МТС	Материально-техническое снабжение
СМИ	Средства массовой информации
ЧС	Чрезвычайная ситуация
ГО	Гражданская оборона
НТД	Нормативно-техническая документация
БПО	База производственного обслуживания

2 ОПЕРАТИВНАЯ ЧАСТЬ ПЛАНА ЛИКВИДАЦИИ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙ НА МАГИСТРАЛЬНЫХ НЕФТЕПРОДУКТОПРОВОДАХ

2.1 Оперативный типовой план ликвидации возможных аварий на МНПП

2.1.1 В разделе приводится типовая форма оперативного ТПЛА на МНПП, по аналогии с которой составляется оперативный ПЛА для конкретных объектов МНПП, находящихся в ведении ПО ОАО, ОАО с учетом их специфических особенностей: структуры ОАО и его подразделений, технических характеристик и условий работы МНПП, технического уровня и структуры аварийно-восстановительной службы, геологических, гидрогеологических условий, времени года и других факторов, влияющих на выбор маршрута и время доставки АВБ и ТС к месту аварии, количества разлившегося нефтепродукта и направления его растекания, других характеристик, влияющих на процесс ликвидации аварии.

Форма 1
(типовая)

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер _____ ПО
(наименование ПО)

_____ ОАО
(наименование ОАО)

ОПЕРАТИВНЫЙ ПЛАН ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ

по _____ ЛПДС _____ ПО
(наименование ЛПДС) (наименование ПО)

ОАО

(наименование ОАО)

Номера позиций, виды и специфика места возникновения аварии	Мероприятия и порядок действий по спасению людей, ликвидации аварии, предотвращению загрязнения окружающей среды	Лица, ответственные за выполнение мероприятий, исполнители	Перечень и места нахождения технических средств, привлекаемых для выполнения мероприятий	Действия пожарной охраны
I-й Участок МНПП _____ от ____ км до ____ км (условно МНПП-1) (наименование МНПП)				
1. Линейная часть МНПП 1. Авария на трассе МНПП вблизи населенного пункта, промышленных или сельскохозяйственных предприятий				
1.1 Разрыв по телу трубы или в сварных швах (кольцевом или продольном); свищи и трещины в основном металле трубы или в сварных швах, сопровождающиеся разливом нефтепродукта	1 Сообщить об аварии: а) оператору и руководству ЛПДС, ПС, НП; б) дежурному диспетчеру ПО ОАО; в) руководству ПО ОАО, диспетчеру ОАО; г) руководству ОАО, в ОАО "АК "Транснефтепродукт", ОАО "Телекомнефтепродукт"	Линейный обходчик (патрульная группа) Линейный обходчик (патрульная группа), оператор ЛПДС, ПС, НП Диспетчер ПО ОАО Диспетчер ОАО	Телефонная связь, мобильная радиосвязь, которой оборудованы автомобили, диспетчерская связь	
	2 Оповестить об аварии (согласно схеме): а) местные и территориальные органы власти и надзора (администрацию города, района, села; МЧС, Минприроды, Федеральной службы земельного кадастра; Госгортехнадзора, ФСБ, СЭН России, осуществляющие надзор за МНПП, Федеральной инспекции труда Минтруда РФ, Минтранса РФ); также землевладельцев	Руководитель ПО ОАО, ОАО или лицо, ответственное за информирование	Система оповещения, действующая на ЛПДС, городская и местная телефонная связь, диспетчерская связь, мобильная радиосвязь, которой оснащены автомобили ЛПДС, радиовещательная связь. Перед оповещением для привлечения внимания к передаваемой информации целесообразно включение электросирены	

	<p>(арендаторов земли), организации, эксплуатирующие коммуникации технического коридора;</p> <p>б) производственный персонал МНПП и привлеченных сторонних организаций. Предупредить жителей населенных пунктов, находящихся в радиусе до 1,5 км от места аварии, через органы местной власти, МЧС о разливе нефтепродуктов, возможных последствиях аварии и мерах предосторожности (вплоть до возможной эвакуации людей - при большой концентрации углеводородов в воздухе, опасности возникновения пожара или взрыва)</p>			
	<p>3 Обозначить территорию, залитую нефтепродуктом, сигнальными знаками (красными флажками) и предупредительными плакатами, выставить посты.</p> <p>Принять меры по отключению электроснабжения, запрету применения открытого огня на объектах, которые могут попасть в зону повышенной загазованности, запретить проезд транспорта (в случае необходимости), поставив об этом в известность через диспетчера ПО ОАО (ОАО) соответствующие структуры</p>	<p>Линейные обходчики, патрульная группа</p>	<p>Сигнальные знаки и фонари, предупредительные плакаты, необходимые инструменты, инвентарь, материалы, средства индивидуальной защиты и связи, переносной газоанализатор</p>	
	<p>4 Локализовать аварийный участок (одновременно с оповещением об аварии):</p> <p>- остановить перекачку по поврежденному участку трубопровода (выполняется немедленно по получении информации об аварии);</p> <p>- перекрыть линейные задвижки, отсекающие поврежденный участок</p>	<p>Диспетчер ПО ОАО, ОАО, руководитель АБВ, оператор ЛПДС, ПС, НП</p>	<p>Автобусы на шасси автомобиля высокой проходимости (типа НЗАС или др.);</p> <p>легковые автомобили типа УАЗ 31512 высокой проходимости; автомобили типа Урал высокой проходимости</p>	

	<p>трассы:</p> <p>закрыть задвижку N _____ на _____ км (со стороны наиболее высокой отметки по отношению к месту утечки);</p> <p>- при возможности сбросить давление через задвижку N _____ и технологическую обвязку ПС (или попутную нефтебазу) в резервуар N _____, после чего закрыть линейную задвижку N _____ на _____ км (с другого конца аварийного участка);</p> <p>- при возможности исключить (ограничить) выход нефтепродукта из поврежденного места путем наложения на дефект временных устройств (латок, хомутов и т.п.);</p> <p>- локализовать место выхода нефтепродукта и перекрыть пути попадания его в водоемы, ручьи и реки (сделать обвалование).</p> <p>В случае попадания нефтепродукта в водоемы (малые реки, ручейки, озера) принять меры по его улавливанию. Уловленный нефтепродукт собрать нефесборщиками с поверхности воды или откачать насосами вместе с водой в специальные емкости на берегу для последующей утилизации</p>	<p>Заместитель начальника ЛПДС по технической части, диспетчер ПО ОАО, руководитель АБВ</p> <p>Руководитель АБВ</p> <p>Руководитель АБВ</p>	<p>Экскаваторы типа ЭО 3322А; бульдозеры типа ДЗ на базе трактора высокой проходимости, автокраны, автомобили</p> <p>Боновые заграждения (БЗ) в комплекте с якорями, буями, сорбентом (способ установки согласно инструкции заводов-изготовителей, места установки с учетом конкретных условий); резино- тканевые резервуары и др. емкости; рабочая шлюпка</p>	
	<p>5 Обеспечить устойчивую связь между местом аварии, оператором ЛПДС, диспетчером ПО ОАО, ОАО (в начальной стадии производства работ)</p>	<p>Представитель ОАО "Телеком-нефтепродукт"</p>		
	<p>6 Организовать сбор и доставку к месту аварии аварийных бригад и техники (по заранее разработанному оптимальному маршруту,</p>	<p>Начальник (заместитель начальника по технической части) ЛПДС, АВП, главный механик, начальник</p>	<p>Аварийная техника ЛПДС (и при необходимости привлекаемые ТС др. ЛПДС, ОАВП или сторонних</p>	

	учитывающему время года и полевой сезон для сельского хозяйства, который прикладывается к ПЛА), а в случае необходимости, дополнительных сил (др. ЛПДС, ОАВП или сторонних предприятий)	СЭ ПО ОАО, ОАО	организаций), а также защитные и спасательные средства согласно действующим НТД	
	7 При наличии пострадавших от аварии оказать первую (доврачебную) помощь, позвонить по телефону _____ в ближайшую поликлинику, вызвать скорую медицинскую помощь или организовать отправку пострадавших в медицинское учреждение	Начальник (заместитель начальника) ЛПДС, силы санитарных звеньев (санитарного поста), входящих в формирования по ГО, и ближайших лечебных заведений Минздрава России		
	8 Организовать отбор проб на содержание нефтепродуктов в грунте и воде	Руководитель работ (группы) по контролю состояния окружающей среды (инженер-эколог ПО ОАО, ОАО или др. назначенное лицо), лаборанты химанализа ЛПДС	Катера или автомобили, приспособления для отбора проб	
	9 Вызвать представителей заинтересованных организаций для присутствия при производстве работ по ликвидации аварии и ее последствий (организаций, эксплуатирующих коммуникации, проходящие с МНПП в одном техническом коридоре, землевладельцев и др.) при необходимости	Руководитель работ по ликвидации аварии, назначаемый приказом по ОАО		
	10 Составить предварительный план производства работ по ликвидации аварии и ее последствий	Руководитель работ по ликвидации аварии		
	11 Приступить к ликвидации аварии	Руководитель работ по ликвидации аварии	Передвижной ремонтный поезд на шасси автомобиля высокой проходимости или аварийная техника ЛПДС согласно РД 153-39.4Р-002-96. При необходимости привлекаемая техника др. ЛПДС или сторонних организаций	

			(указываются перечень привлекаемых технических средств и наименование организаций)	
	<p>12 Приступить к ликвидации последствий аварии согласно РД 153-112-014-97:</p> <ul style="list-style-type: none"> - откачать нефтепродукт из емкостей в отремонтированный или другой параллельно проложенный трубопровод или вывезти автотранспортом; - нанести сорбент на замазученный участок почвы; - собрать и утилизировать сорбент и замазученную землю; - произвести рекультивацию земли 	<p>Руководитель работ (группы) по ликвидации последствий аварии (начальник ЛПДС, руководитель АБВ и др.)</p>	<p>Передвижной ремонтный поезд на шасси автомобиля высокой проходимости; экскаваторы типа ЭО 3322А; бульдозеры типа ДЗ на базе трактора Т-130; насосы типа НЦС; ПНУ100/200</p>	
	<p>13 Регулярно (через каждые 2 ч) регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии по форме, приведенной в таблице 11, и докладывать в ОАО "АК "Транснефтепродукт" согласно РД 153-39.2-076-01.</p>	<p>Ответственный за заполнение журнала (диспетчер ПО ОАО, ОАО или др. назначенное приказом лицо)</p>		
<p>1.2 Разрыв по телу трубы или в сварных швах (кольцевом или продольном); свищи и трещины в основном металле трубы или в сварных швах, сопровождающиеся возгоранием разлившегося нефтепродукта или взрывом его паров</p>	<p>1 Осуществить действия, аналогичные указанным в п.п.1, 2, ... 6 поз.1.1. Наряду с указанными в п.2 поз.1.1 органами власти и надзора известить об аварии местные органы ГУГПС МВД РФ и немедленно вызвать пожарные команды</p>	<p>См. п.п.1, ..., 6 поз.1.1</p>	<p>См. п.п.1, ..., 6 поз.1.1</p>	<p>Пожарные автомашины с боевым расчетом пожарной команды направляются к месту аварии. Начальник команды ВОХР сообщает о возникновении пожара и действует согласно оперативному плану тушения пожара</p>
	<p>2 Принять меры по защите производственного персонала и населения:</p>	<p>Начальник (заместитель начальника) ЛПДС, начальник пожарной охраны (части),</p>		

	<p>2.1 при наличии пострадавших от аварии оказать первую (доврачебную) помощь, позвонить по телефону _____ в ближайшую поликлинику, вызвать скорую медицинскую помощь или организовать отправку пострадавших в медицинское учреждение;</p> <p>2.2 при необходимости осуществить экстренную эвакуацию людей в безопасную зону (указать маршрут вывоза людей в зависимости от конкретных условий и обстоятельств)</p>	<p>руководитель тушения пожара</p>		
	<p>3 Выставить посты для закрытия проходов и проездов в зону пожара.</p>	<p>Начальник (заместитель начальника) ЛПДС, начальник пожарной охраны (части), руководитель тушения пожара</p>		
	<p>4 Создать оперативный штаб пожаротушения. Местонахождение штаба обозначить: днем - красным флагом с надписью "штаб", ночью - красным фонарем или другим световым указателем красного цвета</p>	<p>Начальник (заместитель начальника) ЛПДС, начальник пожарной охраны (части), руководитель работ по тушению пожара</p>		
	<p>5 В соответствии с конкретной обстановкой составить оперативный план тушения пожара</p>	<p>Начальник (заместитель начальника) ЛПДС, начальник пожарной охраны (части), руководитель работ по тушению пожара</p>		
	<p>6 Приступить к ликвидации очага пожара (в соответствии с оперативным планом тушения пожара)</p>	<p>Руководитель тушения пожара</p>		<p>Руководитель тушения пожара в соответствии с обстановкой определяет необходимое количество средств и сил, способы и приемы боевых действий, поддерживает постоянную связь с ЦППС, организует и возглавляет действия пожарных команд по пресечению</p>

				путей распространения огня, предотвращению объекта от излишних разрушений, тушению пожара
	7 Приступить к ликвидации аварии, обусловившей пожар (взрыв), и ее последствий, выполняя действия аналогично указаниям п.п.8, ..., 13 поз.1.1.	Руководитель работ по ликвидации аварии, руководитель работ (группы) по ликвидации последствий аварии (пожара, взрыва), ответственный за заполнение документов	См. п.п.8, ..., 13 поз.1.1	
1.3 Трещины по телу трубы и в сварных швах, свищи и др. дефекты с последствиями, не угрожающими безопасности людей соседним коммуникациям и объектам (отсутствие больших разливов, угрозы возникновения пожаров, несчастных случаев и т.д.)	1 Сообщить об аварии должностным лицам, указанным в п.1 поз.1.1.	См. п.1 поз.1.1	См. п.1 поз.1.	
	2 Оповестить об аварии местные органы власти и надзора, заинтересованные и иные организации, перечисленные в п.2 поз.1.1	Руководитель ПО ОАО или лицо, ответственное за информирование	Система оповещения, действующая в ПО ОАО, городская и местная телефонная связь, диспетчерская связь, мобильная радиосвязь	
	3 Обозначить территорию, залитую нефтепродуктом, сигнальными знаками и предупредительными плакатами, выставить посты	Линейные обходчики, патрульная группа	Сигнальные знаки и фонарь, предупредительные плакаты, необходимые инструменты	
	4 Локализовать аварийный участок действиями, аналогичными указанным в п.4 поз.1.1	Диспетчер ПО ОАО, оператор ЛПДС, ПС, НП, руководитель АВБ (мастер, инженер)		
	5 Обеспечить устойчивую связь между местом аварии, оператором ЛПДС, ПС, диспетчером ПО ОАО, ОАО (в начальной стадии производства работ)	Представитель ОАО "Телеком-нефтепродукт"		

	6 Направить к месту аварии аварийную бригаду с необходимыми ТС (по заранее разработанному оптимальному маршруту, учитывающему время года и полевой сезон для сельского хозяйства)	Начальник (заместитель начальника по технической части) ЛПДС, начальник АВП, главный механик ПО ОАО, ОАО, начальник СЭ ПО ОАО		
	7 Приступить к ликвидации аварии	Руководитель работ по ликвидации аварии, назначаемый приказом по ОАО		
	8 Приступить к ликвидации последствий аварии (аналогично п.12 поз.1.1)	Руководитель работ (группы) по ликвидации последствий аварии		
	9 Регулярно (через каждые 2 часа) регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии по форме, приведенной в таблице 11, и докладывать в ОАО "АК "Транснефтепродукт"	Ответственный за заполнение журнала (диспетчер ПО ОАО, ОАО или др. назначенное приказом лицо)		

Номера позиций, виды и специфика места возникновения аварии	Мероприятия и порядок действий по спасению людей, ликвидации аварии, предотвращению загрязнения окружающей среды	Лица, ответственные за выполнение мероприятий, исполнители	Перечень и места нахождения технических средств, привлекаемых для выполнения мероприятий	Действия пожарной охраны
2 Авария на подводном переходе через _____ (наименование) _____ реки, водоема) на _____ км				
2.1 Потеря герметичности подводной части ПП МНПП				
2.1.1 Разлив нефтепродукта а) в летний период	1 Сообщить об аварии: а) оператору ЛПДС, ПС, руководству ЛПДС, ПС, НП; б) дежурному диспетчеру ПО ОАО;	Линейный обходчик, патрульная группа Линейный обходчик, патрульная группа, оператор ЛПДС, ПС, НП	Телефонная связь, мобильная радиосвязь, диспетчерская связь	

	<p>в) руководству ПО ОАО, диспетчеру ОАО;</p> <p>г) руководству ОАО, в ОАО "АК "Транснефтепродукт", в ОАО "Телекомнефтепродукт"</p>	<p>Диспетчер ПО ОАО</p> <p>Диспетчер ОАО</p>		
	<p>2 Оповестить об аварии местные и территориальные органы власти и надзора (администрацию города, района, села; МЧС, Минприроды, Федеральной службы земельного кадастра, Госгортехнадзора, ФСБ, СЭН России, осуществляющих надзор за МНПП, Федеральной инспекции труда Минтруда РФ), а также землевладельцев (арендаторов земли), организации, эксплуатирующие коммуникации технического коридора, органы контроля за использованием и охраной водных объектов, органы рыбоохраны (при аварии на переходах через рыбохозяйственные водоемы), территориальный орган государственного бассейнового управления водных путей и судоходства, линейный отдел государственной речной судоходной инспекции бассейнов и диспетчера местного речного порта (при аварии на переходах через судоходные реки). В зависимости от структуры оповещения количество организаций может быть другим</p>	<p>Руководитель ПО ОАО, ОАО или лицо, ответственное за информирование</p>	<p>Система оповещения, действующая на ЛПДС, городская и местная телефонная связь, диспетчерская связь, мобильная радиосвязь, которой оснащены автомобили ЛПДС, радиовещательная связь</p>	
	<p>3 Локализовать аварийный участок подводного перехода:</p> <ul style="list-style-type: none"> - остановить перекачку; - перекрыть береговые задвижки на обеих нитках перехода; - убедиться в надежном 	<p>Диспетчер ПО ОАО, ОАО, оператор ЛПДС, ПС, НП, линейные обходчики (патрульная группа), АВБ</p>	<p>Транспорт высокой проходимости (см. п.4. поз.1.1), плавсредства</p>	

	<p>закрытии береговых задвижек (у клиновых задвижек - по давлению в корпусе задвижки при дренаже (по показаниям манометра), у шиберных задвижек - по дренажной трубке);</p> <p>- приступить к выявлению отказавшей нитки перехода;</p> <p>- открыть задвижки на исправной нитке перехода.</p> <p>Далее описывается порядок действий по перекрытию береговых (в случае необходимости и линейных) задвижек на протяжении всего участка МНПП, закрепленного за ЛПДС (АВП) для каждого ПП</p>			
	<p>4 Обеспечить устойчивую связь между местом аварии, оператором ЛПДС, диспетчером ПО ОАО, ОАО</p>	<p>Представитель ОАО "Телеком-нефтепродукт"</p>		
	<p>5 Предупредить людей, находящихся в местах возможного их скопления (садовые участки, места массового отдыха, рыбной ловли и т.д.), попадающих в зону загрязнения нефтепродуктами, установить при необходимости предупредительные плакаты, выставить посты</p>	<p>Начальник (заместитель начальника) ЛПДС</p>	<p>Вертолеты, катера, рабочие шлюпки, автомобили, устное оповещение по громкоговорящей связи, через посыльных, предупредительные плакаты</p>	
	<p>6 При наличии пострадавших оказать им первую (доврачебную) помощь и действовать согласно указаниям п.7 поз.1.1.</p> <p>При необходимости осуществить экстренную эвакуацию лиц, попадающих в зону загрязнения нефтепродуктами</p>	<p>Начальник (заместитель начальника) ЛПДС, силы санитарных звеньев (сан. пост), входящих в формирования ГО, и ближайших лечебных заведений Минздрава России</p>	<p>То же, что в п.7 поз.1</p>	
	<p>7 Оповестить руководство местного речного порта, диспетчера участка водных путей</p>	<p>Диспетчер ПО ОАО, ОАО</p>	<p>Рация, вспомогательные суда</p>	

	(гидросооружений) государственного бассейнового управления водных путей и судоходства о необходимости предупреждения судов с целью исключения захода их в зону загрязнения нефтепродуктом (в случае аварии на переходах через судоходные реки) и выставлении патрульных судов выше и ниже аварийной зоны			
	8 Организовать сбор и доставку к месту аварии аварийных бригад и техники (по заранее разработанному оптимальному маршруту, учитывающему время года и полевой сезон для сельского хозяйства, который прилагается к ПЛА); на судоходных реках - служб ПТР ПО ОАО, ОАО или специализированных предприятий	Руководитель ПО ОАО, начальник АВП, ЛПДС, руководитель работ (группы) по подготовке технических средств		
	9 Смонтировать и установить плавучие боновые ограждения (БЗ) в районе подводного перехода и заранее подготовленных местах ниже по течению реки	Начальник АВП, начальник ЛПДС, начальник ПТР	Боновые ограждения в комплекте с якорями, буями, сорбентом; катера; рабочая шлюпка; автокран; автомобиль	
	10 Осуществить отбор проб и выполнить анализ воды, грунта и воздуха	Руководитель работ (группы) по контролю состояния окружающей среды (инженер-эколог ПО ОАО, ОАО или др. назначенное лицо), лаборанты химанализа ЛПДС	Катера или автомобили, приспособление для отбора проб	
	11 Назначить лицо, ответственное за работу с представителями средств массовой информации и общественных организаций	Лицо, назначенное приказом по ОАО		
	12 Вызвать на место аварии представителей заинтересованных организаций для присутствия при	Руководитель работ по ликвидации аварии, назначаемый		

	производстве работ по ликвидации аварии на ПП МНПП и ее последствий	приказом по ОАО		
	13 Составить план производства работ по ликвидации аварии и ее последствий	Руководитель работ по ликвидации аварии		
	14 Приступить к вытеснению нефтепродукта из трубопровода закачкой воды с последующей передачей дефектного участка трубопровода в ОАО "Подводспецтранс-нефтепродукт" или другую специализированную организацию по подводно-техническим работам для выполнения ремонтно-восстановительных работ	Руководитель работ по ликвидации аварии	Передвижной ремонтный поезд на шасси автомобиля высокой проходимости или аварийная техника ЛПДС согласно [20] и, при необходимости, привлекаемая техника других ЛПДС или сторонних организаций (указываются перечень привлекаемых технических средств и наименование организаций-владельцев этих технических средств)	
	15 Приступить к ликвидации последствий аварии: - монтаж технических средств; - смыв нефтепродукта с берега; - очистка территории; - устранение замазученности и рекультивация земель; - ликвидация остатков нефтепродукта на водной поверхности; - сбор, утилизация и очистка загрязненных нефтепродуктом сорбентов, адсорбентов, льда, снега и т.д. и др. Работы согласно действующей Инструкции по ликвидации аварий и повреждений на ПП МНПП	Руководитель ПО ОАО Руководитель работ по локализации и сбору нефтепродукта	ПНА-1.БЗ, НС, НСУ в комплекте с резиноканевым резервуаром или баржей; автоцистерны; катера, экскаваторы типа ЭО 3322А; бульдозеры типа ДЗ на базе трактора Т-130, самосвалы	
	16 Регулярно (через каждые 2 часа) регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии (см. таблицу 11) и докладывать в ОАО "АК "Транснефтепродукт"	Ответственный за заполнение документов (диспетчер ПО ОАО, ОАО или другое назначенное приказом лицо)		

б) в зимний период	1, ..., 6 Выполнить мероприятия, указанные в п.п.1, ..., 6 поз.2.1.1а	См. п.п.1, ..., 6 поз.2.1.1а		
	7 Организовать сбор и доставку к месту аварии аварийных бригад и техники, служб ПТР ПО ОАО, ОАО или специализированных предприятий (при необходимости)	Руководитель ПО ОАО, ОАО, начальник АВП, ЛПДС, службы ПТР, руководитель работ (группы) по подготовке технических средств		
	8 Организовать работы: 8.1 По оконтурованию зоны распространения вышедших из трубопровода нефтепродуктов, определению толщины ледового покрова на реке, а также скорости движения нефтепродуктов подо льдом. Принять меры по предотвращению понижения уровня воды в реке в результате регулирования сброса воды из водохранилищ;	Руководитель работ по ликвидации аварии, назначаемый приказом по ОАО	Ледобуры, мотопилы, спасательные жилеты, пояса, спецодежда, бахилы, сани, вешки, передвижной медпункт	
	8.2 По доставке технических средств для устройства "майн" в ледовом покрове в заранее определенных местах, благоприятные для удержания, сбора и выжигания нефтепродуктов (минимальная скорость реки, возможность подхода к урезу, расположения техники на берегу и т.д.);	Руководитель работ по ликвидации аварии	Бульдозеры, автомобили высокой проходимости, мотоснегоочистители, ледорезные машины, бензопилы, лопаты, багры, указательные знаки, электростанция, светильники, парогенератор	
	8.3 По устройству "майн" в ледовом покрове реки с установкой бонового заграждения из металлических листов	Руководитель работ по ликвидации аварии	Бульдозеры, автомобили высокой проходимости, ледорезные машины, бензопилы, лопаты, багры, указательные знаки, электростанция, светильники	
	9 Вызвать на место аварии представителей заинтересованных организаций для присутствия при производстве работ по ликвидации аварии на ПП МНПП и ее последствий	Руководитель работ по ликвидации аварии, назначаемый приказом по ОАО		
	10 После выполнения работ по определению зон распространения	Руководитель работ по ликвидации аварии	Бульдозеры, автомобили высокой проходимости, ледорезные машины,	

	нефтепродуктов, скорости их движения подо льдом составить план производства работ по ликвидации аварии и ее последствий		бензопилы, лопаты, багры, указательные знаки, электростанция, светильники	
	11 Организовать устройство "майн" по возможности ближе к границе распространения нефтепродуктов по течению реки			
	12 Приступить к вытеснению нефтепродукта из трубопровода закачкой воды с последующей передачей дефектного участка трубопровода в ОАО "Подводспецтранс-нефтепродукт" или другую специализированную организацию по подводно-техническим работам для выполнения ремонтно-восстановительных работ	Руководитель работ по ликвидации аварии	Передвижной ремонтный поезд на шасси автомобиля высокой проходимости или аварийная техника ЛПДС согласно [20] и, при необходимости, привлекаемая техника других ЛПДС или сторонних организаций (указываются перечень привлекаемых технических средств и наименование организаций-владельцев этих технических средств)	
	13 При поступлении нефтепродуктов в первую "майну" по ходу течения реки организовать их сбор при помощи нефтесборщиков и вывоз, одновременно контролируя возможное поступление нефтепродуктов в следующую "майну"	Руководитель работ по ликвидации аварии	Нефтесборщики, откачивающие средства, автоцистерны	
	14 Осуществлять постоянный контроль за движением нефтепродуктов подо льдом, сбор нефтепродуктов в "майнах" до полной очистки, сбор остатков сорбентами и выжигание	Руководитель работ по ликвидации аварии	Нефтесборщики, откачивающие средства, автоцистерны	
	15 Регулярно (через каждые 2 часа) регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии (см. таблицу 11) и докладывать в ОАО "АК "Транснефтепродукт"	Ответственный за заполнение документов (диспетчер ПО ОАО, ОАО или другое назначенное приказом лицо)		
2.1.2 Возгорание	1 Осуществить	См. п.п.1, ..., 5, 7, 8	См. п.п.1, ..., 5, 7, 8	Пожарные

<p>разлившегося нефтепродукта или взрыв его паров: а) в летний период;</p>	<p>действия, аналогичные указанным в п.п.1, ..., 5, 7, 8 поз.2.1.1а. Наряду с указанными в п.2.1.1а органами власти и надзора оповестить местные органы ГУГПС МВД России и немедленно вызвать пожарные команды</p>	<p>поз.2.1.1а</p>	<p>поз.2.1.1а</p>	<p>автомшины с боевым расчетом пожарной команды направляются к месту аварии.</p>
	<p>2 Осуществить действия, аналогичные указанным в п.п.2, ...6 поз.1.2</p>	<p>См. п.п.2, ..., 6 поз.1.2</p>	<p>См. п.п.2, ..., 6 поз.1.2</p>	<p>Руководитель тушения пожара в соответствии с обстановкой определяет необходимое количество средств и сил, способы и приемы боевых действий, поддерживает постоянную связь с ЦППС, организует и возглавляет действия пожарных команд по пресечению путей распространения огня, предохранению объекта от излишних разрушений, тушению пожара</p>
	<p>3 Приступить к ликвидации аварии, обусловившей пожар (взрыв), и ее последствий, выполняя действия аналогично указаниям п.п.9, ..., 16 поз.2.1.1а</p>	<p>См. п.п.9, ..., 16 поз.2.1.1а</p>	<p>См. п.п.9, ..., 16 поз.2.1.1а</p>	
<p>б) в зимний период</p>	<p>1 Осуществить действия, аналогичные указанным в п.п.1, ..., 5, 8 поз.2.1.1а</p>	<p>См. п.п.1, 2, ..., 9 поз.2.1.1а</p>	<p>См. п.п.1, 2, ..., 9 поз.2.1.1а</p>	
	<p>2 Осуществить действия, аналогичные указанным в п.п.2, ..., 6 поз.1.2</p>	<p>См. п.п.2, ..., 6 поз.1.2</p>	<p>См. п.п.2, ..., 6 поз.1.2</p>	
	<p>3 Организовать сбор и доставку к месту аварии аварийных бригад и техники, служб ПТР ПО ОАО, ОАО или специализированных предприятий (при необходимости)</p>	<p>Руководитель ПО ОАО, ОАО, начальник АВГ, ЛПДС, руководитель работ (группы) по подготовке технических средств</p>		

	4 Приступить к ликвидации аварии, вызвавшей пожар (взрыв), и ее последствий, выполняя действия аналогично указаниям п.п.9, ..., 16 поз.2.1.1а	См. п.п.9, ..., 16 поз.2.1.1а	См. п.п.9, ..., 16 поз.2.1.1а	
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------	-------------------------------	--

Номера позиций, виды и специфика места возникновения аварии	Мероприятия и порядок действий по спасению людей, ликвидации аварии, предотвращению загрязнения окружающей среды	Лица, ответственные за выполнение мероприятий, исполнители	Перечень и места нахождения технических средств, привлекаемых для выполнения мероприятий	Действия пожарной охраны
3 Авария на переходе МНПП через железную дорогу _____ на _____ км или автомобильную дорогу _____ на _____ км				
3.1 Разрыв стенки трубы и сварных швов, трещины и др. дефекты, сопровождающиеся разливом нефтепродукта	1 Сообщить об аварии: а) оператору и руководству ЛПДС, ПС, НП; б) дежурному диспетчеру ПО ОАО; в) руководству ПО ОАО, диспетчеру ОАО; г) руководству ОАО, в ОАО "АК "Транснефтепродукт", ОАО "Телекомнефтепродукт"	Линейные обходчики (патрульная группа) Линейные обходчики (патрульная группа), оператор ЛПДС, ПС, НП Диспетчер ПО ОАО Диспетчер ОАО	Телефонная связь; мобильная радиосвязь, диспетчерская связь	
	2 Оповестить об аварии: а) местные и территориальные органы власти и надзора (администрацию города, района, села; МЧС, Федеральной службы земельного кадастра; Госгортехнадзора, ФСБ, СЭН России, осуществляющих надзор за МНПП, Федеральной инспекции труда Минтруда РФ), а также землевладельцев (арендаторов земли),	Руководитель ПО ОАО, ОАО или лицо, ответственное за информирование		

	<p>организации, эксплуатирующие коммуникации одного с МНПП технического коридора, ГИБДД и отделение организации по эксплуатации автодорог (при аварии на переходе через автомобильную дорогу) или отделение МЧС России, если авария произошла на переходе через железную дорогу, находящуюся в его ведении;</p> <p>б) производственный персонал объекта МНПП, других предприятий и жителей населенных пунктов, находящихся в радиусе до 1,5 км (при разливах, угрожающих пожарами, взрывами)</p>			
	3 Обозначить территорию, залитую нефтепродуктом, сигнальными знаками и предупредительными плакатами, выставить посты	Линейные обходчики, патрульная группа, АБВ	Сигнальные знаки, предупредительные плакаты, необходимые инструменты, инвентарь, материалы, средства индивидуальной защиты и связи, переносной газоанализатор	
	4 Локализовать аварийный участок перехода МНПП через железные и автомобильные дороги (остановка перекачки и перекрытие задвижек, отсекающих аварийный участок, с учетом профиля трассы)	Диспетчер ПО ОАО, ОАО, оператор ЛПДС, ПС, НП, руководитель АБВ	Автотранспорт согласно РД 153-39.4Р-002-96.	
	5 Обеспечить устойчивую связь между местом аварии, оператором ЛПДС, ПС, НП, диспетчером ПО ОАО, ОАО (в начальной стадии производства работ)	Представитель ОАО "Телеком-нефтепродукт"		
	6 Остановить движение по шоссе или железной дороге (на основе действующего соглашения с владельцами дорог), если это необходимо	Диспетчер ПО ОАО (ОАО) с диспетчером железной дороги или управления по эксплуатации автодорог		
	7 Организовать сбор и доставку к месту аварии аварийных бригад (по заранее разработанному	Начальник (заместитель начальника по технической части) ЛПДС, АВП,	Аварийная техника ЛПДС (и, при необходимости, привлекаемые ТС др. ЛПДС, ОАВП или сторонних организаций),	

	оптимальному маршруту, учитывающему время года и полевой сезон для сельского хозяйства), в случае необходимости - дополнительных сил (других ЛПДС, ОАВП или сторонних организаций)	главный механик, начальник СЭ ПО ОАО, ОАО	а также защитные и спасательные средства согласно действующим НТД	
	<p>8 Принять меры по защите людей, оказавшихся в зоне аварии на переходах через транспортные магистрали (пешеходов, автомобилистов и т.д.).</p> <p>При наличии пострадавших оказать им первую (доврачебную) помощь, позвонить по телефону _____ в ближайшую поликлинику, вызвать скорую медицинскую помощь или организовать отправку пострадавших в медицинское учреждение, при необходимости (большой концентрации углеводородов в воздухе и т.д.) организовать вывоз лиц, оказавшихся в аварийной зоне (пассажиров, пешеходов) в безопасное место</p>	Начальник (заместитель начальника) ЛПДС, силы санитарных звеньев (санитарный пост ЛПДС), входящих в формирования ГО, и ближайших лечебных заведений Минздрава России	Защитные и спасательные средства, спецодежда согласно действующим ГОСТ	
	9 Вызвать представителей заинтересованных организаций для присутствия при производстве работ по ликвидации аварии и ее последствий (при необходимости)	Руководитель работ по ликвидации аварии		
	10 Составить предварительный план производства работ по ликвидации аварии и ее последствий	Руководитель работ по ликвидации аварии		
	11 Приступить к ликвидации аварии	Руководитель работ по ликвидации аварии, начальник ЛПДС, руководитель АБВ	Передвижной ремонтный поезд на шасси автомобиля высокой проходимости или аварийная техника ЛПДС согласно РД 153-39.4Р-002-96 и, при необходимости,	

			привлекаемая техника др. ЛПДС или сторонних организаций (указываются перечень и наименование организаций-владельцев привлекаемых технических средств)	
	12 Приступить к ликвидации последствий аварии (аналогично указаниям п.12 поз.1.1)	Руководитель работ (группы) по ликвидации последствий аварии (начальник ЛПДС, руководитель АБВ или др.)		
	13 Регулярно (через каждые 2 часа) регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии (см. таблицу 11) и докладывать в ОАО "АК "Транснефтепродукт"	Ответственный за заполнение журнала (диспетчер ПО ОАО, ОАО или др. назначенное приказом лицо)		
3.2 Разрыв стенки трубы и сварных швов, трещины и другие дефекты, сопровождающиеся возгоранием разлившегося нефтепродукта или взрывом его паров	1 Осуществить действия, аналогичные указанным в п.п.1, 2, ..., 8 поз.3.1. Наряду с указанными в п.2 органами власти и надзора оповестить местные органы ГУГПС МВД России и немедленно вызвать пожарные команды	См. п.п.1, 2, ..., 8 поз.3.1	См. п.п.1, 2, ..., 8 поз.3.1	Пожарные автомашины с боевым расчетом пожарной команды направляются к месту аварии.
	2 Осуществить действия, аналогичные указанным в п.п.2, ..., 6 поз.1.2	Начальник (заместитель начальника) ЛПДС, начальник пожарной охраны (части)		Руководитель тушения пожара в соответствии с обстановкой определяет необходимое количество средств и сил, способы и приемы боевых действий, поддерживает постоянную связь с ЦППС, организует и возглавляет действия пожарных команд по пресечению путей распространения огня, предохранению объекта от излишних разрушений, тушению пожара

	3 Приступить к ликвидации аварии, обусловившей пожар (взрыв), действуя аналогично указаниям п.п.9, ..., 13 поз.3.1	См. п.п.9, ..., 13 поз.3.1	См. п.п.9, ..., 13 поз.3.1	
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------	----------------------------	--

Номера позиций, виды и специфика места возникновения аварии	Мероприятия и порядок действий по спасению людей, ликвидации аварии, предотвращению загрязнения окружающей среды	Лица, ответственные за выполнение мероприятий, исполнители	Перечень и места нахождения технических средств, привлекаемых для выполнения мероприятий	Действия пожарной охраны
4 Авария на участке линейной части МНПП, заходящего на территорию ПС или НП				
4.1 Разрыв стенки трубы на линейной части МНПП, трещины по телу трубы или в сварных швах, образования свища в основном металле трубы и др. дефекты, сопровождающиеся разливом нефтепродукта	1 Сообщить об аварии: а) руководству ЛПДС, ПС, НП; б) дежурному диспетчеру ПО ОАО; в) руководству ПО ОАО, диспетчеру ОАО; г) руководству ОАО, в ОАО "АК "Транснефтепродукт", ОАО "Телекомнефтепродукт"; д) местным органам власти и надзора согласно п.2а поз.1.1 (за исключением землевладельцев)	Первый, обнаруживший аварию Дежурный оператор Диспетчер ПО ОАО Диспетчер ОАО Руководитель ПО ОАО (ОАО) или лицо, ответственное за информирование	Система оповещения, действующая на ЛПДС, ПС, НП (см. п.1 поз.1.1)	
	2 Выставить посты и предупредительные знаки у места аварии и принять меры по предотвращению растекания нефтепродукта, попадания по кабельным и другим каналам в здания, объекты ЛПДС, ПС, НП	Заместитель начальника по технической части ЛПДС	Предупредительные плакаты, знаки, необходимые инструменты, инвентарь, материалы, средства индивидуальной защиты и связи, переносной газоанализатор находятся в помещении (операторной, насосной и др.)	

	<p>3 Локализовать аварийный участок:</p> <ul style="list-style-type: none"> - остановить перекачку; - перекрыть задвижки, отсекающие аварийный участок МНПП (описывается порядок перекрытия задвижек, отсекающих аварийный участок, аналогично п.4 поз.1.1) 	<p>Диспетчер ПО ОАО, ОАО, оператор ЛПДС, ПС, НП, руководитель АББ</p>	<p>Автотранспорт согласно РД 153-39.4Р-002-96.</p>	
	<p>4 Обесточить все объекты в загазованной зоне, отключить телефонную связь, запретить проезд транспорта, огневые работы, работу механизмов на всей территории ЛПДС</p>	<p>Дежурный электромонтер, связист, механик</p>		
	<p>5 Вывести из опасной зоны людей, на которых не возложены обязанности ПЛА, и принять срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызвать скорую помощь, позвонить в ближайшую поликлинику по телефону</p> <p>_____.</p> <p>Всем лицам, занятым спасением людей, надеть противогазы</p>	<p>Начальник (заместитель начальника) ЛПДС, силы санитарных звеньев, входящих в формирования ГО, и ближайших учреждений Минздрава России.</p>	<p>Противогазы находятся в помещении операторной, средства пожаротушения - на щите у здания (операторной, насосной и др.)</p>	
	<p>6 Составить план производства работ по ликвидации аварии и ее последствий</p>	<p>Руководитель работ по ликвидации аварии</p>		
	<p>7 Приступить к ликвидации аварии</p>	<p>Руководитель работ по ликвидации аварии</p>	<p>Передвижной ремонтный поезд на шасси автомобиля высокой проходимости или аварийная техника согласно РД 153-39.4Р-002-96. При необходимости, привлекаемая техника др. ЛПДС или сторонних организаций (указываются наименование и перечень привлекаемой техники)</p>	
	<p>8 Приступить к ликвидации последствий аварии согласно п.12 поз.1.1 и, кроме того: очистить от попавшего нефтепродукта все объекты ЛПДС, проконтролировать отсутствие загазованности</p>	<p>Руководитель работ (группы) по ликвидации последствий аварии (начальник ЛПДС, руководитель АББ, др.)</p>	<p>Передвижной ремонтный поезд; экскаваторы типа ЭО 3322А, бульдозеры типа ДЗ на базе трактора Т-130; насосы типа НЦС; ПНУ 100/200</p>	

	9 Регулярно (через каждые 2 часа) регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии по установленной форме (см. таблицу 11) и докладывать в ОАО "АК "Транснефтепродукт"	Ответственный за заполнение журнала (диспетчер ПО ОАО, ОАО или другое назначенное приказом лицо)		
4.2 Разрыв стенки трубы на линейной части МНПП, трещины по телу трубы или в сварных швах, образование свища в основном металле трубы и др. дефекты, сопровождающиеся возгоранием разлившегося нефтепродукта или взрывом его паров	1 Осуществить действия, аналогичные указанным в п.п.1, 2, ..., 5 поз.4.1. Наряду с указанными в п.2 поз.4.1 органами власти и надзора оповестить местные органы ГУГПС МВД России	См.п.п.1, ..., 5 поз.4.1	См. п.п.1, ..., 5 поз.4.1	
	2 Вызвать стационарную пожарную команду и действовать вместе с ней в соответствии с оперативным планом тушения пожара	Начальник (заместитель начальника) ЛПДС, начальник пожарной охраны (части), руководитель тушения пожара	Защитные и спасательные средства, спецодежда согласно действующим ГОСТ	<p>Пожарные автомашины с боевым расчетом пожарной команды приступают к пениной атаке. Начальник команды ВОХР сообщает о возникновении пожара и действует согласно оперативному плану тушения пожара.</p> <p>Руководитель тушения пожара в соответствии с обстановкой определяет необходимое количество средств и сил, способы и приемы боевых действий, поддерживает постоянную связь с ЦППС, организует и возглавляет действия пожарных команд по пресечению путей распространения огня, предохранению</p>

				объекта от излишних разрушений, тушению пожара
	3 Приступить к ликвидации аварии, обусловившей пожар (взрыв), и ее последствий, действуя аналогично указаниям п.п.6, ..., 9 поз.4.1	См. п.п.6, ..., 9 поз.4.1	См. п.п.6, ..., 9 поз.4.1	

Номера позиций, виды и специфика места возникновения аварии	Мероприятия и порядок действий по спасению людей, ликвидации аварии, предотвращению загрязнения окружающей среды	Лица, ответственные за выполнение мероприятий, исполнители	Перечень и места нахождения технических средств, привлекаемых для выполнения мероприятий	Действия пожарной охраны
5 Повреждение прокладки линейной или береговой задвижки				
а) Разлив нефтепродукта	1 Сообщить об аварии: а) оператору и руководству ЛПДС, ПС, НП; б) дежурному диспетчеру ПО ОАО; в) руководству ПО ОАО, дежурному диспетчеру ОАО; г) руководству ОАО, в ОАО "АК "Транснефтепродукт", ОАО "Телекомнефтепродукт"; д) местным органам власти и надзора (согласно п.2 поз.1.1 и схеме оповещения)	Линейные обходчики, патрульная группа Линейные обходчики, патрульная группа, оператор ЛПДС, ПС, НП Диспетчер ПО ОАО Диспетчер ОАО Руководитель ПО ОАО, ОАО или лицо, ответственное за информирование	То же, что в п.п.1, 2 поз.1.1.	
	2 Выставить предупредительные знаки	Линейные обходчики, патрульная группа	То же, что в п.3 поз.1.1.	
	3 Локализовать аварийный участок (остановка перекачки и перекрытие задвижек, отсекающих аварийный участок). Исключить (ограничить) выход нефтепродукта. Указываются последовательность закрытия и номера линейных, а на водных переходах - линейных и береговых задвижек	Руководитель работ (группы) по локализации и сбору разлившегося нефтепродукта (диспетчер ПО ОАО; оператор ЛПДС, ПС, НП, руководитель АББ)		
	4 Обеспечить устойчивую	Представитель ОАО		

	связь между местом аварии, оператором ЛПДС, ПС, диспетчером ПО ОАО, ОАО	"Телекомнефтепродукт"		
	5 Организовать сбор и доставку к месту аварии аварийных бригад и техники по заранее разработанному оптимальному маршруту, учитывающему время года и полевой сезон для сельского хозяйства, который прилагается к ПЛА, а в случае необходимости, дополнительных сил (других ЛПДС, ОАВГ или сторонних организаций)	Начальник ЛПДС, АВП, главный механик, начальник СЭ ПО ОАО, ОАО		
	6 При наличии пострадавших от аварии оказать первую (доврачебную) помощь, позвонить по телефону _____ в ближайшую поликлинику, вызвать скорую медицинскую помощь или организовать отправку пострадавших в медицинское учреждение	Те же, что для позиции 1.1 (п.7)		
	7 Вызвать на место аварии представителя заинтересованных организаций для присутствия при производстве работ по ликвидации аварии на ПП МНПП и ее последствий (при необходимости)	Руководитель работ по ликвидации аварии		
	8 Составить план производства работ по ликвидации аварии и ее последствий	Руководитель работ по ликвидации аварии		
	9 Приступить к ликвидации аварии	Руководитель работ по ликвидации аварии	Ремонтный поезд на шасси автомобиля высокой проходимости или аварийная техника ЛПДС согласно РД 153-39.4Р-002-96 и, при необходимости, привлекаемая техника др. ЛПДС или сторонних организаций (указывается перечень привлекаемых технических средств и наименование организаций)	
	10 Приступить к ликвидации	Руководитель работ		

	последствий аварии (аналогично указаниям п.12 поз.1.1)	(группы) по ликвидации последствий аварии (начальник ЛПДС, руководитель АБВ или др.)		
	11 Регулярно (через каждые 2 часа) регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии (см. таблицу 11) и докладывать в ОАО "АК "Транснефтепродукт"	Ответственный за заполнение журнала (диспетчер ПО ОАО, ОАО или другое, назначенное приказом, лицо)		
б) Возгорание разлившегося нефтепродукта или взрыв его паров	1 Осуществить действия, аналогичные указанным в п.п.1, 2, ..., 6 поз.5а. Наряду с указанными в п.1 поз.5а органами власти и надзора оповестить местные органы ГУГПС МВД России и немедленно вызвать пожарные команды	См. п.п.1, ..., 6 поз.5а	См. п.п.1, ..., 6 поз.5а	
	2 Действовать аналогично указаниям п.п.2, ..., 6 поз.1.2	См. п.п.2, ..., 6 поз.1.2	См. п.п.2, ..., 6 поз.1.2	То же, что для п.2, ..., 6 поз.1.2
	3 Приступить к ликвидации аварии, обусловившей пожар (взрыв), и ее последствий, выполняя действия аналогично указанным в п.п.7, ..., 11 поз.5а	См. п.п.7, ..., 11 поз.5а	См. п.п.7, ..., 11 поз.5а	
6 Резервуарный парк				
6.1 Течь в корпусе резервуара, деформация корпуса (сквозные трещины и коррозионные поражения в основном металле и сварных соединениях стенок и днища резервуара, гофры, коробления и т.п.)				
6.1.1 Разлив нефтепродукта	1 Немедленно сообщить дежурному оператору и руководству ЛПДС, ПС, НП	Первый, обнаруживший перелив	Противогазы находятся в операторной	
	2 Сообщить об аварии (см. п.1 поз.4.1)	Дежурный оператор	См.п.п.1 поз.4.1	
	3 Остановить перекачку с предыдущей ПС, если нет угрозы попадания паров нефтепродукта в перекачивающую насосную и объекты энергоснабжения,	Дежурный оператор, дежурный машинист		

	максимально откачать нефтепродукт из резервуара, остановить перекачку на ПС, выполнить необходимые переключения: открыть задвижки NN _____, закрыть задвижки N, N _____			
	4 Проверить положение хлопуши в каре РП	Дежурный машинист		
	5 Обесточить станцию полностью; прекратить огневые работы, работу механизмов и проезд транспорта по всей территории ПС, НП, отключить телефонную связь	Дежурный электромонтер		
	6 Выставить посты и установить предупреждающие плакаты вокруг РП	Заместитель начальника ЛПДС по технической части, начальник команды ВОХР		
	7 Приступить к откачке нефтепродукта из каре резервуара и зачистке его от остатков нефтепродукта	Начальник ЛПДС, ПС, НП, заместитель начальника ЛПДС по технической части		
	8 Принять комиссионные решения о дальнейших мерах	Комиссия (председатель - главный инженер _____ ПО ОАО)		
	9 Приступить к выполнению принятых решений по ликвидации аварии	Руководитель работ (группы) по ликвидации аварии, АБВ		
	10 Приступить к ликвидации последствий аварии	Руководитель работ (группы) по ликвидации последствий аварии		
	11 Регулярно регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии на МНПП (по форме, приведенной в таблице 11)	Лицо, ответственное за регистрацию информации об авариях и ходе их ликвидации		
6.1.2 Возгорание (взрыв) разлившегося нефтепродукта	1 Немедленно оповестить об аварии должностные лица согласно п.п.1, 2 поз.6.1.1	Первый, обнаруживший пожар, оператор		
	2 Вызвать пожарную команду	Первый, обнаруживший пожар, оператор	Противогазы находятся в операторной	Боевой расчет в пожарной команды приводит пожарные автомашины в

				готовность к пениной атаке и обеспечивает пресечение путей распространения огня на соседние объекты. Начальник команды ВОХР предупреждает управление противопожарной службы местных органов МВД России по телефону 01 о возникновении пожарной ситуации
	3 Информировать начальника пожарной охраны о: - пострадавших; - возможности взрыва и последствиях; - принятых мерах по ликвидации аварии	Старший оператор	Пожарный инвентарь находится на щитах обвалования резервуаров	
	4 Осуществить действия, указанные в п.п.3, ..., 6 поз.6.1.1.	См. п.п.3, ... 6 поз.6.1.1		
	5 Включить пожарные насосы водонасосной 2-го подъема	Машинист, оператор пениной насосной		
	6 Открыть задвижки на пенопроводе резервуара (если не открылись автоматически)	Оператор пениной насосной		
	7 Подать воду на орошение стенок и крыши резервуаров, находящихся рядом	Оператор		
	8 Известить обслуживающий персонал на территории резервуарного парка об опасности производимых работ в загазованной зоне	Оператор, начальник (заместитель начальника) ЛПДС, ПС		
	9 Вызвать руководство ЛПДС, ПС, аварийную бригаду, а также станцию скорой помощи	Оператор		
	10 Принять комиссионное решение о производстве последующих	Комиссия (председатель - главный инженер		

	технологических операций по локализации горящего нефтепродукта	_____ ПО ОАО)		
	11 Принять по согласованию с руководителем тушения пожара решение по откачке нефтепродукта из резервуара	Начальник (заместитель начальника) ЛПДС, руководитель тушения пожара		
	12 Ликвидировать последствия аварии (пожара, взрыва)	Руководитель работ (группы) по ликвидации последствий аварии		
6.2 Загорание нефтепродукта в одном из резервуаров парка	1 Вызвать стационарную пожарную команду и сообщить: - дежурному оператору, дежурному машинисту; - диспетчеру ПО ОАО; - руководству ЛПДС, ПС, НП, диспетчеру ОАО; - руководству ОАО; - в ОАО "АК "Транснефтепродукт"	Первый, обнаруживший пожар Дежурный оператор Диспетчер ПО ОАО Диспетчер ОАО	Пожарный инвентарь на обвалования резервуаров	Боевой расчет пожарной команды обеспечит пресечение путей распространения огня на соседние объекты
	2 Оповестить местные органы власти и надзора об аварии (согласно схеме оповещения)	Руководитель ПО ОАО, ОАО или лица, их замещающие	Система оповещения, действующая на ЛПДС, городская и местная телефонная связь, диспетчерская связь, мобильная радиосвязь, которой оснащены автомобили ЛПДС, радиовещательная связь	
	3 При загорании дыхательного клапана принять меры по недопущению снижения уровня нефтепродукта в резервуаре (отключить резервуар от технологического процесса, при необходимости, остановить перекачку по нефтепродуктопроводу) и приступить к тушению пожара. При загорании нефтепродукта внутри резервуара принять меры по максимальной откачке нефтепродукта из горящего	Диспетчер ПО ОАО, ОАО, начальник караула команды ВОХР Главный инженер ПО ОАО, начальник ЛПДС, ПС, НП	Брезент, углекислотный огнетушитель	

	резервуара			
	4 Включить пожарный насос в пожародонасосной и принять меры по пополнению противопожарного запаса воды, а также меры по орошению стенок горящего и соседних резервуаров	Механик ЛПДС, ПС, НП		Боевой расчет пожарной команды сбивает пламя с резервуара и тушит пожар
	5 Эвакуировать персонал, находящийся в зданиях и сооружениях, расположенных вблизи резервуарного парка по рельефу	Дежурный электромашинист		
	6 Выставить посты со стороны населенного пункта	Начальник ЛПДС, ПС, НП, заместитель начальника по технической части		
	7 Вызвать скорую медицинскую помощь	Начальник ЛПДС, ПС, НП		
	8 Принять решения о производстве последующих технологических операций по уменьшению количества горящего продукта в резервуаре	Комиссия, председатель - главный инженер ПО ОАО, ОАО		
	9 Составить план производства работ по ликвидации аварии и ее последствий	Руководитель работ по ликвидации аварий		
	10 Приступить к ликвидации аварии	Руководитель работ по ликвидации аварии	Аварийная техника ЛПДС согласно РД 153-39.4Р-002-96	
	11 Организовать ликвидацию последствий аварии	Руководитель работ по ликвидации последствий аварии (начальник ЛПДС, руководитель АБВ или другое назначенное лицо)		
	12 Регулярно регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии на МНПП (по форме, приведенной в таблице 11)	Лицо, ответственное за регистрацию информации об авариях и ходе выполнения работ по их ликвидации		
6.3	Нарушение герметичности трубопровода приемно-раздаточной линии резервуара N _____			
6.3.1	Разлив нефтепродукта	Действия персонала аналогичны указанным в	См. п.п.1, ..., 11 поз.6.1.1	См. п.п.1, ..., 11 поз.6.1.1

	п.п.1, ..., 11 поз.6.1.1			
6.3.2 Возгорание (взрыв) разлившегося нефтепродукта	Действия персонала аналогичны указанным в п.п.1, ..., 12 поз.6.1.2	См. п.п.1, ..., 12 поз.6.1.2	См. п.п.1, ..., 12 поз.6.1.2	
6.4 Нарушение герметичности приемно-раздаточных задвижек NN _____ резервуара N _____ (лопнул корпус, выбило прокладку или сальник)				
6.4.1 Разлив нефтепродукта	Действия персонала аналогичны указанным в п.п.1, ..., 11 поз.6.1.1	См. п.п.1, ..., 11 поз.6.1.1	См. п.п.1, ..., 11 поз.6.1.1	
6.4.2 Возгорание (взрыв) разлившегося нефтепродукта	Действия персонала аналогичны указанным в п.п.1, ..., 12 поз.6.1.2	См. п.п.1, ..., 12 поз.6.1.2	См. п.п.1, ..., 12 поз.6.1.2	
6.5 Перелив нефтепродукта в резервуаре N _____	1...6 Действия персонала аналогичны указанным в п.п.1, ..., 6 поз.6.1.1	См. п.п.1, ..., 6 поз.6.1.1	См. п.п.1, ..., 6 поз.6.1.1	
	7 Составить план производства работ по ликвидации аварии и ее последствий	Руководитель работ по ликвидации аварии		
	8 Приступить к ликвидации аварии	Руководитель работ по ликвидации аварии		
	9 Организовать ликвидацию последствий аварии	Руководитель работ (группы) по ликвидации последствий аварии (начальник ЛПДС, руководитель АВБ или др.)		
	10 Регулярно регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии на МНПП (по форме, приведенной в таблице 11)	Лицо, ответственное за регистрацию информации об авариях и ходе выполнения работ по их ликвидации		

Номера позиций, виды и специфика места возникновения аварии	Мероприятия и порядок действий по спасению людей, ликвидации аварии, предотвращению загрязнения окружающей среды	Лица, ответственные за выполнение мероприятий, исполнители	Перечень и места нахождения технических средств, привлекаемых для выполнения мероприятий	Действия пожарной охраны
-------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------

7 Насосная МНПП _____ .				
7.1 Интенсивное поступление нефтепродуктов в лотки и затопление пола насосной из-за повреждения приемной (выкидной) задвижки, обратного клапана или пробоя фланцевых соединений в насосе, обратном клапане или задвижке	1 Остановить все работающие агрегаты	Дежурный машинист, дежурный электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования, дежурный оператор		
	2 Остановить перекачку по МНПП	Диспетчер ПО ОАО		
	3 Закрыть задвижки, отсекающие насосную по приемной и выкидной линиям, приемные и выкидные задвижки насосных агрегатов, задвижки на линии разгрузки	Дежурный оператор, дежурный электромонтер	Противогазы в операторной	
	4 Полностью обесточить насосную, снять напряжение со щита управления насосной _____, отключить телефонную связь в насосной, прекратить огневые работы, работу механизмов и проезд транспорта	Дежурный электромонтер, дежурный оператор, дежурный машинист		
	5 Сообщить об аварии (см. п.1 поз.4.1)	Дежурный оператор		
	6 Принять меры по предотвращению растекания нефтепродукта и попадания его по кабельным и другим каналам в другие здания	Дежурный оператор, дежурный машинист		
	7 Удалить всех посторонних работников из помещения насосной, выставить предупредительные плакаты	Дежурный машинист		
	8 Подготовить первичные средства пожаротушения	Дежурный машинист		Обеспечивать соблюдение аварийного режима, предупреждающего возникновения пожара, взрыва; не допускать применения

				открытого огня, проезда автотранспорта, тракторов в зоне аварии, применять безопасный инструмент и взрыво-безопасное освещение
	9 Составить план производства работ по ликвидации аварии и ее последствий	Руководитель работ по ликвидации аварии		
	10 Приступить к ликвидации аварии	Руководитель работ по ликвидации аварии	Аварийная техника ЛПДС согласно РД 153-39.4Р-002-96	
	11 Приступить к ликвидации последствий аварии	Руководитель работ по ликвидации аварии		
	12 Регулярно регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии (таблица 11)	Лицо, ответственное за регистрацию информации об авариях и ходе их ликвидации		
7.2 Возникновение очага пожара в насосной	1 Немедленно сообщить дежурному оператору и руководству ЛПДС, ПС, НП; вызвать пожарную команду	Дежурный машинист		1 Дежурному наряду пожарной команды прибыть в боевой готовности
	2 Остановить работающие агрегаты и выключить вентиляцию	Дежурный машинист		2 Провести разведку в противогазе
	3 Отключить подачу электроэнергии на агрегаты	Дежурный электро-монтер		3 Развернуть пожарные средства и приступить к тушению пожара
	4 Сообщить об аварии аналогично п.1 поз.4.1	Дежурный оператор		4 При необходимости ввести в работу пожарную водонасосную, присоединить пожарные рукава к пожарным гидрантам
	5 Снять напряжение со щита управления	Дежурный электромонтер		5 Подготовить средства для

				организации пенной атаки
	6 Приступить к тушению пожара первичными средствами	Заместитель начальника по технической части, дежурный персонал ПС, НП	Первичные средства пожаротушения в насосной	6 По требованию руководителя аварийных работ выделить часть личного состава
	7 Составить план производства работ по ликвидации аварии и ее последствий	Руководитель работ по ликвидации аварии		
	8 Приступить к ликвидации аварии и ее последствий	Руководитель работ по ликвидации аварии	Аварийная техника ЛПДС согласно РД 153-39.4Р-002-96	
	9 Регулярно регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии (таблица 11)	Лицо, ответственное за регистрацию информации об авариях и ходе их ликвидации		
7.3 Загазованность помещения насосной выше нормативной (30% от нижнего предела взрываемости и выше)	См.п.п.1, ..., 12 поз.7.1	См. п.п.1, ...,12 поз.7.1	См. п.3 поз.7.1	См. п.8 поз.7.1
8 Технологические трубопроводы				
8.1 Нарушение герметичности приемно-выкидных технологических трубопроводов				
8.1.1 Разлив нефтепродукта	1 По телефону из щитовой вызвать пожарную команду, сообщить диспетчеру и руководству ЛПДС, ПС, НП	Дежурный оператор	Противогазы находятся в операторной	
	2 Остановить перекачку по нефтепродуктопроводу, на котором произошла авария	Дежурный машинист	Первичные средства пожаротушения в насосных и на щите здания обратной откачки	
	3 Отсечь аварийный участок: а) открыть задвижки N _____; б) закрыть задвижки N _____	Дежурный оператор, дежурный машинист		
	4 Выставить предупредительные знаки и	Старший механик	Знаки и плакаты находятся в	

	плакаты		помещении насосной	
	5 Известить об аварии должностные лица согласно п.1 поз.4.1	Дежурный оператор		
	6 Принять меры по предотвращению растекания нефтепродукта			
	7 Составить план производства работ по ликвидации аварии и ее последствий	Руководитель работ по ликвидации аварии		
	8 Приступить к ликвидации аварии и ее последствий	Руководитель работ по ликвидации аварии	Аварийная техника ЛПДС согласно РД 153-39.4Р-002-96	
	9 Регулярно регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии (таблица 11)	Лицо, ответственное за регистрацию информации об авариях и о ходе их ликвидации		
8.1.2 Возгорание (взрыв) разлившегося нефтепродукта	1 Немедленно сообщить дежурному оператору и руководству ЛПДС, ПС, НП; вызвать пожарную команду и действовать вместе с ней в соответствии с оперативным планом тушения пожара	Дежурный машинист, руководитель тушения пожара		Боевой расчет разворачивает пожарные средства и тушит пожар
	2 Выполнить действия аналогично указаниям п.п.2, ..., 5 поз.8.1.1	См. п.п.2, ..., 5 поз.8.1.1	См. п.п.2, ..., 5 поз.8.1.1	
	3 Составить план производства работ по ликвидации аварии, обусловившей пожар (взрыв), и ее последствий	Руководитель работ по ликвидации аварии		
	4 Приступить к ликвидации аварии	Руководитель работ по ликвидации аварии	Аварийная техника ЛПДС согласно РД 153-39.4Р-002-96	
	5 Приступить к ликвидации последствий аварии	Руководитель работ (группы) по ликвидации последствий аварии		
	6 Регулярно регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии (таблица 11)	Лицо, ответственное за регистрацию информации об авариях и ходе их ликвидации		
8.2 Нарушение герметичности задвижки N _____	1 Вызвать пожарную команду, сообщить диспетчеру и руководству ЛПДС, ПС, НП	Дежурный оператор	Противогазы находятся в операторной. Первичные	Боевой расчет пожарной команды приводит

технологического трубопровода (лопнул корпус, выбило прокладку или сальники)			средства пожаротушения в насосных и на щите здания обратной откачки	пожарную автомашину в готовности к пенной атаке
	2 Остановить перекачку	Дежурный машинист		
	3 Отсечь поврежденную задвижку: а) открыть задвижку N _____ б) закрыть задвижку N _____	Старший механик, дежурный оператор		
	4 Выставить предупредительные знаки и плакаты	Старший механик		
	5 Сообщить об аварии (см. п.1 поз.4.1)			
	6 Принять меры по предотвращению растекания нефтепродукта и попадания по кабельным и другим каналам в здания, прекратить огневые работы, работу механизмов и проезд транспорта	Руководитель работ по ликвидации аварии		
	7 Составить план производства работ по ликвидации аварии и ее последствий	Руководитель работ по ликвидации аварии		
	8 Приступить к ликвидации аварии	Заместитель начальника по технической части, АБВ, слесари по ремонту технологического оборудования	Аварийная техника ЛПДС согласно РД 153-39.4Р-002-96	
	9 Приступить к ликвидации последствий аварии	Заместитель начальника по технической части, АБВ, слесари по ремонту технологического оборудования		
	10 Регулярно регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии (таблица 11)	Лицо, ответственное за регистрацию информации об авариях и ходе их ликвидации		
8.3 Нарушение герметичности обвязки фильтров МНПП				
8.3.1 Разлив нефтепродукта	Действия персонала аналогичны указанным в	См. п.п.1, ..., 9 поз.8.1.1	См. п.п.1, ..., 9 поз.8.1.1.	

	п.п.1, ..., 9 поз 8.1.1			
8.3.2 Возгорание (взрыв) разлившегося нефтепродукта	Действия персонала аналогичны указанным в п.п.1, ..., 6 поз 8.1.2	См. п.п.1, ..., 6 поз.8.1.2	См. п.п.1, ..., 6 поз.8.1.2	См. п.п.1, ..., 6 поз.8.1.2

Номера позиций, виды и специфика места возникновения аварии	Мероприятия и порядок действий по спасению людей, ликвидации аварии, предотвращению загрязнения окружающей среды	Лица, ответственные за выполнение мероприятий, исполнители	Перечень и места нахождения технических средств, привлекаемых для выполнения мероприятий	Действия пожарной охраны
9 Наливные эстакады				
9.1 Нарушение герметичности в системе трубопроводов, связывающих резервуары, насосы, эстакаду (указать места повреждения на технологической схеме)				
9.1.1 Разлив нефтепродукта	1 Сообщить диспетчеру ПО ОАО, руководству НП	Дежурный оператор		
	2 Сообщить об аварии (см. п.1 поз.4.1)	Диспетчер ПО ОАО		
	3 При необходимости отключить насосы, отсечь аварийный участок трубопровода путем закрытия задвижек NN	Старший механик, дежурный оператор, дежурный электромашинист		
	4 Принять меры по предотвращению растекания нефтепродукта, попадания его в здания и электроустановки			
	5 Прекратить все огневые работы, работу механизмов, проезд транспорта по территории НП			
	6 Выставить предупредительные знаки у места аварии	Заместитель начальника по технической части		
	7 Составить план производства работ по ликвидации аварии и ее последствий	Руководитель работ по ликвидации аварии		

	8 Приступить к ликвидации аварии	Руководитель работ по ликвидации аварии	Аварийная техника ЛПДС согласно РД 153-39.4Р-002-96	
	9 Приступить к ликвидации последствий аварии	Руководитель работ по ликвидации аварии		
	10 Регулярно регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии (таблица 11)	Лицо, ответственное за регистрацию информации об авариях и ходе их ликвидации		
9.1.2 Возгорание (взрыв) разлившегося нефтепродукта	1 Немедленно сообщить дежурному оператору и руководству ЛПДС, ПС, НП; вызвать пожарную команду и действовать вместе с ней в соответствии с оперативным планом тушения пожара	Дежурный машинист, руководитель тушения пожара		Боевой расчет разворачивает пожарные средства и тушит пожар
	2 Выполнить действия аналогично указаниям п.п.2, ..., 6 поз.8.1.2	См. п.п.2, ...,6 поз.8.1.2		
9.2 Другие виды аварий на наливных эстакадах, аналогичные позициям 6.1, ..., 6.5; 7.1, ...,7.3; 8.1, ...,8.3	Действия персонала аналогичны указанным в п.п.6.1...6.5; 7.1...7.3; 8.1...8.3	Аналогично поз.6.1, ..., 6.5; 7.1, ..., 7.3; 8.1, ..., 8.3	Аналогично поз.6.1, ..., 6.5; 7.1, ..., 7.3; 8.1, ..., 8.3	
10 Камера приема и пуска механических разделителей, очистных и диагностических устройств				
10.1 Нарушение герметичности трубопроводов				
10.1.1 Разлив нефтепродукта	1 Сообщить диспетчеру ПО, руководству ЛПДС, ПС	Дежурный оператор	Противогазы находятся в операторной	
	2 Отсечь аварийный участок трубопровода путем закрытия задвижек NN _____	Дежурный оператор		
	3 Сообщить об аварии (см. п.1 поз.4.1)	Дежурный оператор		
	4 Принять меры по предотвращению растекания нефтепродукта, попадания его в здания и электроустановки			
	5 Прекратить все огневые работы, работу механизмов, проезд транспорта вблизи от места аварии			

	6 Выставить предупредительные знаки у места аварии	Заместитель начальника по технической части, АВБ		
	7 Составить план производства работ по ликвидации аварии и ее последствий	Руководитель работ по ликвидации аварии		
	8 Приступить к ликвидации аварии	Заместитель начальника по технической части, АВБ	Аварийная техника ЛПДС согласно РД 153-39.4Р-002-96	
	9 Приступить к ликвидации последствий аварии	Заместитель начальника по технической части, АВБ		
	10 Регулярно регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии (таблица 11)	Лицо, ответственное за регистрацию информации об авариях и о ходе их ликвидации		
10.1.2 Возгорание (взрыв) разлившегося нефтепродукта	1 Немедленно сообщить дежурному оператору и руководству ЛПДС, ПС, НП; вызвать пожарную команду и действовать вместе с ней в соответствии с оперативным планом тушения пожара	Дежурный машинист, руководитель тушения пожара	Противогазы находятся в операторной	Боевой расчет в пожарной команды приводит в готовность пожарную автомашину к пенной атаке
	2 Выполнить действия аналогично указаниям п.п.2, ..., 6 поз.8.1.2	См. п.п.2, ..., 6 поз.8.1.2	См. п.п.2, ..., 6 поз.8.1.2	
11 Теплоснабжение				
11.1 Возникновение очага пожара в топливной насосной	1 Сообщить в пожарную команду	Первый, обнаруживший пожар, дежурный машинист	Первичные средства пожаротушения в котельной	Боевой расчет тушит пожар
	2 Сообщить об аварии согласно п.1 поз.4.1	См. п.1, поз.4.1		
	3 Потушить котлы	Дежурный машинист		
	4 Приступить к ликвидации пожара первичными средствами	Дежурный машинист		
	5 Приступить к ликвидации последствий пожара	Мастер, дежурный машинист, слесари по ремонту оборудования топливной насосной		
	6 Регулярно регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале	Лицо, ответственное за регистрацию информации об авариях и о ходе их		

	ликвидации аварии (таблица 11)	ликвидации		
11.2 Загорание топливных емкостей	1 Сообщить в пожарную команду	Первый, обнаруживший пожар		Боевой расчет тушит пожар пеной
	2 Перекрыть подачу топлива в емкости, сообщить руководству ЛПДС, ПС, НП	Дежурный машинист		
	3 Сообщить об аварии (см. п.1 поз.4.1)	См. п.1 поз.4.1		
	4 Составить план производства работ по ликвидации аварии и ее последствий	Руководитель работ по ликвидации аварии		
	5 Приступить к ликвидации аварии и ее последствий	Мастер, заместитель начальника по технической части, АВБ	Аварийная техника ЛПДС согласно РД 153-39.4Р-002-96	
	6 Регулярно регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии (таблица 11)	Лицо, ответственное за регистрацию информации об авариях и о ходе их ликвидации		
12 Канализация и очистные сооружения				
12.1 Порыв напорного канализационного трубопровода	1 Сообщить руководству ЛПДС, ПС, НП	Первый, обнаруживший аварию		Технические средства ЛПДС, ПС, НП согласно РД 153-39.4Р-002-96
	2 Сообщить диспетчеру ПО ОАО	Дежурный оператор		
	3 Прекратить водоснабжение и подачу канализационных вод	Мастер ЛПДС		
	4 Приступить к ликвидации аварии	Заместитель начальника ЛПДС	Аварийная техника ЛПДС согласно РД 153-39.4Р-002-96	
	5 Приступить к ликвидации последствий аварии			
	6 Регулярно регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии (таблица 11)	Лицо, ответственное за регистрацию информации об аварии и о ходе ее ликвидации		
12.2 Загорание в нефтеловушке или колодцах канализации	1 Вызвать пожарную команду, сообщить руководству ЛПДС, ПС, НП	Первый, обнаруживший пожар	Первичные средства пожаротушения находятся у насосной обратной откачки	Боевой расчет пожарной команды обеспечивает пресечение путей распространения огня на соседние

				объекты и тушит пожар
	2 Сообщить диспетчеру ПО ОАО	Дежурный оператор		
	3 Отключить напряжение периметрового ограждения и напряжения насосной нефтеловушки	Дежурный электромашинист		
	4 Ликвидировать очаг пожара	Заместитель начальника по технической части, старший механик, слесарь-сантехник		
	5 Регулярно регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии (таблица 11)	Лицо, ответственное за регистрацию информации об авариях и о ходе их ликвидации		
12.3 Загорание насосной нефтеловушки, насосной обратной откачки	1 Вызвать пожарную команду, сообщить руководству ЛПДС, ПС, НП	Первый, обнаруживший пожар	Первичные средства пожаротушения находятся у насосной обратной откачки	Боевой расчет пожарной команды обеспечивает пресечение путей распространения огня на соседние объекты и тушит пожар
	2 Сообщить диспетчеру ПО ОАО, ОАО	Дежурный оператор		
	3 Отключить напряжение насосной	Дежурный электромашинист		
	4 Перекрыть задвижки на приемной линии в колодце N _____	Дежурный оператор, дежурный машинист		
	5 Ликвидировать очаг пожара	Заместитель начальника по технической части, старший механик, слесарь-сантехник		
	6 Регулярно регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии (таблица 11)	Лицо, ответственное за регистрацию информации об авариях и о ходе их ликвидации		
12.3* Загорание насосной обратной откачки	1 Вызвать пожарную команду, сообщить руководству ЛПДС, ПС, НП	Первый, обнаруживший пожар	Первичные средства пожаротушения находятся у насосной обратной откачки	Боевой расчет пожарной команды обеспечивает пресечение распространения огня на соседние объекты и тушит пожар
* Нумерация соответствует оригиналу. Примечание "КОДЕКС".				

	2 Сообщить диспетчеру ПО ОАО, ОАО	Дежурный оператор		
	3 Отключить напряжение насосной нефтеловушки	Дежурный электро- машинист		
	4 Перекрыть задвижки на приемной линии в колодце N	Дежурный оператор, дежурный машинист		
	5 Приступить к тушению пожара	Старший механик, слесари технологического оборудования, заместитель начальника по технической части		
	6 Регулярно регистрировать ход выполнения работ в оперативном журнале ликвидации аварии (таблица 11)	Лицо, ответственное за регистрацию информации об авариях и о ходе их ликвидации		

Номера позиций, виды и специфика места возникновения аварии	Мероприятия и порядок действий по спасению людей, ликвидации аварии, предотвращению загрязнения окружающей среды	Лица, ответственные за выполнение мероприятий, исполнители	Перечень и места нахождения технических средств, привлекаемых для выполнения мероприятий	Действия пожарной охраны
II-й Участок трассы МНПП _____ от ____ км до ____ км (условно МНПП-II) (наименование)				
1 Авария на трассе МНПП вблизи населенного пункта, промышленных или сельскохозяйственных предприятий				
1.1 Разрыв стенки трубы или сварных швов, или образование свища в основном металле трубы и сварных швах, сопровождаю- щийся разливом нефтепродукта	Все мероприятия, указанные в п.п.1, 2, 3, 5, ..., 13 поз.1.1 рассмотренного выше условного МНПП-1. В п.4 описывается порядок перекрытия и номера линейных задвижек, ограничивающих аварийный участок МНПП, на всем его протяжении, находящегося в ведении рассматриваемого ПО ОАО (АВГ), аналогично п.4 поз.1.1 МНПП-1 с учетом специфики рассматриваемого участка	См. поз.1.1 для МНПП-1	См. поз.1.1 для МНПП-1	См. поз.1.1 для МНПП-1
1.2 Разрыв по телу трубы или в сварных швах (кольцевом или продольном); свищи и трещины в основном металле трубы или в сварных швах, сопровождающийся	Все мероприятия, указанные в п.п.1, ..., 7 поз.1.2 рассмотренного выше условного МНПП-1	См. поз.1.2 для МНПП-1	См. поз.1.2 для МНПП-1	

возгоранием разлившегося нефтепродукта или взрывом его паров				
1.3 Трещины по телу трубы и в сварных швах, свищи и др. дефекты с последствиями, не угрожающими безопасности людей, соседним коммуникациям и объектам (отсутствие больших разливов, угрозы возникновения пожаров, несчастных случаев и т.д.)	Все мероприятия, аналогичные указанным в п.п.1, 2, ..., 9 поз.1.3 рассмотренного выше условного МНПП-1. В п.4 указываются порядок перекрытия и номера линейных задвижек, ограничивающих аварийный участок МНПП, на всем его протяжении, находящемся в ведении рассматриваемого ПО (АВП), аналогично п.4 поз.1 МНПП-1 с учетом специфики рассматриваемого участка	См. поз.1.3 для МНПП-1	См. поз.1.3 для МНПП-1	См. поз.1.3 для МНПП-1
2 Авария на подводном переходе через _____ (наименование _____ на _____ км водоема)				
2.1 Потеря герметичности подводной части ПП МНПП				
2.1.1 Разлив нефтепродукта:				
а) в летний период	Все мероприятия, указанные в п.п.1, 2, 4, ..., 16 поз.2.1.1а рассмотренного выше условного МНПП-1. В п.3 описывается порядок открытия и закрытия береговых и линейных задвижек с указанием их номеров для каждого подводного перехода МНПП аналогично п.3 поз.2.1.1а МНПП-1	См. поз.2.1.1а для МНПП-1	См. поз.2.1.1а для МНПП-1	См. поз.2.1.1а для МНПП-1
б) в зимний период	Все мероприятия, указанные в п.п.1, ..., 15 поз.2.1.1б рассмотренного выше условного МНПП-1	См. поз.2.1.1б для МНПП-1	См. поз.2.1.1б для МНПП-1	См. поз.2.1.1б для МНПП-1
2.1.2 Возгорание нефтепродукта или взрыв его паров:				
а) в летний период	Все мероприятия, указанные в п.п.1, 2, 3 поз.2.1.2а рассмотренного выше условного МНПП-1.	См. поз.2.1.2а для МНПП-1	См. поз.2.1.2а для МНПП-1	См. поз.2.1.2а для МНПП-1
б) в зимний период	Все мероприятия, указанные в п.п.1, ..., 4 поз.2.1.2б рассмотренного условного МНПП-1	См. поз.2.1.2б для МНПП-1	См. поз.2.1.2б для МНПП-1	См. поз.2.1.2б для МНПП-1
3 Авария на переходе МНПП через железную дорогу _____ на _____ км или автомобильную дорогу _____ на _____ км				

<p>3.1 Разрыв стенки трубы и сварных швов, трещины и др. дефекты, сопровождающийся разливом нефтепродукта</p>	<p>Все мероприятия, указанные в п.п.1, 2, 3, 5, ..., 13 поз.3.1 рассмотренного выше условного МНПП-1. В п.4 описывается порядок перекрытия задвижек с указанием их номеров для каждого перехода МНПП через железные и автомобильные дороги I-IV категорий на всем протяжении МНПП, находящемся в ведении рассматриваемого ПО ОАО (АВП), аналогично п.4 поз.3.1 МНПП-1</p>	<p>См. поз.3.1 для МНПП-1</p>	<p>См. поз.3.1 для МНПП-1</p>	<p>См. поз.3.1 для МНПП-1</p>
<p>3.2 Разрыв стенки трубы и сварных швов, трещины и другие дефекты, сопровождающиеся возгоранием разлившегося нефтепродукта или взрывом его паров</p>	<p>Все мероприятия, указанные в п.п.1, 2, 3 поз.3.2 рассмотренного выше условного МНПП-1</p>	<p>См. поз.3.2 для МНПП-1</p>	<p>См. поз.3.2 для МНПП-1</p>	<p>См. поз.3.2 для МНПП-1</p>
<p>4 Авария на участке линейной части МНПП, заходящем на территорию ПС или НП</p>				
<p>4.1 Разрыв стенки трубы и сварных швов на линейной части МНПП, трещины и др. дефекты, сопровождающиеся разливом нефтепродукта</p>	<p>Все мероприятия, указанные в п.п.1, 2, 4, ..., 9 поз.4.1 рассмотренного выше условного МНПП-1. В п.3 описывается порядок перекрытия задвижек с указанием их номеров для возможной аварии на МНПП, заходящем на территорию ПС или НП</p>	<p>См. поз.4.1 для МНПП-1</p>	<p>См. поз.4.1 для МНПП-1</p>	<p>См. поз.4.1 для МНПП-1</p>
<p>4.2 Разрыв стенки трубы на линейной части МНПП, трещины по телу трубы или в сварных швах, образование свища в основном металле трубы и др. дефекты, сопровождающиеся возгоранием разлившегося нефтепродукта или взрывом его паров</p>	<p>Все мероприятия, указанные в п.п.1, 2, 3, поз.4.2 рассмотренного выше условного МНПП-1</p>	<p>См. поз.4.2 для МНПП-1</p>	<p>См. поз.4.2 для МНПП-1</p>	<p>См. поз.4.2 для МНПП-1</p>
<p>5 Повреждение прокладки линейной или береговой задвижки:</p>				
<p>а) Разлив нефтепродукта;</p>	<p>Все мероприятия, указанные в п.п.1, 2, 3, 5, ..., 11 поз.5а рассмотренного выше условного МНПП-1. В п.4 описывается порядок перекрытия задвижек с указанием их номеров для возможной аварии на МНПП</p>	<p>См. поз.5а для МНПП-1</p>	<p>См. поз.5а для МНПП-1</p>	<p>См. поз.5а для МНПП-1</p>
<p>б) Возгорание разлившегося нефтепродукта или взрыв его паров</p>	<p>Все мероприятия, указанные в п.п.1, 2, 3 поз.5б рассмотренного выше условного МНПП-1</p>	<p>См. поз.5б для МНПП-1</p>	<p>См. поз.5б для МНПП-1</p>	<p>См. поз.5б для МНПП-1</p>

И т.д. по всем сооружениям МНПП аналогично позициям 6, ..., 12 для участка МНПП-1

Примечание: Порядок восстановления электроснабжения, движения транспорта и других вводимых при ликвидации аварий и их последствий ограничений нормальной жизнедеятельности производственных объектов и жилого сектора определяются в процессе составления плана производства работ по ликвидации аварии и ее последствий.

2.2 Действия должностных лиц после получения информации о возникновении аварии на МНПП и при ее ликвидации

2.2.1 Дежурного оператора ПС (НП, ЛПДС):

- остановить основные насосные агрегаты, осуществляющие перекачку по нефтепродуктопроводу, или сделать необходимые соответствующие переключения;
- немедленно известить об аварии диспетчера ПО ОАО, руководство и специалистов ПС (НП, ЛПДС);
- при необходимости вызвать персонал пожарной команды АББ;
- руководствуясь оперативным планом ликвидации возможных аварий, принять меры в соответствии с создавшейся обстановкой по предупреждению людей об аварии, возможных последствиях и опасностях при ее ликвидации.

2.2.2 Диспетчера ПО ОАО:

- остановить основные насосные агрегаты, осуществляющие перекачку по нефтепродуктопроводу, или сделать необходимые соответствующие переключения;
- немедленно известить дежурного диспетчера ОАО МНПП, руководство ПО ОАО;
- выполнить необходимые переключения по сбросу нефтепродукта в емкости ПС (НП, ЛПДС), нефтеперерабатывающих заводов, нефтебаз или других сторонних предприятий и локализации аварийного участка трубопровода и сооружений;
- связаться с руководителями ЛПДС (АВП), ПО ОАО и дать распоряжение о сборе аварийных бригад;
- при необходимости организовать контрольный осмотр трассы наземным транспортом и (или) вертолетным патрулированием;
- сообщить об аварии диспетчеру узла связи ПО ОАО для организации выезда бригады связи;
- вести контроль за сбором и выездом АББ, отправкой техники;
- постоянно поддерживать связь с ответственным руководителем работ по ликвидации аварии, быть в курсе происходящего и развития событий на месте производства АБР.

2.2.3 Диспетчера ОАО:

- дать распоряжение диспетчеру ПО ОАО об остановке перекачки по МНПП и необходимых переключениях на поврежденном участке;
- при возможности организовать работу МНПП отдельными участками;
- сообщить о случившемся руководству ОАО;
- каждые 2 часа производить записи в оперативном журнале и докладывать в службу организации эксплуатации ОАО "АК "Транснефтепродукт".

2.2.4 Ответственного руководителя работ по ликвидации аварии и ее последствий:

- прибыть лично к месту аварии, сообщить об этом диспетчеру и возглавить руководство

аварийно-восстановительными работами;

- уточнить характер аварии с учетом специфики места возникновения аварии, профиля трассы, природно-климатических условий и т.д., экспертно оценить возможные последствия аварии и передать уточненные данные диспетчеру ПО ОАО (ОАО);

- сообщить диспетчеру ПО ОАО (ОАО), руководству ЛПДС (ПС, НП) о возможных последствиях аварии для дальнейшей работы с местными органами власти, управления и надзора, а также службами "скорой помощи", ГИБДД, органами МВД России и т.д.;

- определить необходимость организации дежурства работников пожарной охраны и медицинского персонала в зависимости от конкретных условий и технологии ремонта;

- принять решение о способе ликвидации аварии; в соответствии с принятым способом ликвидации аварии запросить в ПО ОАО (ОАО) необходимое количество аварийных бригад, техники и технических средств для обеспечения непрерывной работы по ликвидации аварии применительно к конкретным условиям;

- сообщить руководству ПО ОАО (ОАО) о необходимости принять меры по оповещению населения, выделению дополнительных технических средств и аварийного персонала для ликвидации аварии и ее последствий;

- составить план производства работ по ликвидации аварии и ее последствий;

- назначить ответственных за связь, сбор информации о ходе ликвидации аварии, передачу их диспетчеру ПО ОАО (ОАО), ведение оперативного журнала, а также других ответственных лиц, исходя из конкретной сложившейся обстановки;

- организовать совместно с руководством ЛПДС (ПС, НП) или ПО ОАО размещение персонала АББ, обеспечить их отдых и питание при аварийных работах продолжительностью более 6 часов;

- после завершения работ по ликвидации аварии и получения положительных результатов дефектоскопии, направить телефонограмму диспетчеру ПО ОАО (ОАО) об окончании монтажных работ и готовности МНПП к возобновлению перекачки;

- разработать мероприятия по заполнению опорожненного участка МНПП;

- укомплектовать группы, назначить ответственных по открытию задвижек и по распоряжению диспетчера ПО ОАО (ОАО) приступить к их открытию;

- после пуска МНПП в работу и достижения в нем рабочего давления осмотреть отремонтированный участок, сварные швы и другие технологические соединения на герметичность, доложить о состоянии участка МНПП диспетчеру ПО ОАО (ОАО);

- при обнаружении неплотности швов, трещин, подтеков сообщить диспетчеру ПО ОАО (ОАО), при необходимости остановить перекачку и принять меры по устранению дефектов;

- организовать оформление исполнительной технической документации по отремонтированному участку (журнала сварочных работ, сертификатов на материалы, протоколов просвечивания сварных стыков, актов на скрытые работы по изоляции, засыпки трубопровода и др.), занесение в паспорт объекта МНПП необходимых данных;

- поддерживать постоянную связь с диспетчером ПО ОАО (ОАО) в течение всего времени производства работ по ликвидации аварии;

- устранить последствия аварии.

2.2.5 Инженера или мастера АББ (АВП, ОАВП):

- назначить сбор АББ (АВП, ОАВП) и организовать выезд людей, отправку технических средств;

- по заданию диспетчера ПО ОАО (ОАО) организовать закрытие задвижек;

- по прибытии на место обязан:

- доложить руководству ЛПДС (ПС, НП), ответственному за ликвидацию аварии и диспетчеру ПО ОАО (ОАО) о прибытии на место. Если руководитель, ответственный за ликвидацию аварии, еще не прибыл на место, то:

- произвести учет людских и технических ресурсов, прибывших на место аварии;
- организовать ограждение сигнальными знаками поврежденного участка и места разлива нефтепродукта;
- организовать сбор персонала АББ (АВП, ОАВП) в установленных местах;
- определить безопасные места расстановки технических средств, людей, обустройство рабочей площадки и других сооружений;
- создать из состава АББ (АВП, ОАВП) две группы (бригады) с определением техники, агрегатов, инвентаря, приспособлений на каждую группу (бригаду);
- одну группу (бригаду) направить к месту локализации и сбора нефтепродукта для предотвращения дальнейшего его растекания; другую - для принятия мер по защите населения;
- дать указания об удалении людей, техники из опасных мест и выставить посты на подступах к аварийному участку, при необходимости - остановить движение транспорта в опасных местах;
- назначить ответственного в каждой группе (бригаде) и организовать с ними надежную связь;
- дать указания по размещению техники на месте аварии (в каждой группе или бригаде);
- контролировать соблюдение работниками АББ (АВП, ОАВП), а также привлеченным сторонним персоналом правил пожарной безопасности, охраны труда;
- при необходимости принять меры по привлечению персонала ЛПДС (ПС, НП) для дежурства и ликвидации аварии.

По прибытии руководителя, ответственного за ликвидацию аварии, действовать под его руководством.

2.2.6 Главного инженера ПО ОАО (ОАО) или его заменяющего:

- прибыть на рабочее место или место аварии, изучить создавшуюся обстановку, уточнить действия ответственных лиц на месте аварии и в случае необходимости скорректировать их действия;
- принять решение о необходимости привлечения дополнительных сил для ликвидации аварии;
- уточнить ожидаемый объем стока нефтепродукта из участка поврежденного МНПП, определить возможность освобождения аварийного участка от нефтепродукта в резервуары ближайшей ЛПДС (ПС, НП) или нефтеперерабатывающих заводов, нефтебаз или других сторонних предприятий;
- дать указания диспетчеру ПО ОАО об осуществлении принятых решений, предварительно согласовав их с диспетчером ОАО;
- подготовить проект приказа об организации ликвидации аварии и ее последствий;
- назначить ответственного за связь со средствами массовой информации;
- по прибытии на место ознакомиться с обстановкой, принять руководство по ликвидации аварии на себя до прибытия ответственного руководителя за ликвидацию аварии и ее последствий, назначенного приказом ПО ОАО (ОАО).

2.2.7 Главного механика ПО ОАО (ОАО):

- организовать сбор механизаторов, водителей, участвующих в ликвидации аварии, отправку

необходимой техники на место ликвидации аварии;

- обеспечивать безопасное следование техники к месту аварии;
- обеспечивать технику ГСМ;
- обеспечивать искрогасителями всю технику, непосредственно участвующую в ликвидации аварии;
- обеспечивать техническое обслуживание и ремонт техники, привлеченной к ликвидации аварии.

2.2.8 Начальника СЭ ПО ОАО (ОАО):

- прибыв на место аварии, изучить обстановку, уточнить характер аварии в соответствии с профилем трассы, картой местности и другой документацией, оценить направление и объем стока нефтепродукта из поврежденного участка МНПП и другие возможные последствия аварии, доложить сложившуюся ситуацию главному инженеру ПО ОАО (ОАО), при необходимости - диспетчеру ПО ОАО (ОАО);

- определить возможность освобождения аварийного участка от нефтепродукта в резервуары ближайшей ЛПДС (ПС, НП) или нефтеперерабатывающих заводов, нефтебаз или других сторонних предприятий, доложить и согласовать дальнейшие действия с главным инженером ПО ОАО (ОАО);

- другие действия в соответствии с обстановкой.

2.2.9 Руководства ЛПДС (ПС, НП):

- немедленно явиться на ЛПДС (ПС, НП) и сообщить об этом ответственному руководителю по ликвидации аварии и диспетчеру ПО ОАО (ОАО);

- руководить работой транспорта и совместно с начальником АБВ (АВП, ОАВП) организовать выезд патрульных групп, аварийных бригад и, при необходимости, пожарной команды на место аварии;

- по прибытии на место аварии уточнить обстановку;

- организовать ограждение сигнальными знаками места разлива нефтепродукта, обеспечить удаление людей из опасных мест;

- при разливе принять меры к предупреждению дальнейшего распространения нефтепродукта;

- обеспечить локализацию поврежденного участка закрытием задвижек по согласованию с диспетчером ПО (ОАО), ОАО, исключая попадание его в водоемы, населенные пункты;

- при аварийных работах продолжительностью более 6 часов организовать совместно с руководством ПО ОАО (ОАО) отдых и питание работников, занятых на аварии;

- организовать оказание своевременной помощи пострадавшим;
- обеспечить связь с местными органами исполнительной власти;

- совместно с местными органами исполнительной власти принять участие в организации, проведении эвакуации и рассредоточения населения, попавшего в аварийную зону, в безопасные районы;

- организовать круглосуточную работу материально-технического склада.

2.2.10 Электромеханика, механика ЛПДС (ПС, НП):

- обеспечить работу оборудования и исправное состояние вспомогательных систем;

- обеспечить постоянное дежурство электриков, механиков для выполнения работ по ликвидации аварии и восстановлению нормальной работы цеха.

2.2.11 Ответственного за работу связи:

- организовать связь диспетчера ПО ОАО (ОАО) с местом аварии по радиосвязи или телефону, а также круглосуточное дежурство связистов на месте аварии и ликвидации ее последствий;
- по указанию диспетчера ПО ОАО (ОАО) известить руководителей ПО ОАО (ОАО), диспетчеров привлекаемых подразделений;
- вести учет прибывших технических средств и сил ОАО "Телекомнефтепродукт", направляемых на ликвидацию аварии, и докладывать об этом диспетчеру ПО ОАО (ОАО);
- организовать связь начальника АБВ (АВП, ОАВП) с бригадами (группами, звеньями), работающими на месте разлива нефтепродукта и ремонта поврежденного участка, а также связь между бригадами (группами, звеньями);
- выполнять указания ответственного руководителя за ликвидацию аварии и ее последствий;
- поддерживать постоянную связь с диспетчером ПО ОАО (ОАО).

2.2.12 Линейный обходчик, группы патрулирования АБВ (АВП, ОАВП) при обнаружении следов выхода нефтепродукта на рельеф местности должны:

- немедленно сообщить о выходе перекачиваемого нефтепродукта оператору ПС (НП), диспетчеру ПО ОАО (ОАО), руководству АБВ (АВП, ОАВП), ЛПДС (ПС, НП);
- обозначить территорию, залитую нефтепродуктом, сигнальными знаками (красными флажками) и предупредительными плакатами, принять меры по запрету применения открытого огня;
- при непосредственной угрозе попадания нефтепродукта в район транспортных магистралей доложить об этом руководству, остановить движение по шоссе, железным дорогам и рекам (в пределах своих полномочий), поставив об этом в известность через диспетчера ПО ОАО (ОАО) соответствующие структуры (местные отделения организаций, эксплуатирующих железные и автомобильные дороги, ГИБДД) или территориальные органы МЧС России.

2.2.13 Начальника подразделения (службы) пожарной охраны:

- принять необходимые меры по предупреждению возгорания нефтепродуктов, спасению и защите людей, если им угрожает опасность; проверить точность сведений о числе людей, оставшихся в опасной зоне; дополнительно разведать место аварии по согласованию с руководителем работ по ликвидации аварии и ее последствий;
- подготовить силы и средства для своевременной ликвидации пожара, который может возникнуть в результате аварии;
- следить за соблюдением противопожарного режима во время проведения работ по ликвидации аварии и ее последствий;
- затребовать и задействовать дополнительные пожарные команды при необходимости;
- обеспечить выполнение мероприятий, согласованных с руководителем работ по ликвидации аварии и ее последствий, со стороны пожарной охраны по предупреждению и тушению пожара;
- в случае возникновения пожара непосредственно руководить его тушением.

2.2.14 Руководства ПО ОАО (ОАО):

- известить об аварии соответствующие органы, штабы и организации согласно схеме оповещения, представленной в разделе 2.3;
- издать приказы:
- о назначении руководителя работ по ликвидации аварии и ее последствий;

- о назначении лица, ответственного за связь со СМИ и общественными организациями;
- о привлечении соседних ПО ОАО (ОАО) к ликвидации аварии;
- об организации комиссии по расследованию причин аварии.

2.2.15 Других лиц, участвующих в ликвидации аварии.

Телефонистка телефонной станции, получив сообщение об аварии, должна:

- немедленно прекратить переговоры, не имеющие непосредственного отношения к происшедшей аварии, и известить о ней руководителя подразделения связи.

Врач медпункта:

- немедленно должен выехать по вызову, оказать первую помощь пострадавшим, руководить отправкой пострадавших в больницу, организовать непрерывное дежурство медперсонала на все время ликвидации аварии и спасательных работ.

2.3 Порядок оповещения должностных лиц оао, эксплуатирующего мнпп, и организаций, которые должны быть извещены об аварии

2.3.1. На территории ЛПДС (ПС, НП) для оповещения должностных лиц ПО ОАО (ОАО) и сторонних организаций, которые должны быть извещены об аварии, действует городская и местная телефонная связь (описывается местная связь). Имеется односторонняя громкоговорящая связь.

Схема оповещения должностных лиц ЛПДС (ПС, НП), ПО ОАО, ОАО приведена на рис.1.



Рис.1. Схема оповещения должностных лиц ПО ОАО, ЛПДС, ПС, НП

2.3.2 При возникновении аварии на МНПП с последствиями 1-й категории в первую очередь оповещаются:

- руководящий состав ЛПДС (ПС, НП);
- диспетчерская служба ПО ОАО (ОАО);
- руководящий состав ПО ОАО;
- руководящий состав ОАО;
- службы организации эксплуатации и товаротранспортная ОАО "АК "Транснефтепродукт";
- дежурный территориальных органов МЧС России;
- дежурный администрации города (района, села), вблизи которого произошла авария;
- территориальные органы Госгортехнадзора, СЭН и Энергонадзора России, осуществляющие надзор за МНПП, на участке которого произошла авария;
- дежурный местных органов ФСБ, ГУГПС МВД России;
- территориальные органы Минприроды, Федеральной службы земельного кадастра России и Федеральной инспекции труда Минтруда России.

2.3.3 При угрозе развития аварии с возникновением пожаров, приводящих к ЧС, должны быть оповещены все работники данного участка МНПП, формирования ГО, аварийно-восстановительные бригады; в течение одного часа в рабочее время и двух часов в нерабочее время должна быть оповещена и сформирована оперативная (патрульная) группа для выезда на место аварии.

2.3.4 Руководство ОАО "АК "Транснефтепродукт" извещается в установленном порядке соответствующими ее подразделениями с предоставлением доклада, в котором должна быть указана объективная и достаточно подробная информация о происшедшем согласно РД 153-39.2-076-01.

2.3.5 Информация о ходе ликвидации аварии на МНПП должна передаваться диспетчером ОАО в подразделения ОАО "АК "Транснефтепродукт" каждые 2 часа согласно РД 153-39.2-076-01.

2.3.6 Типовой перечень и форма "Списка должностных лиц и организаций, которые должны быть извещены об аварии", приведены в табл.1.

Таблица 1

Типовой перечень и форма списка должностных лиц и организаций, которые должны быть извещены об аварии

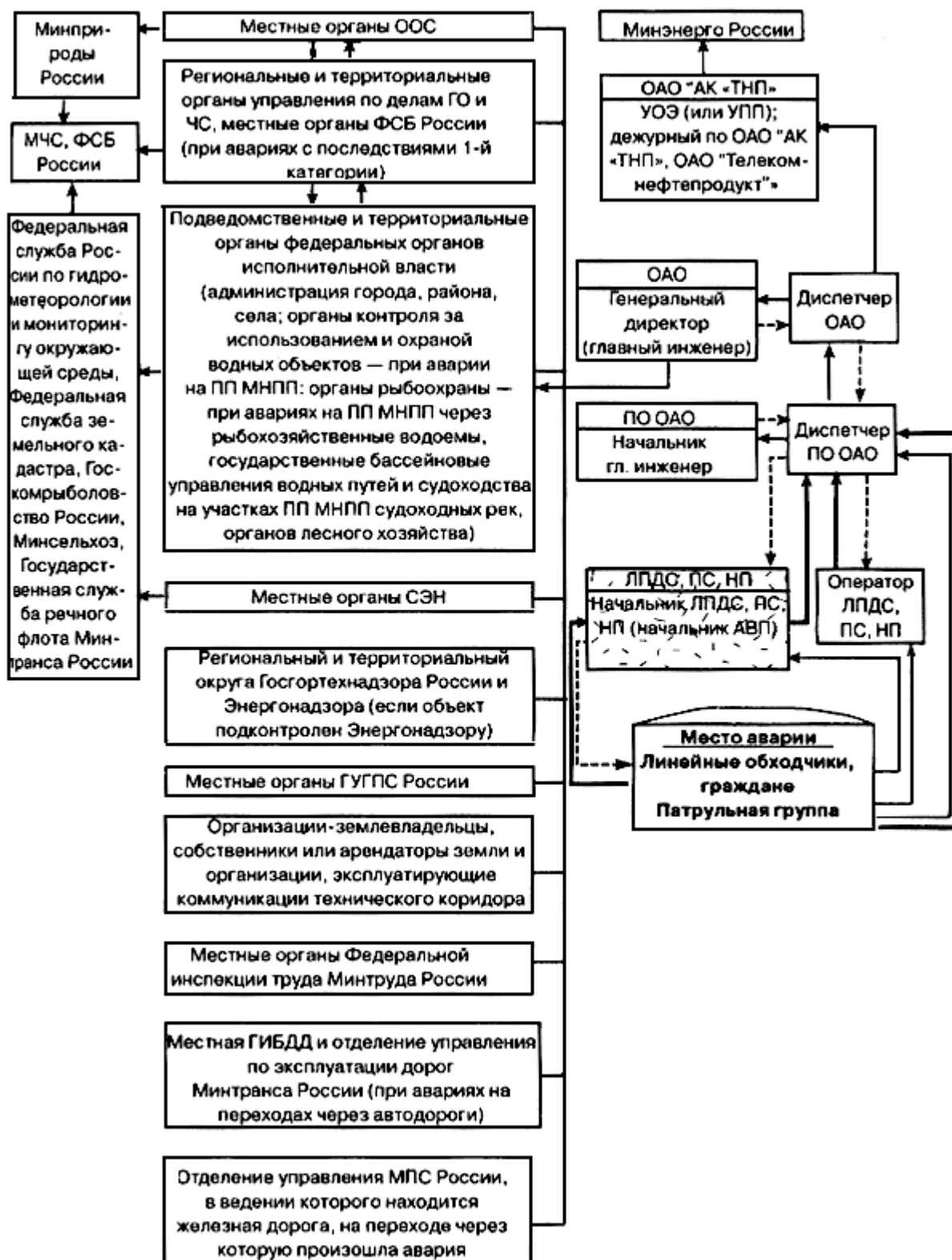
Должность	Телефон			Примечание
	местный	городской	квартирный*	
1	2	3	4	5
1 ЛПДС				
1.1 Оператор				
1.2 Начальник				
1.3 Заместитель начальника				
1.4 Руководитель АББ				

1.5 Начальник ВОХР				
1.6 Механик				
1.7 Электромеханик				
1.8 Связист				
2 Производственное отделение				
2.1 Диспетчер				
2.2 Начальник				
2.3 Главный инженер				
2.4 Начальник службы эксплуатации				
2.5 Начальник товаро-транспортной службы				
2.6 Главный механик				
2.7 Главный энергетик				
2.8 Связист				
3 ОАО				
3.1 Диспетчер				
3.2 Генеральный директор				
3.3 Заместитель генерального директора по товаротранспортным вопросам				
3.4 Главный инженер				
3.5 Заместитель главного инженера				
3.6 Начальник службы эксплуатации				
3.7 Начальник товаро-транспортной службы				
3.8 Главный механик				
3.9 Главный энергетик				
3.10 Связист				
4 ОАО "АК "ТНП"				
Дежурный по ОАО "АК "ТНП" или управление организации эксплуатации или управления поставок и перевозок				

5 Дежурный ОАО "Телекомнефтепродукт "				
6 Дежурный администрации города (поселка, села), района				
7 Дежурный территориальных органов МЧС России (при авариях с последствиями 1-й категории)				
8 Дежурный местных органов ГУГПС МВД России				
9 Местные органы Минприроды, Федеральной службы земельного кадастра России				
10 Территориальные органы Госгортехнадзора и Энергонадзора России, осуществляющие надзор за МНПП (при авариях с последствиями 1-й и 2-й категории)				
11 Местный орган Федеральной инспекции труда Минтруда России				
12 Местный орган ФСБ России				
13 СЭН города (поселка, села), района				
14 Организации-землевладельцы, собственники или арендаторы земли				
15 Организации - владельцы коммуникаций, проходящих в одном с МНПП техническом коридоре (при необходимости)				
16 Органы контроля за использованием и охраной водных объектов (при авариях на ПП МНПП)				
17 Органы рыбоохраны (при аварии на ПП МНПП через рыбохозяйственные водоемы)				
18 Государственное бассейновое управление водных путей и судоходства (для судоходных рек)				
19 ГИБДД и отделение управления по эксплуатации автодорог (при аварии на переходах через автодороги)				
20 Местное отделение управления МПС России, в ведении которого находится железная дорога, на переходе через которую произошла авария				
* - телефон квартирный указывается для должностных лиц ОАО и его подразделений				

2.3.7 Порядок оповещения и передачи информации об аварии вышестоящим и заинтересованным организациям, административным и надзорным органам исполнительной власти определяется требованиями действующей НТД.

Схема оповещения и передачи информации об авариях на МНПП, составленная в соответствии с требованиями РД 08-204-98, РД 04-383-00, РД 153-39.4-041-99, РД 153-112-016-97, представлена на рис.2.



Подписи членов комиссии:

Условные обозначения:

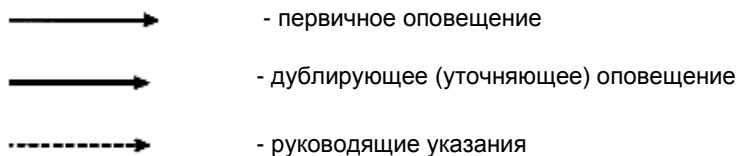


Рис.2. Схема оповещения должностных лиц ОАО и передачи информации об аварии на МНПП вышестоящим и заинтересованным организациям, административным и надзорным органам исполнительной власти

2.3.8 Типовая форма списка N 1 должностных лиц ПО ОАО, ЛПДС, ПС, НП, которые должны быть извещены об аварии оператором ЛПДС, ПС, НП, представлена в табл.2.

**Список N 1
должностных лиц ПО ОАО, ЛПДС, ПС, НП,
которые должны быть извещены об аварии
оператором ЛПДС, ПС, НП
(типовая форма)**

Таблица 2

Должность	Ф.И.О.	Номера телефонов		Домашний адрес
		служебный	домашний	
1 Дежурный пожарной команды				
2 Начальник АВГ, мастер (бригадир) АВБ				
3 Диспетчер ПО ОАО				
4 Начальник, заместитель начальника ЛПДС, ПС, НП				
5 Механик				
6 Электромеханик				
7 Инженер РП				
8 Дежурный узла связи				
9 Заведующий здравпунктом				

2.3.9 Типовая форма списка N 2 должностных лиц ПО ОАО, ОАО, ЛПДС, ПС, НП, которые должны быть извещены об аварии диспетчером ПО ОАО, представлена в табл.3.

**Список N 2
должностных лиц ПО ОАО, ОАО, ЛПДС, ПС, НП,
которые должны быть извещены об аварии
диспетчером ПО ОАО
(типовая форма)**

Таблица 3

Должность	Ф.И.О.	Номера телефонов		Домашний адрес
		служебный	домашний	
1 Руководитель ПО ОАО				
2 Главный инженер ПО ОАО				
3 Руководитель товаро-транспортной службы ПО ОАО				
4 Главный механик ПО ОАО				
5 Главный энергетик ПО ОАО				
6 Начальник службы эксплуатации ПО ОАО				
7 Диспетчер ОАО				
8 Оператор ЛПДС, ПС, НП				

2.3.10 Типовая форма списка N 3 должностных лиц ОАО, которые должны быть извещены об аварии диспетчером ОАО, представлена в табл.4.

**Список N 3
 должностных лиц ОАО,
 которые должны быть извещены об аварии
 диспетчером ОАО
 (типовая форма)**

Таблица 4

Должность	Ф.И.О.	Номера телефонов		Домашний адрес
		служебный	домашний	
1 Руководитель ОАО				
2 Главный инженер ОАО				
3 Руководитель товаро-транспортной службы ОАО				
4 Главный механик ОАО				
5 Главный энергетик ОАО				
6 Начальник службы эксплуатации ОАО				

2.3.11 Типовая форма списка N 4 телефонов организаций республики (области, края), города, села; которые должны быть извещены об аварии, представлена в табл.5.

**Список N 4
 телефонов организаций области (республики, края),
 города, села, которые должны быть извещены об аварии
 (типовая форма)**

Таблица 5

Наименование организации	Должность	Ф.И.О.	Телефон	Телефакс

2.3.12 Типовая форма списка N 5 телефонов организаций, коммуникации которых проходят в одном техническом коридоре с МНПП, представлена в табл.6.

**Список N 5
организаций, коммуникации которых проходят
в одном техническом коридоре с МНПП
(типовая форма)**

Таблица 6

Наименование организации	Должность	Ф.И.О.	Телефон	Телефакс	Адрес организации

2.3.13 Типовая форма списка N 6 телефонов органов Госгортехнадзора и Энергонадзора России, осуществляющих надзор за МНПП, Федеральной инспекции труда Минтруда России - в табл.7.

**Список N 6
телефонов органов Госгортехнадзора и Энергонадзора
России, осуществляющих надзор за МНПП,
Федеральной инспекции труда Минтруда России**

ПО _____ ОАО _____
(наименование ПО) (наименование ОАО)

(типовая форма)

Таблица 7

Должность	Ф.И.О.	Телефон	Телефакс	Адрес организации

2.3.14 Типовая форма списка N 7 телефонов местных органов СЭН и Минприроды России - в табл.8.

**Список N 7
телефонов местных органов СЭН и Минприроды России
(типовая форма)**

Таблица 8

Должность	Ф.И.О.	Телефон	Телефакс	Адрес организации

2.3.15 Типовая форма списка N 8 телефонов местных органов МЧС, ГУГПС МВД, МЧС и Минтранса России - в табл.9.

**Список N 8
телефонов местных органов МЧС, ГУГПС МВД, ФСБ,
МЧС и Минтранса России
(типовая форма)**

Таблица 9

Должность	Ф.И.О.	Телефон	Телефакс	Адрес организации

2.3.16 Оповещение рабочих и служащих производится по телефонам и при помощи системы оповещения с усилителем, действующей на ЛПДС (ПС, НП): сирены, громкоговорителя, звуковых сигналов, радиосвязи.

2.3.17 Оповещение близлежащих объектов производится по телефону.

2.3.18 Оповещение населения, попадающего в зону опасных факторов аварии, осуществляется по громкоговорящей связи или с помощью местного радиовещания.

2.4. Порядок взаимодействия с владельцами и организациями, эксплуатирующими коммуникации, проходящие в одном с МНПП техническом коридоре, землевладельцами, административными и надзорными органами

2.4.1 При получении информации об обнаружении аварии или аварийной утечки нефтепродукта ОАО обязано незамедлительно уведомить об этом по телефону (перечень номеров в Списке N 6) территориальный орган Госгортехнадзора России, осуществляющий надзор за МНПП, а также направить в его адрес информацию в письменном виде согласно РД 08-204-98, РД 04-383-00.

2.4.2 Не позднее 30 дней после даты обнаружения аварии или аварийной утечки ОАО, эксплуатирующее МНПП, согласно РД 08-904-98, должно направить в адрес территориального органа Госгортехнадзора России отчет по форме БМТ-02, приведенной в Приложении В.

2.4.3 При получении информации об аварии на МНПП, проходящем в одном техническом коридоре с другими коммуникациями, руководитель работ по ликвидации аварии и ее последствий (самостоятельно или через диспетчера ПО ОАО, ОАО) сообщает по телефону о случившемся организациям, эксплуатирующим эти коммуникации, согласно Списку N 5.

2.4.4 Диспетчер ПО ОАО (ОАО) и организации, эксплуатирующие коммуникации в одном техническом коридоре, действуют согласно "Плану ликвидации возможных аварий" и [6].

2.4.5 При получении сообщения об аварии на МНПП руководитель работ по ликвидации аварии и ее последствий, диспетчер ПО ОАО (ОАО), руководитель ПО ОАО (ОАО) действуют в зависимости от категории аварии и возможных ее последствий.

При аварии с последствиями I-II категории руководитель работ по ликвидации аварии и ее последствий должен:

- вызвать на место аварии представителя местных органов власти (администрации города, района, села);
- вызвать на место аварии ответственных представителей организаций, эксплуатирующих коммуникации в одном с МНПП техническом коридоре;
- запросить при необходимости от организаций, эксплуатирующих коммуникации в одном техническом коридоре, помощь для выполнения работ по ликвидации аварии;
- действовать в соответствии с согласованными ранее инструкциями, принимать меры, направленные на организацию устранения имеющейся опасности выхода из строя коммуникаций, проходящих в одном с МНПП техническом коридоре;
- составить и согласовать с владельцами коммуникаций, проходящих в одном с МНПП техническом коридоре, план производства работ по ликвидации аварии и ее последствий;
- организовать безопасные условия работ для работников, откомандированных для оказания помощи в ликвидации аварии и ее последствий;
- оформить в установленном порядке наряд-допуски, разрешения на выполнение огневых и газоопасных работ привлеченными организациями;

- составить совместные акты о выполненных работах по ликвидации аварии и ее последствий, а также о причиненном ущербе владельцам сооружений одного технического коридора вследствие аварии.

2.4.6 При аварии с последствиями II-й категории (минимально влияющими на окружающую среду, при отсутствии угрозы соседним коммуникациям и объектам) диспетчер ПО ОАО (ОАО) или ответственный руководитель работ по ликвидации аварии и ее последствий (или лицо, уполномоченное им) по согласованию с руководством ПО ОАО (ОАО) сообщают о случившемся:

- местным органам власти - главе или дежурному администрации района (города), поселка, села по месту аварии;
- представителям органов Минприроды, Федеральной службы земельного кадастра России;
- техническому инспектору по надзору за МНПП;
- представителям местных органов ГУГПС (города, района, поселка, села) МВД России;
- организации-землевладельцу, собственнику или арендатору земли.

2.4.7 При авариях с последствиями 1-й категории, влияющими на окружающую среду, попаданием разлившегося нефтепродукта в реку или водоемы, при наличии угрозы соседним коммуникациям, населенным пунктам или сооружениям руководство ОАО организует сообщение о случившемся всем заинтересованным организациям и местным органам федеральных органов исполнительной власти, местного самоуправления и надзора согласно перечню, приведенному в табл.1 раздела 2.3 настоящего ТПЛА, и схеме оповещения (рис.2).

Содержание информационных сообщений об авариях на МНПП и их последствиях, а также порядок взаимодействия федеральных органов исполнительной власти при получении информации определяются требованиями действующей НТД.

2.4.8 В зависимости от создавшейся ситуации руководитель ОАО или по его поручению руководитель работ по ликвидации аварии и ее последствий организует:

- штаб по ликвидации последствий аварии с включением в его состав представителей владельцев сооружений технического коридора, ГО района, УВД, землевладельца, инспекции и служб городской (районной) администрации, назначенных этими организациями;
- подключение при необходимости сил и средств ГО для эвакуации населения и вывоза имущества из опасных зон, оповещение (совместно с местными органами власти) населения об опасности;
- охрану мест разлива нефтепродукта с привлечением сил УВД;
- выполнение работ по предупреждению и тушению пожара при необходимости силами привлеченных частей УВД в случае загораний;
- взаимодействие с представителями инспектирующих организаций (в целях обеспечения оперативного и безопасного ведения работ по ликвидации аварии);
- разработку совместно с организациями, привлекаемыми к ликвидации аварии, дополнительных мероприятий в зависимости от ситуации, направленных на уменьшение ущерба от аварии и охрану окружающей среды.

2.5 Порядок и сроки оформления установленной документации при ликвидации возможных аварий на МНПП

2.5.1 С момента получения сообщения об аварии на МНПП должностные лица ПО ОАО (ОАО) или специально назначенные соответствующими приказами лица должны вести учет характера и хода выполнения работ по ликвидации аварии путем оформления и ведения установленной документации.

2.5.2 Перечень и сроки оформления установленной документации, а также перечень ответственных лиц за ее ведение, представлены в табл.10.

Таблица 10

**Перечень и сроки оформления установленной документации
при ликвидации аварий на МНПП**

N п/п	Наименование работ по оформлению и ведению документации	Сроки исполнения	Ответственные за исполнение	Примечания
1 Оформление документации при организации ликвидации и расследовании причин аварии				
1.1	Издание приказа о назначении ответственных руководителей за организацию работ по ликвидации аварий и их последствий	В течение 2-3 часов после получения сигнала об аварии	Генеральный директор ОАО, начальник ПО ОАО, начальник ЛПДС, ПС, НП	В зависимости от категории аварии
1.2	Издание приказа о привлечении соседних ПО ОАО МНПП к ликвидации аварии	В течение 6 часов после получения сообщения о характере аварии	Генеральный директор ОАО МНПП	В зависимости от категории аварии
1.3	Издание приказа о назначении комиссии по расследованию аварии или повреждения	В течение 24 часов	Генеральный директор ОАО МНПП	В зависимости от категории аварии
1.4	Выдача наряд-допуска на газоопасные, огневые работы, работу механизмов вблизи ЛЭП, водолазные работы	По мере производства работ	Ответственные лица по видам работ	
1.5	Расследование причин аварии и выдача заключений (акта технического расследования аварии на линейной части МНПП по установленной форме согласно РД 153-112-014-97 (Приложение Б)	В течение 10 дней. В зависимости от характера аварии и необходимости проведения дополнительных исследований и экспертиз срок расследования может быть увеличен	Председатель комиссии по расследованию причины аварии	С указанием времени обнаружения места аварии, выезда и приезда АВБ, ликвидации аварии и т.д. согласно соответствующим пунктам акта технического расследования аварий
1.6	Издание приказа по результатам расследования причин аварии	Не позднее 10 дней после выдачи заключения о причинах аварии	Генеральный директор ОАО МНПП, начальник ПО ОАО, начальник ЛПДС, ПС, НП	
2 Оформление документации о ходе ликвидации аварии				
2.1	Ведение оперативного журнала по ликвидации аварии	В течение хода работ	Диспетчер ПО ОАО (ОАО) или лицо, специально назначенное ответственным руководителем работ по ликвидации аварии	По форме таблицы 11
2.2	Изучение исполнительной документации и подбор труб, электродов, оборудования, материалов для ремонта	В течение 6-8 часов	Службы эксплуатации ПО ОАО (ОАО)	

2.3	Подготовка сертификатов на материалы, актов опрессовки труб, паспортов на оборудование	В течение 6-8 часов	Службы эксплуатации ПО ОАО (ОАО)	В зависимости от вида повреждения
2.4	Ведение журнала сварки, оформление схемы монтажа участка труб, муфт, задвижек и т.д.	В течение хода монтажных работ	Службы эксплуатации ПО ОАО (ОАО)	
2.5	Оформление результатов просвечивания сварных соединений, выдача заключений о качестве сварных швов	В течение 2 часов после просвечивания	Начальник ПИЛ	
2.6	Оформление телефонограммы диспетчеру ПО ОАО (ОАО) об окончании монтажных работ и готовности к пуску МНПП	После выдачи заключения по просвечиванию стыков и подготовки МНПП к пуску в работу, включая необходимые технологические переключения	Руководитель работ по ликвидации аварии	При положительных результатах контроля качества сварных соединений
3	Оформление исполнительной технической документации на отремонтированный участок, внесение изменения в паспорт и другую документацию МНПП	От 3 до 9 дней после ликвидации аварии	Руководитель службы эксплуатации ПО ОАО (ОАО)	

2.5.3 Типовая форма оперативного журнала по ликвидации аварии приведена в табл.11.

Таблица 11

**ТИПОВАЯ ФОРМА
 оперативного журнала ликвидации аварии на МНПП**

Предприятие _____

(наименование ЛПДС (ПС, НП), ПО ОАО (ОАО))

Место аварии _____

Характер аварии _____

Руководитель работ по ликвидации аварии _____

(должность, Ф.И.О.)

Дата	Час, мин	Содержание задания по ликвидации аварии и срок исполнения	Лица, ответственные за выполнение	Отметка об исполнении
1	2	3	4	5

В журнале указываются дата и время (час, мин.) получения задания по ликвидации аварии, содержание задания, сроки и лица, ответственные за выполнение, отметка об исполнении задания (число, час, мин.).

3 ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ ПЛАНА ЛИКВИДАЦИИ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙ НА МНПП

3.1 В данном разделе приводится типовая форма технической части ТПЛА, которая составляется для объектов МНПП. В технической части ТПЛА указываются виды возможных аварий и способы (методы) их ликвидации, типовой перечень основных этапов работ, исполняемых при ликвидации аварии, и необходимых технических средств, рекомендуемых в РД 153-39.4Р-002-96, ответственные лица и исполнители.

3.2 Содержание типовой формы технической части ТПЛА при составлении ПЛА для конкретного объекта МНПП может отличаться от приведенной в данном документе в зависимости от специфики объекта, для которого составляется план, места возникновения аварии и других конкретных данных.

Форма 2
(типовая)

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер _____ ПО (ЛПДС, ПС)
 (наименование ПО)

 (Начальник ЛПДС, ПС)

ОАО _____

ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ ПЛАНА ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ

на МНПП _____
 (наименование МНПП)

по _____ ОАО _____
 (наименование ПП) (наименование ОАО)

Виды и место возникновения аварий	Способ ликвидации аварии	Основные этапы технической части работ по ликвидации аварии	Исполнители	Ответственные лица	Перечень необходимых технических средств
Участок МНПП _____ от _____ км до _____ км (условно МНПП-1) (наименование)					
1 Авария вблизи населенного пункта, промышленных или сельскохозяйственных предприятий					

<p>1.1 Разрыв стенки трубы, трещины по телу трубы или в сварном шве; разрывы кольцевого (монтажного) или продольного (заводского) шва</p>	<p>Замена дефектного участка трубопровода новым</p>	<p>1 Поиск точного места аварии и определение ее характера</p>	<p>Патрульная группа</p>	<p>Начальник ЛПДС, руководитель работ по ликвидации аварии</p>	<p>Манометр на Р-100 кг/см², течеискатель типа АЭТ-1, МСС, ТЭА-11 или др. приборы, газоанализатор; инструменты и приспособления (лопаты штыковая и совковая, топор плотничий, лампа паяльная, обтирочный материал, канат пеньковый с карабином, спички в непромокаемой упаковке, рукавицы брезентовые, фонарь ВЗТ-200-А 2, компас, флажки или предупредительные знаки, сигнальные ракеты); сумка санитарная с набором медикаментов, средства индивидуальной защиты; радиостанция типа "Моторолла"; суточный запас питания, палатка двухместная, технологическая схема аварийного участка нефтепродуктопровода с указанием всех задвижек</p>
		<p>2 Сбор, подготовка и доставка персонала, материалов и технических средств к месту аварии по заранее определенным маршрутам с указанием транспортных средств: наземных (колесных, гусеничных), водных, железнодорожных, воздушных</p>	<p>Персонал службы МТС и АВП (группа по подготовке и доставке персонала, материалов и технических средств к месту аварии)</p>	<p>Начальник АВП, начальник ЛПДС, главный механик ПО ОАО</p>	<p>Аварийная техника ЛПДС, ПС согласно РД 153-39.4Р-002-96 и привлекаемые технические средства (в случае необходимости)</p>
		<p>3 Срочные меры по предотвращению растекания вытекшего нефтепродукта, возможного попадания в ручьи, реки, водоемы, производственные и социальные объекты</p>	<p>АВБ</p>	<p>Мастер АВБ</p>	<p>Экскаватор, бульдозер</p>

		(устройство снежных и земляных валов, плотин и амбаров, канав, проверка состояния защитных сооружений при попадании нефтепродукта)			
		4 Подготовка ремонтной площадки для установки экскаватора у места повреждения труб опровода и откачивающих средств (расчистка от нефтепродукта подъездной дороги, площадки вокруг будущего ремонтного котлована, присыпка дороги и площадки чистым грунтом)	АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии, мастер АВБ	Бульдозер, экскаватор, самосвал
		5 Вскрытие поврежденного трубопровода с откачкой нефтепродукта в подготовленный амбар, резино-тканевые емкости, автоцистерны	АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии, мастер АВБ	Экскаватор, откачивающие средства и емкости в соответствии с РД 153-39.4Р-002-96, пожарная автомашина, электростанция, прожектора
		6 Откачка нефтепродукта из полости трубопровода	АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии, мастер АВБ	Экскаватор, откачивающие средства и емкости в соответствии с РД 153-39.4Р-002-96, пожарная автомашина, электростанция, прожектора
		7 Зачистка ремонтного котлована от нефтепродукта и вырезка дефектного участка: - с использованием кумулятивных зарядов; - машинками безогневой резки трубопровода; - газопламенной резкой с	АВБ Бригада взрывников АВБ АВБ АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии, мастер АВБ Ответственное лицо по взрывным работам Мастер АВБ Мастер АВБ	Экскаватор, ручной насос, лопаты, лесоматериал для настила, пожарная автомашина, автокран или трубоукладчик Кумулятивные заряды ТрККН, ШКЗ Труборезная машина типа "Файн" Комплект газорезки, глина, лопаты,

		герметизацией внутренней полости трубопровода глиняными тампонами или другими видами герметизаторов			трамбовки, резиновые шары, газоанализатор, пожарная автомашина, установка для закачки герметизирующих составов
		8 Окончательная зачистка котлована, герметизация внутренней полости трубопровода, анализ воздуха в котловане	АВБ	Мастер АВБ	- " -
		9 Огневые работы по монтажу катушки на место поврежденного трубопровода: - подгонка катушки; - прихватка и сварка	АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии, мастер АВБ	Пожарная автомашина, трубоукладчик или автокран, приспособление для разметки катушек, комплект газорезки, сварочные агрегаты, центраторы, сварочные электроды, газоанализатор, электростанция, прожектора, светильник переносной, шлифмашинка
		10 Контроль сварных швов	Дефектоскопист	Мастер АВБ	Передвижная лаборатория контроля сварных соединений
		11 Исправление дефектов сварки	АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии	
		12 Выполнение необходимых переключений для пуска МНПП в работу: открыть задвижки NN ____; закрыть задвижки NN _____			
		13 Ликвидация последствий аварийного разлива нефтепродукта	Группа (звено АВБ) по ликвидации последствий аварии	Руководитель работ (группы) по ликвидации последствий аварии	
		14 Расследование причин аварий, определение ущерба, оформление документации	Комиссия по расследованию причин аварии	Главный инженер ОАО	
1.2 Трещины по телу трубы, в продольных и поперечных	Наложение заплат с прижимным устройством или установка	1 Аналогично указаниям поз.1.1 2 - " - 3 - " - 4 - " -	См. поз.1.1	См. поз.1.1	См. поз.1.1

<p>сварных швах, свищи и др. дефекты</p>	<p>хомутов, наложение специальных галтельных муфт (с последующей заменой дефектного участка катушкой)</p>	<p>5 - " -</p> <p>6 Выполнение АВР указанным в графе 2 способом в соответствии с РД 153-112-014-97. Основные этапы работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - разработка траншеи ниже нижней образующей трубы; - разработка грунта под трубопроводом с принятием мер по поддержанию подкопанного участка траншеи от обвала и попадания воды; - проверка технического состояния трубы (визуальный осмотр, инструментальные измерения и неразрушающий контроль дефектной зоны); - подготовка поверхностей свариваемых деталей и приварка муфты (заплаты); - нанесение нового изоляционного покрытия; - пооперационный контроль качества восстановительных работ; - присыпка и окончательная засыпка трубопровода грунтом; - технологические переключения для пуска МНПП в работу; 	<p>АВБ</p>	<p>Руководитель работ по ликвидации аварии</p>	<p>Одноковшовый экскаватор; агрегат сварочный; передвижная электростанция; шлифовальная машинка; металлическая щетка; прижимное устройство; штангенциркуль; сборочные скобы; универсальный шаблон, щуп и др. инструменты; сварочные материалы</p>
		<p>- технологические переключения для пуска МНПП в работу;</p>	<p>АВБ</p>	<p>Начальник (заместитель начальника) ЛПДС</p>	<p>Автомашина высокой проходимости</p>

		открыть задвижку N _____; закрыть задвижку N _____			
		7 Ликвидация последствий аварии	Группа (звено АВБ) по ликвидации последствий аварии	Руководитель работ (группы) по ликвидации последствий аварии	
		8 Расследование причин аварии, определение ущерба, оформление документации	Комиссия по расследованию причин аварии	Главный инженер ОАО	
1.3 Авария на МНПП в результате заклинивания пропускаемых внутритрубных устройств	Замена дефектного участка трубопровода новым	Выполнение мероприятий аналогично указаниям поз. 1.1	См. поз.1.1	См. поз.1.1	См. поз.1.1

Виды и место возникновения аварий	Способ ликвидации аварии	Основные этапы технической части работ по ликвидации аварии	Исполнители	Ответственные лица	Перечень необходимых технических средств
2 Авария на подводном переходе через _____ (наименование водоема)					
2.1 Разрыв стенки трубы, трещины по телу трубы или в сварном шве ПП МНПП, расположенного под водой	Замена дефектного участка трубопровода новым одним из следующих способов: - прокладка новой нитки в новом створе с последующим демонтажем заменяемого трубопровода; - демонтаж заменяемого трубопровода и укладка нового в существующую траншею	1 Подготовка технических средств и ремонтной техники; определение объема требуемых материалов 2 Аналогично п.2 поз.1.1	АВС, отдел МТС АВС	Начальник АВП, начальник ЛПДС, главный механик ПО ОАО Начальник АВП, начальник ЛПДС, главный механик ПО ОАО	Аварийная техника ЛПДС согласно [20] и в случае необходимости привлекаемые средства других предприятий. Наземный, водный или воздушный виды транспорта: автобус ПАЗ-572 или аналогичный автомобиль типа ГАЗ-66; катер, мотолодки, баржи, вертолеты
		3 Срочные меры		Руководитель	

		по предотвращению растекания, распространения вытекшего нефтепродукта по водной поверхности:		работ по ликвидации аварии	
		3.1 установка боновых заграждений у места аварии и в заранее определенных местах ниже по течению реки;	АВБ, участок ПТР, специализированная организация	Руководитель работ по ликвидации аварии	Боновые заграждения согласно [20], трубоукладчик, автокран, плавсредства
		3.2 откачка нефтепродукта, удерживаемого боновыми заграждениями, при помощи нефтесборщиков на берег в резино-тканевые резервуары, цистерны, земляные амбары;	АВБ, участок ПТР, специализированная организация	Руководитель работ по ликвидации аварии	Нефтесборщики, резиноканевые резервуары, экскаватор, бульдозер, трубоукладчик, автокран
		3.3 вывоз собранного нефтепродукта на ЛПДС, ПС или заранее определенное место для закачки в МНПП.	АВБ, транспортная организация	Начальник ЛПДС	Автоцистерны, насосы для заполнения цистерн
		В зимнее время во льду вырезаются каналы, в которые собирается нефтепродукт, круглосуточно проводится работа по предотвращению образования льда в канале (окальвание, удаление шуги и льдин)	АВБ, специализированная организация	Руководитель работ по ликвидации аварии, мастер АВБ, специализированные организации	Ледобуры, бензопилы, ледорезы, спасательные жилеты, пояса, веревки, багры, черпаки, фонари, автомашина для обогрева и переодевания
		4 Водолазное обследование дна реки и определение характера повреждения. При необходимости разработка подводной траншеи и вскрытие	Специализированное подразделение ПТР; водолазная служба ОАО	Руководитель работ по ликвидации аварии, руководитель подразделения ПТР, руководитель водолазной службы	Водолазное снаряжение, оборудование и приборы согласно [20], гидромонитор или земснаряд

		трубопровода			
		5 При возможности (в зависимости от характера повреждения) установка на трубопровод хомута	Специализированное подразделение ПТР; водолазная служба ОАО	Руководитель работ по ликвидации аварии, руководитель подразделения ПТР, руководитель водолазной службы	Различные хомуты
		6 Отсечение подводного перехода с обеих сторон водоема (реки). С одной стороны смонтировать камеру пуска разделителя, с другой - приема	АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии, мастер АВБ	Экскаваторы, бульдозеры, сварочные агрегаты, комплект газорезки, трубоукладчик, автокран, инструмент для ведения сварочно-монтажных работ, разделитель (скребок), электростанция
		7 Вытеснение оставшегося нефтепродукта из трубопровода путем пропуска разделителя, закачивая воду из водоема.			Передвижной насосный агрегат ПНА-I, ПНА-II, водоотливные насосы С 569
		Нефтепродукт, вытесняемый на другой берег водоема, закачивается в МНПП за береговую задвижку или резервную нитку			
		8 Разработка проекта капитального ремонта поврежденного ПП МНПП	Специализированная проектная организация	Главный инженер ПО ОАО, ОАО	
		9 Выполнение капитального ремонта в соответствии с проектом	Специализированная строительная организация	Начальник ПО ОАО	Технические средства, предусмотренные проектом организации производства работ
		10 Ликвидация последствий аварийного загрязнения водоема и берегов	АВБ, специализированная организация	Руководитель работ (группы) по ликвидации последствий аварии	
		11 Расследование причин аварии, определение	Комиссия по расследованию причин аварии	Главный инженер ОАО	

		ущерба, оформление исполнительной технической документации. Потери нефтепродукта при авариях на ПП МНПП рассчитываются по методикам, изложенным в РД 153-39.2-076-01, [34, 35]			
2.2 Разрыв стенки трубы, трещины по телу трубы или в сварном шве ПП МНПП, расположенного за границами зеркала воды		В зависимости от характера дефекта и его размеров выполнение работ аналогично указаниям поз.1.1, 1.2	Аналогично поз.1.1, 1.2	Аналогично поз.1.1, 1.2	Аналогично поз.1.1, 1.2
3 Авария на переходе через железную дорогу _____ (наименование) или автодорогу I-IV категории _____ (наименование)					
3.1 Разрыв стенки трубы и сварных швов, трещины длиной более 50 мм, свищи и другие дефекты с выходом нефтепродукта	а) Замена дефектного участка трубопровода через железную или автодорогу внутри эксплуатируемого защитного кожуха на новый	1 Поиск точного места аварии и определение ее характера 2 Сбор, подготовка и доставка персонала, материалов и ремонтной техники к месту аварии 3 Локализация разливов и сбор нефтепродукта	Патрульная группа Группа (звено АВБ) по подготовке и доставке ТС и персонала Группа по локализации и сбору разлившегося нефтепродукта	Начальник ЛПДС Начальник АВП, начальник ЛПДС, главный механик ПО ОАО Руководитель работ (группы) по локализации и сбору разлившегося нефтепродукта	Манометр на Р-100 кг/см ² , течеискатель типа АЭТ-1, МСС, ТЭА-11 или др. приборы, газоанализатор; инструменты и приспособления (лопаты штыковая и совковая, топор плотничий, лампа паяльная, обтирочный материал, канат пеньковый с карабином, спички в непромокаемой упаковке, рукавицы брезентовые, фонарь В ЗТ-200-А2, компас, флажки или предупредительные знаки, сигнальные ракеты); сумка санитарная с набором

		4 Ремонт дефектного участка перехода МНПП заменой на новый внутри кожуха.	АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии	медикаментов; средства индивидуальной защиты; радиостанция типа "Моторолла"; технологическая схема аварийного участка МНПП с указанием всех задвижек; суточный запас питания; палатка двухместная
		Основные этапы работ при замене дефектного участка новым внутри кожуха: - создание рабочего и приемного котлованов с обеих сторон дороги (кожуха); - подготовка котлованов для проведения работ по вырезке участка трубопровода; - вырезка участков МНПП в рабочем и приемном котлованах с использованием энергии взрыва, машинками безогневой резки трубопроводов или газопламенной резкой с герметизацией внутренней полости трубопровода; - демонтаж вырезанных участков трубопровода; - освобождение кожуха от поврежденного трубопровода;	АВБ АВБ АВБ АВБ АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии, мастер АВБ	Бульдозер, экскаватор Откачивающие средства согласно РД 153-39.4Р-002-96, электростанция Кумулятивные заряды ТрККН, ШКЗ, машина типа "Файн", глина, трамбовки, машинка для вырезки окон, газоанализатор, герметизаторы, установка для заправки герметизирующего состава, комплект газорезки Трубоукладчики, автокран Трубоукладчики, бульдозер, приспособление для поворачивания трубы вокруг оси, трос для

		<p>- сварка, контроль качества сварных швов, опрессовка, изоляция и футеровка нового трубопровода;</p> <p>- протаскивание нового участка трубопровода в кожухе;</p> <p>- подключение нового участка вваркой катушек в приемном и рабочем котлованах, контроль качества сварных швов;</p> <p>- уплотнение пространства между кожухом и трубой;</p> <p>- изоляция катушек;</p> <p>- подбивка грунта под трубопровод;</p> <p>- переключения для подготовки МНПП в работу - открыть задвижки N _____, - закрыть задвижки N _____</p> <p>- пуск МНПП в работу, контроль за состоянием перехода, состоянием арматуры, участвовавшей в технологических переключениях</p>	<p>АВБ</p> <p>АВБ</p> <p>АВБ</p> <p>АВБ</p> <p>АВБ</p> <p>АВБ</p> <p>АВБ</p> <p>АВБ</p>	<p>Руководитель работ по ликвидации аварии, мастер АВБ</p> <p>Руководитель работ по ликвидации аварии</p> <p>Руководитель работ по ликвидации аварии</p> <p>Мастер АВБ</p> <p>Мастер АВБ</p> <p>Мастер АВБ</p> <p>Начальник ЛПДС, заместитель начальника ЛПДС</p> <p>Начальник ЛПДС (заместитель начальника)</p>	<p>вытягивания</p> <p>Сварочные агрегаты, комплект газорезки, центраторы, инструмент для сварочно-монтажных работ, трубоукладчики, опрессовочный агрегат, передвижная лаборатория контроля сварных швов, цистерна для воды</p> <p>Бульдозер, трубоукладчики, трос</p> <p>Трубоукладчики, сварочные агрегаты, комплект газорезки, приспособление для размотки катушек, центраторы, передвижная лаборатория контроля сварных швов</p> <p>Материалы для изоляции трубопровода</p> <p>Самосвалы, песчано-гравийная смесь, лопаты, тромбовки</p> <p>Автотранспорт высокой проходимости</p>
		5 Ликвидация последствий аварийного	Группа АВБ по ликвидации последствий	Руководитель работ (группы) по ликвидации	- " -

		разлива нефтепродукта на переходе МНПП через железные и автодороги	аварии	последствий аварии	
		6 Расследование причин аварии, определение ущерба, оформление документации	Комиссия по расследованию причин аварии	Главный инженер ОАО	
	б) прокладка нового перехода через железную или автодорогу параллельно существующему при невозможности извлечения трубопровода из кожуха или тела насыпи	1, ..., 3 Выполнение мероприятий аналогично указаниям п.п. 1, ..., 3 поз.3.1а	Аналогично п.п. 1, 2, 3, поз.3.1а	Аналогично п.п. 1, 2, 3, поз.3.1а	Аналогично п.п. 1, 2, 3, поз.3.1а
		4 Этапы работ: - как временная мера может быть рекомендовано для определенной производительности МНПП протаскивание участка трубопровода меньшего диаметра в основной (поврежденный трубопровод) и подключение его к основному МНПП с использованием конических переходов. При этом этапы работ аналогичны изложенным в п.4 позиции 3.1а; - выдача технического задания на проектирование нового перехода; - разработка проекта строительства нового перехода; - строительство нового перехода в соответствии с	Аналогично п.4 поз.3.1а	Аналогично п.4 поз.3.1а	Аналогично п.4 поз.3.1а

		проектом и подключение его к МНПП			
		5 Аналогично п.5 поз.3.1а	Аналогично п.5 поз.3.1а	Аналогично п.5 поз.3.1а	Аналогично п.5 поз.3.1а
		6 Аналогично п.6 поз.3.1а	Аналогично п.6 поз.3.1а	Аналогично п.6 поз.3.1а	Аналогично п.6 поз.3.1а

Виды и место возникновения аварий	Способ ликвидации аварии	Основные этапы технической части работ по ликвидации аварии	Исполнители	Ответственные лица	Перечень необходимых технических средств
4 Авария на МНПП, заходящем на территорию ПС (НП) _____ (наименование)					
4.1 Разрыв стенки трубы и сварных швов, трещины и другие дефекты (см. поз.1.1) с выходом нефтепродукта на поверхность	Замена дефектного участка трубопровода (катушки) на бездефектную катушку	<p>1 См. поз.1.1 2 - "- 3 - "- 4 - "- 5 - "-</p> <p>6 Выполнение АВР установкой бездефектной катушки.</p> <p>Основные этапы работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - остановка перекачки; - технологические переключения: открыть задвижки N _____; закрыть задвижки N _____; - откачка нефтепродукта из трубопровода; - вырезка дефектного участка при необходимости с герметизацией внутренней полости; - набивка тампонов; или установка герметизаторов; - анализ воздуха; - подгонка и приварка катушки; 	См. поз.1.1 АВБ	См. поз.1.1 Руководитель работ по ликвидации аварии	См. поз.1.1 Автобус ПА3-572 или аналогичный; автомобиль типа ГАЗ-66; Прибор для уточнения положения трубопровода; бульдозер, экскаватор; передвижная дефектоскопическая лаборатория; трубоукладчик; сварочная установка; передвижная электростанция; труборез; газоанализатор; прибор для контроля качества изоляционного покрытия; сварочные материалы; изоляционные

		<ul style="list-style-type: none"> - дефектоскопия сварных швов; - изоляционные работы (с контролем качества применяемых материалов; операционным контролем качества изоляционных работ и качества готового покрытия); - засыпка отремонтированного участка; - технологические переключения для подготовки МНПП к пуску и пуск в работу 			материалы; инструменты
		<p>Земляные работы выполняются с учетом специфики производства АВР: плодородный и минеральный слой почвы вывозятся, как правило, за пределы участка, складируются в местах, указанных землевладельцем и возвращаются после укладки трубопровода; вместо устройства откосов траншеи устанавливаются крепления вертикальных стенок траншеи; др. особенности в соответствии с конкретными условиями</p>			
		7 Ликвидация последствий аварийного разлива нефтепродукта	Группа (звено АВБ) по ликвидации последствий аварийного разлива нефтепродукта	Руководитель работ (группы) по ликвидации последствий аварийного разлива нефтепродукта	
		8 Расследование причин аварий, определение ущерба, оформление документации	Комиссия по расследованию причин аварии	Главный инженер ОАО	
5 Аварии на линейной или береговой арматуре					
5.1 Разгерметизация	Вырезка задвижки	Вырезка арматуры производится	АВБ	Руководитель работ по	Аварийная техника согласно

корпуса задвижки (трещина)	целиком и замена на новую	аналогично вырезке дефектного участка трубопровода, соединение арматуры с трубопроводом должно производиться с помощью переходников заводского изготовления или катушек из труб длиной не менее 250 мм		ликвидации аварии	РД 153-39.4Р-002-96
5.2 Утечки во фланцевых соединениях, неисправность в деталях арматуры	Устранение дефекта (ремонт) арматуры с остановкой перекачки	Ликвидация аварии допускается после освобождения ремонтируемого участка от нефтепродукта до уровня ремонтируемого разъема	АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии	
6 Резервуарный парк					
6.1 Течь в корпусе резервуара, деформация корпуса (сквозные трещины и коррозионные поражения в основном металле и сварных соединениях стенок и днища резервуара, гофры, коробления и т.п.)		1 Выполнение мер по обеспечению прохода персонала и проезда автотранспорта и техники, минуя аварийную (загазованную) зону, а также недопущению при необходимости в нее лиц, не имеющих отношения к ликвидации аварии	Свободный от ликвидации аварии персонал ЛПДС, ПС, НП	Начальник, старший инженер ЛПДС, ПС, НП; начальник команды ВОХР	Аварийная техника ЛПДС, ПС, НП согласно РД 153-39.4Р-002-96
		2 Организация громкоговорящей связи в зоне производства работ	Персонал узла связи	Начальник узла связи	
		3 Обследование зоны возможного распространения разлитого нефтепродукта вне каре резервуара (канализация, кабельные лотки, места ввода трубопроводов в каре и т.д.)	Слесари ЛПДС, ПС, НП	Механик, электромеханик ЛПДС, ПС, НП	
		4 При невозможности откачки нефтепродукта из резервуара по обычной схеме	АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии, мастер АВБ, механик, оператор ЛПДС,	Передвижной насосный агрегат ПНА, трубы ПМТ-150

		(согласно оперативному ПЛА, п.7 поз.6.1) осуществляется перепуск нефтепродукта из аварийного резервуара в резервуары, расположенные ниже по отметке, или откачка передвижными откачивающими средствами до прекращения истечения нефтепродукта из дефектного места резервуара		ПС, НП	
		5 Завершение откачки разлитого нефтепродукта из каре резервуара, ручная срезка замазученного грунта в каре и его складирование для дальнейшего вывоза	Персонал АВБ	Мастер АВБ	Передвижной насосный агрегат, лопаты, носилки
		6 Проверка уровня загазованности на объектах электро-снабжения ПС, НП, насосных. Подача напряжения на объекты, где уровень загазованности соответствует допустимому	Лаборант по замерам уровня загазованности	Руководитель работ по ликвидации аварии; механик, электромеханик, инженер КИПиА (по своим объектам)	Газоанализатор
		7 Откачка нефтепродукта из аварийного резервуара технологическими насосными до минимального уровня	Диспетчер ПО, ОАО, дежурный оператор	Руководитель работ по ликвидации аварии	
		8 Откачка мертвого остатка из резервуара	Персонал АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии	Передвижной насосный агрегат
		9 Зачистка резервуара, пропарка и подготовка к полному обследованию (диагностике) и огневым работам	Персонал АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии	Оснастка для зачистки (насосы, эжекторы, шланги, размывающие насадки), вентиляторы, шланговые противогазы, спасательные пояса, деревянные и

					алюминиевые лопаты
		10 Полное обследование (диагностика) резервуара	Персонал организации, проводящей диагностику	Руководитель диагностической бригады, старший инженер ПС, НП	Аппаратура и инструмент для диагностики
		11 Расследование причин аварии, определение ущерба, оформление документации	Комиссия по расследованию причин аварии	Главный инженер ОАО	
		12 По результатам диагностики разработка плана замены дефектного участка резервуара или выдача технического задания на разработку проекта ремонта резервуара	Главный инженер, начальник службы эксплуатации ПО ОАО	Главный инженер ОАО	
		13 Организация работ по ремонту резервуара			
6.2 Загорание нефтепродукта в одном из резервуаров парка	Согласно плану тушения пожаров	1 Сбор персонала АББ, ДПД, ремонтного персонала, механизаторов, водителей спецавтомашин		Мастер АББ	
		2 По прибытии пожарных команд МВД осуществляется передача руководства персоналом тушения пожара старшему офицеру группы пожарных команд	Технический персонал ПС, НП содействует проведению работ по тушению пожара и обеспечивает исполнение задач, возложенных на персонал ПС оперативным планом тушения возможных пожаров	Начальник ЛПДС, ПС, НП	
		3 Организация громкоговорящей связи	Персонал узла связи	Начальник узла связи	
		4 Организация постов для предотвращения попадания людей и транспорта в опасную зону	Персонал ЛПДС, ПС, НП (не задействованный)	Начальник ЛПДС, ПС, НП	
		5 Принятие необходимых мер по недопущению	Механик, электромонтер, члены АББ,	Руководитель тушения пожара, начальник	

		распространения огня на другие резервуары и объекты (по канализационным сетям, кабельным каналам и т.д.)	боевые расчеты пожарных машин	ЛПДС, ПС, НП, старший инженер	
		6 Установка откачивающих средств для заправки пожарных автомашин и автоцистерн из амбаров запаса противопожарной воды или ближайших водоемов (определенных оперативным планом тушения пожаров). При необходимости расчистка подъездов к этим водоемам. Разработка плана ликвидации пожара с выдачей письменного задания на выполнение предусмотренных планом мероприятий формированиям ГО и пожарной охраны	Ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП	Начальник ЛПДС, ПС, НП, автомеханик	Насосы откачки воды, электростанция, рукава, бульдозер, автоцистерны
		7 При необходимости подвоз пенообразователя к пожарным автомобилям, участвующим в организации пенной атаки	Автомеханик, водители автоцистерн	Начальник ЛПДС, ПС, НП	Автоцистерны
		8 Тушение пожара	Боевые расчеты пожарных автомашин, водители пеноподъемников	Руководитель тушения пожара	Пожарные автомобили, коленчатые пеноподъемники
		9 Детальное обследование воздействия пожара на соседние объекты, технологические трубопроводы и разработка плана восстановления работоспособности резервуарного парка и перекачивающей станции	Старший инженер, механик, электромеханик, инженер КИПиА	Главный инженер ОАО	
		10 Расследование	Комиссия по	Председатель	

		причин пожара, определение ущерба	расследованию причин пожара	комиссии	
		11 Организация работ по восстановлению работоспособности перекачивающей станции, наливной станции	Главный инженер ПО, ИТР ПО, ЛПДС, ПС, НП, члены АВБ, ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП, при необходимости персонал привлеченных организаций	Главный инженер ОАО, начальник ремонтно-строительного участка	Технические средства в зависимости от видов и объема работ
		12 Технологические переключения после завершения восстановительных работ и пуск перекачки	Главный инженер ПО, старший инженер, ИТР, рабочий персонал ЛПДС, ПС, НП	Главный инженер ОАО	
6.3 Нарушение герметичности трубопровода приемно-раздаточной линии резервуара N _____	Замена дефектного участка трубопровода (катушки) на бездефектную катушку	1 Доставка механизмов, оборудования, приспособлений, АВБ и материалов к месту аварии	Персонал АВБ	Начальник АВП, начальник ЛПДС, ПС, НП	Аварийная техника ЛПДС, ПС, НП согласно РД 153-39.4 Р-002-96
		2 Откачка разлитого нефтепродукта из каре резервуара	Персонал АВБ	Начальник АВП, мастер АВБ	Откачивающие средства, электростанция, прожектора, пожарная автомашина
		3 Ручная срезка пропитанного нефтепродуктами грунта, его складирование для дальнейшего вывоза	Персонал АВБ	Начальник АВП, мастер АВБ	Лопаты
		4 Замер уровня загазованности в каре резервуара, при допустимом уровне - отключить резервуары в смежном каре	Лаборант анализа воздуха, работник АВБ	Начальник ЛПДС, ПС, НП, АВП	Газоанализатор
		5 Вскрытие экскаватором трубопровода, имеющего дефект	Экскаваторщик	Начальник ЛПДС, ПС, НП, АВП	Экскаватор
		6 Откачка нефтепродукта из котлована и полости трубопровода, при необходимости - вырезка "окна" для ввода приемного рукава насоса	Персонал АВБ	Начальник АВП, мастер АВБ	Откачивающие средства
		7 Вырезка	Персонал АВБ	Начальник АВП,	Труборез

		машинками безогневой резки дефектного участка трубопровода		мастер АВБ	безогневой типа "Файн"
		8 Герметизация внутренней полости трубопровода набивкой глиняных тампонов и зачистка ремонтного котлована от остатков нефтепродукта и пропитанного грунта	Персонал АВБ	Начальник АВП, мастер АВБ	Глина, лопаты, трамбовки, резиновые шары, самосвал, экскаватор
		9 Проверка уровня загазованности в ремонтном котловане	Лаборант или персонал АВБ	Начальник АВП, мастер АВБ	Газоанализатор
		10 Проведение огневых работ по монтажу катушки на место дефектного участка: - подгонка катушки; - прихватка и сварка	Газорезчик, сварщики, слесари- монтажники	Начальник АВП, мастер АВБ	Шлифмашинки, комплект газорезки, приспособление для разметки катушки, сварочный агрегат, автокран
		11 Контроль сварных швов	Дефектоскопист	Начальник АВП, мастер АВБ	Передвижная лаборатория для контроля сварных соединений
		12 Исправление возможных дефектов	Дефектоскопист, сварщик, слесарь-монтажник	Начальник АВП, мастер АВБ	Шлифмашинка, сварочный агрегат
		13 Изоляция трубопровода, засыпка	Персонал АВБ	Начальник АВП, мастер АВБ	Металлические щетки, клей, изоляционная пленка, бульдозер
		14 Выполнение необходимых переключений для ввода резервуара в работу: - открыть задвижки NN _____; - закрыть задвижки NN _____	Оператор, ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП	Механик, старший инженер ЛПДС, ПС, НП	
		15 Расследование причин аварии, определение ущерба, оформление документации	Комиссия по расследованию причин аварии	Главный инженер ПО ОАО	
6.4	Нарушение герметичности приемно-разда-				

точной задвижки у резервуара:					
6.4.1 Трещина в корпусе задвижки N _____	Вырезка задвижки и замена на новую	1 Сбор персонала АВБ и ремонтного персонала ЛПДС, ПС, доставка необходимой техники, оборудования, инструментов и материалов	Персонал АВБ, ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП, водители автомашин, персонал службы МТС	Начальник ЛПДС, мастер АВБ, механик, электромеханик ЛПДС, ПС, НП	Механизмы, технические средства, инструмент, откачивающие средства АВБ согласно РД 153-39.4Р-002-96
		2 При наличии у резервуара других приемно-раздаточных патрубков выполнение необходимых переключений (открыть задвижки NN _____, закрыть задвижки NN _____) и откачка нефтепродукта из резервуара до минимально возможного уровня	Дежурный оператор, ремонтный персонал	Старший инженер, механик ЛПДС, ПС, НП	
		3 Принятие мер по предотвращению растекания нефтепродукта по каре резервуара	Персонал АВБ	Мастер АВБ	Лопаты, носилки
		4 При невозможности исполнения п.2 и неудовлетворительной герметичности хлопуши установка передвижных откачивающих средств и откачка нефтепродукта из резервуара	Персонал АВБ, ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП	Руководитель работ по ликвидации аварии, старший инженер, механик ЛПДС, ПС, НП	Передвижные откачивающие средства, шланги, трубопроводы ПМТ
		5 Откачка нефтепродукта, вылившегося в каре резервуара	Персонал АВБ, ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП	Руководитель работ по ликвидации аварии, старший инженер, механик ЛПДС, ПС, НП, мастер АВБ	Передвижные откачивающие средства, шланги, трубопроводы ПМТ
		6 Ручная срезка пропитанного нефтепродуктом грунта в каре резервуара и его складирование для последующего вывоза	Персонал АВБ, ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП	Руководитель работ по ликвидации аварии, старший инженер, механик ЛПДС, ПС, НП, мастер АВБ	Лопаты, носилки, песок речной
		7 Анализ загазованности воздуха	Лаборант	Старший инженер ЛПДС	Газоанализатор

		8 Выполнение разболтовки фланцев задвижки, предварительно застропив их к крюку грузоподъемного механизма	Персонал АВБ, ЛПДС	Старший инженер ЛПДС	Автокран, обмедненный искробезопасный инструмент
		9 Демонтаж дефектной задвижки и монтаж новой	Персонал АВБ, ЛПДС	Старший инженер ЛПДС, ПС, НП	Автокран, обмедненный искробезопасный инструмент
		10 Вывоз пропитанного нефтепродуктом грунта из каре резервуара	Водители, экскаваторщик	Старший инженер ЛПДС, ПС, НП	Самосвал, экскаватор
		11 Расследование причин аварии, определение ущерба, оформление документации	Комиссия по расследованию причин аварии	Главный инженер ОАО	
6.4.2 Утечки во фланцевых соединениях, неисправность в деталях (выбило прокладку или сальник) приемно-раздаточной задвижки N _____ резервуара N _____	Устранение дефекта арматуры (ремонт) путем замены неисправных деталей на исправные	1, ..., 3 Выполнение мероприятий, аналогичных указанным в п.п. 1, ..., 3 поз.6.4.1	Персонал АВБ, ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП	Начальник ЛПДС, ПС, НП, мастер АВБ	Технические средства согласно РД 153-39.4Р-002-96
		4 При невозможности демонтажа крышки задвижки из-за пропуска нефтепродукта через хлопушу - закрытие дефектной задвижки и подтяжка вручную. Течь через разъем или сальник должна прекратиться	Персонал АВБ, ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП	Старший инженер, механик ЛПДС, ПС, НП	
		5 Снятие крышки задвижки и замена прокладки (удерживая приспособлением шток и клин задвижки в закрытом состоянии и разобрав бугельный узел задвижки)	Персонал АВБ, ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП	Старший инженер, механик ЛПДС, ПС, НП, мастер АВБ	Приспособление для замены прокладок задвижек без опорожнения трубопровода
		6 Завершение откачки нефтепродукта из	Персонал АВБ, ремонтный персонал ЛПДС,	Мастер АВБ, механик ЛПДС, ПС, НП	Откачивающие средства, шланги, трубопроводы

		каре резервуара	ПС, НП		
		7 Выполнение срезки пропитанного нефтепродуктом грунта и вывоз его за территорию	Персонал АВБ, ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП	Мастер АВБ, механик ЛПДС, ПС, НП	Лопаты, носилки, самосвал, экскаватор
		8 Выполнение необходимых технологических переключений (открытие задвижек NN _____, закрытие задвижек NN _____) и подключение резервуара в работу	Оператор	Диспетчер ОАО, ПО	
		9 Расследование причин аварии, определение ущерба, оформление документации	Комиссия по расследованию причин аварии	Главный инженер ПО	
6.5 Перелив нефтепродукта в резервуаре		1 Сбор персонала АВБ и ремонтного персонала ЛПДС, ПС, НП, доставка необходимой техники, оборудования, материалов	Персонал АВБ, ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП	Начальник ЛПДС, ПС, НП, ст. инженер	Аварийная техника ЛПДС, ПС, НП согласно РД 153-39.4Р-002-96
		2 Оцепление пожароопасной зоны, прекращение всех работ, эвакуация персонала, определение путей подъезда механизмов и спецтехники к аварийной зоне	Персонал ЛПДС, ПС, НП	Начальник ЛПДС, ПС, НП	Предупреждающие и запрещающие плакаты, мегафоны
		3 Откачка нефтепродукта из каре резервуара	Персонал АВБ	Старший инженер, механик ЛПДС, ПС, НП, мастер АВБ	Передвижные откачивающие средства, шланги, трубопровод ПМТ АВБ
		4 Предотвращение попадания нефтепродукта за каре резервуара (в канализационные коллектора, кабельные лотки, проходы трубопроводов в каре)	Ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП	Старший инженер, механик, электромеханик, инженер КИПиА ЛПДС, ПС, НП	
		5 Перепуск нефтепродукта (при наличии возможности) с аварийного	Дежурный оператор	Старший инженер, механик ЛПДС, ПС, НП	

		резервуара в резервуар, расположенный ниже по рельефу местности			
		6 Завершение откачки нефтепродукта из каре, зачистка от остатков	Персонал АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии	Передвижные откачивающие средства, трубопроводы ПМТ, электростанция, прожектора
		7 Анализ загазованности воздуха на объектах опасной зоны, на которых было отключено электроснабжение. При удовлетворительных результатах анализа включить электропитание	Лаборант, дежурный электромашианист	Руководитель работ по ликвидации аварии	Газоанализатор
		8 При невыполнении п.5 производится откачка нефтепродукта из аварийного резервуара технологической насосной	Дежурный оператор, диспетчер ПО	Руководитель работ по ликвидации аварии	
		9 Ручная срезка пропитанного нефтепродуктом грунта в каре резервуара, складирование для вывоза	Персонал АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии	Лопаты, носилки
		10 Отключение резервуара, проведение его обследования. В случае обнаружения разрывов, деформации кровли и швов приварки кровли к стенке резервуара, затопления понтона - зачистка резервуара и подготовка его для полной диагностики	Старший инженер, механик, инженер КИПиА Персонал АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии	
		11 Полное обследование (диагностика) резервуара	Персонал организации, производящей диагностику	Старший инженер ЛПДС, ПС, НП, руководитель бригады диагностики	Приборы, инструмент для диагностики
		12 Принятие решения по	Начальник СЭ ПО, ОАО, персонал	Главный инженер ОАО	

		результатам полной диагностики о методах восстановления резервуара, выдача технического задания на проект	проектной организации		
		13 Расследование причин аварии, определение ущерба, оформление документации	Комиссия по расследованию причин аварии	Главный инженер ОАО	

Виды и место возникновения аварий	Способ ликвидации аварии	Основные этапы технической части работ по ликвидации аварии	Исполнители	Ответственные лица	Перечень необходимых технических средств
7 Насосная МНПП					
7.1 Интенсивное поступление нефтепродукта в лотки и затопление пола насосной					
7.1.1 Повреждения приемной (выкидной) задвижки	Вырезка задвижки и замена на новую	1 Сбор АВБ, ремонтного персонала ЛПДС, ПС, НП, доставка механизмов, оборудования, материалов	Персонал АВБ	Начальник ЛПДС, ПО, старший инженер	Технические средства согласно РД 153-39.4Р-002-96
		2 Организация контроля за движением разлившегося нефтепродукта по системе канализации, сбором в емкость и откачкой из емкости	Ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП	Старший инженер ЛПДС, ПС, НП	
		3 При необходимости обеспечение освещения помещения от наружных прожекторных установок	Электротехнический персонал ЛПДС, ПС, НП	Руководитель работ по ликвидации аварии, электромеханик	Прожектора, кабель, электростанция
		4 Откачка при необходимости нефтепродуктов из лотков передвижными откачивающими средствами	Персонал АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии	Передвижные откачивающие средства, рукава, трубы ПМТ

		5 Промывка лотков насосного зала водой	Персонал АББ	Мастер АББ	Рукава с насадками, щетки
		6 Проверка возможного поступления нефтепродукта в электрозал, подвальные помещения, в кабельные каналы на территории вокруг насосной. При необходимости зачистка этих помещений и каналов от нефтепродукта	Механик, электромеханик, инженер КИПиА ЛПДС, ПС, НП	Руководитель работ по ликвидации аварии	Ручные насосы, рукава, ветошь, щетки
		7 Откачка нефтепродукта из трубопровода дефектной задвижки, при необходимости вырезка у задвижки "окна" для ввода приемного рукава насоса	Персонал АББ	Руководитель работ по ликвидации аварии	Передвижные откачивающие средства, рукава, трубы ПМТ, приспособление для вырезки "окон"
		8 Вырезка безогневыми труборезами дефектной задвижки, ее демонтаж	Персонал АББ	Руководитель работ по ликвидации аварии	Труборезы типа "Файн", кран-балка, стропы
		9 Герметизация внутренней полости трубопровода набивкой глиняных тампонов	Персонал АББ	Руководитель работ по ликвидации аварии, мастер АББ	Глина, трамбовки, резиновые шары
		10 Окончательная зачистка лотков от остатков нефтепродуктов, включение приточно-вытяжных систем насосного зала	Персонал АББ, дежурный машинист	Руководитель работ по ликвидации аварии, мастер АББ	
		11 Проверка уровня загазованности по всей длине лотков насосного зала и места замены задвижки	Лаборант	Руководитель работ по ликвидации аварии, мастер АББ	Газоанализатор
		12 При положительных результатах	Персонал АББ	Руководитель работ по ликвидации	

		<p>анализа воздуха - выполнение огневых работ по монтажу новой задвижки:</p> <p>- подгонка, центровка и прихватка "окатушенной" задвижки;</p> <p>- сварка;</p> <p>- дефектоскопия сварных швов</p>	газорезчик, слесарь-монтаж- ник, сварщики, дефектоскопист	аварии, мастер АББ	Комплект газорезки, приспособление для разметки "катушек", сварочный агрегат, центраторы, шлифмашинки, передвижная лаборатория контроля сварных швов
		13 Выполнение необходимых переключений для восстановления нормальной схемы работы насосной (открыть задвижки NN _____, закрыть задвижки NN _____)	Дежурный оператор	Старший инженер	
		14 Пуск насосной в работу	Дежурный оператор	Старший инженер	
		15 Расследова- ние причин аварии, определение ущерба, оформление документации	Комиссия по расследованию причин аварии	Главный инженер ОАО	
7.1.2 Утечки во фланцевых соединениях насоса, обратного клапана	Устранение дефекта насоса путем замены неисправных деталей на исправные	1, ..., 6 аналогичны п.1-6 поз.7.1.1	См. п.п.1-6 поз.7.1.1	См. п.п.1-6 поз.7.1.1	
		7 Выполнение разболтовки дефектного фланцевого соединения, разжатие фланцев, замена прокладки, заболтовка фланцевого соединения	Ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП	Руководитель работ по ликвидации аварии	Обмедненный искробезопасный инструмент
		8 Аналогично п.10 поз.7.1.1			
		9 Аналогично п.13 поз.7.1.1			
		10, 11.			

		Аналогично п.14, 15 поз.7.1 1			
7.2 Возникновение очага пожара в насосной	Согласно плану тушения пожара	1 Перекрытие приемных и выкидных задвижек насосной	Старший по смене, дежурный оператор	Заместитель начальника по технической части ЛПДС, ПС, НП, руководитель работ по ликвидации аварии	Первичные средства пожаротушения находятся на территории ЛПДС, ПС, НП
		2 Выполнение мероприятий согласно плану тушения пожара. Если повреждены технологические трубопроводы, следует открыть задвижку на магистральном нефтепродуктопроводе и задвижки сброса нефтепродукта из технологических трубопроводов в аварийные емкости	Пожарные команды, оперативный и ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП. Старший по смене, оператор, дежурный электрик	Руководитель работ по ликвидации аварии	
		3 Определение характера повреждений оборудования насосной	Старший механик ЛПДС, ПС, НП; начальник участка БПО		
		4 Уточнение плана производства работ	Старший механик ЛПДС, ПС, НП; начальник участка БПО		
		5 Выполнение ремонтно-восстановительных работ в соответствии с уточненным планом производства работ	Ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП, персонал БПО	Руководитель АВБ, старший механик ЛПДС, ПС, НП	Аварийная техника согласно РД 153-39.4Р-002-96
		6 Ликвидация последствий аварии	Группа (звено) АВБ по ликвидации последствий аварии	Руководитель работ по ликвидации аварии	Аварийная техника согласно РД 153-39.4Р-002-96
		7 Расследование причин аварии, определение ущерба, оформление документации	Комиссия по расследованию причин аварии	Главный инженер ОАО	
7.3 Загазованность помещения насосной выше		1, 2 Выполнение мероприятий, аналогичных	См. п.п.1, 2 поз.7.1.1	См. п.п.1, 2 поз.7.1.1	

нормативной (30% от нижнего предела взрываемости и выше)		указанным в п.п.1, 2 поз.7.1.1			
		3 Выяснение характера повреждений оборудования насосной, вызвавших повышенную загазованность	Старший инженер, механик ЛПДС, ПС, НП, БПО	Главный механик ПО ОАО, начальник участка БПО	
		4 Составление уточненного плана работ по ликвидации аварии с учетом характера повреждений оборудования	Старший инженер, механик ЛПДС, ПС, НП, БПО	Главный механик ПО ОАО, начальник участка БПО	
		5 Выполнение ремонтно-восстановительных работ по уточненному плану в соответствии с РД 153-112-014-97	Ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП, БПО	Главный механик ПО ОАО, начальник участка БПО	Аварийная техника ЛПДС, ПС, НП согласно РД 153-39.4Р-002-96
		6 Ликвидация последствий аварии			
		7 Расследование причин аварии, оформление документации	Комиссия по расследованию аварии	Председатель комиссии	
8 Технологические трубопроводы					
8.1 Нарушение герметичности приемно-выкидных технологических трубопроводов	Замена дефектного участка трубопровода (катушки) на бездефектную катушку	1 Сбор АВБ, ремонтного персонала ЛПДС, ПС, НП, доставка механизмов, оборудования, материалов	Персонал АВБ	Начальник ЛПДС, ПО, старший инженер	
		2 Откачка разлитого нефтепродукта, ручная срезка пропитанного нефтепродуктом грунта, его складирование для дальнейшего вывоза	Персонал АВБ, ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП	Руководитель работ по ликвидации аварии	Лопаты, носилки, самосвал, экскаватор
		3 Анализ загазованности воздуха в рабочей зоне	Лаборант	Руководитель работ по ликвидации аварии	Газоанализатор

		4 Принятие мер по предупреждению растекания нефтепродукта	Персонал АВБ	Мастер АВБ	Лопаты, носилки
		5, ...,15. Выполнение операций, аналогично указанным в п.п.5,...,15. поз.6.3			
8.2 Нарушение герметичности задвижки N _____ технологического трубопровода					
8.2.1 Трещина в корпусе задвижки N _____ технологического трубопровода		1-4 Выполнение мероприятий, аналогично указанным в п.п.1-4 поз.8.1	Аналогично п.п.1-4 поз.8.1	Аналогично п.п.1-4 поз.8.1	
		5 Выполнение мероприятий, аналогично указанным в п.п.7-11 поз.6.4.1	Аналогично п.п.7-11 поз.6.4.1	Аналогично п.п.7-11 поз.6.4.1	
8.2.2 Неисправность в деталях (выбило прокладку или сальник) задвижки N _____ технологического трубопровода	Устранение дефекта задвижки путем замены неисправных деталей на исправные	1-4 Выполнение мероприятий, аналогично указанным в п.п.1-4 поз.8.1	Аналогично п.п.1-4 поз.8.1	Аналогично п.п.1-4 поз.8.1	
		5 Снятие крышки задвижки и замена прокладки (удерживая приспособлением шток и клин задвижки и разобрав бугельный узел)	Персонал АВБ, ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП	Старший инженер, механик ЛПДС, ПС, НП, мастер АВБ	Приспособление для замены прокладок задвижек без опорожнения трубопровода
		6 Выполнение операций по устранению течи нефтепродукта через разъем или сальник задвижки аналогичны указанным в п.4 поз.6.4.2			
		7-9 Действия аналогичны указанным в п.п.7-9 поз.6.4.2.	Аналогично п.п.7-9 поз.6.4.2	Аналогично п.п.7-9 поз.6.4.2	
8.3 Нарушение герметичности обвязки фильтров	Замена дефектных участков	Выполнение мероприятий аналогичны	Аналогично п.п.1-15 поз.6.3	Аналогично п.п.1-15 поз.6.3	

МНПП	обвязки фильтров на бездефектные катушки	указанным в п.п.1-15 поз.6.3			
9 Наливные эстакады					
9.1 Нарушение герметичности в системе трубопроводов, связывающих резервуары, насосы, эстакаду	Замена дефектных участков трубопроводов на бездефектные катушки	Действия аналогичны указанным в п.п.1-15 поз.6.3	Аналогично п.п.1-15 поз.6.3	Аналогично п.п.1-15 поз.6.3	
9.2 Виды аварий на других объектах наливных эстакад аналогичны поз.6.1-6.5; 7.1-7.3; 8.1-8.3	Аналогично соответствующим поз.6.1-6.5; 7.1-7.3; 8.1-8.3	Действия персонала аналогичны указанным в поз.6.1-6.5; 7.1-7.3; 8.1-8.3	Аналогично поз.6.1-6.5; 7.1-7.3; 8.1-8.3	Аналогично поз.6.1-6.5; 7.1-7.3; 8.1-8.3	
10 Камера приема и пуска механических разделителей, очистных и диагностических устройств					
10.1 Нарушение герметичности трубопроводов	Замена дефектных участков трубопроводов на бездефектные катушки	Действия персонала аналогичны указанным в п.п.1-15 поз.6.3	Аналогично п.п.1-15 поз.6.3	Аналогично п.п.1-15 поз.6.3	
11 Теплоснабжение					
11.1 Возникновение очага пожара в топливной насосной	Согласно плану тушения пожара	1 Перекрытие топливных задвижек	Старший по смене, дежурный оператор	Оператор ЛПДС, ПС, НП, руководитель АВБ (инженер, мастер)	
		2 Выполнение мероприятий согласно плану тушения пожара, при необходимости включение в работу системы пенотушения или пожаротушения	Пожарные команды, оперативный и ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП, АВБ	Руководитель тушения пожара, руководитель работ по ликвидации аварии	Первичные средства пожаротушения находятся на территории ЛПДС, ПС, НП
		3 Определение характера повреждений оборудования	Старший механик ЛПДС, ПС, НП, начальник АВП	Руководитель работ по ликвидации аварии	
		4 Уточнение плана производства работ	АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии	Аварийная техника согласно РД 153-39.4Р-002-96
		5 Выполнение аварийно-восстановительных работ в	АВБ	Руководитель работ по ликвидации аварии	Технические средства согласно РД 153-39.4Р-002-96

		соответствии с уточненным планом производства работ			
		6 Ликвидация последствий аварии	Группа (звено) АБВ по ликвидации аварии	Руководитель группы по ликвидации последствий аварии	Технические средства согласно РД 153-39.4Р-002-96
		7 Расследование причин аварии, определение ущерба, оформление документации	Комиссия	Председатель комиссии	
		8 Включение (по указанию диспетчера) в работу резервных топливопроводов, пользуясь первичными приборами КИП	Старший по смене, дежурный оператор	Оператор ЛПДС, ПС, НП, руководитель работ по ликвидации аварии	
11.2 Загорание топливных емкостей		1 Закрытие задвижек подачи топлива в емкости непосредственно у емкостей или дублирующих	Старший по смене, дежурный оператор		
		2 Откачка топлива из горячей и резервных емкостей в нефтепродуктопровод, аварийный амбар или другие емкости	Старший по смене, дежурный оператор		
		3 Выяснение характера повреждений оборудования и объема ремонтно-восстановительных работ			
		4 Составление уточненного плана производства работ в зависимости от характера повреждений оборудования	Старший инженер, механик ЛПДС, ПС, НП	Главный механик ПО ОАО, начальник участка БПО, мастер АБВ	
		5 Выполнение ремонтно-восстановительных работ согласно уточненному плану	Ремонтный персонал ЛПДС, ПС, НП, БПО, АБВ	Руководитель работ по ликвидации аварии	Аварийная техника ЛПДС, ПС, НП согласно РД 153-39.4Р-002-96

		6 Ликвидация последствий аварии	Ремонтный персонал ЛГДС, ПС, НП, БПО, АВБ	Руководитель работ (группы) по ликвидации последствий аварии	Аварийная техника ЛГДС, ПС, НП согласно РД 153-39.4Р-002-96
		7 Расследование причин аварии, определение ущерба, оформление документации	Комиссия по расследованию причин аварий	Главный инженер ОАО	
12 Канализация и очистные сооружения					
12.1 Порыв напорного канализационного трубопровода	Замена дефектного участка трубопровода на бездефектную катушку	Действия аналогичны указанным в п.п.1-15 поз.6.3	Аналогично п.п.1-15 поз.6.3	Аналогично п.п.1-15 поз.6.3	
12.2 Загорание в нефтеловушке или колодцах канализации	Согласно плану тушения пожара	Действия аналогичны указанным в п.п.1-6 поз.11.1	Аналогично п.п.1-6 поз.11.1	Аналогично п.п.1-6 поз.11.1	
12.3 Загорание насосной нефтеловушки, насосной обратной откачки	Согласно плану тушения пожара	Действия аналогичны указанным в п.п.1-15 поз.6.3	Аналогично п.п.1-15 поз.6.3	Аналогично п.п.1-15 поз.6.3	

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Перечень документов, прилагаемых к плану ликвидации возможных аварий на МНПП

1 Характеристика МНПП:

1.1 Общие сведения (наименование МНПП и головной проектной организации; год постройки; протяженность, количество ниток и др.).

1.2 Продольный профиль трассы МНПП.

1.3 Характеристика перекачиваемых нефтепродуктов.

1.4 Характеристика конструктивных элементов (диаметр, толщина стенки, рабочее давление, марка стали, завод-изготовитель и др.).

2 Ситуационный план местности с указанием на ней трассы нефтепродуктопровода и расположения близлежащих населенных пунктов, рек, водоемов, шоссе дорог, железнодорожных путей, подъездов к трассе МНПП, по которым могут быть доставлены аварийная техника и технические средства.

3 Технологическая схема с нумерацией задвижек, клапанов, кранов, вентилялей.

4 Схема трубопроводов, задвижек и пусковых устройств стационарных средств пожаротушения.

5 Сведения о защитных сооружениях МНПП.

6 Перечень и сведения об искусственных и естественных препятствиях МНПП (по формам Приложений Г, Д).

- 7 Список членов АББ с указанием домашних адресов и места базирования (см. Приложение Е).
- 8 Перечень АВП с указанием месторасположения, количества работников, количества аварийной техники и технических средств (материалов и средств защиты) и их технических характеристик (по форме Приложения Ж).
- 9 Список газо-, взрыво- и пожароопасных мест и ремонтно-восстановительных работ (по форме Приложения И).
- 10 Мероприятия по организации контроля за состоянием окружающей среды в период ликвидации аварий.
- 11 Мероприятия по материально-техническому снабжению и организации горячего питания рабочих.
- 12 Список и адреса землепользователей по трассе нефтепродуктопровода.
- 13 Приказ на закрепление участка нефтепродуктопровода за АВП.
- 14 Схема оповещения и вызова должностных лиц, работников аварийно-восстановительных подразделений и других лиц, участвующих в ликвидации аварии.
- 15 Схема следования аварийной техники, технических средств и лиц, участвующих в ликвидации аварии, по заранее разработанным оптимальным маршрутам следования их к месту аварии, учитывающим время года и полевой сезон для сельского хозяйства.
- 16 Инструкция по распределению обязанностей между должностными лицами, участвующими в ликвидации аварий, и порядок их действия.
- 17 Технологическая карта основных параметров работы рассматриваемого участка МНПП.
- 18 Инструкция по безопасности труда, пожарной безопасности.
- 19 Оперативный план тушения пожара.

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

АКТ технического расследования аварии (повреждения) линейной части магистрального нефтепродуктопровода

" " "

_____ (место составления акта)
Комиссия, назначенная приказом _____

_____ N _____ от " _____ " _____
(наименование ПС, НП, ПО
ОАО, ОАО)

в составе:

председателя _____

(Ф.И.О., должность)

и членов _____

(Ф.И.О., должность)

после ознакомления с проектной и эксплуатационной документацией, изучения места аварии (повреждения) и обстоятельств, при которых произошла авария (повреждение) объекта, установила следующее:

NN п/п	Характеристика и свойства объекта	Данные расследования причин аварии (повреждения)	Примечание
1 Объект расследования			
1	Наименование ОАО		
2	Наименование МНПП		
3	Наименование ЛПДС, ГПС, ПС, НП		
4	Объект расследования, место аварии (повреждения), км		
5	Дата и время поступления первой информации об аварии (повреждении)		
6	Источник первой информации		
7	Дата и время обнаружения места аварии патрульной группой АВБ или АББ		
8	Наименование ближайшего населенного пункта		
9	Расстояние до ближайшего населенного пункта, км		
10	Расстояние до ближайшего водотока, водоема, м		
11	Расстояние до перехода через автомобильные и (или) железные дороги, м		
12	Наличие сторонних коммуникаций, расстояние до них, км, м		
2 Техническая характеристика объекта расследования			
13	Конструктивное исполнение объекта		
14	Диаметр, толщина стенки МНПП, мм		
15	Марка стали и номер сертификата качества трубы		
16	Конструктивное исполнение трубы		
17	Завод-изготовитель трубы, оборудования, государство		
18	Дата испытаний объекта при вводе в эксплуатацию		
19	Величина испытательного давления, кгс/см ²		

20	Проектное рабочее давление, кгс/см ²		
21	Дата ввода в эксплуатацию		
22	Максимальное разрешенное рабочее давление, кгс/см ²		
23	Величина рабочего давления в момент аварии (повреждения), кгс/см ²		
24	Тип электрохимзащиты		
25	Год установки электрохимзащиты		
26	Вид защитного покрытия МНПП		
27	Тип изоляции МНПП		
28	Защитный потенциал, В		
29	Дата (ы) повторного (ых) испытания (й) объекта		
30	Величина повторного испытательного давления, кгс/ см ²		
31	Дата последнего капитального ремонта		
32	Глубина заложения трубопровода, м		
33	Наименование перекачиваемого нефтепродукта		
34	Температура перекачиваемого продукта, °С		
3. Условия эксплуатации			
35	Характеристика местности		
36	Геологические условия (грунт)		
37	Высота снежного покрова, м		
38	Температура воздуха и состояние погоды в день аварии (повреждения), °С		
39	Другие условия		
4 Характеристика ремонтно-восстановительных работ			
40	Способ обнаружения аварии (повреждения)		
41	Расстояние от ГПС, км		
42	Расстояние от ПС, НП (по ходу транспорта), км		
43	Время остановки транспорта нефтепродуктов (дата, час, мин)		
44	Время выезда АВБ на перекрытие		

	участка МНПП и время его перекрытия запорной арматурой (дата, час, мин)		
45	Время прекращения истечения нефтепродукта (дата, час, мин)		
46	Способ устранения утечки нефтепродукта		
47	Время выезда и приезда на место аварии (повреждения) 1-й АББ (дата, час, мин)		
48	Время выезда и приезда на место аварии (повреждения) следующей (их) АББ (дата, час, мин)		
49	Время выезда и прибытия на место аварии (повреждения) технических средств (дата, час, мин)		
50	Время ликвидации аварии, повреждения (дата, час, мин)		
51	Способ ликвидации аварии, повреждения		
52	Время возобновления транспорта нефтепродуктов (дата, час, мин)		
5 Характеристика аварии (повреждения)			
53	Стадия эксплуатации, при которой произошла авария (повреждение)		
54	Величина продольных и поперечных смещений концов труб (при вырезке катушки, трубы) мм		
55	Характер и место дефекта		
56	Размеры разрушения, мм		
57	Местоположение дефекта на окружности сечения трубы		
58	Характер очага разрушения		
59	Вид излома		
6 Последствия аварии (повреждения)			
60	Протяженность отказавшего участка, км		
61	Простой на ПС, НП (час, мин)		
62	Простой на перегоне (час, мин)		
63	Объем произведенных работ (чел.·час.)		
64	Затраты на ликвидацию аварии (повреждения), тыс.руб.		
65	Количество нефтепродукта, вышедшего на рельеф местности, т		
	в том числе распределение нефтепродуктов по составляющим		

	природной среды, т:		
65.1	вода		
65.2	грунт		
65.3	снег		
66	Безвозвратные потери нефтепродуктов, т,		
	в том числе распределение потерь нефтепродуктов по составляющим природной среды, т:		
66.1	воздух		
66.2	вода		
66.3	грунт		
66.4	снег		
67	Стоимость безвозвратно потерянного нефтепродукта, тыс.руб.		
68	Убытки от перевода собранного нефтепродукта в нестандартный, тыс.руб.		
69	Площадь загрязненной местности, м ²		
	в том числе:		
	вода		
	грунт		
70	Убытки от простоя (потерянной выгоды) МНПП, тыс.руб.		
71	Уплаченные штрафы органам охраны природы, тыс.руб.		
72	Уплаченные штрафы землепользователям, землевладельцам, тыс.руб.		
73	Другие последствия аварии (повреждения)		
74	Общий ущерб от аварии (повреждения), тыс.руб.		
Заключение комиссии по результатам расследования аварии, повреждения			
	Причина аварии		
	Причина повреждения		
	Квалификация обслуживающего персонала (где и когда проходили обучение и инструктаж по технике безопасности, проверку знаний в квалификационной комиссии)		

	Организация, лица, виновные в аварии. Предложения о мерах их наказания		
--	---------------------------------------------------------------------------	--	--

Прилагаемые оргтехмероприятия и сроки их исполнения

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.
- 5.
- 6.

Приложения к акту технического расследования:

1. Сокращенный профиль поврежденного участка с эпюрой давления, технологической схемой и ситуацией.
2. Ситуационный план с эскизом площади, залитой нефтепродуктом.
3. Справка товаротранспортной службы с расчетом потерь нефтепродукта.
4. Эскиз (фото) разрушения с указанием размеров.
5. Эскиз восстановления участка поврежденного трубопровода (исполнительный документ).
6. Картограммы самопишущих манометров на нагнетании и всасывании ближайших перекачивающих станций отказавшего участка.
7. Заключение научно-исследовательского института (лаборатории) об исследовании образцов из дефектных участков (при необходимости).
8. Объяснительные записки и другие материалы (при необходимости).
9. Заключение комиссии.

Примечание: Приложения должны быть подписаны всеми членами комиссии.

Председатель комиссии:

Члены комиссии:

Подпись главного инженера ОАО

ПРИЛОЖЕНИЕ В

Форма БМТ-02

Лист 1

Информация по аварии на объекте магистрального трубопровода с опасной жидкостью

1. Наименование эксплуатационного предприятия _____
2. Наименование структурного подразделения эксплуатационного предприятия _____
3. Наименование владельца объекта _____

4. Дата и время обнаружения аварии _____
5. Местонахождение аварии (название субъекта Российской Федерации) _____
6. Наименование объекта, км по трассе _____
7. Информация по трубопроводу:
- 7.1. Диаметр, мм _____
- 7.2. Толщина стенки, мм _____
- 7.3. Марка стали _____
- 7.4. Год ввода в эксплуатацию _____
- 7.5. Максимально разрешенное рабочее давление, МПа _____
- 7.6. Давление в момент аварии, МПа _____
8. Характер аварии _____
9. Перерыв в работе (дата, время) _____
10. Воздействие на потребителей _____
11. Описание последствий, возможная причина _____
12. Вид ремонта _____ Начало _____ Окончание _____
13. Номер служебного телефона лица, сообщившего об аварии _____

Примечание. При необходимости приложить к форме дополнительные листы.

Лист 2

Информация по утечке опасной жидкости

1. Вид жидкости _____
- 1.1. Наименование _____
- 1.2. Химическое название (формула) _____
2. Объем утечки, м³ _____
3. Продолжительность истечения до ликвидации, ч _____
4. Если утечка не устранена, то указать:
- 4.1. Ожидаемый объем утечки до ее устранения, м³ _____
- 4.2. Время до устранения утечки, ч _____

							межень, м	м/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

ПРИЛОЖЕНИЕ Д
(обязательное)

Сведения по переходам через железные и автомобильные дороги

МНПП _____

№ п/п	Наименование железной дороги и автодороги, км МНПП	Диаметр и длина защитного кожуха, м	Длина перехода, м	Интенсивность движения, категория железной дороги и автодороги	Ближайшие более крупные дороги и населенные пункты, расстояния до них, м
1	2	3	4	5	6

ПРИЛОЖЕНИЕ Е
(обязательное)

Список членов АВБ

№ п/п	Должность	Ф.И.О.	Место постоянной работы, телефон	Домашний адрес
1	2	3	4	5
1.	Линейный трубопроводчик		ПС " _____ " тел. _____	п. _____ ул. _____
2.	- " -			
3.	- " -			
4.	- " -			
5.	Газорезчик			
6.	Шофер автомашины			
7.	Бульдозерист			
8.	Водитель _____			
9.	Водитель _____			
10.	Начальник ВОХР			
11.	Члены ДПД:			

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж
(справочное)

**Аварийно-восстановительные пункты,
обслуживающие МНПП _____**

Сведения о наличии аварийного запаса труб, арматуры, материалов

Наименование места расположения (ЛПДС, ПС, НП, БПО и т.д.)	Численность работников	Обслуживаемый участок, км	Наличие аварийной техники и устройств по локализации разлившегося нефтепродукта (тип, марка, количество)	Наличие и место расположения запорно-регулирующей арматуры, аварийного запаса труб, приспособлений	Наличие изоляционных и других материалов защитных средств
1	2	3	4	5	6

_____ ПО ОАО (наименование)					
ЛПДС					
ЛПДС					
БПО					
_____ ПО ОАО (наименование)					

ПРИЛОЖЕНИЕ И
(справочное)

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер _____ ПО ОАО (ОАО)

" _____ " _____ Г.

**Список
газоопасных, взрывоопасных и пожароопасных мест и работ**

Наименование газоопасных, взрывоопасных и пожароопасных мест и работ	Вредные и (или) опасные производственные факторы (по ГОСТ 12.0.003-74 ССБТ)	Класс опасности	Категории по взрывоопасной и пожарной опасности	Класс взрывоопасных и пожароопасных зон
1	2	3	4	5
1 Резервуары и другие емкости для нефтепродуктов на открытых площадках (наземные и подземные); работы по зачистке и дегазации	Возможная газоопасность на поверхности резервуаров; постоянная газоопасность внутри резервуаров; возможная взрывоопасность и пожароопасность в резервуарном парке; возможное воздействие электрического тока			
2 Насосные любого назначения для нефтепродуктов (в помещениях и на открытых площадках)	Возможное воздействие паров нефтепродуктов и электрического тока; механические травмы от вращающихся и движущихся частей насосных агрегатов; шум; вибрация.			
3. Пункты учета нефтепродуктов, управления задвижками, регулирования давления и расхода нефтепродуктов (в помещениях, колодцах и на открытых площадках), газораспределительные пункты, котельные, работающие на газовом топливе	Наличие загазованности и токсичных паров в помещениях, колодцах, котельных; воздействие повышенной или пониженной температуры, возможные травмы электрическим током (при управлении электроприводными задвижками); возможные механические травмы			
4. Работы на территориях технологических установок (технологических и канализационных колодцев, камер, в том числе сетей открытой промышленной канализации)	Воздействие паров нефтепродуктов и токсичных промышленных отходов			
5. Кабельные каналы, колодцы нефтепродуктопроводов и прочих сооружений и помещений на территориях производственных	Загазованность, возможное воздействие электрического тока			

площадок, где возможно скопление газов и паров нефтепродуктов				
6. Склады хранения карбида кальция, газовых баллонов и ГСМ	Загазованность и запыленность помещений, взрыво- и пожароопасность			
7. Производство различного рода врезок при ликвидации аварий на действующих МНПП и других работ, связанных с выходом нефтепродуктов или их паров в зоне производства работ	Возможное воздействие токсичных паров и газов, электрического тока, пониженной и повышенной температуры; возможные механические травмы от работающих механизмов			
8. Нефтеловушки, флотационные установки, смотровые колодцы промканализации (работы по их очистке и ремонту)	Загазованность, токсичность паров нефтепродуктов и промышленных отходов			
9. Наливные эстакады (сливно-наливные операции)	Загазованность, пониженная или повышенная температура воздуха в рабочей зоне; возможные механические травмы от работы сливно-наливных установок			
10. Емкости топлива для технологических нужд	Аналогично п.1.			
11. Другие специально оговоренные места, где запрещено курение и применение открытого огня				

Примечания.

1. Класс опасности условий труда определяется в соответствии с [37] в зависимости от степени влияния вредных и (или) опасных производственных факторов:

- содержания в воздухе рабочей зоны вредных веществ химической природы (превышение ПДК) - по таблице 4.11.1 [37];

- уровня шума, локальной и общей вибрации - по таблице 4.11.4 [37];

- показателей микроклимата для производственных помещений независимо от периода года и открытых территорий в теплый период года - по таблице 4.11.5 [37];

- показателей температуры воздуха (°С, нижняя граница) для открытых территорий в холодный период года и в холодных (неотапливаемых) помещениях - по таблице 4.11.5.4 [37];

2. Категории по взрывопожарной и пожарной опасности определяются на стадии проектно-конструкторских расчетов в соответствии с нормативными документами ГУГПС МВД России

[38, 39], ВНТП-4.00 [40];

3. Класс взрывоопасных и пожароопасных зон определяется на стадии проектно-конструкторских расчетов в соответствии с ПУЭ [41], ВППБ 01-03-96.

ПРИЛОЖЕНИЕ К
(справочное)

**Ориентировочные значения времени ликвидации аварии на
линейной части МНПП в зависимости от
вида аварии и диаметра МНПП**

(в часах)

Вид аварии	В том числе по диаметрам, мм			
	530	426-325	273	159
1. Разрыв стенки трубы по целому металлу или сварного шва	54	46	36	24
2. Свищи в сварных швах и по телу трубы	32	26	24	20
3. Трещины по металлу трубы или в сварных швах	29	24	19	16
4. Трещины в крышке задвижек	26	22	18	15
5. Замена линейной задвижки	56	47	37	26

ПРИЛОЖЕНИЕ Л
(рекомендуемое)

**Пример расчета времени распространения пятна нефтепродукта
по акватории рек и места установки боновых заграждений**

1. Методические предпосылки для оценочного расчета.

Время распространения нефтепродукта (T_1) по рекам с момента аварии до закрытия задвижек оценивается как сумма следующих составляющих:

$$T_1 = T_0 + T_{сб} + T_{п1} + T_3, \quad (Л.1.)$$

где T_0 - время с момента аварии до поступления сигнала на ЛПДС (ПС, НП);

$T_{сб}$ - время на сборы и подготовку аварийных бригад с момента поступления сигнала об аварии до момента выезда на трассу;

$T_{п1}$ - время в пути АБВ от ЛПДС (ПС, НП) до места аварии;

T_3 - время закрытия (открытия) задвижек.

Перемещение нефтепродукта по реке можно схематично представить в виде движения пятна

нефтепродукта по водной поверхности и нефтепродукта, находящегося в воде (растворенного, эмульгированного, сорбированного).

Для осуществления организационно-технических мероприятий по локализации пятна разлившегося нефтепродукта, учитывая неравномерность распределения скоростей течения реки по ее глубине, время и протяженность распространения пятна следует рассчитывать исходя из максимальной скорости потока V_{max} . Согласно [25] (см. рис.Л.1) $V_{max} = 1,28 \cdot V_{cp}$, где V_{cp} - средняя скорость течения реки у перехода и ниже по течению, м/с.

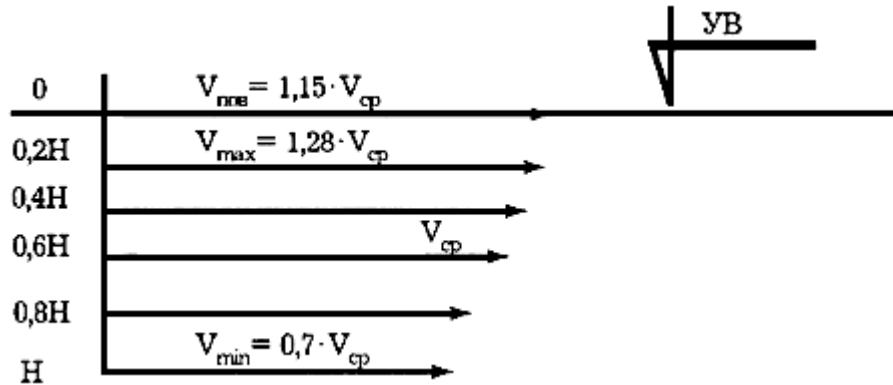


Рис.Л.1. Эюра распределения скоростей потока по глубине

Тогда за время T_1 пятно нефтепродукта распространится от места аварии вниз по течению реки на расстояние l_1 :

$$l_1 = 1,28 \cdot V_{cp} \cdot T_1. \quad (\text{Л.2.})$$

Для определения места установки боновых заграждений необходимо оценить время T_2 с момента аварии на переходе МНПП до прибытия АВБ и окончания установки БЗ. Если для установки БЗ АВБ (или ее звено) выезжает одновременно с бригадой по перекрытию задвижек на месте аварии, то можно записать:

$$T_2 = T_o + T_{сб} + T_{п2} + T_{БЗ}, \quad (\text{Л.3.})$$

$T_{п2}$ - время движения АВБ от ЛПДС (ПС, НП) до места установки БЗ;

$T_{БЗ}$ - время установки комплекта БЗ.

Пусть l_2 - расстояние, на которое пятно нефтепродукта распространится от места аварии на переходе до места установки БЗ.

Тогда

$$l_2 = 1,28 \cdot V_{cp} \cdot T_2, \quad (\text{Л.4.})$$

где T_2 - время с момента аварии до прибытия АВБ с ЛПДС (ПС, НП) к месту установки БЗ и на установку БЗ.

2. Оценочный расчет времени распространения пятна нефтепродукта и места установки БЗ.

Имеем следующие исходные данные:

Расчетное время с момента аварии до поступления

сигнала на ЛПДС, ПС, НП, ч

$T_o = 2$

Время на сборы и подготовку АББ, ч	$T_{сб} = 1$
Время в пути от ЛПДС до места аварии, ч	$T_{п1} = 1$
Время закрытия двух задвижек, ч	$T_3 = 1,5$
Средняя скорость течения реки у перехода, м/с	$V_{ср} = 0,3$
Время движения технических средств до места установки БЗ, ч	$T_{п2} = 1,5$
Расчетное время установки комплекта БЗ (5 секций), ч	$T_{БЗ} = 4$

Тогда в соответствии с приведенными выше формулами имеем:

$$T_1 = T_0 + T_{сб} + T_{п1} + T_3 = 2 + 1 + 1 + 1,5 = 5,5 \text{ ч};$$

$$V_{ср} = 0,3 \text{ м/с} = 1,08 \text{ км/ч}; \quad l_1 = 1,28 \cdot T_1 \cdot V_{ср} = 1,28 \cdot 5,5 \cdot 1,08 = 7,6 \text{ км};$$

$$T_2 = T_0 + T_{сб} + T_{п2} + T_{БЗ} = 2 + 1 + 1,5 + 4 = 8,5 \text{ ч}.$$

Расчетное значение l_2 :

$$l_2 = 1,28 \cdot V_{ср} \cdot T_2 = 1,28 \cdot 1,08 \cdot 8,5 = 11,75 \text{ км}.$$

Фактическое значение l_2 принимается больше расчетного, т.е. $l_{ф} > l_2$ (~12).

ПРИЛОЖЕНИЕ М (справочное)

БИБЛИОГРАФИЯ

Перечень необходимой нормативно-технической документации по безопасной организации работ при ликвидации аварий

- 1 Федеральный закон Российской Федерации "О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера" от 21.12.94 N 68-ФЗ.
- 2 Федеральный закон Российской Федерации "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" от 21.07.97 N 116-ФЗ.
- 3 Федеральный закон Российской Федерации "Об охране окружающей природной среды" от 19.12.1991 г. N 2060-1.
- 4 ВСН 014-89 "Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Охрана окружающей среды".
- 5 "Правила охраны магистральных трубопроводов". Уфа: ВНИИСПТнефть, 1991.
- 6 "Положение о взаимоотношениях ведомств, коммуникации которых проходят в одном техническом коридоре". Уфа: ВНИИСПТнефть, 1985.
- 7 ППБ-01-93 "Правила пожарной безопасности в Российской Федерации". - М.: Инфра, 1994.

8 "Типовая инструкция по общим правилам безопасности при проведении огневых работ". М.: ГП "Роснефтепродукт", 1992.

9 "Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств". М.: Госгортехнадзор России, 1988.

10 "Сборник типовых инструкций по охране труда и пожарной безопасности для предприятий АК "Транснефтепродукт". М.: ЦНИИТЭНефтехим, 1996.

11 ПОТ РО 112-002-98 "Правила по охране труда при эксплуатации магистральных нефтепродуктопроводов".

12 РД 102-011-89 "Охрана труда. Организационно-методические документы". М.: Миннефтегазстрой СССР, 1990.

13 РД 153-112 ТНП-028-97 "Правила технической и безопасной эксплуатации средств автоматики, телемеханики и контрольно-измерительных приборов".

14 РД 31.84.01-79. "Единые правила безопасности труда на водолазных работах".

15 "Отраслевые нормы бесплатной выдачи спецодежды и других средств индивидуальной защиты". М.: 1976.

16 "Инструкция по техническому расследованию и учету аварий, не повлекших за собой несчастных случаев на подконтрольных Госгортехнадзору СССР предприятиях и объектах". М.: Недра, 1986.

17 "Инструкция по составлению планов ликвидации аварий". М.: Госгортехнадзор СССР, 1967.

18 "Методические указания по составлению планов ликвидации аварийных ситуаций и аварий". М.: Госкомнефтепродукт СССР, N 06-22/30-78, 83.

19 "Соглашение между Федеральной инспекцией труда при Минтруда России и Госгортехнадзором России от 11.01.96".

20 "Табель технической оснащенности служб подводных переходов магистральных нефтепродуктопроводов". М.: ГП "Роснефтепродукт", 1991.

21 "Каталог типовых технологических схем ремонта подводных переходов магистральных нефтепродуктопроводов". Уфа: ВНИИСПТнефть, 1986.

22 "Система технического обслуживания и ремонта линейной части магистральных нефтепродуктопроводов". М.: ГП "Роснефтепродукт", 1991.

23 "Правила технической эксплуатации резервуаров и инструкции по их ремонту". М.: Недра, 1988.

24 "Технологическая карта на устройство "майн" ледорезными машинами при строительстве подводных переходов магистральных трубопроводов". М.: 1986.

25 "Технологические указания по производству работ при строительстве подводных трубопроводов для нефти и газа на давление 55-75 атм". М.: Трест "Союзподводгазстрой", 1976.

26 РД 39-042-90 "Инструкция по ремонту трубопроводов и резервуаров с помощью полимерных клеевых композиций".

27 РД 153-39-030-98 "Методика ремонта дефектных участков магистральных нефтепроводов по результатам внутритрубной диагностики". - М.: АК "Транснефть", 1998.

28 Тув И.А. "Судовые технические средства предотвращения загрязнения водоемов нефтепродуктами".

29 "Основные положения о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы". М.: Приказ Минприроды Российской Федерации N 525,

Роскомзема N 67 от 22.12.95.

30 "Временное положение о порядке взаимодействия федеральных органов исполнительной власти при аварийных выбросах и сбросах загрязняющих веществ и экстремально высоком загрязнении окружающей природной среды". М.: Информационно-издательский центр Госкомсанэпиднадзора России, 1996.

31 "Сборник методик по прогнозированию возможных аварий, катастроф, стихийных бедствий в РСЧС". Книга 2 "Методика оценки последствий аварий на пожаровзрывоопасных объектах". М.: Постановление Правительства Российской Федерации от 10.11.96 N 1340*.

* Текст соответствует оригиналу. Примечание "КОДЕКС".

32 "Порядок создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера". М.: Постановление Правительства Российской Федерации от 10.11.96 N 1340.

33 "Положение о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах". Постановление Правительства Российской Федерации от 23.11.96 N 1404.

34 Программа "Аварийное истечение нефтепродукта" (АВИС) для ПЭВМ. М.: ГАНГ им. И.М.Губкина.

35 РД 153-30-011-97 "Инструкция по учету нефтепродуктов на магистральных нефтепродуктопроводах".

36 "Положение о порядке технического расследования причин аварий на опасных производственных объектах". Постановление Госгортехнадзора России от 08.06.99 N 40.

37 Гигиенические критерии оценки и классификация условий труда по показателям вредности и опасности факторов производственной среды, тяжести и напряженности трудового процесса. Руководство Р 2.2.755-99 (журнал "Охрана труда. Практикум", N 3, 2000).

38 НПБ 105-95. Определение категорий помещений и зданий по взрывопожарной и пожарной опасности.

39 НПБ 107-97. Определение категорий наружных установок пожарной опасности.

40 РД 153-39.4-050-00. Ведомственные нормы технологического проектирования "Определение категорий помещений, зданий и наружных установок объектов трубопроводного транспорта нефтепродуктов по взрывопожарной и пожарной опасности" ВНТП 4-00".

41 ПУЭ. Правила устройства электроустановок. Изд. 6-е. - С.-Петербург: 200*

* Текст соответствует оригиналу. Примечание "КОДЕКС".