### ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТРАНСНЕФТЬ» (ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»)

	УТВЕРЖДАЮ
	Вице-президент ПАО «Транснефть»
	П.А. Ревель-Муроз «»2018 г.
	ОТРАСЛЕВОЙ РЕГЛАМЕНТ
Магистральный	трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов
РЕМОНТНЫХ	ОРГАНИЗАЦИИ ОГНЕВЫХ, ГАЗООПАСНЫХ, И ДРУГИХ РАБОТ ПОВЫШЕННОЙ ОПАСНОСТИ АХ ОРГАНИЗАЦИЙ СИСТЕМЫ «ТРАНСНЕФТЬ»
	Заместитель вице-президента ПАО «Транснефть»
	Р.Г. Завалишин «» 2018 г.
	Директор департамента охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности ПАО «Транснефть»
	А.К. Зайцев

«\_\_\_» \_\_\_\_\_2018 г.

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пло «траненефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

#### Предисловие

- 1 ДОКУМЕНТ РАЗРАБОТАН Публичным акционерным обществом «ТРАНСНЕФТЬ» (ПАО «Транснефть»)
  - 2 УТВЕРЖДЕН ПАО «Транснефть»
  - 3 ДАТА ВВЕДЕНИЯ:
- 4 ВВЕДЕН ВЗАМЕН ОР -03.100.30-КТН-150-11 «Порядок организации огневых, газоопасных и других работ повышенной опасности на взрывопожароопасных и пожароопасных объектах организаций системы «Транснефть» и оформления нарядов допусков на их подготовку и проведение», утвержденного ОАО «АК «Транснефть» 22.12.2011
  - 5 СРОК ДЕЙСТВИЯ до замены (отмены)
- 6 Оригинал документа хранится в службе научно -технического обеспечения и нормативной документации управления инновационного развития и НИОКР ПАО «Транснефть»
- 7 Документ входит в состав отраслевого информационного фонда ПАО «Транснефть»
  - 8 Аннотация

Настоящий документ определяет порядок организации, подготовки и проведения огневых, газоопасных, ремонтных работ, работ повышенной опасности, а также работ, выполняемых по распоряжениям на объектах организаций системы «Транснефть».

9 Подразделение ПАО «Транснефть», ответственное за документ (куратор), – отдел охраны труда и организации аудитов систем менеджмента департамента охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

Информация о статусе документа, о наличии изменений к настоящему документу, а также тексты изменений, могут быть получены в отраслевом информационном фонде ПАО «Транснефть»

Права на настоящий документ принадлежат ПАО «Транснефть». Документ не м ожет быть полностью или частично воспроизведён, тиражирован и распространён без разрешения ПАО «Транснефть».

®© ПАО «Транснефть», 2018 г.

#### Содержание

1	Область применения	1
2	Нормативные ссылки	1
3	Термины и определения	3
4	Обозначения и сокращения	6
5	Основные положения	7
	5.1 Общие требования	7
	5.2 Организация безопасного проведения огневых, газоопасных, ремонтных работ и	
	работ повышенной опасности	12
	5.3 Порядок назначения и состав ответственных лиц	18
6	Порядок проведения огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной	
	опасности, оформления и заполнения наряда-допуска	21
	6.1 Общие требования	21
	6.2 Оформление и выдача наряда-допуска	22
	6.3 Согласование наряда-допуска	28
	6.4 Утверждение наряда-допуска	30
	6.5 Подготовка к проведению работ	32
	6.6 Допуск к проведению работ	34
	6.7 Проведение работ	37
	6.8 Окончание проведения работ и закрытие наряда-допуска	42
	6.9 Сдача на хранение и хранение наряда-допуска	43
7	Выполнение ремонтных работ	44
	7.1 Общие требования	44
8	Порядок выполнения работ по распоряжению	48
	8.1 Оформление и выдача распоряжения	48
	8.2 Подготовка, проведение и окончание работ	48
9	Обязанности должностных лиц и исполнителей при проведении огневых,	
	газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности	51
	9.1 Обязанности лица, ответственного за выдачу наряда-допуска	51
	9.2 Обязанности лица, ответственного за утверждение наряда-допуска	53
	9.3 Обязанности лица, ответственного за подготовку к проведению работ	53
	9.4 Обязанности лица, ответственного за проведение анализа ГВС	54
	9.5 Обязанности лица, ответственного за допуск к проведению работ	54
	9.6 Обязанности лица, ответственного за организацию производства работ	55
	9 7 Обязанности лица ответственного за опганизацию и безопасное произволство	

работ	55
9.8 Обязанности лица, ответственного за проведение работ	57
9.9 Обязанности исполнителя работ	61
Приложение А (рекомендуемое) Формы типовых перечней	63
А.1 Типовой перечень огневых работ на объектах филиала ОСТ, на проведение	
которых необходимо выдавать наряд-допуск	63
А.2 Типовой перечень газоопасных работ на объектах филиала ОСТ, на проведение	
которых необходимо выдавать наряд-допуск	64
А.3 Типовой перечень работ повышенной опасности на объектах филиала ОСТ, на	
проведение которых необходимо выдавать наряд-допуск	68
А.4 Типовой перечень работ на объектах филиала ОСТ, выполняемых по	
распоряжению	70
А.5 Форма перечня газоопасных работ на объектах филиала ОСТ	73
Приложение Б (рекомендуемое) Типовые формы журналов	74
Б.1 Форма журнала регистрации в структурном подразделении нарядов-допусков на	
проведение огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной	
опасности	74
Б.2 Форма журнала регистрации работ, выполняемых по распоряжению	75
Б.3 Форма журнала учета газоопасных работ, проводимых без наряда -допуска	76
Приложение В (обязательное) Форма журнала учета проведения работ, выполняемых по	
нарядам-допускам и распоряжениям	77
Приложение Г (обязательное) Состав ответственных лиц, назначаемых для выполнения	
работ по нарядам-допускам	78
Приложение Д (обязательное) Форма наряда-допуска на огневые, газоопасные работы и	
работы повышенной опасности	80
Д.1 Форма наряда-допуска на ремонтные работы	84
Приложение Е (обязательное) Порядок проведения огневых, газоопасных работ и работ	
повышенной опасности, оформления и заполнения наряда-допуска	86
Приложение Ж ( обязательное) Типовые формы контрольных листов проверки	
соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению	97
Ж.1 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых	
параметров безопасности фактическому исполнению при проведении	
газоопасных работ по освобождению от нефти ремонтируемого участка	
нефтепровода	97

Ж.2 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия т ребуемых	
параметров безопасности фактическому исполнению при проведении	
газоопасных работ по вырезке деталей или «катушки» безогневым методом и	
демонтажу вырезаемых деталей или «катушки»	100
Ж.3 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых	
параметров безопасности фактическому исполнению при проведении	
газоопасных работ по разработке ремонтных котлованов (в т.ч. д ля врезки	
вантузов и сверления технологических отверстий)	102
Ж.4 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых	
параметров безопасности фактическому исполнению при проведении	
газоопасных работ по сверлению технологических и контрольных отверстий	104
Ж.5 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых	
параметров безопасности фактическому исполнению при проведении	
газоопасных работ по подготовке (зачистке) рабочего котлована	106
Ж.6 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых	
параметров безопасности фактическому исполнению при проведении	
газоопасных работ по герметизации внутренней полости нефтепровода	.108
Ж.7 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых	
параметров безопа сности фактическому исполнению при проведении	
газоопасных работ по впуску воздуха в нефтепровод (выпуску ГВС из	
нефтепровода)	111
Ж.8 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых	
параметров безопасности фактическому исполнению при проведении	
газоопасных работ по нанесению изоляционного покрытия	113
Ж.9 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых	
параметров безопасности фактическому исполнению при проведении	
газоопасных работ по контролю качества сварных стыков	115
Ж.10 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых	
параметров безопасности фактическому исполнению при проведении	
газоопасных работ по среднему ремонту запорной арматуры (обратного затвора)	
117	
Ж.11 Типовая форма контрольного листа проверки соотв етствия требуемых	
параметров безопасности фактическому исполнению при проведении огневых	
работ по врезке новой «катушки» (детали) или подключению участка	

нефтепровода методом захлёста	119
Ж.12 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых	
параметров безопасности фактическому исполнению при проведении огневых	
работ по заварке контрольных и технологических отверстий	121
Ж.13 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых	
параметров безопасности фактическому исполнению при пров едении огневых	
работ по вырезке деталей или заменяемого участка с применением энергии	
взрыва и демонтажу вырезаемой «катушки»	123
Ж.14 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых	
параметров безопасности фактическому исполнению при проведении огневых	
работ по нанесению изоляционного покрытия с применением открытого огня	125
Приложение И (обязательное) Формы приложений к наряду-допуску	127
И.1 Форма приложения к наряду-допуску «Состав бригады исполнителей»	127
И.2 Форма приложения к наряду-допуску «Меры по обеспечению безопасности»	128
И.3 Форма приложения к наряду -допуску «Анализ воздушной среды на месте	
проведения работ»	129
И.4 Пример оформления приложения к наряду-допуску «Схема проведения анализа	
ГВС»	130
И.5 Пример оформления приложения к наряду -допуску «Схема установки	
заглушек»	131
И.6 Пример оформления приложения к наряду -допуску «Технологическая схема	
участка (установки) проведения работ»	132
И.7 Пример оформления приложения к наряду-допуску «Схема строповки грузов»	133
И.8 Пример оформления приложения к наряду-допуску «Схема маршрута движения техники» 134	
И.9 Пример оформления приложения к наряду-допуску «Схема расстановки техники	
и оборудования на месте проведения работ»	135
И.10 Форма приложения к наряду -допуску «Схема и перечень распо ложения	
особенностей на вскрываемом участке нефтепровода (нефтепродуктопровода)»	136
И.11 Форма приложения к наряду -допуску «Табл ица замеров давления воздуха	
(инертного газа) в герметизаторе ГРК (ПЗУ)»	137
И.12 Форма приложения к наряду -допуску «Таблица заме ров уровня нефти и	
избыточного давления (вакуума) в полости нефтепровода»	138
Приложение К ( обязательное) Типовая форма листа согл асования наряда -допуска с	

ПАО «Транснефть» Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	и огневых, повышенной
--	--------------------------

отделами и д	олжностными лицами филиала ОСТ	139
Библиография		140

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

#### 1 Область применения

- 1.1 Настоящий документ определяет:
- 1.1.1 Требования к организации и порядку безопасного проведения огневых, газоопасных, ремонтных работ, работ повышенной опасности, а так же работ, выполняемых по распоряжениям:
  - на объектах организаций системы «Транснефть» (далее ОСТ);
- на опасных производственных объектах ПАО «Транснефть» (далее ОПО) на которых получаются, используются, перерабатыва ются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества, указанные в пункте 1 приложения N 1 к Федеральному закону [1].
- 1.1.2 Порядок оформления нарядов -допусков и распоряжений на проведение работ, указанных в п. 1.1.1, а также обязанности должностных лиц и исполнителей при проведении вышеуказанных работ.
  - 1.2 Настоящий документ является обязательным для исполнения работниками:
  - OCT:
- сторонних организаций при проведении огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности на объектах ОСТ при наличии договора на оказание услуг, заключенного между юридическими лицами в соответствии с законодательством Российской Федерации.

#### 2 Нормативные ссылки

ГОСТ 12.0.002-2014 Система стандартов безопасности труда. Термины и определения ГОСТ 12.0.003-2015 Система стандартов по безопасности труда. Опасные и вредные производственные факторы. Классификация

ГОСТ Р 57512-2017 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Термины и определения

ПОТЭЭ Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок

Правила по охране труда при погрузочно -разгрузочных работах и размещении грузов, утвержденные Приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 17 сентября 2014 г. N 642н

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ», утвержденные Приказом Ростехнадзора № 485 от 20.11.2017

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
ттао «транснефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

РД-13.100.00-КТН-048-15 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Система управления охраной труда

РД-13.220.00-КТН-148-15 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Правила пожарной безопасности на объектах организаций системы «Транснефть»

РД-03.100.30-КТН-072-17 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Обучение персонала ПАО «Транснефть» и организаций системы «Транснефть». Планирование и организация

РД-13.100.00-КТН-160-17 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Система управления промышленной безопасностью ПАО «Транснефть»

РД-13.110.00-КТН-183-17 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Требования к организации и выполнению работ в электроустановках

OP-03.180.00-КТН-003-12 Порядок организации обучения и проверки знаний работников организаций системы «Транснефть» по вопросам промышленной, пожарной безопасности и охраны труда

OP-13.040.00-КТН-006-12 Контроль воздушной с реды на объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов

OP-13.100.00-КТН-030-12 Порядок допуска подрядных организаций к производству работ по строительству, техническому перевооружению, реконструкции, капитальному и текущему ремонту, ремонтно-эксплуатационным нуждам объектов OAO «АК «Транснефть»

OP-13.100.00-КТН-105-13 Порядок разработки и применения инструкций по охране труда в организациях системы «Транснефть»

OP-23.040.00-КТН-128-15 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Техническая эксплуатация объектов магистрального трубопровода. Порядок планирования и организации работ

OP-03.120.00-КТН-030-18 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок осуществления строительного контроля заказчика при выполнении строительно-монтажных работ на объектах организаций системы «Транснефть»

Примечание — При пользовании настоящим нормативным документом целесообразно проверить действие ссылочных документов в соответствии с действующим «Перечнем законодательных актов и основных нормативных и распорядительных документов, действующих в сфере магистрального трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов». Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим нормативным документом следует руководствоваться заменяющим (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
ттао «транснефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

#### 3 Термины и определения

В настоящем документе применены следующие термины с соответствующими определениями:

- 3.1 газоопасные работы: Работы, связанные с осмотром, обслуживанием, ремонтом, разгерметизацией технологического оборудования, коммуникаций, в т.ч. работы внутри емкостей (аппаратов, резервуаров, цистерн, а также коллекторов, тоннелей, колодцев, приямков и других аналогичных мест), при проведении которых имеются или не исключена возможность поступления на место проведения работ взрыво- и пожароопасных или вредных паров, газов и других веществ, способных вызвать взр ыв, возгорание, оказание вредного воздействия на организм человека, а также работы при недостаточном содержании кислорода (объемная доля ниже 20 %).
- 3.2 **дублер**: Работник из состава бригады, выполняющей работу по наряду -допуску, назначенный для подмены исполнителя и обеспечения бесперебойного производства работ в случае, если время пребывания в рабочей зоне ограничено требованиями безопасности.
  - 3.3 исполнитель: Член состава бригады, выполняющей работу по наряду-допуску.
- 3.4 **наряд-допуск:** Письменное разре шение на проведение огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности.
- 3.5 **огневые работы** : Производственные операции, связанные с применением открытого огня, искрообразованием и нагреванием до температур, способных вызвать воспламенение материалов, конструкций, веществ, жидкостей, газов, газовоздушных смесей.

Примечание — К огневым работам относятся: электросварка, электрорезка, бензо -, керосинорезка, газосварка, газорезка, применение взрывных технологий, паяльные работы, абразивная очистка , механическая обработка металла с выделением искр, разогрев битумов и смол, высоковольтные испытания во взрывоопасных зонах, термитная сварка.

- 3.6 опасные производственные объекты объекты, на которых получаются, используются, перерабатываются, образуютс я, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества, указанные в пункте 1 приложения N 1 к Федеральному закону [1].
- 3.7 **организации системы «Транснефть»; ОСТ** : Организации, доля участия ПАО «Транснефть» (прямая и/или косвенная) в уставных капиталах которых составляет более 20 %.
- 3.8 площадочный объект (магистрального трубопровода): Объект магистрального трубопровода, предназн аченный для выполнения одной или нескольких технологических операций по приему, накоплению, учету, поддержанию необходимого режима перекачки, перевалке нефти/нефтепродуктов, подогреву, смешению нефти.

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

Примечание: Как правило, в состав площадочного объекта входят здания, сооружения, строительные конструкции, технологические трубопроводы, сети инженернотехнического обеспечения и системы инженерно технического обеспечения, технологическое оборудование, технические устройства, обеспечивающие соответствие объекта магистрального трубопровода требованиям безопасности. (по ГОСТ Р 57512).

- 3.9 подрядная организация, подрядная организация по строительству (подрядчик по строительству): Строительно-монтажная организация (в том числе и ремонтно строительные подразделения в составе организаций системы «Транснефть»), имеющая в своем составе соответствующие подразделения (в том числе, службу контроля качества), необходимое оборудование и осуществляющая строительство, техническое перевооружение, реконструкцию, капитальный, текущий ремонт объектов магистральных нефтепроводов/нефтепродуктопроводов в соответствии с требованиями нормативной, технической и рабочей (проектной) документации, а также к онтроль качества выполняемых работ (по OP-03.120.00-КТН-030-18).
- 3.10 **подъемные сооружения** : Оборудование, посредством которого выполняют грузоподъемные операции.

Примечание – К подъемным сооружениям относятся:

- грузоподъемные краны всех типов;
- мостовые краны-штабелеры;
- краны-трубоукладчики;
- краны-манипуляторы;
- строительные подъемники;
- подъемники (вышки), предназначенные для перемещения людей, людей и груза (подъемники с рабочими платформами;
  - электрические тали.
- 3.11 производственный участок (участок): Участок, цех, служба, входящая в состав структурного подразделения и выполняющая его производственную задачу или группу производственных задач (линейно-эксплуатационная служба, участок обслуживания механотехнологического оборудования, участок обслуживан ия резервуарного парка, участок обслуживания энергетического оборудования, участок транспортного обслуживания, участок эксплуатации средств автоматики и телемеханики, а также другие участки, предусмотренные организационной структурой структурного подразделения).
- 3.12 работы, выполняемые по распоряжению : Работы, которые производятся в порядке технического обслуживания оборудования, сооружений и территории объектов ОСТ без оформления наряда -допуска и проведение которых не требует предварительной подготовки об орудования и сооружений объекта, а также согласования с взаимодействующими службами, цехами и организациями.
- 3.13 работы повышенной опасности: Работы, при выполнении которых в местах производства работ действуют или могут возникнуть, независимо от выполняе мой работы,

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
ттао «транспефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

опасные производственные факторы (гидроиспытания, пневмоиспытания, работы на высоте, земляные работы, расчистка трасс нефтепроводов, нефтепродуктопроводов от древесной растительности механизированным способом, ремонтные работы на действующих теплотрассах, водопроводах, пенопроводах).

- 3.14 **ремонтные работы** : Комплекс работ по восстановлению исправности или работоспособности объектов и восстановлению ресурсов технических устройств (объектов), а также их составных частей.
- 3.15 **средство индивидуальной защиты** : Средство защиты, надеваемое на тело человека или его части или используемое им (по ГОСТ 12.0.002).
- 3.16 **средство коллективной защиты** : Средство защиты, конструктивно и (или) функционально связанное с производственным оборудо ванием, производственным процессом, производственным помещением (зданием) или производственной площадкой (по ГОСТ 12.0.002-2014).
- 3.17 **страхующий**: Работник из состава бригады, выполняющей работу по наряду допуску, назначенный для непрерывного наблюдения и при необходимости оказания экстренной помощи исполнителю работ.

Примечание — Страхующие назначаются в случаях, предусмотренных правилами безопасности (при проведении газоопасных работ внутри емкостей и резервуаров, в колодцах, траншеях).

- 3.18 структурное п одразделение филиала ОСТ (структурное подразделение) : Самостоятельное структурное формирование , входящее в состав филиала ОСТ, без прав юридического лица ( нефтеперекачивающая станция, нефтепродуктоперекачивающая станция, линейная производственно-диспетчерская станция, центральная ремонтная служба, база производственного обслуживания, нефтебаза, а также другие структурные подразделения, предусмотренные организационной структурой филиала ОСТ).
- 3.19 филиал ОСТ: Самостоятельное структурное формирование, входящее в состав ОСТ, без прав юридического лица (районное нефтепроводное управление, управление магистральных нефтепроводов, нефтепроводное управление, районное управление по предупреждению и ликвидации аварий, база производственно -технического обслуживания и комплектации оборудования, цех технологического транспорта и специальной техники, производственно-эксплуатационное управление, производственное отделение, завод, а также другие филиалы ОСТ, предусмотренные организационной структурой ОСТ).

Примечание — При отсутствии филиалов в составе ОСТ под филиалом ОСТ в настоящем документе понимается структурное подразделение, входящее в состав ОСТ.

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
ттао «траненефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

3.20 **охранная зона магистрального трубопровода** : Терри тория или акватория с особыми условиями использования, прилегающая к объектам магистрального трубопровода, предназначенная для обеспечения безопасности объектов магистрального трубопровода и создания необходимых условий их эксплуатации, в пределах которой ограничиваются или запрещаются виды деятельности, не совместимые с целями ее установления (по ГОСТ Р 57512).

#### 4 Обозначения и сокращения

В настоящем документе применены следующие обозначения и сокращения:

ГВС – газо-воздушная смесь;

ГРК – герметизатор резинокордный;

ДЭС – дизельная электростанция;

ИТР – инженерно-технический работник;

КР – капитальный ремонт;

ЛАЭС – линейная аварийно-эксплуатационная служба;

МН – магистральный нефтепровод;

МНПП – магистральный нефтепродуктопровод;

МРТ – машина для резки труб;

МТ – магистральный трубопровод;

МЧС России — Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий;

НПС – нефтеперекачивающая станция;

НППС – нефтепродуктоперекачивающая станция;

ОПО – опасный производственный объект

ОСТ – организация системы «Транснефть»;

ОЭН – отдел эксплуатации нефтепроводов;

ПАСФ – профессиональное аварийно-спасательное формирование;

ПНУ – передвижная насосная установка;

ПО – площадочный объект;

ПС – подъемное сооружение;

ПЗУ – оболочка резинокордная;

ППР – план (проект) производства работ;

РДП – районный диспетчерский пункт;

РНУ – районное нефтепроводное управление;

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пло «траненефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

Ростехнадзор – Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору;

РП – резервуарный парк;

СОД – средство очистки и диагностики;

СР – средний ремонт;

СЭД – система электронного документооборота;

ТДП – территориальный диспетчерский пункт;

ТЗП – топливозаправочный пункт;

ТО – техническое обслуживание;

ТР – текущий ремонт;

УЗО – устройство защитного отключения;

ЦРС – центральная ремонтная служба;

ЭПБ – экспертиза промышленной безопасности.

#### 5 Основные положения

#### 5.1 Общие требования

5.1.1 Проведение огневых (за исключением выполняемых на стационарных сварочных постах), газоопасных, ремонтных работ, работ повышенной опасностина объектах ОСТ разрешается по наряду -допуску, распоряжению или с записью в журнале учета газоопасных работ, проводимых без наряда-допуска.

Газоопасные работы, связанные с предупреждением развития аварийных ситуаций, по локализации и ликвидации последствий аварий допускается выполнять без наряда-допуска на проведение газоопасных работ до устранения прямой угрозы причинения вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей среде и проводятся в соответстви и с планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий.

Работы на высоте выполняются с учетом требований Правил [2]. В том случае, если работы на высоте проводятся одновременно с другими видами работ, требующими оформления наряда -допуска, то может оформляться один наряд -допуск с обязательным включением в него сведений о производстве работ на высоте и назначением лиц, ответственных за безопасное производство работ, и обеспечением условий и порядка выполнения работ по наряду-допуску.

На работы, выполняемые на высоте, должны оформляться наряды -допуски (Приложение Д) с регистрацией в журнале (Приложение Б).

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
ттао «транспефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

- 5.1.2 Работы в действующих электроустановках должны проводиться по наряду допуску или распоряжению с регистрацией в журнале установленной формы в сответствии с требованиями РД-13.110.00-КТН-183-17.
- 5.1.3 Работы по эксплуатации, ремонту, наладке и испытанию теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей должны проводиться в соответствии с правилами [3].
- 5.1.4 Работы в сетях газораспределения и сетях разопотребления должны проводиться по наряду -допуску, с регистрацией в журнале установленной формы в соответствии с правилами [4].
- 5.1.5 Наряд-допуск, распоряжение, запись в журнал учета газоопасных работ, проводимых без наряда -допуска, оформляются отдельно на ка ждый вид работ и место их проведения. Если работы проводятся в одном месте, одной бригадой и под руководством одного лица, ответственного за проведение работ, и условия их проведения одновременно классифицируются как огневые работы и работы повышенной опасности или как газоопасные работы и работы повышенной опасности или как газоопасные нарядом-допуском.
- 5.1.6 Допускается оформление и регистрация нарядов -допусков на выполнение огневых, газоопасных, ремонтных работ, работ повышенной опасн ости в электронном виде. При этом должна быть исключена возможность несанкционированного изменения информации в нарядах-допусках, а также обеспечены условия хранения нарядов-допусков на выше указанные работы в течение одного года со для их закрытия.
- 5.1.7 Порядок оформления наряда -допуска на проведение ремонтных работ указан в разделе 7.
- 5.1.8 Работы, выполняемые по распоряжению, газоопасные работы, проводимые без наряда-допуска, но регистрируемые перед их началом в журнале учета газоопасных работ, по решению начальника структурного подразделения или лица, его замещающего, могут быть выполнены по наряду-допуску.
- 5.1.9 При проведении огневых, газоопасных работ на объектах ОСТ наряд -допуск на проведение газоопасных работ выдается на каждое место и вид работ каждой брига де, проводящей такие работы, и действителен в течение указанного в нем срока. Планируемая продолжительность проведения работ не должна превышать 10 дней с организацией ежедневного допуска к производству работ путем проведения инструктажа по порядку и услям проведения работ, в том числе мерам безопасности. Если работа оказалась незаконченной, а условия и

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пио «транспефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

характер ее проведения не изменились, что подтверждается результатами анализа воздушной среды, наряд-допуск на проведение газоопасных работ может быть пр одлен руководителем структурного подразделения, на объекте которого проводятся указанные работы, или лицом, его замещающим, на срок не более 15 дней. Допускается проведение работ в темное время суток с обязательной разработкой и обеспечением дополнительных мер по пожарной безопасности и исключению возможности выделения в рабочую зону взрывопожароопасных или вредных паров, а так же газов, способных вызвать взрыв, загорание.

- 5.1.10 Наряд-допуск на работы повышенной опасности действителен в течение указанного в нем срока. Наряд-допуск может быть продлен, при этом продолжительность выполнения работ от планируемых даты и времени начала работ с учетом продления не должна превышать 15 суток с организацией ежедневного допуска к производству работ путем проведения инструктажа по порядку и условиям проведения работ, в том числе мерам безопасности.
- 5.1.11 Наряд-допуск на ремонтные работы действует в течение всего времени, необходимого для выполнения указанного объема ремонтных работ.
  - 5.1.12 Распоряжение действительно в течение одной смены.
- 5.1.13 Проведение огневых, газоопасных работ и работ повышенной опасности по наряду-допуску, распоряжению, а также газоопасных работ, проводимых без наряда-допуска, но регистрируемых перед их началом в журнале учета га зоопасных работ, должно быть остановлено, а наряд-допуск (распоряжение) должен быть аннулирован в случаях:
  - возникновения несчастного случая, связанного с проведением работ;
  - возникновения аварии или инцидента;
  - возникновения пожара;
  - автоматического срабатывания системы пожаротушения;
- выдачи автоматической установкой пожарной сигнализации светового и звукового сигнала;
  - включения системы оповещения, сигнализирующей о создании опасной ситуации;
  - запрещения проведения работ контролирующими и надзорными органами;
- отсутствия на месте проведения работ во время их проведения лица, ответственного за проведение работ.

При этом технические средства должны быть немедленно выключены (отключены), люди выведены с места проведения работ, извещены о происшедшем оператор структурного подразделения (ПО) (при производстве работ на НПС/НППС/ПО и на линейной части

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пло «траненефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

МН/МНПП), начальник структурного подразделения и главный инженер филиала ОСТ или лица, замещающие их по приказу.

Остановка огневых, газоопасных работ и раб от повышенной опасности , проводимых по наряду -допуску, оформляется записью в пункте 23 наряда -допуска с указанием причин, послуживших основанием для остановки.

Остановка работ, проводимых по распоряжению, оформляется записью в графе 6 Журнала учета провед ения работ, выполняемых по нарядам -допускам и распоряжениям с формулировкой «Работы остановлены, распоряжение аннулировано».

Остановка проведения газоопасных работ, проводимых без наряда -допуска, оформляется записью в графе 9 Журнала учета газоопасных раб от, проводимых без наряда - допуска с формулировкой «Работы остановлены, запись аннулирована».

Работы могут быть возобновлены только после выявления и устранения причин их остановки и выдачи нового наряда -допуска, распоряжения, оформления новой записи в журнале учета газоопасных работ, проводимых без наряда-допуска.

Останавливать проведение огневых, газоопасных работ и работ повышенной опасности по наряду -допуску, распоряжению, а также газоопасных работ, проводимых без наряда - допуска, но регистрируемых пере д их началом в журнале учета газоопасных работ, обязаны лица, ответственные за:

- выдачу наряда-допуска;
- утверждение наряда-допуска;
- подготовку к проведению работ;
- допуск к проведению работ;
- проведение работ;
- контроль при производстве работ;
- строительный контроль, осуществляемый заказчиком и подрядчиком.

Примечание: Здесь и далее под оператором структурного подразделения ( ПО) понимается персонал, осуществляющий непосредственное оперативное управление объектами, контроль, подготовку оборудования и объектов магистрального нефтепровода к работе (нефтеперекачивающих насосных станций, нефтебаз, перевалочных комплексов, пунктов сдачиприемки нефти, систем измерения количества и показателей качества нефти, резервуарных парков и т. д.) и опе ративно взаимодействующий с диспетчером (районного, территориального) диспетчерского пункта по вопросам обеспечения приема, перекачки и поставки нефти/нефтепродуктов.

5.1.14 Проведение огневых, газоопасных работ и работ повышенной опасности по наряду-допуску, распоряжению, а также газоопасных работ, проводимых без наряда-допуска, но регистрируемых перед их началом в журнале учета газоопасных работ, должно быть приостановлено, в случаях выявления нарушений требований охраны труда, промышленной,

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пло «траненефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

пожарной и электробе зопасности, создающих угрозу жизни и здоровью работников, угрозу возникновения аварии или инцидента, пожара.

Приостановка огневых, газоопасных работ и работ повышенной опасности, проводимых по наряду -допуску, оформляется записью в п. 21 наряда -допуска с у казанием причин, послуживших основанием для приостановки. Возобновление работ после их приостановки разрешается лицом, ответственным за допуск к проведению работ, после проверки факта устранения выявленных нарушений с отметкой в п. 22 наряда-допуска.

Приостановка работ, выполняемых по распоряжению, оформляется записью в графе 6 Журнала учета проведения работ, выполняемых по нарядам -допускам и распоряжениям с формулировкой «Работы приостановлены». Возобновление работ после их приостановки разрешается лицом, ответственным за выдачу распоряжения, после проверки факта устранения выявленных нарушений.

Приостановка проведения газоопасных работ, проводимых без наряда -допуска, оформляется как остановка газоопасных работ, проводимых без наряда -допуска согласно п. 5.1.13.

При невозможности устранения выявленных нарушений, работы должны быть остановлены, а наряд -допуск (распоряжение) должен быть аннулирован. Работы могут быть возобновлены только после выявления и устранения причин их остановки и выдачи нового наряда-допуска (распоряжения), оформления новой записи в журнале учета газоопасных работ, проводимых без наряда-допуска.

Любой работник ОСТ или работник подрядной организации, выполняющей работы на объектах ОСТ, имеет право приостанавливать работы. При выявлении нарушений требований безопасности при проведении работ работник сообщает о данном факте ответственному лицу, находящемуся на месте проведения работ, и членам бригады, производящим работы. Запрещено приступать к работам при несоответствии рабочего места тре бованиям безопасности.

Работник, приостановивший работы, имеет право убедиться в оформлении приостановки работ в наряде-допуске.

5.1.15 Контроль воздушной среды на месте производства работ должен осуществляться в соответствии с требованиями OP-13.040.00-КТН-006-12.

Все исполнители работ по наряду-допуску на огневые и газоопасные работы, включая работников подрядных организаций, должны быть обеспечены индивидуальными газоанализаторами-сигнализаторами.

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
пио «транспефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

5.1.16 Лицом, ответственным за проведение работ на НПС/НППС/ПО и на линейной части МН/МНПП в зоне эксплуатационной ответственности НПС/НППС/ПО, сообщается оператору структурного подразделения (ПО) о ежедневном начале и ежедневном окончании проведения работ по нарядам-допускам, распоряжениям.

Примечание: В случае отсутствия в составе структурного подразделения (ПО) оператора структурного подразделения (ПО) информация о ежедневном начале и ежедневном окончании проведения работ по нарядам-допускам, распоряжениям сообщается диспетчеру филиала ОСТ (ОСТ).

5.1.17 Оператор структурного подразделения (ПО) сообщает диспетчеру филиала ОСТ о ежедневном начале и ежедневном окончании проведения работ по нарядам -допускам, выполняемых на основном технологическом оборудовании структурного подразделения (ПО), и работ по нарядам -допускам, распоряжениям, выполняемым на объектах линейной части МН (МНПП).

Примечание: В случае отсутствия в структуре филиала ОСТ диспетчерского пункта, информация о ежедневном начале и ежедневном окончании проведения работ по нарядам -допускам, выполняемых на основном технологическом оборудовании структурного подразделения (ПО), и работ по нарядам-допускам, распоряжениям, выполняемых на объектах линейной части МН (МНПП), оператор структурного подразделения (ПО) сообщает диспетчеру ОСТ.

5.1.18 При проведении огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности должностные лица и исполнители работ несут ответственность за выполнение требований настоящего документа.

## 5.2 Организация безопасного проведения огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности

- 5.2.1 Для организации проведения работ по нарядам -допускам приказами по филиалам ОСТ назначаются лица, ответственные за:
  - выдачу нарядов-допусков;
  - утверждение нарядов-допусков;
  - подготовку к проведению работ;
  - проведение анализа ГВС;
  - допуск к проведению работ;
  - проведение работ.

Для организации проведения газоопасных работ, проводимых без наряда -допуска, но регистрируемых перед их началом в журнале учета газоопасных работ, приказами по филиалам ОСТ назначаются лица, ответственные за их подготовку и проведение.

Для организации проведения работ по распоряжениям приказами по филиалам ОСТ назначаются лица, ответственные за выдачу распоряжений на выполнение работ, и руководители работ, выполняемых по распоряжению.

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
пло «транспефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

Ответственные лица, назначаются из числаспециалистов, прошедших проверку знаний требований охраны труда, аттестацию по вопросам безопасности и обученные пожарно - техническому минимуму в установленном порядке. Лица, ответственные за проведение анализа ГВС, могут также назначаться из числа рабочего перс онала, прошедшего проверку знаний требований охраны труда.

Приказами должны назначаться лица, замещающие ответственных лиц на период их отсутствия (отпуск, командировка, болезнь).

Приказы должны обновляться ежегодно до 15 декабря текущего года и корректироваться в течение года в связи с кадровыми, структурными и иными изменениями в срок не позднее пяти рабочих дней после вступления в силу указанных изменений.

В приказах должны быть указаны номера протоколов и даты аттестации по вопросам безопасности ответственных лиц в соответствии с требованиями РД-13.100.00-КТН-160-17.

- 5.2.2 Для организации проведения огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности, связанных с остановкой и разгерметизацией магистральных и технологических нефтепроводов (нефте продуктопроводов) и оборудования МН (МНПП), а также связанных с комплексным опробованием объектов и оборудования МН (МНПП) и заполнением их нефтью (нефтепродуктами), не позднее пяти рабочих дней до начала работ:
- приказом по филиалу ОСТ, в котором планиру ется проведение работ, на основании приказов, указанных в пункте 5.2.1 настоящего документа, назначаются ответственные лица применительно к планируе мым конкретным видам и местам проведения работ и лица, ответственные за организацию и безопасное производство работ;
- приказом по ОСТ назначается лицо, ответственное за организацию производства работ (за исключением работ, связанных с комплексным опробованием объектов и оборудования МН (МНПП) и заполнением их нефтью (нефтепродуктами)).
- 5.2.3 Для организации проведения огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности на объектах филиала ОСТ силами или с привлечением подрядных организаций не позднее пяти рабочих дней до начала работ совместным приказом филиала ОСТ, в котором планируется проведение работ, и подрядной организации назначаются лица, ответственные за выдачу нарядов -допусков, утверждение нарядов -допусков, подготовку к проведению работ, проведение анализа ГВС, допуск к проведению работ, организацию и безопасное производство работ, проведение работ (применительно к планируемым конкретным видам и местам проведения работ).

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пао «транснефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

Назначение ответственных лиц филиала ОСТ, в котором планирует ся проведение работ, производится на основании приказа, указанного в пункте 5.2.1 настоящего документа.

Назначение ответственных лиц подрядной орга низации, входящей в систему «Транснефть», производится на основании приказа по филиалу подрядной организации, указанного в пункте 5.2.1 настоящего документа, протоколов проверки знаний требований охраны труда, протоколов аттестации по промышленной безопасности.

Назначение руководителей и специалистов подрядной организации, не входящей в систему «Транснефть», в качестве лиц, ответственных за проведени е работ по нарядам - допускам, производится по результатам проверки знаний требований безопасности в комиссии филиала ОСТ по программе, разработанной в филиале ОСТ, в котором планируется проведение работ.

- 5.2.4 Для организации проведения огневых, газоопасных, ремонтных работ, работ повышенной опасности и работ, выполняемых по распоряжениям в ОСТ на основании настоящего документа и с учетом специфики производства должны быть разработаны и утверждены главным инженером ОСТ следующие инструкции:
  - инструкция по организации безопасного проведения огневых работ на объектах ОСТ;
- инструкция по организации безопасного проведения газоопасных работ на объектах ОСТ, согласованная с ПАСФ (в ОСТ, в которых отсутствуют ОПО, указанные в п. 1.1.1 настоящего регламента, согласование инструкции с ПАСФ не требуется);
- инструкция по организации безопасного проведения ремонтных работ на объектах OCT;
- инструкция по организации безопасного проведения работ повышенной опасности на объектах ОСТ;
  - инструкция по организации контроля воздушной среды на объектах ОСТ;
- инструкция по организации безопасного проведения работ, выполняемых по распоряжению;
- инструкция по организации безопасного проведения работ на высоте на объектах OCT.

Инструкции должны быть разработаны с учетом требований OP-13.100.00-КТН-105-13 и включать перечни соответствующих работ, разработанные на основании типовых перечней, приведенных в приложении A.

Инструкции должны пересматриваться не реже одного раза в три года, а также при введении в действ ие новых или изменении действующих правил и норм безопасности,

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пло «траненефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

инструкций по безопасному ведению работ, при внедрении новых или изменении существующих технологических процессов, технических устройств.

- 5.2.5 Во всех филиалах ОСТ на основании перечней, приведенных в утвержденных главным инженером ОСТ инструкциях, и с учетом конкретных производственных условий должны быть разработаны и утверждены главным инженером филиала ОСТ:
- перечень взрывопожароопасных и пожароопасных объектов филиала ОСТ (газоопасных мест);
- перечень огневых работ на объектах филиала ОСТ, на проведение которых необходимо выдавать наряд-допуск;
- перечень газоопасных работ, на проведение которых необходимо выдавать наряд допуск, перечень газоопасных работ на объектах филиала ОСТ, выполняемых бе оформления наряда-допуска, но регистрируемых перед их началом в журнале учета газоопасных работ. Перечень разрабатывается руководителем структурного подразделения по форме приложения А.5 и согласовывается с ПАСФ, со службой производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности или с лицами, назначенными ответственными за осуществление производственного контроля (в ОСТ, в которых отсутствуют ОПО, указанные в п. 1.1.1 настоящего регламента, согласование инструкции с ПАСФ не требуется);
- перечень газоопасных работ на объектах филиала ОСТ, вызванных необходимостью локализации аварий и инцидентов;
- перечень ремонтных работ на проведение которых необходимо выдавать наряд допуск;
- перечень работ повышенной опасности на объектах филиала ОСТ, на проведение которых необходимо выдавать наряд-допуск;
  - перечень работ на объектах филиала ОСТ, выполняемых по распоряжению.

Примечания: к газоопасным работам, выполняемым без оформления наряда -допуска, но регистрируемым перед их началом в журналеучета газоопасных работ, относятся периодически повторяющиеся газоопасные работы, являющиеся неотъемлемой частью технологического процесса (включая отбор проб, дренирование аппаратов), характеризующиеся аналогичными условиями их проведения, постоянством ме ста и характера работ, определенным составом исполнителей. Указанные работы включаются в перечень газоопасных работ.

Перечни должны пересматриваться по мере необходимости, но не реже одного раза в год до 15 декабря текущего года, и перед вводом в эксплуатацию новых объектов.

При возникновении необходимости проведения огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности, не включенных в указанные перечни, они должны выполняться по наряду-допуску с последующим внесением их в соответствующий перечень в десятидневный срок.

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пио «транспефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

Перечни газоопасных работ должны храниться в структурных подразделениях и в подразделениях, согласовывающих наряды-допуски на проведение газоопасных работ.

- 5.2.6 Регистрация в структурном подразделении нарядов -допусков, работ, выполняемых по распоряжению, газоопасных работ, выполняемых без оформления наряда допуска, производится в журналах, оформленных в соответствии с приложением Б.
- 5.2.7 Журнал регистрации в структурном подразделении нарядов -допусков на проведение огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности должен быть заведен и храниться у начальника структурного подразделения или у лица, его замещающего ( исполняющего его обязанности ), назначенных приказом в соответствии с пунктом 5.2.1 настоящего документа лицами, ответственными за выдачу нарядов-допусков.
- 5.2.8 Ответственным за наличие, ведение и хранение журнала регистрации в структурном подразделении нарядов-допусков на проведение огневых, газоопасных и других работ повышенной опасности является начальник структурного подразделения или лицо, замещающее его по приказу (исполняющее его обязанности).
- 5.2.9 По окончании журнала регистрации в структурном подразделении нарядов допусков на проведение огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности, журнала регистрации работ, выполняемых по распоряжению, журнала учета газоопасных работ, проводимых без наряда -допуска, непосредственно после последней записи в нем должна делат ься отметка «Журнал закрыт» с указанием даты, должности, фамилии, инициалов и подписи, заверенной печатью структурного подразделения, лица, ответственного за наличие, ведение и хранение журнала.
- 5.2.10 Журнал регистрации в структурном подразделении нарядов -допусков на проведение огневых, газоопасных, ремонтных работ, и работ повышенной опасности, журнал регистрации работ, выполняемых по распоряжению, журнал учета газоопасных работ, проводимых без наряда-допуска, должны храниться не менее 1 года со дня их окончания.
- 5.2.11 Журнал регистрации работ, выполняемых по распоряжению, журнал учета газоопасных работ, проводимых без наряда -допуска, должны быть заведены и храниться на каждом участке структурного подразделения.
- 5.2.12 Ответственным за наличие, ведение и хранение журнала реги страции работ, выполняемых по распоряжению, журнала учета газоопасных работ, проводимых без наряда допуска, является начальник участка структурного подразделения или лицо, замещающее его по приказу (исполняющее его обязанности).

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

- 5.2.13 Допускается ведение журнала регистрации нарядов -допусков на проведение газоопасных работ и журнала учета газоопасных работ в электронном виде.
- 5.2.14 Учет работ, выполняемых по нарядам -допускам, распоряжениям, в т.ч. ежедневное начало и ежедневное окончание их проведения, производится в жу рнале учета проведения работ, выполняемых по нарядам -допускам и распоряжениям, оформленном в соответствии с приложением В:
  - оператором структурного подразделения (ПО);
- диспетчером филиала ОСТ (при выполнении работ на объектах линейной части МН (МНПП) в границах эксплуатационной ответственности филиала ОСТ);

Журнал учета проведения работ, выполняемых по нарядам -допускам, распоряжениям должен быть заведен и храниться в операторных структурных подразделений (ПО) и в РДП филиалов ОСТ.

- 5.2.15 Ответственным за наличие, в едение и хранение в структурном подразделении журнала учета проведения работ, выполняемых по нарядам -допускам, распоряжениям является начальник структурного подразделения или лицо, его замещающее (исполняющее его обязанности).
- 5.2.16 Ответственным за наличие, вед ение и хранение журнала учета проведения работ, выполняемых по нарядам -допускам, распоряжениям в границах эксплуатационной ответственности филиала ОСТ является руководитель диспетчерского подразделения филиала ОСТ или лицо, его замещающее.
- 5.2.17 По окончании жур нала учета проведения работ, выполняемых по нарядам допускам, распоряжениям лицо, ответственное за его ведение, непосредственно после последней записи делает отметку «Журнал закрыт», с указанием даты, должности, фамилии, инициалов и подписи.
- 5.2.18 Журнал учета п роведения работ, выполняемых по нарядам -допускам, распоряжениям должен храниться не менее одного года со дня его окончания.
- 5.2.19 Проведение огневых, газоопасных, ремонтных работ, работ повышенной опасности в темное (в том числе ночное) время суток, в выходные (праздничные) дни допускается проводить в случаях, обусловленных технологией производства работ (проведение комплекса плановых работ, на выполнение которых требуется более 8-ми часов, работы по устранению отказов, ликвидации аварий, инцидентов, их последств ий и т.п.). Порядок организации данных работ в вышеуказанные периоды должен быть отражен в инструкциях, указанных в п. 5.2.4, также в нарядах -допусках на проведение работ должны

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

быть предусмотрены дополнительные мероприятия по обеспечению безопасного прове дения работ, учитывающие условия их выполнения в темное время суток.

#### 5.3 Порядок назначения и состав ответственных лиц

- 5.3.1 Состав ответственных лиц, назначаемых для выполнения работ по нарядам допускам, приведен в приложении  $\Gamma$ .
- 5.3.2 Лицом, ответственным за выдачу нарядов -допусков на проведение огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности, является начальник и заместитель начальника структурного подразделения или лица, замещающие их по приказу (исполняющие их обязанности).
- 5.3.3 Главный инженер филиала ОСТ является ответственным за утверждение нарядов-допусков на проведение:
- огневых работ в РП, на технологических и магистральных нефтепроводах (нефтепродуктопроводах), на сливоналивных эстакадах, на нефтеналивных (нефтепродуктоналивных) терминалах, в насосных по перекачке нефти (нефтепродуктов);
- комплекса огневых и газоопасных работ по ремонту нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) с заменой участков труб и с заменой изоляции;
- комплекса огневых и газоопасных раб от по строительству, КР и реконструкции резервуаров на действующих объектах;
- комплекса огневых и газоопасных работ (устранение дефектов, СР запорной арматуры и обратных затворов), связанных с остановкой и разгерметизацией магистральных и технологических нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) и оборудования МН (МНПП);
- комплекса работ по зачистке внутренней поверхности резервуаров (емкостей) от отложений;
- работ по комплексному опробованию объектов и оборудования МН (МНПП), связанных с их заполнением нефтью (нефтепродуктами).

При проведении комплекса огневых и газоопасных работ (устранение дефектов, СР запорной арматуры и обратных затворов), связанных с остановкой и разгерметизацией магистральных и технологических нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) и об орудования МН (МНПП), допускается утверждение нарядов -допусков лицом, ответственным за организацию и безопасное производство работ на месте их проведения, при условии занимаемой должности ответственного не ниже заместителя руководителя филиала (руководитель филиала ОСТ, заместители руководителя филиала ОСТ).

5.3.4 Начальник структурного подразделения является ответственным за утверждение нарядов -допусков на проведение огневых, газоопасных, ремонтных работ и

	ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
		и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
		газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
		опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

работ повышенной опасности, кроме указанных в пункте 5.3.3 настоящего документа. Наряды-допуски, ответственным за утверждение которых является начальник структурного подразделения, допускается утверждат ь главным инженером филиала ОСТ (руководителем филиала ОСТ, заместителями руководителя филиала ОСТ).

- 5.3.5 Лицом, ответственным за подготовку к проведению огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности, выполняемых по нарядам -допускам, является специалист участка структурного подразделения, где проводятся работы, по направлению деятельности данных работ. Запрещается назначение лица, ответственного за подготовку к проведению работ, из числа специалистов другого структурного подразделения или подрядной организации.
- 5.3.6 Допуск к проведению огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности, выполняемых по нарядам -допускам и связанных с остановкой и разгерметизацией магистральных и технологических нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) и оборудования МН (МНПП), а также связанных с комплексным опробованием объектов и оборудования МН (МНПП) и заполнением их нефтью (нефтепродуктами), осуществляет лицо, ответственное за организацию и безопасное производство работ.

Лицом, ответственным за орг анизацию и безопасное производство работ, является должностное лицо из числа руководителей филиала ОСТ (начальник филиала ОСТ, главный инженер филиала ОСТ, заместитель начальника филиала ОСТ), главный механик филиала ОСТ, зам. главного механика филиала ОСТ , начальник ОЭН филиала ОСТ, зам. начальника ОЭН филиала ОСТ, на объектах которого проводятся работы, или специалистов ОСТ.

Допускается, в исключительных случаях, назначать ответственными за организацию и безопасное производство работ, связанных с остановк ой и разгерметизацией оборудования, магистральных и технологических трубопроводов, руководителей нефтеперекачивающей (продуктоперекачивающей) станции - начальника, заместителя начальника или главного инженера станции, на объектах которых проводятся работы.

Лица, ответственные за организацию и безопасное производство работ, должны быть аттестованы в установленном порядке, пройти в комиссии ОСТ проверку знаний требований безопасного производства работ, связанных с остановкой и разгерметизацией магистральных и технологических трубопроводов и оборудования МН (МНПП).

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

Во всех иных случаях допуск к проведению огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности, выполняемых по нарядам -допускам, осуществляет начальник и заместитель начальника структурного подразделения или лица, замещающие их по приказу.

Допуск к проведению огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности на линейной части МН (МНПП), выполняемых по нарядам -допускам и не связанных с остановкой и разгерметизацией магистр альных нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) и оборудования МН (МНПП), а также не связанных с комплексным опробованием объектов и оборудования МН (МНПП) и заполнением их нефтью (нефтепродуктами), допускается осуществлять лицом, ответственным за контроль пр и производстве данных работ, в случаях его назначения в соответствии с требованиями ОР - 13.100.00-КТН-030-12.

- 5.3.7 Лицом, ответственным за организацию производства работ, является главный инженер ОСТ или лицо, замещающее его по приказу.
- 5.3.8 Лицом, ответственным за проведение работ, является специалист структурного подразделения, филиала ОСТ или подрядной организации.
- 5.3.9 Запрещается привлечение специалистов организаций, входящих в систему «Транснефть», в качестве лиц, ответственных за подготовку к проведению и за проведение огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности, выполняемых по нарядам-допускам, не прошедших согласно РД-03.100.30-КТН-072-17 с периодичностью не реже одного раза в три года обучение на курсах целевого назначения по теме «Ответственные за подготовку и проведение огневых, газоопасных и других работ повышенной опасности» и не обученные в установленном порядке пожарно-техническому минимуму.
- 5.3.10 Запрещается привлечение работников рабочих профессий организаций, входящих в систему «Транснефть», в качестве исполнителей огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности, выполняемых по нарядам -допускам, не прошедших согласно РД-03.100.30-КТН-072-17 с периодичностью не реже одного раза в три года обучение на курсах целевого назначения по темам «Безопасное производство ремонтных работ на линейной части МН (МНПП) рабочими ЦРС, Л АЭС», «Безопасная эксплуатация и ремонт основного и вспомогательного оборудования объектов МН (МНПП)».
- 5.3.11 Лицом, ответственным за проведение анализа ГВС, назначается лицо из числа руководителей, специалистов или рабочего персонала, обученное на курсах целевого назначения по программе «Методика контроля воздушной среды н а объектах МТ»,

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

прошедшее проверку знаний в комиссии образовательной организации и имеющее удостоверение соответствующего образца

- 5.3.12 Запрещается назначение одного специалиста лицом, ответственным за проведение работ, выполняемых одновременно по разным нарядам -допускам, а также исполнение в то же время других обязанностей, не связанных с выполнением работ по наряду допуску.
- 5.3.13 Лицами, ответственными за подготовку и проведение газоопасных работ, проводимых без наряда -допуска, но регистрируемых перед их началом в жу рнале учета газоопасных работ, являются специалисты структурного подразделения или лица, замещающие их по приказу.
- 5.3.14 Лицами, ответственными за выдачу распоряжений на выполнение работ, являются начальники участков структурных подразделений (в т.ч. начальник и заместитель начальника структурного подразделения) или лица, замещающие их по приказу (исполняющие их обязанности ). Руководителями работ, выполняемых по распоряжению, являются специалисты структурного подразделения или лица, замещающие их по приказу.

# 6 Порядок проведения огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности, оформления и заполнения наряда-допуска

#### 6.1 Общие требования

- 6.1.1 Наряд-допуск оформляется:
- на огневые, газоопасные работы и работы повышенной опасности в соответствии с приложением Д;
  - на ремонтные работы в соответствии с приложением Д.1.
- 6.1.2 Согласование нарядов -допусков допускается с использованием электронной подписи, либо в порядке, определенном п.п. 6.4.4-6.4.13 настоящего регламента.
- 6.1.3 Возможность использования электронной подписи при согласовании нарядов допусков на проведение огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности устанавливается внутренними документами ОСТ в соответствии с требованиями Федерального закона от 06 апреля 2011 года № 63 -ФЗ «Об электронной подписи» [5].Приложения к наряду -допуску являются неотъемлемой частью наряда -допуска, используются и хранятся с нарядом -допуском и подписываются лицом, ответственным за выдачу наряда-допуска.

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

- 6.1.4 На приложении к наряду-допуску указывается порядковый номер приложения и его наименование, номер наряда-допуска и дата его выдачи.
- 6.1.5 Здесь и далее под нарядом -допуском понимается сам наряд -допуск, оформленный в соответствии с приложением Д(Д.1) и все входящие в его состав приложения.
- 6.1.6 Наряд-допуск до момента выдачи оформ ляется машинописным текстом. Доработка наряда -допуска по замечаниям, полученным при его выдаче, согласовании и утверждении, также оформляется машинописным текстом.
  - 6.1.7 Наряд-допуск оформляется в двух экземплярах.
- 6.1.8 Внесение записей в наряд -допуск карандашом (сти раемыми чернилами) не допускается.
  - 6.1.9 Внесение исправлений в наряд-допуск не допускается.
- 6.1.10 При оформлении наряда -допуска заполняются все его пункты и строки. При отсутствии необходимости заполнения пункта лицо, ответственное за его заполнение, должно сделать запись «не требуется». При отсутствии необходимости заполнения строки таблицы она должна быть зачеркнута одной горизонтальной чертой посередине высоты строки лицом, ответственным за ее заполнение.
  - 6.1.11 При заполнении наряда-допуска время указывается московское.
  - 6.1.12 При указании дат пишутся число, месяц и четыре цифры, обозначающие год.

#### Пример –

- 28.07.2011, 09.09.2011, 30.11.2011.
- 6.1.13 В случае необходимости изменения вида, места, условий проведения работ, наряд-допуск закрывается и оформляется новый наряд-допуск.
- 6.1.14 Порядок действий при оформлении, согласовании и проведении огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности по нарядам -допускам приведен в приложении Е.

#### 6.2 Оформление и выдача наряда-допуска

6.2.1 Лицо, ответственное за выдачу наряда -допуска, из числа лиц , назначенных приказами в порядке, установленном разделом 5 настоящего документа, определяет лиц, ответственных за подготовку к проведению работ, за проведение работ, за проведение анализа ГВС.

Лицом, ответственным за выдачу наряда -допуска, определяется конкретный вид, характер, содержание, место и время проведения работ, меры по обеспечению безопасности при подготовке объекта к проведению работ и пр и проведении работ, особые условия проведения работ (присутствие лица, ответственного за контроль при производстве работ,

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

дежурство на месте проведения работ расчета пожарной автоцистерны, проведение наблюдения за местом проведения работ после их окончания), службы (цеха, организации), с которыми необходимо провести согласование наряда-допуска.

- 6.2.2 Лицом, ответственным за подготовку к проведению работ, оформляется наряд допуск и все приложения к нему на конкретный вид, место и время проведения работ по указанию лица, ответственного за выдачу наряда-допуска. Лицо, ответственное за подготовку к проведению работ, с учетом указаний лица, ответственного за выдачу наряда --допуска, заполняет пункты 1–7, 8, 9, 10.3, 12, 13.3, 19 нарядадопуска в объеме, указанном в настоящем подразделе. При необходимости, лицо, ответственное за подготовку к проведению работ, запрашивает, а лицо, ответственное за проведение работ, предоставляет необходимую информацию для оформления наряда-допуска и приложений к нему.
- 6.2.3 В пунктах 1, 13.3 и 19 наряда -допуска указываются организация, должность, фамилия и инициалы лица, ответственного за проведение работ.
- 6.2.4 В пункте 2 наряда -допуска указываются характер и содержание работы, опасные и вредные производственные факторы, возникающие при ее выполнении в соответствии с ГОСТ 12.0.003-2015.
  - 6.2.5 В пункте 3 наряда-допуска указывается место проведения работ.
- 6.2.6 В пункте 4 наряда-допуска в графах 1, 2, 3 и 4 таблицы заполняются сведения о составе бригады с указанием номера по порядку, фамилии, инициалов, профессии, выполняемой функции, квалификации (разряда) и группы по электробезопасности. Ответственность за достоверность сведений о составе бригады, за соответствие количества исполнителей работ, их профессии и квалификации характеру и содержанию работ несет лицо, ответственное за проведение работ.
- 6.2.7 При числе членов бригады исполнителей более 10 человек содержание пункта 4 наряда-допуска приводится в приложении к наряду -допуску с отметкой об этом в пункте 4 наряда-допуска.
- 6.2.8 В пункте 4 наряда-допуска в графе 3 таблицы в качестве выполняемой функции указывается исполнитель, страхующий, дублер, лицо, ответственное за проведение анализа ГВС.
- 6.2.9 В пункте 5 наряда -допуска указываются планируемое время и дата начала и окончания проведения работ.
- 6.2.10 В пункте 6 наряда-допуска указывают ся организационные и технические меры по обеспечению безопасности, которые должны быть выполнены при подготовке объекта к

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

проведению работ (пункт 6.1 наряда -допуска) и при проведении работ (пункт 6.2 наряда -допуска).

- 6.2.11 При необходимости меры по обеспечению б езопасности оформляются в виде приложения к наряду-допуску с отметкой об этом в пунктах 6.1 и 6.2 наряда-допуска.
- 6.2.12 В пункте 6.1 наряда-допуска указываются организационные и технические меры безопасности, которые должны быть выполнены при подготовке объектак проведению работ, в т.ч.:
  - меры по обеспечению безопасного состояния места проведения работ;
- меры по отключению и переключению технологического оборудования и коммуникаций;
- порядок проведения анализа ГВС при приеме -сдаче подготовленного места проведения работ;
- требования безопасности, электробезопасности и взрывозащиты, выполняемые и соблюдаемые при подготовке объекта к проведению работ.
- 6.2.13 В пункте 6.2 наряда-допуска указываются меры по обеспечению безопасности, которые должны быть выполнены перед на чалом работ, при проведении работ, перерывах в работе и окончании проведения работ, в т.ч.:
- меры по обеспечению пожарной и промышленной безопасности, соблюдению требований охраны труда, электробезопасности и взрывозащиты;
- требования к безопасному размещению и применению техники, оборудования, инструмента;
  - требования к безопасному передвижению техники;
- меры по обеспечению места проведения работ исправными средствами пожаротушения и правильному их применению;
- требования по обеспечению наличия, исправности и правильного применения исполнителями работ средств индивидуальной и коллективной защиты, специальной одежды и специальной обуви, соответствующих выполняемым работам (при производстве работ в газоопасных местах исполнители работ обеспечиваются специальной одеждой для защиты от повышенных температур из огнестойких тканей). При применении специальной одежды из огнестойких тканей необходимо использовать нательное белье из огнестойких или хлопчатобумажной тканей (футболки из хлопчатобумажной ткани);
- требования к соответствию количества исполнителей работ, их профессии и квалификации характеру и содержанию работ;

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

- требования безопасности к технологии проведения работ;
- порядок проведения анализа ГВС перед началом работ, после каждого перерыва в работе и во время проведения работ.
- 6.2.14 Для осуществления контроля за параметрами безопасности при проведении ремонтных работ, связанных с остановкой и разгерметизацией магистральных и технологических нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) и оборудования МН (МНП П), оформляется приложение к наряду -допуску «Контрольный лист проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению». Типовые формы контрольных листов приведены в приложении Ж (типовые формы Ж.1 Ж.14).

Основные параметры безопа сности, указываемые в контрольных листах, должны определяться в соответствии с требованиями проекта (плана) производства работ и должны соответствовать характеру и объему выполняемых работ. Данные параметры могут быть дополнены с учетом конкретных производственных условий.

С целью приведения в соответствие требованиям безопасности места проведения работ, перед началом работ, члены бригады проводят оценку соответствия места проведения работ требованиям безопасности по следующим критериям:

- полнота выявленных опасных и вредных производственных факторов, указанных в пункте 2 наряда-допуска;
- полнота и качество выполнения мероприятий по подготовке рабочих мест, указанных в п. 6.1 и при проведении работ, указанных в п.6.2 наряда-допуска;

При выявлении на месте проведения работ опасных и вредных производственных факторов, рисков возникновения опасных ситуаций, не указанных в пунктах 6.1, 6.2 и 2 наряда-допуска, ответственным за проведение работ, со слов членов бригады (в т.ч. и вновь введенных), заполняются пункт ы 13.1 и 13.2 наряда -допуска, в которых указываются неучтенные факторы, риски и предлагаемые меры по их снижению (исключению).

Если организационные и технические мероприятия по обеспечению безопасности при подготовке места проведения работ, указанные в пун кте 6.1 и при проведении работ, указанные в п. 6.2 наряда -допуска, выполнены в полном объеме, членами бригады ставится подпись в графе №3 таблицы п. 13.4 наряда -допуска, тем самым подтверждается получение целевого инструктажа от ответственного за проведени е работ и готовность членов бригады выполнять требования безопасности при проведении работ.

6.2.15 В пункте 7 наряда -допуска указываются номера и наименования всех приложений к нему.

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

- 6.2.16 В составе наряда-допуска оформляются следующие приложения:
- состав бригады испо лнителей (при числе членов бригады исполнителей более 10 человек) в соответствии с формой И.1 (приложение И);
- меры по обеспечению безопасности при подготовке объекта и при проведении работ (при необходимости) в соответствии с формой И.2 (приложение И);
- таблица анализа воздушной среды на месте проведения работ (при длительности проведения работ более одной смены или при количестве точек контроля ГВС на месте проведения работ более трех) в соответствии с формой И.3 (приложение И);
- схема проведения анали за ГВС (при проведении работ, условия которых требуют проведения анализа ГВС) в соответствии с примером И.4 (приложение И);
- схема установки заглушек (при проведении работ на отключенном оборудовании МН (МНПП), связанных с установкой заглушек) в соответствии с примером И.5 (приложение И);
- технологическая схема участка (установки) проведения работ (при проведении работ, связанных с отключением магистральных и технологических нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) и оборудования МН (МНПП)) в соответствии с примером И.6 (приложение И);
- схема строповки грузов (при проведении работ с применением ПС и грузозахватных приспособлений) в соответствии с примером И.7 (приложение И);
- схема маршрута движения техники (при проведении работ по перевозке и транспортировке техники в охранных зонах МН (МНПП) в соответствии с примером И.8 (приложение И);
- схема расстановки техники и оборудования на месте проведения работ (при проведении работ с применением автотранспортных средств, дорожно -строительной, ремонтной и специал вной техники и оборудования) в соответствии с примером И.9 (приложение И);
- схема и перечень расположения особенностей на вскрываемом участке нефтепровода (нефтепродуктопровода) (при проведении земляных работ по вскрытию нефтепровода (нефтепродуктопровода)) в соответствии с формой И.10 (приложение И);
- таблица замеров давления воздуха (инертного газа) в герметизаторе ГРК, ПЗУ (при проведении работ по вырезке и врезке «катушек», соединительных деталей, заглушек, трубопроводной арматуры и подключению участков МН с момента установки герметизаторов и до их спуска) в соответствии с формой И.11 (приложение И);

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

- таблица замеров уровня нефти и избыточного давления (вакуума) в полости нефтепровода (при проведении работ по вырезке и врезке «кат ушек», соединительных деталей, заглушек, трубопроводной арматуры и подключению участков МН с момента сверления контрольных отверстий для контроля уровня нефти и избыточного давления (вакуума) в полости нефтепровода и до их заварки) в соответствии с формой И.12 (приложение И);
- контрольный лист проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению (при проведении ремонтных работ, связанных с остановкой и разгерметизацией магистральных и технологических нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) и оборудования МН (МНПП)) в соответствии с формами Ж.1 Ж.14 (приложение Ж).
- 6.2.17 В пункте 8 наряда-допуска указываются особые условия проведения работ, в т.ч. необходимость присутствия на месте проведения работ лица, ответственного за контроль при производстве работ, назначенного в соответствии с требованиями OP-13.100.00-КТН-030-12, необходимость дежурства на месте проведения работ пожарного поста (боевого расчета) подразделений пожарной охраны (добровольной пожарной дружины) структурного подразделения, проведения наблюдения за местом проведения работ после их окончания.
- 6.2.18 В пункте 9 наряда -допуска и приложениях к нему указываются должность, фамилия и инициалы лица, ответственного за выдачу наряда-допуска.
- 6.2.19 В пункте 10.3 наряда -допуска указываются служб ы (цеха, организации), с которыми необходимо провести согласование наряда-допуска.
- 6.2.20 При длительности проведения работ более одной смены или при количестве точек контроля ГВС на месте проведения работ более трех таблица результатов проведения анализа ГВС офо рмляется в виде приложения к наряду -допуску с отметкой об этом в пункте 11 наряда-допуска.
- 6.2.21 В пункте 12 наряда-допуска указываются должность, фамилия и инициалы лица, ответственного за подготовку к проведению работ.
- 6.2.22 В пункте 13 наряда-допуска оформляются результаты оценки членами бригады места проведения работ требованиям безопасности: неучтенные в п.2 наряда -допуска риски возникновения опасных ситуаций и предлагаемые меры по снижению (исключению) дополнительно выявленных опасных и вредных производственных ф акторов, рисков возникновения опасных ситуаций.

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

Оформленный наряд-допуск лицо, ответственное за подготовку к проведению работ, представляет лицу, ответственному за выдачу наряда -допуска, которое проверяет состав и содержание оформленного наряда-допуска.

6.2.23 При отсутствии замечаний лицо, ответственное за выдачу наряда -допуска, вносит запись в пункт 9 наряда-допуска и подписывает приложения к нему, регистрирует наряд-допуск в журнале регистрации в структурном подразделении нарядов -допусков на проведение огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности с заполнением граф 1 — 6 журнала, присваивая при этом наряду-допуску номер.

#### 6.3 Согласование наряда-допуска

- 6.3.1 Лицо, ответственное за подготовку к проведению работ, обеспечивает согласование зарегистриров анного наряда-допуска с записью в пунктах 8, 10.1, 10.2, 10.3 и 10.4 наряда-допуска.
- 6.3.2 При наличии замечаний к составу и содержанию выданного наряда -допуска лицо, ответственное за подготовку к проведению работ, дорабатывает наряд -допуск. При необходимости, лицо, ответственное за подготовку к проведению работ, запрашивает, а лицо, ответственное за проведение работ, предоставляет необходимую информацию для доработки наряда-допуска и приложений к нему.
- 6.3.3 Наряд-допуск согласовывается специалистом по охране труда структурного подразделения, либо специалистом структурного подразделения, на которого возложены обязанности по охране труда в соответствии с РД -13.100.00-КТН-048-15, с записью в пункте 10.1 наряда-допуска.

При согласовании наряда -допуска с записью в пункте 10.1 наряда -допуска в обязательном порядке проверяется:

- соответствие определенных в пункте 2 наряда -допуска опасных и вредных производственных факторов требованиям ГОСТ 12.0.003-2015, характеру и содержанию работ;
- соответствие определенных в пункте 6 на ряда-допуска мер по обеспечению безопасности при подготовке объекта к проведению работ и при проведении работ требованиям норм и правил по безопасному производству работ;
- соответствие схемы проведения анализа ГВС требованиям норм и правил по безопасному производству огневых и газоопасных работ.
- 6.3.4 Наряд-допуск согласовывается с инженером пожарной безопасности, закрепленным за объектом ОСТ, с записью в пункте 10.2 наряда -допуска. При наличии на объекте подразделения пожарной охраны, наряд -допуск на огневые и газоопасные работы

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

согласовываются с руководителем (заместителем) подразделения пожарной охраны, при этом согласование с инженером ОПБ не требуется.

При отсутствии в составе структурного подразделения представителя службы пожарной безопасности филиала ОСТ или лица подразделения федеральной противопожарной службы МЧС России по охране объекта ОСТ, ответственного за согласование нарядов-допусков, согласование наряда-допуска с записью в пункте10.2 наряда-допуска выполняется специалистом структурного подраздел ения, прошедшим обучение по пожарно-техническому минимуму, имеющим соответствующее удостоверение и на которого приказом по филиалу ОСТ возложены обязанности по обеспечению пожарной безопасности.

6.3.5 Перед согласованием нарядов -допусков на проведение огневых и газоопасных работ инженер пожарной безопасности, закрепленный за объектом ОСТ , руководитель подразделения пожарной охраны, исходя из конкретных условий, определяет необходимость присутствия на месте проведения работ инженера пожарной безопасности или подразделения пожарной охраны, о чем делается запись в пункте 8 наряда-допуска.

При согласовании наряда -допуска с записью в пункте 10.2 наряда -допуска в обязательном порядке проверяется:

- соответствие определенных в пункте 6 наряда-допуска мер по обеспечению пожарной безопасности при подготовке объекта к проведению работ и при проведении работ требованиям норм и правил по безопасному производству работ;
- соответствие определенных в пункте 8 наряда допуска особых условий проведения работ (дежурство на месте проведения работ расчета пожарной автоцистерны, проведение наблюдения за местом проведения работ после их окончания) характеру и содержанию работ;
- соответствие обучения пожарно -техническому минимуму лиц, участвующих в проведении работ.
- 6.3.6 Наряд-допуск согла совывается начальниками взаимодействующих служб (цехов, организаций) или лицами, их замещающими, с записью в пункте 10.3 наряда-допуска.
- 6.3.7 При согласовании наряда -допуска с записью в пункте 10.3 наряда -допуска в обязательном порядке проверяется:
  - порядок, возможность, время проведения работ;
- соответствие определенных в пункте 6 наряда -допуска мер по обеспечению безопасности при подготовке объекта к проведению работ и при проведении работ требованиям норм и правил по безопасному производству работ.

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

- 6.3.8 Наряд-допуск согласовывается с находящимся на смене оператором структурного подразделения ( ПО) с записью в пункте 10.4 наряда -допуска после ознакомления с содержанием наряда -допуска (характером, содержанием, местом и планируемым временем проведения работ, мерами п о обеспечению безопасности при подготовке объекта к проведению работ и при проведении работ).
- 6.3.9 При необходимости подготовки объекта к проведению работ или проведения работ в условиях изменения основного технологического процесса перекачки нефти (нефтепродуктов) (технологические переключения, снижение давления в трубопроводе, остановка НПС (НППС), остановка МН (МНПП)), непредусмотренного планом остановок и работы нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) ОСТ со снижением режимов и разрешением ПАО «Транснефть», оператор структурного подразделения (ПО) согласовывает наряд-допуск с диспетчером филиала ОСТ по телефону.

### 6.4 Утверждение наряда-допуска

- 6.4.1 После согласования наряда-допуска с записью в пунктах 8, 10.1, 10.2, 10.3. и 10.4 наряда-допуска лицо, ответственное за подготовку к проведению работ, представляет наряд допуск на проверку лицу, ответственному за утверждение наряда-допуска.
  - 6.4.2 Сопровождение при утверждении наряда-допуска обеспечивается:
- в случаях, определенных пунктом 5.3.3 настоящего документа, начальником отдела филиала ОСТ по направлению деятельности планируемых работ или лицом, его замещающим;
- в случаях, определенных пунктом 5.3.4 настоящего документа, лицом, ответственным за подготовку к проведению работ.
- 6.4.3 При наличии замечаний к составу и содержанию согласованного наряда допуска лицо, ответственное за подготовку к проведению работ, дорабатывает наряд-допуск.
- 6.4.4 В случаях, определенных пунктом 5.3.3 настоящего документа, наряд -допуск представляется в филиал ОСТ сопроводительным письмом на имя лица, ответственного за утверждение наряда-допуска.

Сопроводительное письмо подготавливается лицом, ответственным за подготовку к проведению работ, и подписывается лицом, ответственным за выдачу наряда-допуска.

- 6.4.5 Полученное в филиале ОСТ сопроводительное письмо регистрируется в установленном порядке и передается с нарядом -допуском лицу, ответственному за утверждение наряда-допуска.
- 6.4.6 Лицо, ответственное за утверждение наряда -допуска, определяет отделы и должностные лица филиала ОСТ, с которыми необходимо провести согласование наряда

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

допуска, и направляет сопроводительное письмо и наряд -допуск в отдел филиала ОСТ по направлению деятельности планируемых работ.

- 6.4.7 Начальник отдела филиала ОСТ по направлению дея тельности планируемых работ или лицо, его замещающее, обеспечивает согласование наряда -допуска с отделами и должностными лицами филиала ОСТ, определенными лицом, ответственным за утверждение наряда-допуска.
- 6.4.8 В число отделов филиала ОСТ, согласующих наряд -допуск, в обязательном порядке входит отдел по направлению деятельности планируемых работ, отдел (служба) охраны труда, отдел (служба) пожарной охраны (безопасности) филиала ОСТ, отдел (служба) промышленной безопасности и производственного контроля филиала ОСТ.
- 6.4.9 Согласование наряда -допуска с отделами и должностными лицами филиала ОСТ оформляется на отдельном листе согласования в соответствии с приложением К.
- 6.4.10 В филиале ОСТ наряд -допуск согласовывается начальниками отделов и должностными лицами филиала ОСТ или лицами, их замещающими.
- 6.4.11 Согласованный с отделами и должностными лицами филиала ОСТ наряддопуск представляется отделом филиала ОСТ по направлению деятельности планируемых работ на проверку лицу, ответственному за утверждение наряда-допуска.
- 6.4.12 Лицо, ответстве нное за утверждение наряда -допуска, проверяет состав и содержание согласованного наряда -допуска, при необходимости дает указание лицу, обеспечивающему сопровождение при утверждении наряда -допуска, о доработке наряда -допуска.
- 6.4.13 Доработанный наряд -допуск лицо, обеспечивающее сопровождение при утверждении наряда-допуска, предоставляет на повторную проверку лицу, ответственному за утверждение наряда-допуска.
- 6.4.14 При отсутствии замечаний лицо, ответственное за утверждение наряда-допуска, утверждает наряд-допуск.
- 6.4.15 Наряд-допуск, утвержденный главным инженером филиала ОСТ, направляется в структурное подразделение сопроводительным письмом на имя лица, ответственного за выдачу данного наряда -допуска. Ответственным за подготовку и направление сопроводительного письма и утверж денного наряда -допуска является начальник отдела филиала ОСТ по направлению деятельности планируемых работ или лицо, его замещающее.
- 6.4.16 Наряды-допуски на проведение работ по ликвидации аварий и инцидентов и локализации их последствий допускается утверждать бе з подготовки и направления

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

сопроводительных писем и без согласования наряда -допуска с отделами и должностными лицами филиала ОСТ.

- 6.4.17 Лицо, ответственное за выдачу наряда -допуска, выдает оба экземпляра утвержденного наряда -допуска лицу, ответственному за подго товку к проведению работ, с отметкой о получении в графе 7 журнала регистрации в структурном подразделении нарядовдопусков на проведение огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности.
- 6.4.18 Утвержденный наряд -допуск выдается лицу, ответстве нному за подготовку к проведению работ, не позднее, чем за 12 ч до планируемого начала работ, за исключением проведения работ по ликвидации аварий и инцидентов и локализации их последствий.

### 6.5 Подготовка к проведению работ

- 6.5.1 Лицо, ответственное за подготовку к проведению работ, обеспечивает выполнение мероприятий по подготовке объекта к проведению работ и мер безопасности, указанных в пункте 6.1 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ, уведомляет о времени проведения работ, переключениях и отключениях технологического оборудования и коммуникаций начальников взаимодействующих служб (цехов, организаций) или лиц, их замещающих. Лицо, ответственное за выдачу наряда —допуска, обеспечивает выполнение мероприятий, предусмотренных особыми условиями пункта 8 наряда-допуска.
- 6.5.2 По выполнению мероприятий по подготовке объекта к проведению работ и мер безопасности, указанных в пункте 6.1 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ, лицо, ответственное за подготовку к проведению работ, вносит запись в пункт 12 наряда-допуска и сообщает о готовности места проведения работ к сдаче лицу, ответственному за проведение работ, и лицу, ответственному за проведение анализа ГВС (в случае, если нарядом-допуском предусмотрено проведение анализа ГВС).
- 6.5.3 Перед началом проведени я работ каждый член бригады производит оценку соответствия места проведения работ требованиям безопасности, и, в случае выявления несоответствий требованиям безопасности, указанным в п.2, 6.1 и 6.2 наряда -допуска, ответственный за проведение работ, со слов работников, делает запись в пунктах 13.1 и 13.2 наряда-допуска и организует устранение выявленных членами бригады несоответствий.

После проведения оценки рабочего места членами бригады и выполнения, при необходимости, мероприятий по приведению рабочего ме ста в соответствие требованиям безопасности, лицо, ответственное за проведение работ проводит целевой инструктаж с исполнителями работ, знакомя их с характером и содержанием работ, заполняя графы №1, 2,

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

4 таблицы п.13.4. Члены бригады, после получения целе вого инструктажа, ставят подписи в графе №3 таблицы п.13.4.

- 6.5.4 В случае если нарядом-допуском предусмотрено проведение анализа ГВС, лицо, ответственное за проведение анализа ГВС, проводит анализ ГВС на месте проведения работ в соответствии с требованиями пункта 6.1 наряда-допуска и схемы проведения анализа ГВС.
- 6.5.5 Результаты проведения анализа ГВС лицо, ответственное за проведение анализа ГВС, указывает в графах 1–7 таблицы пункта 11 наряда-допуска непосредственно сразу после проведения анализа ГВС. При этом в таблицу анализа воздушной среды вносится максимальное, для данного времени замера, значение контролируемого параметра воздушной среды. Отбор проб производится согласно схеме проведения анализа ГВС, входящей в состав наряда-допуска.
- 6.5.6 В случае несоответствия результатов проведения анализа ГВС требованиям наряда-допуска лицо, ответственное за подготовку к проведению работ, обеспечивает выполнение дополнительных мероприятий по подготовке объекта к проведению работ, устраняя причины недопустимой загазованности ра бочего места, после чего повторно проводится анализ ГВС в соответствии с требованиями пунктов 6.5.3, 6.5.4 настоящего документа.
- 6.5.7 В случае соответствия результатов проведения анализа ГВС требованиям наряда-допуска лицо, ответственное за проведение работ, знакомится с результатами проведения анализа ГВС с записью в графе 8 таблицы пункта 11 наряда-допуска и проверяет выполнение мероприятий по подготовке объекта к проведению работ и мер безопасности, указанных в пункте 6.1 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ. Все выявленные замечания должны быть устранены лицом, ответственным за подготовку к проведению работ.
- 6.5.8 При отсутствии замечаний к выполнению мероприятий по подготовке объекта к проведению работ и к выполнению мер безопасности, указанных в пункте 6.1 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ, лицо, ответственное за проведение работ, принимает подготовленное место проведения работ с записью в пункте 13.3 наряда-допуска.
  - 6.5.9 Для допуска к проведению работ лицо, ответственное за проведение работ:
- обеспечивает наличие, исправность, безопасное размещение и соответствие применяемой техники, оборудования, инструментов требованиям безопасности, указанным в пункте 6.2 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ;
  - обеспечивает наличие на месте проведения работ исправных средств пожаротушения;

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

- обеспечивает наличие и исправность средств индивидуальной и коллективной защиты, специальной одежды и специальной обуви в соответствии с мерами, указанными в пункте 6.2 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ;
- обеспечивает применение технических устройств, имеющих техническую документацию изготовителя, а также документы об оценке (подтверждении) соответствия требованиям технического(их) регламента(ов) или положительное заключение ЭПБ;
- обеспечивает соответствие кол ичества исполнителей работ, их профессии и квалификации характеру и содержанию работ;
- проверяет наличие у исполнителей работ удостоверения о проверке знаний требований охраны труда, электробезопасности;
- обеспечивает соблюдение параметров безопасности, указанных в контрольном листе (при осуществлении допуска к проведению ремонтных работ, связанных с остановкой и разгерметизацией магистральных и технологических нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) и оборудования МН (МНПП));
- обеспечивает проведение член ами бригады оценки места проведения работ требованиям безопасности и внесение, при необходимости, записей в п.13 наряда-допуска;
- сообщает лицу, ответственному за допуск к проведению работ, о готовности места проведения работ и исполнителей работ к выполнению работ.

### 6.6 Допуск к проведению работ

- 6.6.1 При осуществлении допуска к проведению работ лицо, ответственное за допуск к проведению работ:
  - знакомится с результатами проведения анализа ГВС;
- проверяет выполнение мероприятий по подготовке объекта к проведению работ и мер безопасности, указанных в пункте 6.1 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ;
- проверяет проведение целевого инструктажа с исполнителями работ их устным опросом на знание опасных и вредных производственных факторов, требований охран труда, безопасных методов и приемов выполнения работ;
- проверяет состав и наличие приложений к наряду -допуску, указанных в пункте 7 наряда-допуска;
- ставит в известность лицо, ответственное за проведение работ, и исполнителей работ о возможных отклонениях в работе производственного объекта, при которых работы должны быть прекращены;

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

- проверяет наличие, исправность, безопасное размещение и соответствие применяемой техники, оборудования, инструментов требованиям безопасности, указанным в пункте 6.2 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ;
  - проверяет наличие на месте проведения работ исправных средств пожаротушения;
- проверяет наличие и исправность средств индивидуальной и коллективной защиты, специальной одежды и специальной обуви в соответствии с мерами, указанными в пункте 6.2 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ;
- обеспечивает применение технических устройств, имеющих техническую документацию изготовителя, а также документы об оценке (подтверждении) соответствия требованиям технического(их) регламента(ов) или положительное заключение ЭПБ;
- проверяет соответствие количества исполнителей работ, их профессии и квалификации характеру и содержанию работ;
- проверяет наличие у лица, ответственного за проведение работ, удостоверения о проверке знаний требований охраны труда, электробезопасности;
- проверяет наличие у исполнителей работ удостоверений о проверке знаний требований охраны труда, электробезопасности.

Все замечания, выявленные при осуществлении допуска к проведению работ, до лжны быть устранены.

При осуществлении допуска к проведению ремонтных работ, связанных с остановкой и разгерметизацией магистральных и технологических нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) и оборудования МН (МНПП), лицо, ответственное за организацию и безо пасное производство работ, совместно с лицом, ответственным за проведение работ, проводит проверку соответствия параметров безопасности, указанных в контрольном листе, фактическому исполнению. Отсутствие несоответствий подтверждается их подписями в контрольном листе.

При отсутствии замечаний в ходе осуществления допуска к проведению работ лицо, ответственное за допуск к проведению работ, осуществляет допуск к проведению работ с записью в пункте 14 наряда-допуска.

6.6.2 Ежедневный допуск к проведению работ осущест вляется в первый день проведения работ и, в случае ежедневного (междусменного) отдыха или отдыха в выходные и нерабочие праздничные дни, в последующие дни проведения работ в порядке, аналогичном указанному в настоящем подразделе документа.

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

- 6.6.3 Для осуществлени я ежедневного допуска к проведению работ лицо, ответственное за проведение работ, обеспечивает готовность места проведения работ и исполнителей работ к выполнению работ и сообщает об этом лицу, ответственному за допуск к проведению работ.
- 6.6.4 При отсутствии за мечаний в ходе осуществления ежедневного допуска к проведению работ лицо, ответственное за допуск к проведению работ, осуществляет допуск на текущий день к проведению работ с записью в графах 1, 2, 3, 4 таблицы пункта 4.1 нарядадопуска.
- 6.6.5 В случаях осущест вления допуска к проведению работ на линейной части МН (МНПП) начальником (заместителем начальника) структурного подразделения или лицом, замещающим его по приказу, ежедневный допуск к проведению работ в последующие после первого дни проведения работ разре шается осуществить телефонограммой (радиограммой), подписанной лицом, ответственным за допуск к проведению работ. В этом случае лицо, ответственное за допуск к проведению работ, получив сообщение от лица, ответственного за ста проведения работ и исполнителей работ к проведение работ, о готовности ме осуществлению допуска к проведению работ, сообщает оператору структурного подразделения (ПО) о разрешении ежедневного допуска к проведению работ подписанной им телефонограммой (радиограммой). Лицо, ответственное за проведение работ, вносит записи в графы 1, 2, 3, 4 таблицы пункта 14.1 наряда -допуска, в графе 4 указывает номер телефонограммы (радиограммы), фамилию, инициалы и должность лица, ее подписавшего, и заверяет своей подписью.

Допуск к проведению огневых, г азоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности на линейной части МН (МНПП), выполняемых по нарядам -допускам и не связанных с остановкой и разгерметизацией магистральных нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) и оборудования МН (МНПП), а также не связанных с комплексным опробованием объектов и оборудования МН (МНПП) и заполнением их нефтью (нефтепродуктами), допускается осуществлять лицом, ответственным за контроль при производстве данных работ, в случаях его назначения в соответствии с требованиями ОР-13.100.00-КТН-030-12.

6.6.6 После допуска к проведению работ один экземпляр наряда -допуска остается у лица, ответственного за проведение работ, а второй экземпляр:

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

- при проведении огневых работ передается лицом, ответственным за выдачу наряда допуска, на хранение представителю службы пожарной охраны филиала ОСТ или иному лицу в соответствии с требованиями пункта 6.3.4 настоящего документа;
- при проведении газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности хранится у лица, ответственного за выдачу наряда-допуска.

### 6.7 Проведение работ

6.7.1 После получения от лица, ответственного за допуск к проведению работ, ежедневного допуска к проведению работ лицо, ответственное за проведение работ, по согласованию с оператором структурного подразделения ( ПО) приступает к проведению работ и дает указание исполнителям работ о начале проведения работ с записью в графе 5 таблицы пункта 14.1 наряда-допуска.

В случаях выполнения работ, контроль при производстве которых осуществляется лицом, назначаемым в соответствии с требованиями OP -13.100.00-КТН-030-12, начало проведения рабо т с оператором структурного подразделения ( ПО) согласовывается указанным лицом.

- 6.7.2 Исполнители работ приступают к работам по указанию лица, ответственного за проведение работ.
- 6.7.3 В случае если нарядом -допуском предусмотрено проведение анализа ГВС, лицо, ответс твенное за проведение работ, обеспечивает проведение анализа ГВС лицом, ответственным за проведение анализа ГВС, перед началом работ, после каждого перерыва в работе и во время проведения работ с периодичностью и в местах, установленных требованиями наряда-допуска, но не реже, чем через 1ч, а также по первому требованию лица, ответственного за организацию и безопасное производство работ, и исполнителей работ. При проведении работ, связанных с разгерметизацией технологического оборудования, нефтепроводов (нефтепродуктопроводов), анализ ГВС выполняется с периодичностью и в местах, установленных требованиями наряда-допуска, но не реже, чем через 30 минут, а также по первому требованию лица, ответственного за организацию и безопасное производство работ, лица, ответственного за проведение работ, и исполнителей работ.

Результаты проведения анализа ГВС лицо, ответственное за проведение анализа ГВС, вносит в графы 1 — 7 таблицы пункта 11 наряда -допуска и непосредственно сразу после проведения анализа ГВС доводит до сведения лица, ответственного за проведение работ, которое делает запись об ознакомлении с результатами проведения анализа ГВС в графу 8 таблицы пункта 11 наряда -допуска. При этом в таблицу анализа воздушной среды вносится максимальное, для данного времени замера, значение контролируемого параметра воздушной

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

среды. Отбор проб производится согласно схеме проведения анализа ГВС, входящей в состав наряда-допуска.

В случае превышения допустимых значений концентрации ГВС лицо, ответственное за проведение работ, немедленно прекращает проведение работ (технические средства должны быть выключены (отключены)), выводит исполнителей с места проведения работ и принимает меры по устранению причин загазованности. Работы могут быть возобновлены только после выявления и устранения причин загазованности и при не превышении допустимых значений концентрации ГВС.

- 6.7.4 В ходе проведения работ лицо, ответственное за проведение работ:
- осуществляет непосредственное руководство проведением работ и исполнителями работ в соответствии с их профессией и квалификацией;
  - контролирует действия исполнителей работ;
- обеспечивает соответствие технологии проведения работ требованиям безопасности, указанным в пункте 6.2 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ;
- обеспечивает исп равность, безопасное размещение и движение, соответствие применяемой техники, оборудования, инструментов требованиям безопасности, указанным в пункте 6.2 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ;
- обеспечивает выполнение мер безопасности, соблю дение требований электробезопасности и взрывозащиты, указанных в пункте 6.2 наряда -допуска и проекте (плане) производства работ, при проведении работ, перерывах в работе и окончании проведения работ;
- обеспечивает исправность и правильное применение испол нителями работ средств индивидуальной и коллективной защиты, специальной одежды и специальной обуви в соответствии с мерами, указанными в пункте 6.2 наряда -допуска и проекте (плане) производства работ.
- 6.7.5 В период проведения работ лицо, ответственное за проведение работ, постоянно находится на месте проведения работ.
- 6.7.6 Лицо, ответственное за проведение работ, сообщает оператору структурного подразделения (ПО) о ежедневном начале и ежедневном окончании проведения работ.

В случаях выполнения работ, контроль при пр оизводстве которых осуществляется лицом, назначаемым в соответствии с требованиями OP -13.100.00-КТН-030-12, сведения о ежедневном начале и ежедневном окончании проведения работ оператору структурного подразделения (ПО) сообщаются указанным лицом.

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

- 6.7.7 Оператор структурного подразделения ( ПО), в соответствии с пунктом 5.1.17 настоящего документа, сообщает диспетчеру филиала ОСТ о ежедневном начале и ежедневном окончании проведения работ.
- 6.7.8 Оператор структурного подразделения ( ПО) (диспетчер филиала ОСТ) вносит записи в журнал учета проведения работ о ежедневном начале и ежеднев ном окончании проведения работ с заполнением граф 1 6 журнала.
- 6.7.9 Лицо, ответственное за выдачу наряда -допуска, контролирует своевременное оформление записей в журнале учета проведения работ оператором структурного подразделения ( ПО) о ежедневном начале и е жедневном окончании проведения работ. Руководитель диспетчерского подразделения филиала ОСТ или лицо, его замещающее, контролирует своевременное оформление записей в журнале учета проведения работ диспетчером филиала ОСТ о ежедневном начале и ежедневном окончании проведения работ.
- 6.7.10 Лицо, ответственное за проведение работ, сообщает о начале, ходе проведения работ и их окончании лицу, ответственному за допуск к проведению работ.
- 6.7.11 Лицо, ответственное за допуск к проведению работ, контролирует ход проведения рабо т по наряду -допуску, сообщает о начале, ходе проведения работ и их окончании лицу, ответственному за утверждение наряда-допуска.
- 6.7.12 В ходе проведения работ лицо, ответственное за организацию и безопасное производство работ:
  - находится на месте проведения работ в течение всего времени их проведения;
- организует и обеспечивает проведение работ в соответствии с утвержденным планом производства работ;
- контролирует соответствие выполняемых работ профессии и квалификации исполнителей работ;
- контролирует соответствие технологии проведения работ требованиям безопасности, указанным в пункте 6.2 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ;
- контролирует исправность, безопасное размещение и движение, соответствие применяемой техники, оборудования, инструментов требованиям безопасности, указанным в пункте 6.2 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ;
- контролирует выполнение мер безопасности, соблюдение требований
   электробезопасности и взрывозащиты, указанных в пункте
   6.2 наряда -допуска и проекте
   (плане) производства работ, при проведении работ, перерывах в работе и окончании
   проведения работ;

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

- контролирует исправность и правильное применение исполнителями работ средств индивидуальной и коллективной защиты, специальной одежды и специальной обуви в соответствии с мерами, указанными в пункте 6.2 наряда -допуска и проекте (плане) производства работ.
  - 6.7.13 Лицо, ответственное за утверждение нарядов-допусков:
- организует и обеспечивает на объектах филиала ОСТ проведение работ в соответствии с утвержденными планами производства работ;
  - контролирует ход проведения работ по утвержденным им нарядам-допускам;
- координирует работу лиц, ответственных за организацию и безопасное производство работ;
- сообщает о начале, ходе проведения работ и их окончании лицу, от ветственному за организацию производства работ.
- 6.7.14 Лицо, ответственное за организацию производства работ, организует и обеспечивает на объектах ОСТ проведение работ в соответствии с утвержденными планами производства работ, контролирует и координирует ход про ведения работ на объектах ОСТ в соответствии с утвержденными планами производства работ.
- 6.7.15 Ежедневное окончание работ, в случае ежедневного (междусменного) отдыха или отдыха в выходные и нерабочие праздничные дни, регистрируется лицом, ответственным за проведение работ, с заполнением граф 6, 7 таблицы пункта 14.1 наряда-допуска.
- 6.7.16 При необходимости проведения работ после указанных в пункте 5 наряда допуска планируемой даты и времени окончания работ наряд -допуск может быть продлен в соответствии с требованиями пунктов 5.1.9 и 5.1.10 настоящего документа.
- 6.7.17 Для продления наряда -допуска лицо, ответственное за проведение работ, сообщает об этом лицу, ответственному за выдачу наряда -допуска, которое по согласованию с лицом, ответственным за утверждение наряда-допуска, при принятии решения о продлении наряда-допуска делает запись в пункте 15 наряда-допуска.
- 6.7.18 Лицо, ответственное за проведение работ, согласовывает продление наряда допуска с записью в пунктах 16.1, 16.2, 16.3 и 16.4 наряда допуска с лицами и в порядке, указанном в подразделе 6.3 настоящего документа.
- 6.7.19 Для допуска к проведению работ на период согласованного продления наряда допуска лицо, ответственное за проведение работ, обеспечивает готовность места проведения работ и исполнителей работ к выполнению работ и сообщает об этом лицу, ответственному за допуск к проведению работ.

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

- 6.7.20 Допуск к проведению работ на период согласованного продления наряда допуска осущ ествляется в порядке, аналогичном указанному в подразделе 6.6 настоящего документа.
- 6.7.21 При отсутствии замечаний в ходе осуществления допуска к проведе нию работ на период согласованного продления наряда -допуска лицо, ответственное за допуск к проведению работ, осуществляет допуск лица, ответственного за проведение работ, и исполнителей работ к проведению работ на период продления с записью в пункте 17 нарядадопуска.
- 6.7.22 В случае необходимости выведения работника (работников) из состава бригады исполнителей или введения нового работника лицо, ответственное за проведение работ, вносит записи в графах таблиц пункта 18.1 или 18.2 наряда -допуска. При введении в с остав бригады лицо, ответственное за проведение работ, по согласованию с лицом, выдавшим наряд-допуск, вносит запись в п. 18.2 нарядадопуска, при этом указывается ФИО работников, введенных в состав бригады, дата, время, ставится подпись лица, ответственного за проведение работ. При отсутствии возможности получить подпись лица, выдавшего наряд-допуск, в графе 3 таблицы п.18.2 указывается номер телефонограммы.
- 6.7.23 Изменения в составе бригады (введение/выведение работников) оформляются рукописным текстом на отдельной строчке таблицы 18 наряда-допуска «Изменения в составе бригады». При введении нового работника в состав бригады, перед началом работ этот работник обяза н оценить место проведения работ на соответствие его требованиям безопасности, и при необходимости, внести записи в пункт 13 наряда-допуска «Оценка исполнителями соответствия места проведения работ требованиям безопасности».

По согласованию с лицом, выдавшим наряд-допуск, допускается вводить или выводить в (из) состав (а) бригады не более чем половину работников, имеющих соответствующую квалификацию на выполнения данного вида работ . При необходимости в процессе работы введения ( выведения) в состав бригады более половины работников от первоначального состава оформляется новый наряд-допуск.

Не допускается вводить в состав бригады работника, не прошедшего инструктажи и проверку знаний согласно OP-03.180.00-КТН-003-12.

6.7.24 При остановке и аннулировании наряда -допуска или приостановке проведения работ, лицо ответственное за проведение работ, немедленно выключает (отключает) технические средства, выводит людей с места проведения работ и извещает о происшедшем оператора структурного подразделения ( ПО), лицо, ответстве нное за допуск, начальника

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

структурного подразделения (руководителя объекта) и главного инженера филиала ОСТ или лиц, замещающих их по приказу, и принимает меры, направленные на создание безопасных условий труда. Оператор структурного подразделения (ПО), при получении информации о приостановке (остановке) проведения работ делает запись в графе 6 Журнала учета проведения работ, выполняемых по нарядам -допускам и распоряжениям следующей формулировки «Работы остановлены, наряд -допуск аннулирован» или «Работы приостановлены», дата, время, ФИО лица, приостановившего (остановившего) работы.

- 6.7.25 Остановка проведения работ и аннулирование наряда -допуска регистрируются в пункте 23 наряда -допуска с указанием причины, времени, даты, акта -предписания (при наличии), должности, фамилии, инициалов и подписи лица, остановившего работы и аннулировавшего наряд-допуск.
- 6.7.26 Лицо, остановившее работы и аннулировавшее наряддопуск, передает его лицу, ответственному за выдачу наряда -допуска, которое вносит запись об остановке работ и аннулировании наряда -допуска в графы 8, 9 журнала регистрации в структурном подразделении нарядов -допусков на проведение огневых, газоопасных и других работ повышенной опасности.
- 6.7.27 Приостановка проведения работ регистрируются в пункте 21 наряда-допуска с указанием даты, времени, причины приостановки, акта -предписания (при наличии), должности, фамилии, инициалов и подписи лица, приостановившего работы. Лицо, ответственное, за проведение работ сообщает о приостановке оператору структурного подразделения (ПО) и лицу, ответственному за допуск к проведению работ.

После проверки устранения всех нарушений, послуживших причиной приостановки работ, и приведения места работ в соответствие требованиям безопасности, лицо, ответственное за допуск к проведению работ разрешает возобновление работ, о чем делает отметку в пункте 22 наряда-допуска.

### 6.8 Окончание проведения работ и закрытие наряда -допуска

6.8.1 По окончании проведения работ под руководством лица, ответственного за проведение работ, выводится оборудование и техника с места про ведения работ, приводится в порядок рабочее место, убираются инструмент и материалы, исполнители работ выводятся с места проведения работ.

Лицо, ответственное за проведение работ, регистрирует окончание проведения работ в пункте 19 наряда-допуска и сообщает лицу, ответственному за допуск к проведению работ, о готовности выполненных работ и места проведения работ к сдаче.

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

- 6.8.2 Лицо, ответственное за допуск к проведению работ, принимает выполненные работы и место проведения работ. Все выявленные замечания должны быть устранены лицом, ответственным за проведение работ.
- 6.8.3 При отсутствии замечаний в ходе осуществления приемки выполненных работ и места проведения работ:
- лицо, ответственное за проведение работ, сообщает оператору структурного подразделения (ПО) об окончании проведения работ и произведенной приемке выполненных работ и места проведения работ (в случаях выполнения работ, контроль при производстве которых осуществляется лицом, назначаемым в соответствии с требованиями ОР -13.100.00-КТН-030-12, сведения об око нчании проведения работ и произведенной приемке выполненных работ и места проведения работ оператору структурного подразделения (ПО) сообщаются указанным лицом (при отсутствии лицу, на которое приказом возложены аналогичные обязанности));
- оператор стр уктурного подразделения ( ПО), в соответствии с пунктом 5.1.17 настоящего документа, сообщает диспетчеру филиала ОСТ об окончании проведения работ и произведенной приемке выполненных работ и места проведения работ;
- окончание проведения работ регистрируется в пункте19 наряда-допуска оператором структурного подразделения (ПО) и в графе 6 журнала учета проведения работ, выполняемых по нарядам -допускам и распоряжениям оператором структурного подразделения (ПО) (диспетчером филиала ОСТ);
- лицо, ответственное за допуск к проведению работ, осуществляет приемку
   выполненных работ и места проведения работ и закрывает наряддопуск с записью в пункте20 наряда-допуска.
- 6.8.4 Лицо, ответственное за выдачу наряда -допуска, контролирует своевременное оформление записей в журнале учета проведения работ оператором структурного подразделения (ПО) об окончании проведения работ. Руководитель диспетчерского подразделения филиала ОСТ или лицо, его замещающее, контролирует своевременное оформление записей в журнале учета проведения работ диспетчером филиала ОСТ об окончании проведения работ.

#### 6.9 Сдача на хранение и хранение наряда-допуска

- 6.9.1 Лицо, ответственное за проведение работ , передает на хранение закрытый наряд-допуск лицу, ответственному за выдачу наряда-допуска.
  - 6.9.2 Наряд-допуск должен быть передан на хранение в срок не более:

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
ттао «транспефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

- трех рабочих дней при проведении работ на объектах линейной части МН (МНПП);
  - одного рабочего дня при проведении работ на иных объектах.
- 6.9.3 Лицо, ответственное за выдачу наряда -допуска, при получении на хранение закрытого наряда -допуска вносит запись в графы 8, 9 журнала регистрации в структурном подразделении нарядов -допусков на проведение огневых, газооп асных и других работ повышенной опасности.
- 6.9.4 В случае систематического (более трех раз) не соблюдения сроков передачи на хранение закрытых нарядов -допусков, выдача новых нарядов -допусков на проведение работ лицами, той же организации, допустившей указанные н арушения, не осуществляется до момента их устранения.
- 6.9.5 Лицо, ответственное за выдачу наряда -допуска, обеспечивает хранение закрытого наряда-допуска.
  - 6.9.6 Наряд-допуск хранится в течение одного года с даты его закрытия.
- 6.9.7 Место хранения закрытых нарядов -допусков определяется распоряжением лица, ответственного за выдачу нарядов-допусков.

### 7 Выполнение ремонтных работ

### 7.1 Общие требования

- 7.1.1 К ремонтным работам на опасных производственных объектах ПАО «Транснефть» относится комплекс работ по восстановлению исправности или работоспособности объектов и восстановлению ресурсов технических устройств (объектов), а также их составных частей.
- 7.1.2 Основанием для начала проведения ремонтных работ является оформленный акт готовности и передачи объекта для производства работ по форме Прилож ения «И» к OP-13.100.00-КТН-030-12, а для их окончания акт выполненных работ, оформленный по форме Приложения «Д.1», «Д.2» OP-23.040.00-КТН-128-15.
  - 7.1.3 Ремонтные работы подразделяются на следующие виды: плановые ремонтные работы; внеплановые (неплановые) ремонтные работы; аварийно-восстановительные ремонтные работы.

К плановым ремонтным работам относятся работы, выполняемые в соответствии с проектной документацией на объект, нормативными техническими документами организации - изготовителя технических устройств и технической документацией эксплуатирующей

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

организации, включая пооперационный контроль качества ремонтных работ, в том числе с применением методов технической диагностики, а также комплексные и индивидуальные испытания.

К внеплановым (неплановым) ремонт ным работам относятся работы, связанные с отказом оборудования или его неудовлетворительным техническим состоянием.

К аварийно-восстановительным ремонтным работам относятся работы, выполняемые в минимально необходимом объеме в целях восстановления безопасн ой работоспособности объекта.

- 7.1.4 Порядок организации и безопасного проведения ремонтных работ на опасных производственных объектах ОСТ определяется инструкцией по организации безопасного проведения ремонтных работ на объектах ОСТ (п. 5.2.4 настоящего документа).
- 7.1.5 Наряд-допуск на проведение ремонтных работ оформляется в соответствии с Приложением Д.1 на определенный объем работ с указанием ремонтируемого объекта в отведенной ремонтной зоне и действует в течение всего времени, необходимого для выполнения указанно го объема ремонтных работ одним составом ремонтной бригады, с ежедневным подтверждением возможности проведения ремонтных работ лицами, ответственными за подготовку и проведение ремонтных работ и подписями в наряде-допуске на проведение ремонтных работ.
- 7.1.6 Наряд-допуск на проведение ремонтных работ оформляется в двух экземплярах. Первый экземпляр наряда -допуска на проведение ремонтных работ, подписанный руководителем структурного подразделения ремонтируемого объекта, выдается непосредственному руководителю рабо т подрядной организации, второй экземпляр находится у руководителя структурного подразделения ремонтируемого объекта, ответственного за допуск ремонтных бригад к выполнению ремонтных работ.
- 7.1.7 Непосредственным руководителем работ подрядной организации должен быть специалист, назначаемый приказом (распоряжением) руководителя подрядной организации.
- 7.1.8 Непосредственный руководитель работ должен знать возможные опасности и характер их проявления при производстве ремонтных работ, а также безопасные методы и приемы ведения ремонтных работ, осуществлять личный контроль за ходом ремонтных работ.
- 7.1.9 Руководитель структурного подразделения ремонтируемого объекта и непосредственный руководитель работ подрядной организации совместно определяют технические и организационные мероп риятия, обеспечивающие безопасность ведения ремонтных работ.

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пло «траненефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

- 7.1.10 После выполнения всех мероприятий, предусмотренных планом подготовительных работ и нарядом -допуском на проведение ремонтных работ, лицо, ответственное за подготовку и сдачу объекта в ремонт, и не посредственный руководитель работ подрядной организации совместно с руководителем структурного подразделения ремонтируемого объекта проверяют полноту выполнения мероприятий, при наличии акта готовности и передачи объекта для производства работ, указанного в п. 7.1.2 подписывают наряд-допуск на проведение ремонтных работ. Без наличия акта готовности и передачи объекта для производства работ, указанного в п. 7.1.2 наряд-допуск на проведение ремонтных работ не выдается.
- 7.1.11 Наряд-допуск на проведение ремонтных раб от подлежит переоформлению, а ремонтные работы должны быть приостановлены в случае, если:

нарушены меры, обеспечивающие безопасность проведения работ;

изменены объемы и характер работы, влекущие за собой изменение схем отключения и условия работы;

в эксплуатацию включена часть ремонтируемого оборудования или технологического блока, участков трубопроводов или коммуникаций (если указанное не связано с испытанием или опробованием указанного оборудования или участков трубопроводов);

произошел несчастный случай с исполнителем ремонтных работ; произведена замена непосредственного руководителя работ подрядной организации.

- 7.1.12 При проведении огневых и (или) газоопасных работ в ремонтной зоне дополнительно к наряду -допуску на ремонтные работы должны быть оформлены наряды-допуски на указанные работы с учетом требований настоящего документа. Оформленные наряды-допуски на огневые и (или) газоопасные работы прикладываются к нарядудопуску на проведение ремонтных работ.
- 7.1.13 Ежедневный допуск ремонтных бригад подрядной органи зации к выполнению ремонтных работ подтверждается лицом, ответственным за подготовку объекта, и непосредственным руководителем работ подрядной организации с продлением наряда допуска руководителем структурного подразделения ремонтируемого объекта подписями в наряде-допуске на проведение ремонтных работ.
- 7.1.14 Исполнители ремонтных работ должны выполнять работы только на местах, определенных в наряде-допуске на проведение ремонтных работ.
- 7.1.15 Исполнителям ремонтных работ не допускается находиться на других ремонтируемых объектах.

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

- 7.1.16 В ремонтной зоне должны быть созданы условия, исключающие возможные появления взрывопожароопасных и токсичных веществ.
- 7.1.17 При проведении ремонтных работ на технологическом оборудовании, где возможно выделение в ремонтную зону опасных веществ, следует провести анализ состояния воздушной среды, результаты которого должны быть внесены в наряд -допуск на проведение ремонтных работ. При необходимости следует определить порядок и периодичность контроля воздушной среды в ремонтных зонах. При проведении о гневых и (или) газоопасных работ в ремонтной зоне результаты анализа состояния воздушной среды вносятся в наряды -допуски на проведении огневых и (или) газоопасных работ, внесение результатов анализа состояния воздушной среды в наряд -допуск на проведение ре монтных работ в период проведения огневых и (или) газоопасных работ не производится.
- 7.1.18 Анализ состояния воздушной среды в ремонтной зоне должен проводиться по требованию непосредственного руководителя работ подрядной организации.
- 7.1.19 Ремонтные работы следует проводить при отсутствии в ремонтной зоне опасных веществ.
- 7.1.20 После окончания ремонтных работ руководитель работ по наряду -допуску совместно с руководителем структурного подразделения ремонтируемого объекта проверяет полноту выполнения ремонтных работ в целях б езопасного ввода в эксплуатацию объекта и при наличии акта выполненных работ, указанного в п. 7.1.2 закрывает наряд -допуск на проведение ремонтных работ и подписывает его. Без наличия акта выполненных работ, указанного в п. 7.1.2 наряд-допуск на проведение ремонтных работ не может быть закрыт.
- 7.1.21 Наряд-допуск на проведение ремонтных работ должен храниться в течение трех месяцев со дня подписания акта сдачи-приемки объекта в эксплуатацию.
- 7.1.22 Записи в наряде-допуске на проведение ремонтных работ должны быть четкими и читаемыми. Допускается заполнение наряда -допуска с использованием персонального компьютера. Не допускается заполнение наряда-допуска карандашом. Исправления в тексте и подписи ответственных лиц с использованием факсимиле и их ксерокопии не допускаются.

Допускается использование электронной подписи при согласовании нарядов-допусков на проведение ремонтных работ в соответствии с требованиями Федерального закона от 6 апреля 2011 г. N 63 -ФЗ "Об электронной подписи" [5]. Порядок согласования нарядов - допусков на проведение ремонтных работ должен быть определен в инструкции по организации безопасного проведения ремонтных работ на объектах ОСТ (п. 5.2.4 настоящего документа).

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

Допускается оформление и регистрация наряда -допуска на проведение ремонтных работ в эле ктронном виде. Должна быть исключена возможность несанкционированного изменения информации в наряде -допуске на проведение ремонтных работ, а также обеспечены условия хранения наряда -допуска на проведение ремонтных работ в течение одного года со дня его закрытия.

### 8 Порядок выполнения работ по распоряжению

### 8.1 Оформление и выдача распоряжения

- 8.1.1 Лицо, ответственное за выдачу распоряжений на выполнение работ, определяет руководителя работ, выполняемых по распоряжению, из числа подчиненных специалистов участка структурного подразделения по направлению деятельности.
- 8.1.2 Лицо, ответственное за выдачу распоряжений на выполнение работ, может выполнять обязанности руководителя работ, выполняемых по распоряжению.
- 8.1.3 Лицо, ответственное за выдачу распоряжений на выполнение работ, совм естно с руководителем работ, выполняемых по распоряжению, определяет:
- характер, содержание планируемой работы, место, объем, дату и время ее проведения;
  - мероприятия, обеспечивающие безопасность проведения работ;
- состав исполнителей работ в соответствии с их профессией и квалификацией и назначает из их числа старшего (в случае выполнения работ одним исполнителем назначение старшего не требуется).
- 8.1.4 Лицо, ответственное за выдачу распоряжений на выполнение работ, выдае т распоряжение на выполнение работ с заполнением граф 1 7 журнала регистрации работ, выполняемых по распоряжению, присваивая при этом распоряжению номер.
- 8.1.5 При изменении условий проведения работ или состава исполнителей должно быть оформлено новое распоряжение на выполнение работ.

#### 8.2 Подготовка, проведение и окончание работ

- 8.2.1 В ходе подготовки к проведению работ, выполняемых по распоряжению, руководитель работ, выполняемых по распоряжению:
- обеспечивает наличие, исправность, безопасное размещение и соответствие применяемой техники, оборудования, инструментов требованиям безопасности, указанным в журнале регистрации работ, выполняемых по распоряжению;
- обеспечивает наличие на месте проведения работ исправных средств пожаротушения;

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

- обеспечивает наличие и исправность средств индивидуальной и коллективной защиты, специальной одежды и специальной обуви в соответствии с мерами, указанными в журнале регистрации работ, выполняемых по распоряжению;
- обеспечивает применение технических устройств, имеющих техническую документацию изготовителя, действующих свидетельств о поверке (для средств измерений), а также документы об оценке (подтверждении) соответствия требованиям технического(их) регламента(ов) или положительное заключение ЭПБ;
- обеспечивает соответствие количества исполн ителей работ, их профессии и квалификации характеру и содержанию работ;
- проверяет наличие у исполнителей работ удостоверений о проверке знаний требований охраны труда, электробезопасности;
- проводит целевой инструктаж с исполнителями работ, знакомя их с хар актером и содержанием работ, с записью в графах 8-10 журнала регистрации работ, выполняемых по распоряжению.
- 8.2.2 Перед началом проведения работ, выполняемых по распоряжению, члены бригады проводят оценку соответствия места проведения работ требованиям безоп асности. Результаты оценки доводятся членами бригады до сведения руководителя работ.

Руководитель работ, после приведения, при необходимости, места проведения работ в соответствие требованиям безопасности, согласовав с оператором структурного подразделения (ПО) приступает к проведению работ.

- 8.2.3 В ходе проведения работ руководитель работ, выполняемых по распоряжению:
- осуществляет непосредственное руководство проведением работ и исполнителями работ в соответствии с их профессией и квалификацией;
  - контролирует действия исполнителей работ;
- обеспечивает соответствие технологии проведения работ требованиям безопасности, указанным в журнале регистрации работ, выполняемых по распоряжению;
- обеспечивает исправность, безопасное размещение и движение, соответствие применяемой техники, оборудования, инструментов требованиям безопасности, указанным в журнале регистрации работ, выполняемых по распоряжению;
- обеспечивает выполнение мер безопасности, соблюдение требований электробезопасности и взрывозащиты, указанных в журнале решстрации работ, выполняемых по распоряжению, при проведении работ, перерывах в работе и окончании проведения работ;

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

- обеспечивает исправность и правильное применение исполнителями работ средств индивидуальной и коллективной защиты, специальной одежды и специальной обуви в соответствии с мерами, указанными в журнале регистрации работ, выполняемых по распоряжению.
- 8.2.4 Руководитель работ, выполняемых по распоряжению, сообщает оператору структурного подразделения (ПО) об их начале.
- 8.2.5 Оператор структурного подразде ления (ПО), в соответствии с пунктом 5.1.17 настоящего документа, сообщает диспетчеру филиала ОСТ о начале проведения работ.
- 8.2.6 Оператор структурного подразделения (ПО) (диспетчер филиала ОСТ) вносит записи в журнал учета проведения работ о начале проведения работ с заполнением граф 1-5 журнала.
- 8.2.7 Руководитель работ, выполняемых по распоряжению, сообщает о начале, ходе проведения и окончании работ лицу, ответственному за выдачу распоряжений на выполнение работ.
- 8.2.8 В случаях, предусмотренных пунктами 5.1.13 и 5.1.14 настоящего документа, приостановка и остановка работ с последующим аннулированием распоряжения, после получения информации, регистрируются оператором структурного подразделения (ПО) в графе 6 Журнала учета проведения работ, выполняемых по нарядам -допускам и распоряжениям, с формулировкой «Работы остановлены, распоряжение аннулировано» или «Работы приостановлены», с указанием причины, времени, даты, акта -предписания (при наличии), должности, фамилии, инициалов лица, остановившего (приостановившего) работы и аннулировавшего распоряжение. Возобновление работ, выполняемых по распоряжению, после их приостановки разрешается лицом, ответственным за выдачу распоряжения после проверки места проведения работ на соответствие требованиям безопасности.
- 8.2.9 По окончании пров едения работ под руководством руководителя работ, выполняемых по распоряжению, исполнителями работ приводится в порядок рабочее место, убираются инструмент и материалы, исполнители работ выводятся с места проведения работ, после чего руководитель работ, вы полняемых по распоряжению, сообщает оператору структурного подразделения (ПО) об окончании проведения работ.
- 8.2.10 Оператор структурного подразделения ( ПО), в соответствии с пунктом 5.1.17 настоящего документа, сообщает диспетчеру филиала ОСТ об окончании проведения работ.

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

- 8.2.11 Оператор структурного подразделения (ПО) (диспетчер филиала ОСТ) вносит записи в журнал учета проведения работ об окончании проведения р абот с заполнением графы 6 журнала.
- 8.2.12 Начальник структурного подразделения или лицо, его замещающее, контролирует своевременное оформление записей в журнале учета проведения работ оператором структурного подразделения ( ПО) о начале и окончании проведения раб от, выполняемых по распоряжению. Руководитель диспетчерского подразделения филиала ОСТ или лицо, его замещающее, контролирует своевременное оформление записей в журнале учета проведения работ диспетчером филиала ОСТ о начале и окончании проведения работ, выполняемых по распоряжению.
- 8.2.13 Окончание проведения работ регистрируется в графах 11, 12 журнала регистрации работ, выполняемых по распоряжению, руководителем работ, выполняемых по распоряжению.
- 8.2.14 Обязанности исполнителей работ, выполняемых по распоряжению, аналогичны перечисленным в подразделе 9.9 настоящего документа.

# 9 Обязанности должностных лиц и исполнителей при проведении огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности

- 9.1 Обязанности лица, ответственного за выдачу наряда-допуска
- 9.1.1 Определяет лиц, ответственных за подготовку к проведению работ, за проведение работ, за проведение анализа ГВС.
- 9.1.2 Определяет конкретный вид, характер, содержание, место и время проведения работ, меры по обеспечению безопасности при подготовке объекта к проведению работ и при проведении работ, особые условия проведения работ (присутствие лица, ответственного за контроль при производстве работ, дежурство на месте про ведения работ расчета пожарной автоцистерны, проведение наблюдения за местом проведения работ после их окончания), службы (цеха, организации), с которыми необходимо провести согласование наряда-допуска.
  - 9.1.3 Контролирует своевременное оформление наряда-допуска.
- 9.1.4 Проверяет состав и содержание оформленного нарядадопуска, при необходимости дает указание лицу, ответственному за подготовку к проведению работ, о доработке наряда допуска.
- 9.1.5 При отсутствии замечаний к составу и содержанию оформленного наряда-допуска вносит запись в пункт 9 наряда-допуска и подписывает приложения к нему, регистрирует

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пио «транспефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

наряд-допуск в журнале регистрации в структурном подразделении нарядов -допусков на проведение огневых, газоопасных и других работ повышенной опасности.

- 9.1.6 Хранит журнал регистраци и в структурном подразделении нарядов -допусков на проведение огневых, газоопасных и других работ повышенной опасности.
  - 9.1.7 Контролирует своевременное согласование наряда-допуска.
- 9.1.8 Подписывает сопроводительное письмо о направлении наряда -допуска на согласование в филиал ОСТ.
  - 9.1.9 Контролирует своевременное утверждение наряда-допуска.
- 9.1.10 Получает из филиала ОСТ утвержденный наряд-допуск, выдает не позднее, чем за 12 ч до планируемого начала работ оба экземпляра утвержденного наряда -допуска лицу, ответственному за подготов ку к проведению работ, с отметкой о получении в журнале регистрации в структурном подразделении нарядов -допусков на проведение огневых, газоопасных и других работ повышенной опасности.
- 9.1.11 Обеспечивает выполнение мероприятий, предусмотренных особыми условиями пункта 8 наряда-допуска.
- 9.1.12 В случае проведения огневых работ передает второй экземпляр утвержденного наряда-допуска на хранение представителю службы пожарной охраны филиала ОСТ или иному лицу в соответствии с требованиями пункта 6.3.4 настоящего документа.
- 9.1.13 В случае проведения газоопасных работ и работ повышенной опасности хранит второй экземпляр наряда-допуска.
- 9.1.14 Контролирует своевременное оформление записей в журнале учета проведения работ оператором структурного подразделения ( ПО) о ежедневном начале и ежедневном окончании проведения работ.
- 9.1.15 Останавливает или приостанавливает проведение работ и аннулирует наряд допуск в случаях, предусмотренных пунктами 5.1.13 и 5.1.14 настоящего документа.
- 9.1.16 По согласованию с лицом, ответственным за утверждение наряда -допуска, принимает решение о продлении или не продлении наряда-допуска.
- 9.1.17 Принимает на хранение от лица, ответственного за проведение работ, закрытый наряд-допуск, с записью в журнале регистрации в структурном подразделении нарядов допусков на проведение огневых, газоопасных и других работ повышенной опасности.
- 9.1.18 Обеспечивает хранение закрытого наряда-допуска в течение одного года с даты его закрытия.

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пио «транспефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

### 9.2 Обязанности л ица, ответственного за утверждение наряда-допуска

- 9.2.1 Проверяет состав и содержание согласованного наряда -допуска, при необходимости дает указание лицу, обеспечивающему сопровождение при утверждении наряда-допуска, о доработке наряда-допуска.
  - 9.2.2 Несет ответственность за необходимость и возможность проведения работ.
- 9.2.3 При отсутствии замечаний к составу и содержанию согласованного наряда допуска утверждает наряд-допуск.
  - 9.2.4 Контролирует ход проведения работ по утвержденным им нарядам-допускам.
- 9.2.5 Координирует работу лиц, от ветственных за организацию и безопасное производство работ.
- 9.2.6 Сообщает о начале, ходе проведения работ и их окончании по утвержденным им нарядам-допускам, лицу, ответственному за организацию производства работ.
- 9.2.7 Останавливает или приостанавливает проведение р абот и аннулирует наряд допуск в случаях, предусмотренных пунктами 5.1.13 и 5.1.14 настоящего документа.

### 9.3 Обязанности лица, ответственного за подготовку к проведению работ

- 9.3.1 Оформляет наряд -допуск и приложения к нему с учетом указаний лица, ответственного за выдачу наряда-допуска.
- 9.3.2 Запрашивает и получает от лица, ответственного за проведение работ, необходимую информацию для оформления и доработки наряда -допуска и приложений к нему.
- 9.3.3 Дорабатывает наряд -допуск по замечаниям, полученным в ходе выдачи, согласования и утверждения наряда-допуска.
- 9.3.4 Обеспечивает своевременное согласование зарегистрированного наряда допуска с записью в пунктах 8, 10.1, 10.2, 10.3 и 10.4 наряда-допуска.
- 9.3.5 Подготавливает, представляет на подпись лицу, ответственному за выдачу наряда-допуска, и обеспечивает отправку сопроводительного письма и наряда -допуска на согласование в филиал ОСТ.
- 9.3.6 Обеспечивает своевременное утверждение наряда -допуска в случаях, определенных пунктом 5.3.4 настоящего документа.
- 9.3.7 Получает не позднее, чем за 12 ч до планируемого начала работ от лица, ответственного за выдачу наряда -допуска, оба экземпляра утвержденного наряда -допуска с

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО "Троионефти»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
ПАО «Транснефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

отметкой о получении в журнале регистрации в структурном подразделении нарядов допусков на проведение огневых, газоопасных и других работ повышенной опасности.

- 9.3.8 Обеспечивает выполнение мероприятий по подготовке объекта к проведению работ и мер безопасности, указанных в пункте 6.1 наряда -допуска и проекте (плане) производства работ.
- 9.3.9 Сообщает лицу, ответственному за проведение анализа ГВС, и лицу, ответственному за проведение работ, о готовности места проведения работ к сдаче.
- 9.3.10 В случае не соответствия результатов проведения анализа ГВС требованиям наряда-допуска обеспечивает выполнение дополнительных мероприятий по подготовке объекта к проведению работ.
- 9.3.11 Сдает подготовленное место проведения работ лицу, ответственному за проведение работ, вместе с обоими экземплярами утвержденного наряда -допуска, обеспечивает устранение замечаний к выполнению мероприятий по подготовке объекта к проведению работ и замечаний к выполнению мер безопасности, указанных в пункте 6.1 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ.
- 9.3.12 Останавливает или приостанав ливает проведение работ и аннулирует наряд допуск в случаях, предусмотренных пунктами 5.1.13 и 5.1.14 настоящего документа.

### 9.4 Обязанности лица, ответственного за проведение анализа ГВС

- 9.4.1 Обеспечивает наличие и исправность сертифицированного прибора для проведения анализа ГВС. Проверяет наличие действующего свидетельства о поверке газоанализатора.
- 9.4.2 Проводит анализ ГВС по окончании выполнения мероприятий по подготовке к проведению работ.
- 9.4.3 Проводит анализ ГВС перед началом работ, после каждого перерыва в работе и во время проведения работ с периодичностью и в местах, установленных требованиями наряда-допуска, но не реже, чем через 1 ч, а также по первому требованию лица, ответственного за организацию и безопасное производство работ, лица, ответственного за проведение работ, и исполнителей работ.
- 9.4.4 Результаты проведения анализа ГВС вносит в наряд -допуск (приложения к наряду допуску) и доводит до сведения лица, ответственного за проведение работ, непосредственно сразу после проведения анализа ГВС.

#### 9.5 Обязанности лица, ответственного за допуск к проведению работ

9.5.1 Осуществляет допуск (в т.ч. ежедневный допуск и допуск после приостановки работ) к проведению работ (в т.ч. на период их продления).

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пао «траненефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

- 9.5.2 Ставит в известность лицо, ответственное за проведение работ, и исполнителей работ о возможных отклонениях в работе производственного объекта, при которых работы должны быть прекращены.
- 9.5.3 При отсутствии замечаний в ходе осуществления допуска к проведению работ осуществляет допуск к проведению работ с записью в пункте 14 наряда-допуска.
- 9.5.4 Контролирует ход проведения работ по нарядам -допускам, допуск к которым был им осуществлен.
- 9.5.5 Сообщает о начале, ходе проведения работ и их окончании по нарядам допускам, допуск к которым был им осуществлен, лицу, утвердившему данные наряды допуски.
- 9.5.6 Останавливает или приостанавливает проведение работ и аннулирует наряд допуск в случаях, предусмотренных пунктами 5.1.13 и 5.1.14 настоящего документа.
  - 9.5.7 Принимает выполненные работы и место проведения работ.
- 9.5.8 Приняв выполненные работы и место проведения работ, закрывает наряддопуск с записью в пункте 20 наряда-допуска.

## 9.6 Обязанности лица, ответственного за организацию производства работ

- 9.6.1 Организует и обеспечивает на объектах ОСТ проведение работ в соответствии с утвержденными планами производства работ.
- 9.6.2 Контролирует и коорд инирует ход проведения работ на объектах ОСТ в соответствии с утвержденными планами производства работ.
- 9.6.3 Останавливает или приостанавливает проведение работ и аннулирует наряд допуск в случаях, предусмотренных пунктами 5.1.13 и 5.1.14 настоящего документа.

### 9.7 Обязанности лица, ответственного за организацию и безопасное производство работ

- 9.7.1 Осуществляет допуск (в т.ч. и ежедневный допуск) к проведению работ (в т.ч. на период их продления).
- 9.7.2 Ставит в известность лицо, ответственное за проведение работ, и исполнителей работ о возможных отклонениях в работе производственного объекта, при которых работы должны быть прекращены.
- 9.7.3 При осуществлении допуска к проведению ремонтных работ, связанных с остановкой и разгерметизацией магистральных и технологических нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) и оборудования МН (МНПП), совместно с лицом, ответственным за проведение работ, проводит проверку соответствия параметров безопасности, указанных в

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пло «траненефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

контрольном листе, фактическому исполнению. Отсутствие несоответствий подтверждает подписью в контрольном листе.

- 9.7.4 При отсутствии замечаний в ходе осуществления допуска к проведению работ осуществляет допуск к проведению работ с записью в пункте 14 наряда-допуска.
- 9.7.5 Контролирует ход проведения работ по нарядам -допускам, допуск к которым был им осуществлен.
  - 9.7.6 В ходе проведения работ:
  - находится на месте проведения работ в течение всего времени их проведения;
- организует и обеспечивает проведение работ в соответствии с утвержденным планом производства работ;
- контролирует соответствие выполняемых работ профессии и квалификации исполнителей работ;
- контролирует соответствие технологии проведения работ требованиям безопасности, указанным в пункте 6.2 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ;
- контролирует исправность, безопасное размещение и движение, соответствие применяемой техники, оборудования, инструментов требованиям безопасности, указанным в пункте 6.2 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ;
- контролирует выполнение мер безопасности, соблюдение требований электробезопасности и взрывозащиты, указанных в пункте 6.2 наряда -допуска и проекте (плане) производства работ, при проведении работ, перерывах в работе и окончании проведения работ;
- контролирует исправность и правильное применение исполнителями работ средств индивидуальной и коллективной защиты, специальной одежды и специальной обуви в соответствии с мерами, указанными в пункте 6.2 наряда -допуска и проекте (плане) производства работ.
- 9.7.7 Сообщает о начале, ходе проведения работ и их окончании по нарядам допускам, допуск к котор ым был им осуществлен, лицу, утвердившему данные наряды допуски.
- 9.7.8 Останавливает или приостанавливает проведение работ и аннулирует наряд -- допуск в случаях, предусмотренных пунктами 5.1.13 и 5.1.14 настоящего документа.
  - 9.7.9 Принимает выполненные работы и место проведения работ.
- 9.7.10 Приняв выполненные работы и место проведения работ, закрывает наряд допуск с записью в пункте 20 наряда-допуска.

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

### 9.8 Обязанности лица, ответственного за проведение работ

- 9.8.1 Предоставляет необходимую информацию лицу, ответственному за подготовку к проведению работ, для оформления и доработки наряда -допуска и приложений к нему. Несет ответственность за достоверность сведений о составе исполнителей работ.
- 9.8.2 Проводит целевой инструктаж с исполнителями работ с записью в наряде допуске.
- 9.8.3 При наличии замечаний к выполнению мероприятий при первичной подготовке объекта к проведению работ и замечаний к выполнению мер безопасности, указанных в пунктах 6.1, 6.2 наряда -допуска и проекте (плане) производства работ, указывает о необходимости их устранения лицу, ответ ственному за подготовку к проведению работ. Далее, в ходе проведения работ, при ежедневных допусках и после технологических перерывов, ответственность за приведение рабочего места в соответствие требованиям безопасности возлагается на лицо, ответственное за безопасное проведение работ.
- 9.8.4 При отсутствии замечаний к выполнению мероприятий по подготовке объекта к проведению работ и замечаний к выполнению мер безопасности, указанных в пункте 6.1 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ, принимает подго товленное место проведения работ от лица, ответственного за подготовку к проведению работ, вместе с обоими экземплярами утвержденного наряда-допуска.
  - 9.8.5 Для допуска к проведению работ:
- обеспечивает наличие, исправность, безопасное размещение и соответствие применяемой техники, оборудования, инструментов требованиям безопасности, указанным в пункте 6.2 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ;
- обеспечивает наличие на месте проведения работ исправных средств пожаротушения;
- обеспечивает наличие и испра вность средств индивидуальной и коллективной защиты, специальной одежды и специальной обуви в соответствии с мерами, указанными в пункте 6.2 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ;
- обеспечивает применение технических устройств, имеющих техниче скую документацию изготовителя, действующих свидетельств о поверке (для средств измерений), а также документы об оценке (подтверждении) соответствия требованиям технического(их) регламента(ов) или положительное заключение ЭПБ;
- обеспечивает соответствие кол ичества исполнителей работ, их профессии и квалификации характеру и содержанию работ;

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пао «транснефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

- наличие у исполнителей работ удостоверения о проверке знаний требований охраны труда, электробезопасности;
- обеспечивает соблюдение параметров безопасности, указанных в ко нтрольном листе (при осуществлении допуска к проведению ремонтных работ, связанных с остановкой и разгерметизацией магистральных и технологических нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) и оборудования МН (МНПП)).
- сообщает лицу, ответственному за допуск к проведению работ, о готовности места проведения работ и исполнителей работ к выполнению работ.
- 9.8.6 При осуществлении допуска к проведению ремонтных работ, связанных с остановкой и разгерметизацией магистральных и технологических нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) и оборудования МН (МНПП), совместно с лицом, ответственным за организацию и безопасное производство работ, проводит проверку соответствия параметров безопасности, указанных в контрольном листе, фактическому исполнению. Отсутствие несоответствий подтверждает подписью в контрольном листе.
- 9.8.7 В случаях осуществления ежедневного допуска к проведению работ в последующие после первого дни проведения работ посредством телефонограммы (радиограммы), подписанной лицом, ответственным за допуск к п роведению работ, в соответствии с пунктом 6.6.5 настоящего документа, вносит записи в графы 1, 2, 3, 4 таблицы пункта 14.1 наряда -допуска. При этом в графе 4 указывает номер телефонограммы (радиограммы), фамилию, инициалы и должность лица, ее подписавшего, и заверяет своей подписью.
- 9.8.8 Приступает к проведению работ, дает указание исполнителям работ о начале проведения работ только после получения ежедне вного допуска к проведению работ с отметкой в наряде -допуске от лица, ответственного за допуск к проведению работ, и по согласованию с оператором структурного подразделения (ПО).
- 9.8.9 Обеспечивает проведение анализа ГВС перед началом работ, после каждого перерыва в работе и во время проведения работ с периодичностью и в местах, установленных требованиями наряда-допуска, но не реже, чем через 1ч, а также по первому требованию лица, ответственного за организацию и безопасное производство работ, и исполнителей работ.

При проведении работ, связанных с разгерметизацией технологического оборудования, нефтепроводов (нефтепродуктопроводов), анализ ГВС выполняется с периодичностью и в местах, установленных требованиями наряда-допуска, но не реже, чем через 30 минут, а также

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

по первому требованию лица, ответственного за организацию и безопасное производство работ, лица, ответственного за проведение работ, и исполнителей работ.

В случае превышения допустимых значений концентрации ГВС немедленно прекращает проведение работ (технические средства должны быть выключены (отключены)), выводит исполнителей с места проведения работ и принимает меры по устранению причин загазованности. Работы могут быть возобновлены только после выявления и устранения причин загазованности и при не превышении допустимых значений концентрации ГВС.

#### 9.8.10 В ходе проведения работ:

- осуществляет непосредственное руководство проведением работ и исполнителями работ в соответствии с их профессией и квалификацией;
  - контролирует действия исполнителей работ;
- обеспечивает соответствие технологии проведения работ требованиям безопасности, указанным в пункте 6.2 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ;
- обеспечивает исправность, безопасное размещение и движение, соответствие применяемой техники, оборудования, инструментов требованиям безопасности, указанным в пункте 6.2 наряда-допуска и проекте (плане) производства работ;
- обеспечивает выполнение мер безопасности, соблюдение требований электробезопасности и взрывозащиты, указанных в пункте 6.2 наряда -допуска и проекте (плане) производства работ, при проведении работ, перерывах в работе и окончании проведения работ;
- обеспечивает исправность и правильное применение исполнителями работ средств индивидуальной и коллективной защиты, специальной одежды и специальной обуви в соответствии с мерами, указанными в пункте 6.2 наряда -допуска и проекте (плане) производства работ.
  - 9.8.11 Постоянно находится на месте проведения работ в период их проведения.
- 9.8.12 Останавливает проведение работ, выводит исполнителей работ с места проведения работ на период своего отсутствия.
- 9.8.13 Проверяет состояние места проведения работ, техники, оборудования, инструментов перед возобновлением работ после каждого перерыва.
- 9.8.14 Останавливает или приостанавливает проведение работ в случаях, предусмотренных пунктами 5.1.13 и 5.1.14 настоящего документа.
- 9.8.15 В случаях приостановки (остановки проведения работ и аннулирования нарядадопуска), предусмотренных пунктами 5.1.13 и 5.1.14 настоящего документа, немедленно

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пио «траненефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

выключает (отключает) технические средства, выводит людей с м еста проведения работ, делает запись о приостановке (остановке) работ в наряде -допуске, извещает о происшедшем оператора структурного подразделения ( ПО), лицо, ответственное за допуск, начальника структурного подразделения и главного инженера филиала ОСТ или лиц, замещающих их по приказу, и принимает меры, направленные на создание безопасных условий труда. При необходимости, предоставляет наряд -допуск лицу, остановившему (приостановившему) работы для подтверждения факта оформления остановки (приостановки) работ.

- 9.8.16 Сообщает оператору структурного подразделения ( ПО) о ежедневном начале, ежедневном окончании проведения работ, их окончании и произведенной приемке выполненных работ и места проведения работ.
- 9.8.17 Сообщает о начале, ходе проведения работ и их окончании л ицу, ответственному за допуск к проведению работ.
- 9.8.18 В случае необходимости продления наряда -допуска сообщает об этом лицу, ответственному за выдачу наряда-допуска.
  - 9.8.19 Обеспечивает согласование продления наряда-допуска.
- 9.8.20 Сообщает лицу, ответственному за допуск к проведению работ, о готовности места проведения работ и исполнителей работ к осуществлению допуска к проведению работ на период продления.
- 9.8.21 Устраняет замечания, выявленные при осуществлении допуска к проведению работ на период продления.
- 9.8.22 В случае необходимо сти выводит работника (работников) из состава исполнителей работ.
- 9.8.23 По окончании проведения работ обеспечивает вывод оборудования, техники, исполнителей работ с места проведения работ, приведение в порядок рабочего места.
  - 9.8.24 Регистрирует окончание проведения работ в пункте 19 наряда-допуска.
- 9.8.25 Сообщает лицу, ответственному за допуск к проведению работ, об окончании проведения работ, готовности выполненных работ и места проведения работ к сдаче.
- 9.8.26 Сдает выполненные работы и место проведения работ лицу, ответственно му за допуск к проведению работ.
- 9.8.27 Устраняет замечания, выявленные при осуществлении сдачи выполненных работ и места проведения работ.
- 9.8.28 Сдав выполненные работы и место проведения работ, передает на хранение закрытый наряд-допуск лицу, ответственному за выдачу наряда-допуска.

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пао «транснефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

### 9.9 Обязанности исполнителя работ

- 9.9.1 Имеет при себе удостоверения о проверке знаний требований охраны труда. электробезопасности.
- 9.9.2 Получает целевой инструктаж от лица, ответственного за проведение работ, с записью в наряде-допуске.
- 9.9.3 Выполняет обязанности, установленные РД-13.100.00-КТН-160-17 (раздел «Г.3» Приложения «Г») и РД-13.100.00-КТН-048-15 (раздел «П16» Приложения «П»).
- 9.9.4 Приступает к работам и выполняет их только по указанию и в присутствии лица, ответственного за проведение работ.
- 9.9.5 Отказывается от выполнения работ в случае не выполнения мер по обеспечению безопасности, предусмотренных нарядом -допуском, проектом (планом) производства работ, или возникновения угрозы жизни и здоровью вследствие нарушений требований охраны труда.
- 9.9.6 Выполняет по указанию и в присутствии лица, ответственного за проведение работ, только те работы, которые указаны в наряде -допуске, в соответствии со своей профессией и квалификацией.
- 9.9.7 Соблюдает технологию проведения работ, соответствующую требованиями безопасности, указанными в пункте 6.2 наряда-допуска, проекте (плане) производства работ, журнале регистрации работ, выполняемых по распоряжению, изложенным при проведении целевого инструктажа.
- 9.9.8 Соблюдает требования по безопасному размещению и движению техники, оборудования.
- 9.9.9 Применяет технику, оборудование, инструменты, соответствующие требованиям безопасности, указанным в пункте 6.2 наряда -допуска, проекте (плане) производства работ, журнале регистрации работ, выполняемых по распоряжению, изложенным при проведении целевого инструктажа.
- 9.9.10 При проведении работ, перерывах в работе, окончании проведения работ выполняет меры безопасности, соблюдает требования электробезопасности и взрывозащиты, указанные в пункте 6.2 наряда -допуска, проекте (плане) производства работ, жу рнале регистрации работ, выполняемых по распоряжению, изложенные при проведении целевого инструктажа.
- 9.9.11 Правильно применяет средства индивидуальной и коллективной защиты, специальную одежду и специальную обувь в соответствии с мерами, указанными в пункте6.2

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пло «траненефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

наряда-допуска, проекте (плане) производства работ, журнале регистрации работ, выполняемых по распоряжению, изложенными при проведении целевого инструктажа.

- 9.9.12 В случае выявления нарушений требований охраны труда, промышленной, пожарной и электробезопасности, создающих угрозу жизни и здоровью работника, угрозу возникновения аварии или инцидента, пожара приостанавливает проведение работ и сообщает лицу, ответственному за проведение работ и членам бригады выявленные нарушения требований безопасности.
- 9.9.13 По оконч ании проведения работ под руководством лица, ответственного за проведение работ, выводит оборудование и технику с места проведения работ, приводит в порядок рабочее место, убирает инструмент и материалы, выходит с места проведения работ.
- 9.9.14 Перед началом рабо т проводит оценку соответствия места проведения работ требованиям безопасности. При выявлении опасных, вредных производственных факторов и рисков возникновения опасных ситуаций, не указанных в пункте 2 или мер по обеспечению безопасности, не указанных в пунктах 6.1 и 6.2 наряда -допуска, сообщает ответственному за проведение работ, который с его слов, вносит предложения, направленные на снижение воздействия опасных и вредных производственных факторов, рисков возникновения опасных ситуаций, заполняя пункты 13 .1 и 13.2 наряда -допуска. После выполнения требований пунктов 13.1, 13.2, приведения места работ в соответствие требованиям безопасности и получении целевого инструктажа ставит подпись в пункте 13.4 наряда -допуска и приступает к работе.

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пио «транспефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

### Приложение А

(рекомендуемое)

### Формы типовых перечней

# А.1 Типовой перечень огневых работ на объектах филиала ОСТ, на проведение которых необходимо выдавать наряд-допуск

No	Наумамарамуа работ
$\Pi/\Pi$	Наименование работ
1	Электросварка и резка металла с применением электросварки
2	Газосварочные и газорезательные работы
3	Бензорезка и работы с паяльными лампами
4	Термитная сварка
5	Паяльные работы
6	Зачистка металла с применением шлифмашинок
7	Механическая обработка металла с выделением искр
8	Работы с применением взрывных технологий
9	Разогрев битумов и смол
10	Высоковольтные испытания оборудования во взрывопожароопасных зонах
11	Проверка на герметичность методом задымления разделительных стен между
1.1	помещениями и смежными взрывоопасными помещениями
12	Изоляционные работы с применением открытого огня
13	Работы со строительно-монтажным пистолетом во взрывопожароопасных зонах
14	Депарафинизация пенопроводов системы подслойного пожаротушения резервуаров
15	Спайка кабелей волоконно-оптических линий связи в охранной зоне МН (МНПП) с
13	применением промышленного электрофена.
	Примечание – Наряд-допуск выдается на вышеуказанные огневые работы, если их
невозм	иожно выполнить на постоянных местах проведения, оформленных приказом по филиалу ОСТ.

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

# А.2 Типовой перечень газоопасных работ на объектах филиала ОСТ, на проведение которых необходимо выдавать наряд-допуск

<u>№</u> п/п	Место и наименование работ
1	Магистральные и технологические нефтепроводы (нефтепродуктопроводы):  - земляные работы по вскрытию нефтепровода (нефтепродуктопровода);  - подъем, спуск нефтепровода (нефтепродуктопровода);  - холодные врезки в действующие нефтепроводы (нефтепродуктопроводы) под давлением специальным приспособлением;  - откачка (закачка) нефти (нефтепродуктов) из резинотканевых резервуаров, емкостей, отсеченного участка нефтепровода (нефтепродуктопровода);  - вытеснение нефти (нефтепродуктов) из нефтепровода (нефтепродуктопровода);  - впуск (выпуск) ГВС;  - установка приспособлений типа «Пакер», «Игла», приспособления для установки и извлечения герметизирующих пробок вантуза;  - резка нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) с применением труборезных машин;  - зачистка (пропарка) нефтепровода (нефтепродуктопровода);  - герметизация нефтепровода (нефтепродуктопровода);  - резка вантузов, патрубков, трубопроводов ручными пилами;  - контроль качества сварных стыков;  - изоляционные работы на нефтепроводе (нефтепродуктопроводе);  - работы по техническому диагностированию технологических нефтепроводов (изфармерация в пработы)
2	(нефтепродуктопроводов)  Клиновые и шиберные задвижки, шаровые краны (запорная арматура) и обратные затворы:  - установка и снятие заглушек, замена прокладок;  - ТО, ТР, СР запорной арматуры и обратных затворов;  - контроль герметичности затвора запорной арматуры и обратных затворов;  - промывка внутренней полости клиновых и шиберных задвижек  Камеры приема-пуска СОД:
3	<ul><li>вскрытие камер;</li><li>извлечение, запасовка СОД</li></ul>
4	Емкости системы дренажа, сбора и откачки утечек, сброса ударной волны, хранения топлива и масла:  - ТР емкостей;  - откачка из емкости, закачка в емкость без использования стационарноустановленных насосов;  - зачистка емкости и трубопроводов;  - работы внутри емкостей;  - ТО и проверка работоспособности дыхательных и предохранительных клапанов;  - осмотр и измерение рабочего давления и вакуума в емкости;  - снятие и установка огнепреградителей, дыхательных и предохранительных клапанов
5	Машинный зал магистральной насосной:  - ТО, ТР, СР, КР магистральных насосов;  - пропарка линий дренажа и утечек;  - прокрутка валов вручную;  - ремонт, обслуживание, освидетельствование, техническое диагностирование мостовых кран-балок и подкрановых путей, выполнение работ с выходом на крановые пути;

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
ттао «транспефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

№ п/п	Место и наименование работ			
11/11	- TO, TP, КР приточных вентиляционных систем			
	Подпорная насосная:			
6	<ul> <li>ТО, ТР, СР, КР подпорных насосов;</li> </ul>			
	- зачистка карманов насоса от нефти (нефтепродуктов);			
	<ul><li>за мена насоса (без огневых работ);</li></ul>			
	<ul> <li>пропарка линий дренажа и утечек насоса</li> </ul>			
7	Вспомогательные нефтепроводы (нефтепродуктопроводы):			
	<ul> <li>ТР вспомогательных нефтепроводов (нефтепродуктопроводов);</li> </ul>			
	<ul> <li>промывка, пропарка трубопроводов;</li> </ul>			
	Регуляторы давления:			
8	<ul> <li>ТО, ТР, СР регуляторов давления;</li> </ul>			
0	<ul><li>пропарка линий дренажа</li></ul>			
	Система сглаживания волн давления:			
9	<ul> <li>ТО, ТР системы сглаживания волн давления;</li> </ul>			
	- замена эластичных элементов системы сглаживания волн давления;			
	- комплексное опробование системы сглаживания волн давления			
	Фильтра-грязеуловители:			
10	<ul> <li>ТР, КР фильтров-грязеуловителей</li> </ul>			
	Предохранительные клапаны:			
11	<ul> <li>ТР, КР предохранительных клапанов</li> </ul>			
	Автоматическая система пожаротушения:			
	- ТО пеногенераторов;			
	<ul><li>ТО камер низкократной пены;</li></ul>			
	<ul><li>ТО разрывных мембран;</li></ul>			
12	<ul> <li>ТО фильтров пожарных универсальных;</li> </ul>			
	<ul> <li>ТО оборудования автоматической системы пожаротушения, расположенного в</li> </ul>			
	колодцах;			
	- испытания систем пожаротушения и водяного орошения			
4.0	Вентиляционные системы:			
13	- ТР, КР вытяжных вентиляционных систем.			
	Маслосистема:			
	- ТР маслосистемы;			
14	- замена масла;			
	<ul> <li>работы внутри маслобаков</li> </ul>			
	Железнодорожные эстакады для налива и слива нефти:			
	- ТО, ТР, СР, КР насосов;			
1.5	<ul> <li>ТО, ТР емкостей;</li> </ul>			
15	<ul> <li>ТО, ТР устройств слива-налива;</li> </ul>			
	- ТО, ТР устройств разогрева;			
	<ul> <li>ТО, ТР технологических трубопроводов</li> </ul>			
16	Стендеры:			
	<ul><li>ТО, ТР стендера</li></ul>			
	Котельные и тепловые сети:			
17	<ul> <li>ТО, ТР топливных насосов;</li> </ul>			
	<ul><li>ТО, ТР топливных фильтров;</li></ul>			
	- TO, TP, КР топливных емкостей;			
	<ul> <li>работа по ревизии и ремонту внутри котла</li> </ul>			

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО "Троионофти»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
ПАО «Транснефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

№	
п/п	Место и наименование работ
	Система канализации:
18	- внутренний осмотр;
	<ul><li>профилактическая и аварийная очистка;</li><li>ТР, КР системы канализации;</li></ul>
	<ul><li>тг, кг системы канализации,</li><li>работы внутри колодцев промышленной канализации</li></ul>
	Очистные сооружения системы промышленной канализации:
19	<ul> <li>ТР очистных сооружений;</li> </ul>
17	<ul> <li>очистка от механических отложений</li> </ul>
	Резервуары для нефти и нефтепродуктов:
	<ul> <li>ТО, планово-предупредительный ремонт резервуаров;</li> </ul>
	<ul> <li>ТР приемно-раздаточного патрубка;</li> </ul>
	<ul> <li>ревизия размывающей системы;</li> </ul>
	– ревизия, регулировка дыхательной арматуры;
	- снятие, установка огнепреградителей, дыхательных и предохранительных клапанов;
	- замена прокладок на люках;
20	- замена замерных люков на резервуарах;
	- работы внутри резервуара (зачистка от отложений и ремонт);
	- ремонт оборудования систем тушения пожара;
	- уборка снега с крыши резервуара вертикального стального с плавающей крышей;
	- демонтаж, монтаж электродвигателей, погружных насосов;
	- покраска резервуаров с площадок подвесных устройств;
	- ТО и проверка работоспособности дыхательных и предохранительных клапанов;
	- осмотр и измерение рабочего давления и вакуума в резервуаре
	Газорегуляторный пункт, газифицированная котельная:
	- пуск газа на котельную, в газопроводы и другие объекты систем газоснабжения при
	вводе в эксплуата цию, после ремонта и консервации, а также производство пуско -
21	наладочных работ;
21	- присоединение вновь построенных трубопроводов к действующей сети;
	- все ремонтные работы, выполняемые в газорегуляторном пункте, помещении газовой котельной, в охранной зоне газопроводов;
	- отключение, продувка и демонтаж газопроводов газовой котельной;
	- сезонный пуск и остановка газовой котельной
	Топливозаправочный пункт, склады горюче-смазочных материалов:
	- все ремонтные работы, связанные со вскрытием емкостей топливозаправочн ого
	пункта, насосного оборудования, запорной и дыхательной арматуры, трубопроводов,
	сливно-наливной эстакады, оборудования резервуарного парка топливозаправочного
22	пункта;
	- TO и проверка работоспособности дыхательных и предохранительных клапанов;
	- осмотр и из мерение рабочего давления и вакуума в резервуаре (емкости)
	топливозаправочного пункта;
	- монтаж и демонтаж огнепреградителей, дыхательных и предохранительных клапанов
	Блок измерений показателей качества нефти/нефтепродуктов:
	ревизия фильтра;
23	ревизия пробоотборного устройства с демонтажем из
	нефтепровода/нефтепродуктопровода;
	ревизия поточных преобразователей плотности, вязкости, влагосодержания и
	содержания серы;
	ревизия устройства контроля протечек дренажного трубопровода;

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пио «транспефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

№	Место и наименование работ
п/п	тиссто и паиженование расот
	ревизия термокармана преобразователя температуры;
	ревизия преобразователя расхода;
	ТР пробоотборника;
	ТР пробозаборного устройства.
	Система измерений количества и показателей качества нефти/нефтепродуктов:
	- ревизия фильтров;
	- ревизия пробоотборного устройства с демонтажем из
	нефтепровода/нефтепродуктопровода;
24	- ревизия поточных преобразователей плотности, вязкости, влагосодержания и
	содержания серы;
	- ревизия устройства контроля протечек дренажного трубопровода;
	- ревизия термокармана преобразователя температуры;
	- ревизия преобразователя расхода на измерительной линии
	- ревизия струевыпрямительной секции на измерительной линии.
	Поверочная установка:
	- вскрытие камер пуска приема поршня;
2.5	- извлечение, запасовка, поршня;
25	- ревизия четырехходового крана;
	- ревизия измерительного участка;
	- ревизия детекторов;
26	- ревизия разгонного участка.
26	ТР, КР вспомогательных насосов
	Периодическое плановое ТО, ТР, КР, неплановый ремонт приборов и оборудования
	систем автоматики и телемеханики, расположенных в местах, где в нормальном режиме
27	эксплуатации имеются или не исключена возможность поступления взрыво - и
	пожароопасных или вредных паров, газов и других веществ, способных вызвать вз рыв,
	возгорание, оказание вредного воздействия на организм человека, а также работы при
	недостаточном содержании кислорода (объемная доля ниже 20 %), в т.ч. внутри
	емкостей (аппаратов, резервуаров, цистерн, а также коллекторов, тоннелей, колодцев,
	приямков и других аналогичных мест)

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
пао «транснефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

# А.З Типовой перечень работ повышенной опасности на объектах филиала ОСТ, на проведение которых необходимо выдавать наряд допуск

	инуск 	
№ п/п	Место и наименование работ	
1	Работы на высоте в местах , где отсутствуют стационарные устройства по безопасному производству работ	
2	Работы по ремонту, окраске крыш, очистке крыш зданий от снега или пыли при отсутствии ограждений по их периметру	
3	Работы по наведению порядка и благоустройству территории с применением ПС	
4	Работы по перемещению грузов несколькими ПС	
5	Сборка и разборка лесов высотой свыше 5 м	
6	Разборка, укрепление и восстановление аварийных частей, узлов, элементов зданий и сооружений	
7	Земляные работы в охранной зоне МН (МНПП) (кроме вскрытия нефтепровода, нефтепродуктопровода)	
8	Земляные работы в траншеях, котлованах при глубине более 1,3 м	
9	Установка и разборка креплений (шпунтов) стенок в котлованах и траншеях	
10	Работы со строительно-монтажным пистолетом во вне взрывопожароопасных зон	
11	Проведение гидравлических и пневматических испытаний	
12	Работы по вскрытию сосудов и трубопроводов, работающих под давлением, работы по испытанию сосудов, работающих под давлением	
13	Землеройные, строительные, монтажные работы на территории НПС (НППС), площадок камер приема и пуска СОД без разгерметизации технологического оборудования нефтепроводов (нефтепродуктопроводов), запорной арматуры и емкостей, заполненных нефтью (нефтепродукта ми), а также сетей и сооружений промышленной канализации	
14	Установка боновых заграждений	
17	Ремонт, обслуживание, освидетельствование, техническое диагностирование	
15	мостовых кран -балок и подкрановых путей, выполнение работ с выходом на крановые пути	
16	Ремонтные, строительные и монтажные работы, обслуживание светильников и другие виды работ, выполняемых с галерей мостовых кранов	
17	Работы по окраске грузоподъемных кранов и очистке их от пыли, снега и другие аналогичные работы	
18	Расчистка дорог и подъездов механизированным способом	
19	Уборка снега в охранной зоне действующих коммуникаций механизированным способом	
20	Работы по подъему, передвижению и монтажу тяжеловесного оборудования, грузоподъемных кранов и подкрановых путей в стесненных условиях действующих цехов при их реконструкции	
21	Периодическое плановое ТО, ТР, КР, неплановый ремонт приборов и оборудования систем автоматики и телемеханики, при выполнении которых в местах производства работ действуют или могут возникнуть, независимо от выполняемой работы, опасные производственные факторы (работы на высоте, гидроиспытания, пневмоиспытания, работы, выполняемые на действующем оборудовании и другие)	
22	Магистральные нефтепроводы (нефтепродуктопроводы):  – расчистка трассы нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) от древесной растительности механизированным способом;	

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Тромомофии»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
ПАО «Транснефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

<u>№</u> п/п	Место и наименование работ		
11/11	– валка леса;		
	<ul><li>перевозка и транспортировка техники в охранных зонах нефтепроводов</li></ul>		
	(нефтепродуктопроводов)		
	Автоматическая система пожаротушения:		
	<ul> <li>ТО, испытания баков дозаторов;</li> </ul>		
	- удаление осадка и проверка сос тояния резервуаров противопожарного запаса		
	воды;		
23	– ТР, КР насосов;		
	- ТР, СР, промывка внутренней полости, контроль герметичности затвора запорной		
	арматуры и обратных затворов;		
	- промывка, продувка и очистка от ржавчины и грязи аппаратов и трубопроводов;		
	- пневматические и гидравлические испытания		
24	Емкости хранения воды:		
24	- ТР емкостей		
	Вентиляционные системы:		
25	- ТО, ТР, КР приточных, подпорных, беспромвальных вентиляционных систем;		
23	- проверка эффективности приточных, подпорных, беспромвальных		
	вентиляционных систем		
26	Система охлаждения электродвигателей:		
	<ul> <li>ТР, СР системы охлаждения электродвигателей</li> </ul>		
	Котельные и тепловые сети:		
27	- ТР насосов (не топливных);		
	– ремонт трубопроводов пара и горячей воды;		
	- монтаж и демонтаж дымовых труб котельных		
28	Автономные дизельный электростанции:		
	- ТР, КР автономных дизельных электростанций		
	Система водоснабжения:		
29	<ul><li>ремонт артезианских скважин;</li><li>ТР, КР системы водоснабжения;</li></ul>		
29	- ТР, КР системы водоснаожения, - ТР, КР насосов;		
	<ul> <li>гидравлические испытания водопроводов и резервуаров системы водоснабжения</li> </ul>		
	Резервуары для нефти и нефтепродуктов:		
30	<ul> <li>уборка снега с крыши резервуара вертикального стального (резервуара</li> </ul>		
	вертикального стального с понтоном);		
	<ul> <li>замеры снежного покрова на крышах резервуаров</li> </ul>		
	Работы по фотограмметрии с применением беспилотных аппаратов при выполнении		
31	инженерных изысканий, предпроектном обследовании для проектирования и		
	строительства объектов магистральных трубопроводов.		
	1 - F		

Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

## А.4 Типовой перечень работ на объектах филиала ОСТ, выполняемых по распоряжению

No	Место и наименование работ
п/п	· ·
1	2
1	Все объекты МН (МНПП) в целом:  откачка воды с узлов задвижек, коверов;  проведение противоаварийных тренировок в подразделениях ЛАЭС и ЦРС;  очистка от снега вручную закрепленной территории, площадок;  работы, связанные с благоустройством закрепленных территорий: вырубка кустарника вручную (без применения кустореза), планировка территории РП вручную, очистка вручную от травяного покрова и снега каре и обвалования резервуаров;  ремонт хлопуш на защитных противопожарных сооружениях;  ремонт подъездных дорог без применения дорожно-строительной техники;  приемка, погрузка и перевозка баллонов с кислородом, пропаном;  текущий ремонт зданий и сооружений (побелка, покраска, оштукатуривание, замена стекол и фурнитуры, устройство опалубки, бетонные работы и др.);  очистка и покраска оборудования и сооружений, выполняемые не в составе работ по ТО и ТР, а также за исключением работ на высоте или в колодцах;  осмотр сооружений, оборудования, объектов линейной части МН (МНПП), НПС (НППС), трассы МН (МНПП);  техническое обслуживание техники, механизмов, устройств, приспособлений, инструмента, применяемых при плановых и аварийных работах на линейной части МН (МНПП);  ежедневное ТО, периодическое плановое ТО, ТР, КР приборов и оборудования систем автоматики и телемеханики, за исключением работ,относящихся к газоопасным работам
2	линейная часть МН (МНПП):  - вырубка поросли вручную в охранной зоне МН (МНПП), сбор и утилизация порубочных остатков, (без применения кустореза);  - сопровождение СОД по МН (МНПП);  - работы по восстановлению ограждений коверов, узлов задвижек, площадок обслуживания задвижек без проведения огневых работ;  - разметка и привязка на местности дефектных особенностей, обнаруженных внутритрубными инспекционными приборами;  - установка указательных и предупреждающих знаков в охранной зоне линейной части МН (МНПП), обозначение маршрута движения при работах в охранных зонах МН (МНПП);  - обслуживание створных знаков на подводных переходах МН (МНПП);  - проведение берегоукрепительных работ без применения специальной техники;  - передвижение вездеходной техники в охранной зоне МН (МНПП), исключая перевозку и транспортировку техники;  - отбор проб воды на подводных переходах МН (МНПП);  - бурение льда на подводных переходах МН (МНПП);  - выполнение диагностики коррозионного состояния;  - выполнение электрометрического контроля технических параметров противокоррозионной защиты Магистральные нефтепроводы (нефтепродуктопроводы):

№	
п/п	Место и наименование работ
1	2
	- расчистка трассы нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) от древесной
	растительности механизированным способом с ис пользованием ручного инструмента,
	кусторезов (триммеров);
	<ul> <li>подводно-технические работы в местах переходов нефтепровода</li> </ul>
	(нефтепродуктопровода) через естественные или искусственные водные преграды;
	- валка леса Возархуаруу ж. жаруу
	Резервуарный парк:
	<ul><li>осмотр резервуаров;</li><li>дренаж воды с плавающих крыш и резервуаров без применения механических средств;</li></ul>
	<ul> <li>дренаж воды е плавающих крыш и резервуаров ост применения механических средств;</li> <li>геодезические работы в резервуарном парке;</li> </ul>
	<ul> <li>восстановление защитного вала каре без применения механизмов;</li> </ul>
3	<ul> <li>осмотр автоматической системы пожаротушения резервуаров;</li> </ul>
	<ul> <li>выполнение диагностики коррозионного состояния технологических нефтепроводов</li> </ul>
	(нефтепродуктопроводов) резервуарного парка;
	<ul> <li>выполнение электрометрического контроля технических параметров</li> </ul>
	противокоррозионной защиты
	Оборудование и сооружения НПС (НППС):
	- отбор проб масла, пополнение емкостей хранения масла маслосистемы;
	- ТО насосов (не топливных) котельных;
	- проверка работоспособности автоматического запуска автономной дизельной
	электростанции;
	- ТО артезианских скважин, ТО насосов, ТО системы водоснабжения;
	- наружный осмотр системы канализации без спуска в колодцы;
	- ТО насосов, ТО запорной арматуры и обратных затворов автоматической системы
	пожаротушения, слив, осмотр и очистка мембранной расширительной емкости, снятие и
	проверка работы предохранительного клапана мембранной расширительной емкости
	(при неисправности замена на новый), опробование насосных агрегатов путем пуска на
	закрытую задвижку, отбор проб и перемешивание пенораствора и пенообразователя,
	пополнение емкостей хранения пенораствора и пенообразователя;
	– ремонт, замена периметрального ограждения НПС (НППС), артезианских скважин без проведения огневых работ;
4	проведения от невых расот,  - проверка охранно -пожарной сигнализации и системы управления оповещением об
-	эвакуации;
	<ul> <li>выполнение диагностики коррозионного состояния технологических нефтепровод ов</li> </ul>
	(нефтепродуктопроводов) НПС (НППС);
	<ul><li>выполнение электрометрического контроля технических параметров</li></ul>
	противокоррозионной защиты
	<ul> <li>ТО емкости системы дренажа, сбора и откачки утечек, хранения топлива и масла</li> </ul>
	(кроме измерения рабочего давления и вакуума в емкости)
	Станция магистральных насосных агрегатов:
	- ТО маслосистемы, маслобака (насоса и электродвигателя);
	<ul> <li>ТО системы затворной жидкости</li> </ul>
	Площадки регуляторов давления:
	<ul> <li>ТО дренажных задвижек.</li> </ul>
	Насосные станции маслосистемы, подземные емкости маслосистем:
	<ul> <li>ТО насосов маслосистемы;</li> </ul>
	- ТО запорной арматуры маслосистемы

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

<b>№</b> п/п	Место и наименование работ
	2
1/11	Блок измерений показателей качества нефти/нефтепродуктов:  - ТО запорной и регулирующей арматуры;  - ТО вентиляции.  Система измерений количества и показателей качества нефти/нефтепродуктов:  - ТО запорной и регулирующей арматуры.  Канализационная насосная, канализационные колодцы и приямки:  - ТО вытяжной вентиляции;  - ТО запорной арматуры.  Флотационная установка:  - ТО насосов;  - ТО запорной арматуры.  Насосная оборотного водоснабжения:  - ТО оборудования зимнего контура охлаждения.  Фильтры-грязеуловители:  - ТО фильтров-грязеуловителей.  Предохранительные клапаны:  - ТО предохранительных клапанов.  Вентиляционные системы:  - ТО вытяжных вентиляционных систем;
	<ul> <li>проверка эффективности вытяжных вентиляционных систем.</li> <li>Система канализации:</li> <li>ТО системы канализации.</li> <li>Очистные сооружения системы промышленной канализации:</li> <li>ТО очистных сооружений.</li> <li>ТО вспомогательных насосов.</li> <li>Емкости хранения воды:</li> <li>ТО емкостей.</li> <li>Автономные дизельные электростанции:</li> <li>ТО автономных дизельных электростанций.</li> <li>Погрузо-разгрузочные работы:</li> </ul>
5	<ul> <li>погрузо-разгрузочные работы по перемещению габаритных материалов,</li> <li>оборудования, конструкций без использования ПС</li> </ul>
6	Автотракторная и специальная техника:  – погрузка (разгрузка) автотракторной техники и специальной техники натранспортное средство;  – ремонт автотранспортной техники, связанный со снятием (установкой) крупных узлов и агрегатов весом более 30 кг

Допускается расширять «Типовой перечень работ на объектах филиала ОСТ, выполняемых по распоряжению» теми видами работ, проведение которых не требует предварительной подготовки оборудования и сооружений объекта, а также согласования с взаимодействующими службами, цехами и организациями.

Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

#### А.5 Форма перечня газоопасных работ на объектах филиала ОСТ

	Утверждаю
	(наименование организации)
	(руководитель эксплуатирующей организации, или его уполномоченный заместитель, либо руководитель филиала (дочернего общества), ф.и.о.)
	(подпись)
	"Γ.
Перечень	газоопасных работ
(наименование стр	руктурного подразделения)

_/_	Место и характер	Возможные	выполимощих	Осно	овные мероприятия									
п/п	работы (позиция оборудования по схеме)	опасные и вредные производствен ные факторы		по подготовке объекта к газоопасной работе	по безопасному проведению газоопасных работ									
1	2 3		4	5	6									
		I - Работы, прово	одимые с оформло	ением наряда-до	пуска									
	II - Работы, проводимые без оформления наряда -допуска с регистрацией в журнале учета газоопасных работ													
Рукс	водитель структурн	ного подразделен		Руководитель структурного подразделения										

(подпись)

#### Согласовано:

ΠΑCΦ

Служба производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности или лицо, назначенное ответственным за осуществление производственного контроля и иные структурные подразделения, на которые возложены полномочия по согласованию перечня

#### Приложение Б

(рекомендуемое)

#### Типовые формы журналов

## Б.1 Форма журнала регистрации в структурном подразделении нарядов огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности

-допусков на проведение

#### ЖУРНАЛ

регистрации в структурном подразделении \_\_\_\_\_ нарядов-допусков на проведение огневых, газоопасных, ремонтных работ и работ повышенной опасности

<b>№</b> п/п	Дата и время проведения работ	Наименование работ и номер наряда-допуска	Место проведен ия работ	Организация, должность, ФИО лица, ответственного за проведение работ	ФИО, должность лица, ответственного за подготовку работ	Подпись лица, ответственного за подготовку работ в получении наряда-допуска (дата, время)	Дата, время закрытия наряда-допуска	Подпись лица, ответственного за хранение закрытого наряда-допуска
1	2	3	4	5	6	7	8	9

#### Б.2 Форма журнала регистрации работ, выполняемых по распоряжению

#### ЖУРНАЛ

регистрации работ, выполняемых по распоряжению						
производственного участка	структурного подразделения					

Номер	Дата,	ремя работника, выдавшего	работника, выдавшего объем, место) объем, место) обеспечивающие о	Должность, ФИО ру-	ФИО членов бригады с указанием	С условиями р ознакомлен, руктаж пол	инст-	Подпись, прово-		ыполнены, ыведены	
распо- ряжения	время выполнен ия работ			работ, номера инструкций по	ководителя работ	старшего, профессии, разряда, группы по электробезопасности	Подпись	Дата	дившего инструк- таж	Дата, время	Подпись руководи теля работ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

#### Примечание:

- 1 Колонки 1 7 журнала заполняет начальник производственного участка, выдавший распоряжение.
- 2 Исполнители работ заполняют колонки 8-9 журнала.
- 3 Колонки 10 12 журнала заполняет руководитель работ.
- 4 В графе 2 «Дата, время выполнения работ» указывать дату, время начала работ и время окончания работ.

Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышеньой опасности на объектах

Б.3 Форма журнала учета газоопасных работ, проводимых без наряда -допуска

Журнал	
учета газоопасных работ, проводимых без наряда-допуска	
	(наименование подразделения)

N	дата, время	Место	Характер	Мероприятия по	Мероприятия,	С условиями безопасного	Результаты анализов	Примечание
Π/	проведения	проведения	выполняемых	подготовке объекта к	обеспечивающие	выполнения работы	воздушной среды	
	работ	работ	работ	проведению газоопасных	безопасное проведение	ознакомлены (ФИО		
		(установка,		работ выполнены (ФИО,	работ, выполнены (ФИО,	исполнителей и их		
		отделение)		подпись ответственного)	подпись ответственного)	подписи)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9

- В графе 2 «Дата, время проведения работ» указывать дату, время начала работ и время окончания работ. Примечание

# Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

#### Приложение В

(обязательное)

#### Форма журнала учета проведения работ, выполняемых по нарядам -допускам и распоряжениям

#### ЖУРНАЛ

Начало проведения работ (факт), дата и время	Место проведения работ	Наименование работ	Номер наряда-допуска (распоряжения)	ФИО, должность лица, ответственного за проведение работ (руководителя работ, выполняемых по распоряжению)	Окончание проведения работ, (факт), дата и время
1	2	3	4	5	6

Примечание — В графе 4 «Номер наряда-допуска (распоряжения)» после номера наряда-допуска указывается «(НД)», после номера распоряжения — «(Р)», например: «110 (HД)», «98 (P)».

# Приложение Г (обязательное)

#### Состав ответственных лиц, назначаемых для выполнения работ по нарядам-допускам

Ŋ	√ <u>o</u>			Виды выполня	емых работ
П	/п		технического обслужи	в в порядке эксплуатации, вания и ремонта объектов ОСТ	Работы, связанные с остановкой и разгерметизацией магистральных и технологических нефтепроводов
	Ответственные лица		Работы, выполняемые подрядными организациями Работы, выполняемые собственными силами		(нефтепродуктопроводов) и оборудования МН (МНПП), а также связанные с комплексным опробованием объектов и оборудования МН (МНПП) и заполнением их нефтью (нефтепродуктами)
	1	За выдачу нарядов-допусков			ка) структурного подразделения
	2	За утверждение нарядов - допусков	пров - огневых работ в магистральных нефтепр (нефтепродуктопровода эстакадах, на нефтенали (нефтепродуктоналивны по перекачке нефти (нефтепродуктоналивны по перекачке нефти (нефтепрукции резервуа объектах; - комплекса рабо поверхности резервуаро отложений.  2. Начальник структур проведени	ох), на сливоналивных ивных ивных ох) терминалах, в насосных фтепродуктов); от по строительству, КР и пров на действующих от по зачистке внутренней ов (емкостей) от от подразделения — на не иных работ	затворов), связанных с остановкой и разгерметизацией магистральных и технологических нефтепроводов (нефтепродуктопроводов) и оборудования МН (МНПП);  - работ по комплексному опробованию объектов и оборудования МН (МНПП), связанных с их заполнением нефтью (нефтепродуктами)
78	3	За подготовку к проведению работ	<u> </u>		по направлению деятельности выполняемых ьника участка, инженер, мастер, механик)

Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, ПАО «Транснефть» газоопасных, ремонтных и других работ повышенной

опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

# Приложение Д (обязательное)

#### Форма наряда-допуска на огневые, газоопасные работы и работы повышенной опасности

Акцион Филиал	ерное общество			_
Структу	рное подразделение			
		Дол	ВЕРЖДАК іжность »	) И.О. Фамилия 20 г.
		НАРЯД-ДОПУСК № на проведение опасных работ и работ повышен (нужное подчеркнуть)	нной опа	
1. Выда	н (кому)	должность, ФИО, ответственного запр	поведение і	nahom
	полнение работ		poocociine p	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
2. Па вы	толнение расот <i>ук</i>	азывается характер и содержание рабо	оты,	
	on	асные и вредные производственные факт	торы	
3. Место		участок, установка, аппарат, коммуник		
4. Соста	в бригады:			
<b>№</b> п/п	ФИО	Профессия, выполняемая функци		Квалификация (разряд), группа по электробезо- пасности
1	2	3		4
	ируемое время провед			
	ние	время, дата		
		время, дата		
1	по обеспечению безоподготовке объекта	опасности		
организо	пционные и технические л	леры безопасности, осуществляемые пр	и подготов	вке объекта к проведению
_	(при проведении работ на проведении работ	а высоте мероприятия по безопасност	и или ссылк	ки на пункт ППР или ТК)
	орган	изационные и технические меры безопа	існости,	
7. Требу	уемые приложения:	осуществляемые при проведении работ		(cyan mahanu nananay)
8. Особі	ном ые условия	ера и наименования приложений к наряс	бу-обпуску	(слем, тиолиц, перечнеи)

Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

в т.ч. присутствие лиц, ответственных за контроль при производстве работ (при проведении работ на высоте указываются системы обеспечения безопасности работ на высоте и их состав)

9. Наряд-допуск выдал	
долж	сность, ФИО, подпись лица, выдавшего наряд-допуск, дата
10. Согласовано:	
10.1. Со службой охраны тру	да_
	должность, ФИО, подпись, дата, время
10.2. С пожарной охраной	
	должность, ФИО, подпись, дата, время
10.3. С взаимодействующими	и службами, цехами, организациями
	должность, ФИО, подпись, дата, время
указывается конкретная служба 10.4. С оператором	должность ФИО, подпись, дата, время
	должность, ФИО, подпись, дата, время

11. Анализ воздушной среды на месте проведения работ:

<b>№</b> п/п	Дата и время от- бора проб	Место от- бора проб	Определяе- мые компо- ненты	Допустимая концентрация, мг/м <sup>3</sup>	Результаты анализа, мг/м <sup>3</sup>	Подпись лица, проводившег о анализ	Подпись ответ- ственного за проведение работ
1	2	3	4	5	6	7	8

12. Объект к проведению работ подготовлен:

должность, ФИО, подпись лица, ответственного за подготовку работ, дата, время

13. Оценка членами бригады соответствия места проведения работ требованиям безопасности. Каждый работник имеет право приостановить работы и обязан отказаться от

проведения работ, проводимых с нарушениями требований безопасности!

13.1. При осмотре места проведения работ выявлены следующие дополнительные опасные и вредные производственные факторы, риски возникновения опасных ситуаций, не учтенные в п.2 наряда-допуска:

№ п/п	Дата и время	Выявленные дополнительные опасные и вредные производственные факторы, риски возникновения опасных ситуаций	Ф.И.О. работника выявившего риски	Подпись работника выявившего риски
1	2	3	4	5

13.2. Принять следующие меры по снижению (исключению) дополнительно выявленных опасных и вредных производственных факторов, рисков возникновения опасных ситуаций:

№ п/п	Дата и время	Предлагаемые меры	Ф.И.О. работника предложивше	Подпись работника предложившего
			го меры	меры
1	2	3	4	5

13.3. Объект для проведения работ принят:

должность, ФИО, подпись лица, ответственного за проведение работ, дата, время

ПАО	«Транснефть»	и неф газоопа	стральный трубопр этепродуктов. Поря, асных, ремонтных и и на объектах органи	док организации ог и других работ повы	невых, ышенной	<b>&gt;</b>		
134 (	Условиями ра	аботы озна	комлен, согласе	н с полнотой вы	полненні	лх органи	занионных и	
			беспечению без					
			іучил, выполнен					
	,	1 2	<u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>	1		Подпись	Подпись	
<b>№</b> п/п		Фамилия,	инициалы членов (	бригады		получив- шего нструктаж	проводив- шего инструктаж	
1			2		- 1	3	4	
			<del></del>					
14 K F	выполнению р	абот лопус	.каю.				<u> </u>	
1 1. 10 1	рынолисиию р	door gony	Kulo.					
		должно	сть допускающего,	ФИО. подпись. даг	па. время			
1 1 1 1			•		•	`		
14.1.	Этметка о еже	дневном д	опуске к работе					
			Начало работ	езопасности по п.б.		ны Экончание ра	260TL	
No H			1	Подпись	C			
п/п	Дата	Время	Подпись	ответственного	Время		одпись	
		(чч:мм)	допускающего к работе	за проведение	(HH.WW) OTBE		ственного за едение работ	
			к работе	работ		провед	цение работ	
1	2	3	4	5	6		7	
							_	
		(0	при необходимо				груемого	
		дата и	время, до которого	продлевается дейс	ствие наря	да-допуска		
	дола	жность, ФИ	О, подпись лица, вь	ыдавшего наряд-доп	уск, дата,	время		
16 IIn	оппение нара	та_пописка	согласовано (за	попидется в спу	ISE VOUE	а работи и	ie zakomilem i	
			ца-допуска, долж					
			а		ши, указа	TITIDIMIN D I	1. 10).	
10.1.	co estymoon ox	раны трудс	должно	сть, ФИО, подпись, дап	па			
16.2. C	С пожарной ох	раной						
16.3. C	В взаимодейст	вующими с	<sub>должность</sub> службами, цехам	, <i>ФИО, подпись, дата,</i> ИИ, <b>организация</b> м				
указыває	ется конкретная слу	жба	должность, ФИО, п	подпись, дата, время				
	тся конкретная слуг С оператором _		должность ФИО, по	одпись, дата, время				
- U. I. C			должность, ФИО, п	подпись, дата, врем	 1Я			

должность допускающего, ФИО, подпись, дата, время

17. К выполнению работ на период продления допускаю

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
Th to wrpanenequal	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

18. Изменения в составе бригады:

18.1 Выведение работников из состава бригады:

	Выведен из состава бригады					
<b>№</b> π/π	ФИО	Дата, время выведения	Выполняемая функция	ответствен ного за проведение работ		
1	2	3	4	5		

18.2 Введение работников в состав бригады:

Введен в состав бригады						
<b>№</b> п/п	ФИО	Дата, время введения (согласов ание)	Профессия, выполняемая функция	Квалификаци я (разряд), группа по электробезопасности	ответствен ного за проведение работ	
1	2	3	4	5	6	

люди выведены
дата, время
организация, должность, ФИО, подпись ответственного за проведение работ
время, дата, ФИО, подпись оператора
20. Работы приняты, наряд-допуск закрыт
дата, время
ФИО, должность, подпись допускающего лица
21. Работы приостановлены
дата, время
ФИО, должность, подпись лица, приостановившего работы,
причины приостановки, номер акта-предписания (при наличии)
22. Нарушения устранены, разрешаю возобновить работы
дата, время
ФИО, должность, подпись лица, ответственного за допуск к проведению работ
23. Работы остановлены, наряд-допуск аннулирован
дата, время
ФИО, должность, подпись лица остановившего работы,

причины остановки, номер акта-предписания (при наличии)

Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

#### Д.1 Форма наряда-допуска на ремонтные работы

(наименование организации)  (наименование подрядной организации структурного подразделения)  НАРЯД-ДОПУСК  на проведение ремонтных работ  1. Структурное подразделение (цех, производство, установка)  2. Место проведения работ  3. Объем и содержание работы  4. Планируемое время проведения ремонтных работ:  начало
НАРЯД-ДОПУСК на проведение ремонтных работ  1. Структурное подразделение (цех, производство, установка)
1. Структурное подразделение (цех, производство, установка)  2. Место проведения работ  3. Объем и содержание работы  4. Планируемое время проведения ремонтных работ:  начало
1. Структурное подразделение (цех, производство, установка)  2. Место проведения работ  3. Объем и содержание работы  4. Планируемое время проведения ремонтных работ:  начало
2. Место проведения работ  3. Объем и содержание работы  4. Планируемое время проведения ремонтных работ:  начало
2. Место проведения работ  3. Объем и содержание работы  4. Планируемое время проведения ремонтных работ:  начало
3. Объем и содержание работы
4. Планируемое время проведения ремонтных работ:  начало
окончание
(дата, время)  5. Непосредственный руководитель работ эксплуатирующей или подрядной организации
5. Непосредственный руководитель работ эксплуатирующей или подрядной организации
организации
(должность, ф.и.о.)  6. Лицо, ответственное за подготовку и сдачу объекта в ремонт
(должность, ф.и.о.) 7. Мероприятия по подготовке объекта в ремонт 8. Подготовительные работы выполнены в полном объеме. Объект подготовлен к ремонту (подпись лица, ответственного за подготовку, дата)
(должность, ф.и.о.) 7. Мероприятия по подготовке объекта в ремонт 8. Подготовительные работы выполнены в полном объеме. Объект подготовлен к ремонту (подпись лица, ответственного за подготовку, дата)
7. Мероприятия по подготовке объекта в ремонт
8. Подготовительные работы выполнены в полном объеме. Объект подготовлен к ремонту (подпись лица, ответственного за подготовку, дата)
8. Подготовительные работы выполнены в полном объеме. Объект подготовлен к ремонту (подпись лица, ответственного за подготовку, дата)
9. Объект принят в ремонт. С объемом и условиями работ ознакомлен
r r r r r r r r r
(подпись непосредственного руководителя работ, дата)
10. Мероприятия, обеспечивающие безопасность проведения работ
N Перечень мероприятий Ответственные за выполнение Отметки о выполнении
п/п мероприятий (должность, (подпись)
фамилия, имя, отчество)
филини, ими, от пество)
11. Инструктаж с исполнителями ремонтных работ подрядной организации о
мерах пожарной и промышленной безопасности провел
мерах пожарной и промышленной осзопасности провел
(руководитель структурного подразделения, ф.и.о., подпись, дата)
(руководитель структурного подразделения, ф.н.о., поднись, дата)
12. Инструктаж с исполнителями ремонтных работ подрядной организации о
мерах безопасности при выполнении работ провел
(NORTH OF SOME AND
τυρματηρημέτυρουτα πιναλολοπικτροί πακάτ στα και αποτικά πατά ι
(непосредственный руководитель работ, ф.и.о., подпись, дата)
(непосредственный руководитель работ, ф.и.о., подпись, дата) 13. Исполнители ремонтных работ, прошедшие инструктаж и допущенные к

Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»								
N п/п Фамилия, имя, Квалификация отчество			оч	ознакомлен, должнос		иктаж провел сть, фамилия, ество, подпись		
14. До	эпуск к прове	дению ремонтн	ых работ					
15. Пе	еречень докум	ктурного подра ментации, прила ной среды перед	гаемой к нар	ояду-допу	ску:			сь)
Дата и время отбора отбора проб         Место отбора проб         Определяемые компоненты концентрация         Допустимая концентрация анализа         Результаты проводившего анализ         Подпись лица, проводившего анализ								
17.1 ( объек		пуск к работе й за подготовку время)	и сдачу			венный ру та, время)	/ководитель раб )	бот
17.2 С объек	-	уктурного подр й за подготовку время)	•	Непо	средст		ководитель раб	
	оводитель стр п далее	уктурного подр	азделения р	емонтиру	емого о	бъекта, по	одпись дата, вре	емя)
		ена в полном выведены из						ели
	(непосре,	дственный руко	водитель раб	бот, подпи	ісь, дата	а, время)		
	(ответственн	ый за подготовк	у и сдачу об	ъекта в ре	монт, п	одпись, д	ата, время)	
(руко	водитель стру	ктурного подра	зделения рег	монтируем	иого об	ьекта, под	цпись, дата, вре	(км

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
пио «транспефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

#### Приложение Е

(обязательное)

### Порядок проведения огневых, газоопасных работ и работ повышенной опасности, оформления и заполнения наряда-допуска

Порядок проведения огневых, газоопасных работ и работ повышенной опасности, оформления и заполнения наряда-допуска приведен на рисунках E.1-E.12.

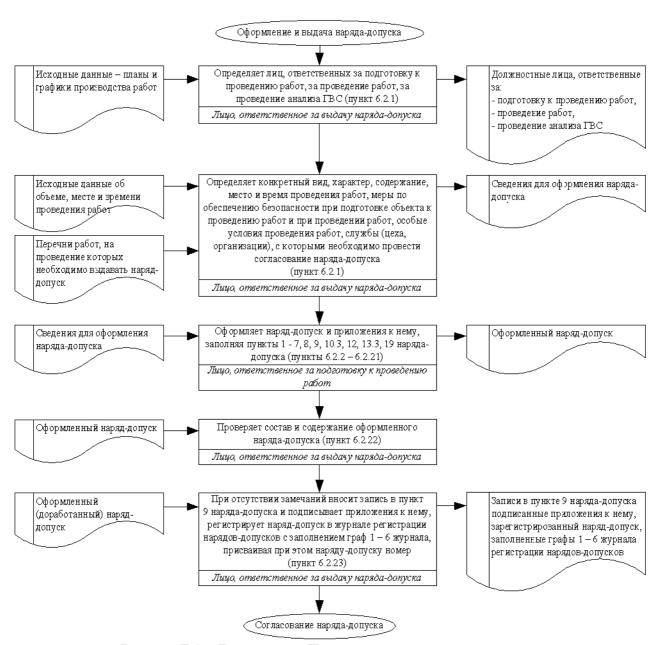


Рисунок Е.1 – Блок-схема «Порядок выдачи наряда-допуска»

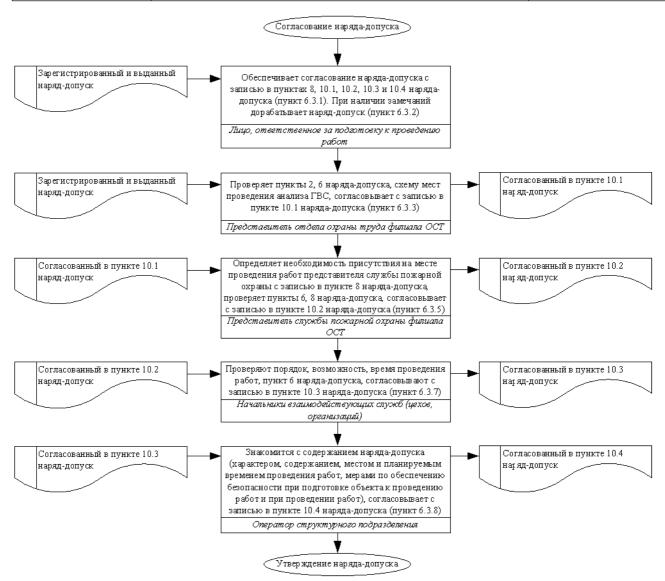


Рисунок Е.2 — Блок-схема «Порядок согласования наряда-допуска»

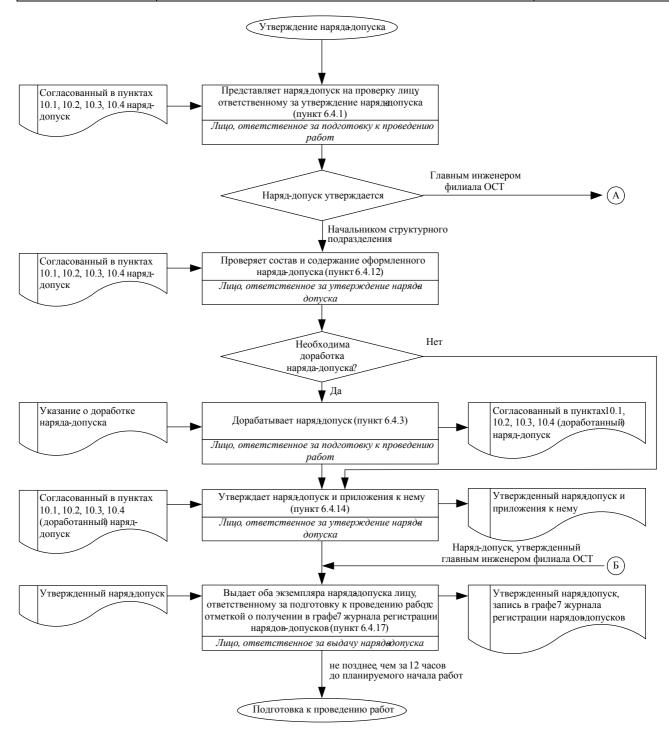


Рисунок Е.3 – Блок-схема «Порядок утверждения наряда-допуска в структурном подразделении»

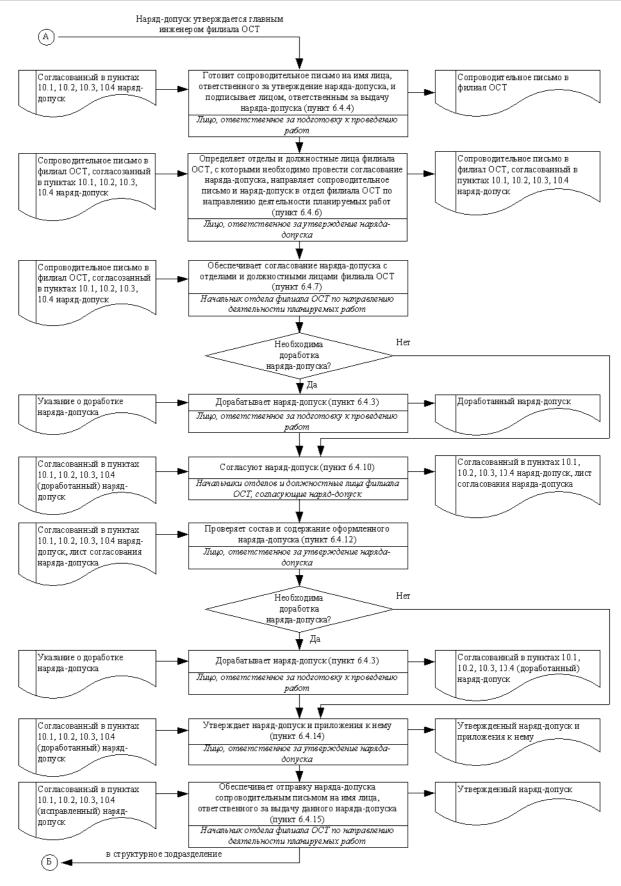


Рисунок Е.4 – Блок-схема «Порядок утверждения наряда-допуска в филиале ОСТ»

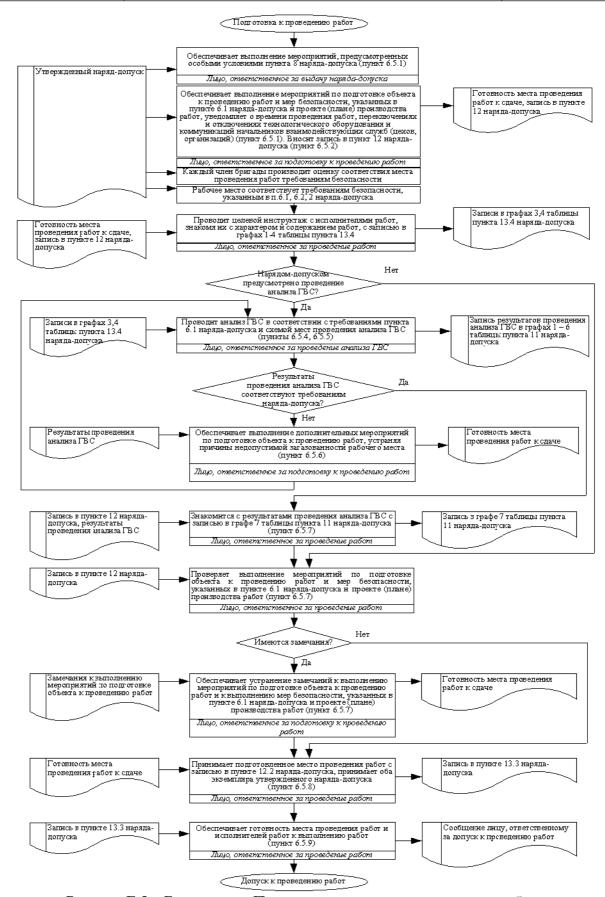


Рисунок Е.5 – Блок-схема «Порядок подготовки к проведению работ»

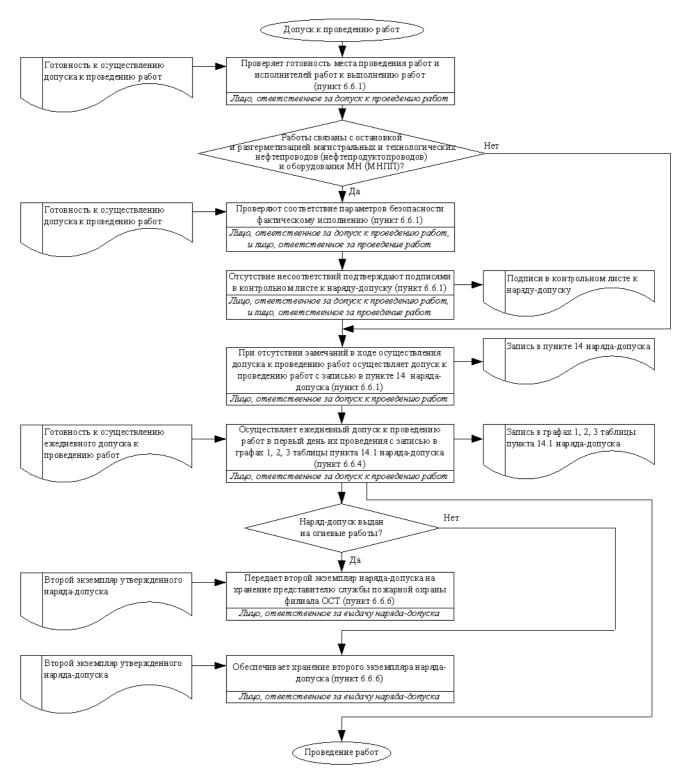


Рисунок Е.6 – Блок-схема «Порядок первоначального допуска к проведению работ»

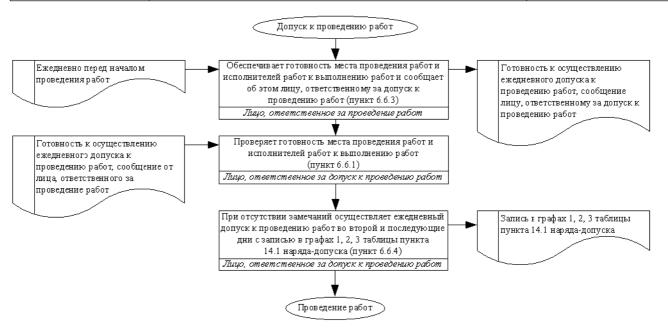


Рисунок Е.7 — Блок-схема «Порядок допуска к проведению работ во второй и последующие дни»

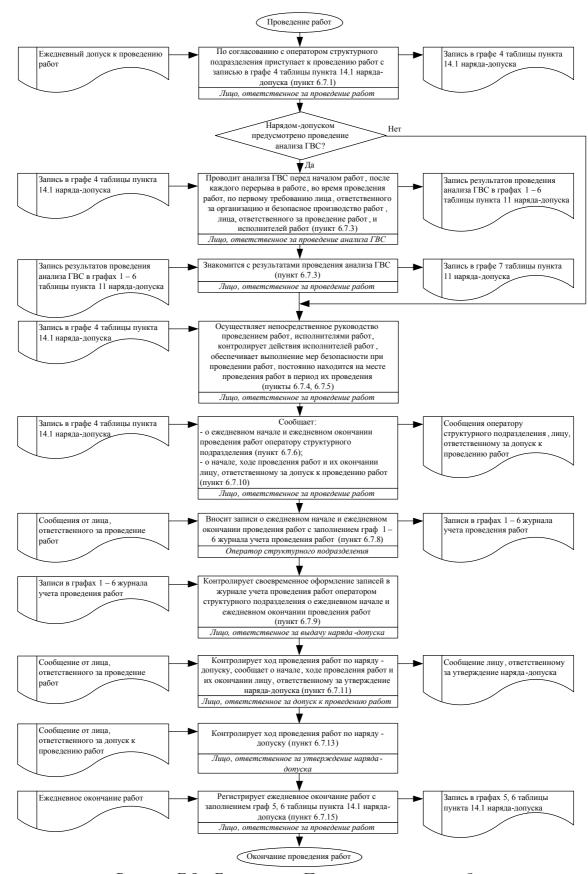


Рисунок Е.8 – Блок-схема «Порядок проведения работ»

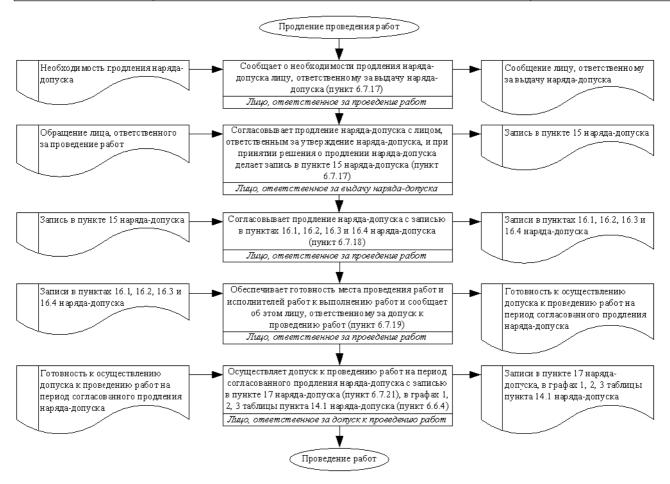


Рисунок Е.9 – Блок-схема «Порядок продления проведения работ»



Рисунок Е.10 — Блок-схема «Порядок выведения работника (работников) из состава исполнителей работ»

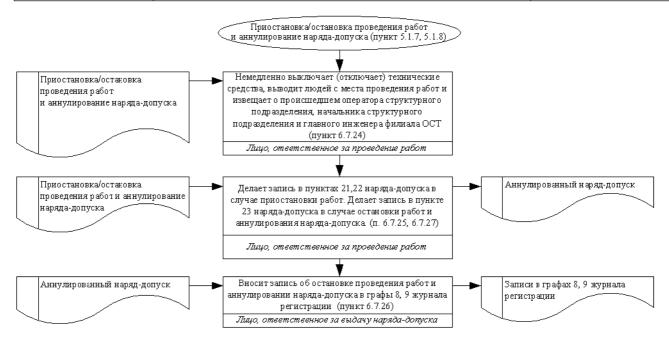


Рисунок Е.11 — Блок-схема «Порядок остановки проведения работ и аннулирования наряда-допуска»

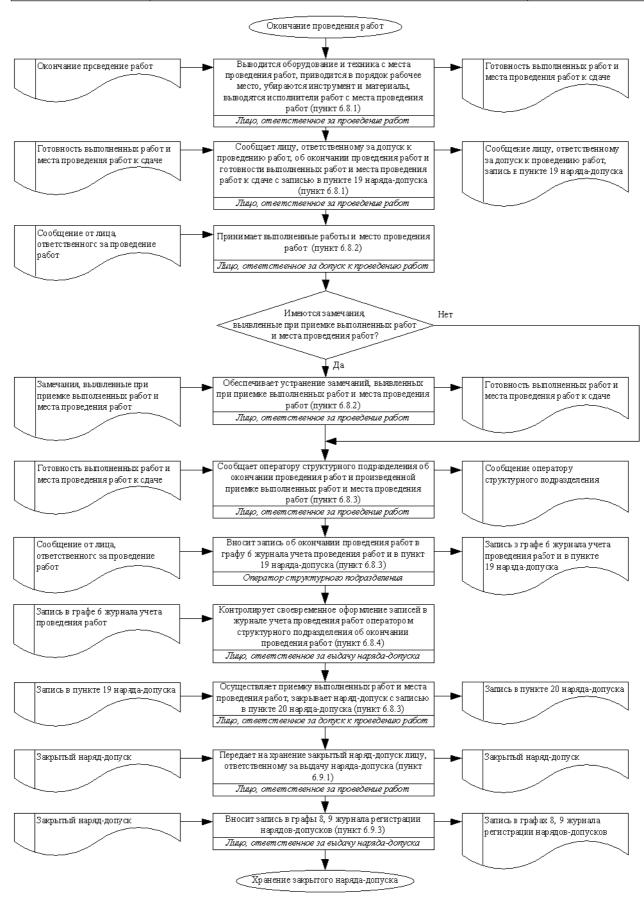


Рисунок E.12 – Блок-схема «Порядок окончания проведения работ»

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
ПАО «Транспефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

#### Приложение Ж

(обязательное)

Типовые формы контрольных листов проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению

Ж.1 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по освобождению от нефти ремонтируемого участка нефтепровода

Приложение №			
к наряду-допуску №			
OT «»	20	Γ.	

#### КОНТРОЛЬНЫЙ ЛИСТ

проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по освобождению от нефти ремонтируемого участка нефтепровода

		Параметры (	безопасности	
		соответствуют фактическому		
		исполнению по состоянию на		
		Ч : МИ	H «»	
			Γ.	
No		_	ФИО,	
$\Pi/\Pi$	Основные параметры безопасности	ФИО,	должность,	
11/11		должность,	подпись	
		подпись	ответственного	
		ответственного	за организацию	
		за проведение	и безопасное	
		работ	производство	
			работ	
1	Соблюдены следующие безопасные расстояния:			
	- между ПНУ – не менее 8 м;			
	- от ПНУ до подпорного насосного агрегата — не			
	менее 40 м;			
	- от ПНУ до места откачки (закачки) – не менее 50 м;			
	- от ДЭС до подпорных насосных агрегатов и места			
	откачки (закачки) – не менее 50 м;			
	- от места стоянки специальной техники до ПНУ,			
	подпорного насосного агрегата, ремонтного			
	котлована – не менее 100 м;			
	- от пожарной автоцистерны до мест откачки			
	(закачки) нефти, ПНУ, котлована – не менее 30 м			
2	Лица, не занятые на производстве работ по откачке			
	нефти, удалены на расстояние не менее 100 м			
3	Отвал грунта находится на расстоянии не менее 1м от			
	края котлована. В отвале грунта отсутствуют			
	негабаритные включения			
4	Параметры рабочего котлована соответствуют			
	требованиям ППР			

Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

<b>№</b> п/п	Основные параметры безопасности	соответствуют исполнению по	безопасности фактическому о состоянию на н «»г.  ФИО, должность, подпись ответственного за организацию и безопасное производство
5	Рабоний коллоран одначная наличи мя пристарин ми		работ
3	Рабочий котлован оснащен четырьмя приставными лестницами шириной н е менее 75 см и длиной не менее 1,25 глубины котлована, установленными на противоположных сторонах котлована		
6	Задействованный персонал обеспечен специальной одеждой для защиты от повышенных температур из огнестойких тканей, нательным бельем из огнестойких или хлопчатобумажных тканей (футболками из хлопчатобумажной ткани).		
7	На применяемой специальной технике установлены искрогасители заводского изготовления		
8	Насосное оборудование, вентиляторы, светильники (прожекторы), газоанализаторы и переносные средства связи имеют взрывозащищенное исполнение. Для местного освещения используются светильники во взрывозащищенном исполнении напряжением не более 12 В		
9	ПНУ, подпорные насосы, ДЭС заземлены штатными заземлителями		
10	Резинотканевые резе рвуары, сборно -разборные емкости, автоцистерны заземлены и между ними и трубопроводом установлены шунтирующие перемычки. Временные трубопроводы заземлены через каждые 300 м		
11	Монтаж и подключение нефтепроводной обвязки к вантузам откачки/закачки и насосным агрегатам, гидравлические испытания временных трубопроводов выполнены в соответствии с требованиями ППР		
12	Пожарная автоцистерна с боевым расчетом находится на месте проведения работ. Боевое развертывание с пробным пуском пены произведено		
13	прооным пуском пены произведено Вентиляторы, светильники (прожекторы) заземлены и занулены отдельной жилой кабеля, подключены через УЗО		
14	Имеется устойчивая двухсторонняя связь с оператором структурного подразделения (ПО), диспетчером филиала ОСТ.		

Лицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:\_\_\_\_\_

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

должность, подпись, И.О. Фамилия

Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, ПАО «Транснефть» газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

Ж.2 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по вырезке деталей или «катушки» безогневым методом и демонтажу вырезаемых деталей или «катушки»

Прило	жение №			
к наряду-допуску №				
OT «	<b>»</b>	20	Γ.	

#### КОНТРОЛЬНЫЙ ЛИСТ

проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по вырезке деталей или «катушки» безогневым методом и

демонтажу вырезаемых деталей или «катушки»

		Параметры безопасности		
		соответствуют фактическому		
		исполнению по состоянию на		
		ч: ми	Н «»	
			Γ.	
№			ФИО,	
$\Pi/\Pi$	Основные параметры безопасности	ФИО,	должность,	
11/11		должность,	подпись	
		подпись	ответственного	
		ответственного	за организацию	
		за проведение	и безопасное	
		работ	производство	
			работ	
1	Отвал грунта находится на расстоянии не менее 1 м			
	от края котлована. В отвале грунта отсутствуют			
	негабаритные включения			
2	Параметры рабочего котлована соответствуют			
	требованиям ППР			
3	Рабочий котлован оснащен четырьмя приставными			
	лестницами шириной не менее 75 см и длиной не			
	менее 1,25 глубины котлована, установленными на			
	противоположных сторонах котлована			
4	Электроприводы МРТ, вентиляторы, светильники			
	(прожекторы), газоанализаторы и переносные			
	средства связи имеют взрывозащищен ное			
	исполнение. Для местного освещения используются			
	светильники во взрывозащищенном исполнении			
	напряжением не более 12 В			
5	Задействованный персонал обеспечен специальной			
	одеждой для защиты от повышенных температур из			
	огнестойких тканей, нательным бельем из огнестойких или хлопчатобумажных тканей			
-	(футболками из хлопчатобумажной ткани). ДЭС, щит управления MPT установлены на			
6	расстоянии не менее 30 м от рабочего котлована.			
	дЭС заземлена штатным заземлителем. Прокладка			
	силового кабеля от щита управления до МРТ			
	силового каосля от щита управления до МРТ			

Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

			ры безопасности	
		соответствуют	1	
			состоянию на	
			H «»	
		20	_ Γ.	
No			ФИО,	
п/п	Основные параметры безопасности	ФИО,	должность,	
		должность,	подпись	
		подпись	ответственного	
		ответственного	за организацию	
		за проведение	и безопасное	
		работ	производство	
			работ	
	исключает возможность его натяжения и попадания			
	в зону работы фрезы. Силовой кабель не имеет			
	внешних повреждений, соединительных муфт,			
	«скруток»			
7	Шунтирующие перемычки, соединяющие			
	вырезаемую деталь с трубопроводом установлены			
8	Охлаждение фрезы МРТ организовано с бровки			
	котлована			
9	Минимальное расстояние по горизонтали от			
	основания откоса котлована до ближайших опор ПС			
	(специальной техники) соответствует требованиям			
	ППР			
10	Незадействованная специальная техника удалена на			
	расстояние не менее 100 м			
11	Поступление нефти, избыточное давление газов или			
	вакуум в нефтепроводе отсутствуют			
12	Станции катодной и дренажной защиты			
	нефтепровода на расстоянии не менее 10 км в обе			
	стороны от места производства работ отключены			
13	Пожарная автоцистерна с боевым расчетом			
	находится на месте проведения работ. Боевое			
	развертывание с пробным пуском пены			
	произведено.			
	Первичные средства пожаротушения в количестве,			
	требуемом ППР, расположены от рабочего			
	котлована на расстоянии не далее 3 м			
14	МРТ, пульты управления МРТ, щиты управления,			
	светильники (прожекторы), вентиляторы заземлены			
	и занулены отдельной жилой кабеля, подключены			
	через УЗО			
15	На применяемой специальной технике установлены			
	искрогасители заводского изготовления			
16	Имеется устойчивая двухсторонняя связь с			
	оператором структурного подразделения (ПО),			
	диспетчером филиала ОСТ.			

Лицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:

Ж.3 Типовая форма контро льного листа проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по разработке ремонтных котлованов (в т.ч. для врезки вантузов и сверления технологических отверстий)

Прило	жение №			
к наря	ду-допуску №			
от «	»	20	Γ.	

### КОНТРОЛЬНЫЙ ЛИСТ

проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по разработке ремонтных котлованов (в т.ч. для врезки вантузов и сверления технологических отверстий)

<b>№</b> п/п	Основные параметры безопасности	исполнению по	безопасности фактическому о состоянию на н «» г. ФИО, должность, подпись
		подпись ответственного за проведение работ	ответственного за организацию и безопасное производство работ
1	Трасса нефтепровода и подземные коммуникации,		
	указанные в «Ордере на право производства работ		
	в охранной зоне инженерных коммуникаций»,		
	обозначены опознавательными знаками в		
2	границах участка производства работ Устойчивость экскаватора устройством полок или		
2	анкеровкой экскаватора обеспечена:		
	- на косогорах с поперечным уклоном более 8°;		
	- на косогорах с продольным уклоном более 15°;		
	- в скальных грунтах на продольных уклонах		
	более 10°;		
	- на склоне с уклоном более 22° при работе сверху		
	вни3		
3	Светильники (прожекторы), газоанализаторы и		
	переносные средства связи имеют		
	взрывозащищенное исполнение. Для местного		
	освещения используются светильники во		
	взрывозащищенном исполнении напряжением не более 12 В		
4	Светильники (прожекторы) заземлены и занулены		
	отдельной жилой кабеля, подключены через УЗО		

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пао «траненефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

			безопасности
		•	фактическому
		исполнению по	состоянию на
			Н «»
		20_	_ Γ.
№			ФИО,
$\Pi/\Pi$	Основные параметры безопасности	ФИО,	должность,
11/11		должность,	подпись
		подпись	ответственного
		ответственного	за организацию
		за проведение	и безопасное
		работ	производство
			работ
5	Имеется устойчивая двухсторонняя связь с		
	оператором структурного подразделения (ПО),		
	диспетчером филиала ОСТ.		
6	Задействованный персонал обеспечен		
	специальной одеждой для защиты от повышенных		
	температур из огнестойких тканей, нательным		
	бельем из огнестойких или хлопчатобумажных		
	тканей (футболками из хлопчатобумажной ткани).		
7	На применяемой специальной технике		
	установлены искрогасители заводского		
	изготовления		
8	Временные переезды с твердым покрытием через		
	нефтепровод в местах согласно ППР обустроены и		
	обозначены знаками.		

Іицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:
логжность полнись И О Фамилия

Ж.4 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по сверлению технологических и контрольных отверстий

Прилог	жение №		
к наряд	цу-допуску №		
OT «	»	20	Γ.

### КОНТРОЛЬНЫЙ ЛИСТ

проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по сверлению технологических и контрольных отверстий

		Параметры б	безопасности
		соответствуют	фактическому
		исполнению по	состоянию на
		Ч : МИ	н «»
			Γ.
№			ФИО,
$\frac{1}{\Pi}$	Основные параметры безопасности	ФИО,	должность,
11/11		должность,	подпись
		подпись	ответственного
		ответственного	за организацию
		за проведение	и безопасное
		работ	производство
			работ
1	Отвал грунта находится на расстоянии не менее		
	1 м от края котлована. В отвале грунта		
	отсутствуют негабаритные включения		
2	Параметры рабочего котлована соответствуют		
	требованиям ППР		
3	Рабочий котлован оснащен четырьмя		
	приставными лестницами шириной не менее 75см		
	и длиной не менее 1,25 глубины котлована,	зана,	
	установленными на противоположных сторонах		
	котлована		
4	Задействованный персонал обеспечен		
	специальной одеждой для защиты от повышенных		
	температур из огнестойких тканей, нательным		
	бельем из огнестойких или хлопчатобумажных		
	тканей (футболками из хлопчатобумажной ткани).		
5	Сверление технологических и контрольных		
	отверстий выполняется в соответствии со схемой		
	их расположения, указанной в ППР		
6	Для сверления технологических и контрольных		
	отверстий применяется ручная или		
	пневматическая дрель с числом оборотов не более		
	1000 об./мин		

<b>№</b> п/п	Основные параметры безопасности	соответствуют исполнению по ч : ми	безопасности фактическому о состоянию на н «»г.  ФИО, должность, подпись ответственного за организацию и безопасное производство работ
7	Первичные средства пожаротушения в количестве, требуемом ППР, расположены от рабочего котлована на расстоянии не далее 3 м		
8	У каждого работающего в котловане в наличии шланговый противогаз в положении «наготове», многоточечная страховочная привязь с закрепленным на ней страховочным стропом. На каждого работающего в котловане им еются не менее двух страхующих. У каждого страхующего имеется шланговый противогаз в положении «наготове»		
9	Светильники (прожекторы), вентиляторы, газоанализаторы и переносные средства связи имеют взрывозащищенное исполнение. Для местного освещения испо льзуются светильники во взрывозащищенном исполнении напряжением не более 12 В		
10	Расстояние от ДЭС, источников сжатого воздуха до места проведения работ не менее 30 м. ДЭС заземлена штатным заземлителем		
11	Светильники (прожекторы), вентиляторы, заземлены и занулены отдельной жилой кабеля, подключены через УЗО		
12	Имеется устойчивая двухсторонняя связь с оператором структурного подразделения (ПО), диспетчером филиала ОСТ.		

Лицо, ответственное за выдачу наряда-допусі
---

должность, подпись, И.О. Фамилия	
----------------------------------	--

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО "Троизиофти"	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
ПАО «Транснефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

Ж.5 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по подготовке (зачистке) рабочего котлована

Приложение №		
к наряду-допуску №		
OT « »	20	Γ.

### КОНТРОЛЬНЫЙ ЛИСТ

проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по подготовке (зачистке) рабочего котлована

		Параметры б	безопасности
		соответствуют	фактическому
		исполнению по	о состоянию на
		Ч:МИ	н «»
			_ Γ.
№			ФИО,
П/П	Основные параметры безопасности	ФИО,	должность,
11/11		должность,	подпись
		подпись	ответственного
		ответственного	за организацию
		за проведение	и безопасное
		работ	производство
			работ
	Отвал грунта находится на расстоянии не менее		
1	1 м от края котлована. В отвале грунта		
	отсутствуют негабаритные включения		
2	2 Параметры рабочего котлована соответствуют		
	требованиям ППР		
	Котлован оснащен четырьмя приставными		
3	лестницами шириной не менее 75 см и длиной не менее 1,25 глубины котлована, установленными		
	на противоположных сторонах котлована		
	У каждого работающего в котловане в наличии		
	шланговый противогаз в положении «нагото ве»,		
	многоточечная страховочная привязь с		
	закрепленным на ней страховочным стропом. На		
4	каждого работающего в котловане имеются не		
	менее двух страхующих. У каждого страхующего		
	имеется шланговый противогаз в положении		
	«наготове»		
5	Поступление нефти, избыточное давление газов		
	или вакуум в нефтепроводе отсутствуют		
	Вентиляторы, светильники (прожекторы),		
6	газоанализаторы и переносные средства связи		
	имеют взрывозащищенное исполнение. Для		
	местного освещения используются светильники		

<b>№</b> п/п	Основные параметры безопасности	соответствуют исполнению по ч : ми	безопасности фактическому о состоянию на н «» г.  ФИО, должность, подпись ответственного за организацию и безопасное производство
	во взрывозащищенном и сполнении напряжением не более 12 В		работ
7	На применяемой специальной технике установлены искрогасители заводского изготовления		
8	Задействованный персонал обеспечен специальной одеждой для защиты от повышенных температур из огнестойких тканей, нательным бельем из огнестойких или хлопчатобумажных тканей (футболками из хлопчатобумажной ткани).		
9	Пожарная автоцистерна с боевым расчетом находится на месте проведения работ. Боевое развертывание с пробным пуском пены произведено. Первичные средства пожаротуш ения в количестве, требуемом ППР, расположены от рабочего котлована на расстоянии не далее 3 м		
10	ДЭС находится на расстоянии не менее 30 м от места проведения работ. ДЭС заземлена штатным заземлителем		
11	Вентиляторы, светильники (прожекторы) заземлены и занулены отдельной жилой кабеля, подключены через УЗО		
12	Передвижные откачивающие средства заземлены штатными заземлителями и заземляющими проводниками		
13	Минимальное расстояние по горизонтали от основания откоса котлована до ближайших опор ПС (специальной техники) соответствует требованиям ППР		
14	Применяемый инструмент и приспособления выполнены из материалов, не дающих искр		
15	Имеется устойчивая двухсторонняя связь с оператором структурного подразделения (ПО), диспетчером филиала ОСТ.		

Лицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:

Ж.6 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по герметизации внутренней полости нефтепровода

Прило	жение №		
к наря,	ду-допуску №		
OT «	»	20	Γ.

### КОНТРОЛЬНЫЙ ЛИСТ

проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по герметизации внутренней полости нефтепровода

<b>№</b> п/п	Основные параметры безопасности	
1	Отвал грунта находится на расстоянии не менее 1 м от края котлована. В отвале грунта отсутствуют негабаритные включения	pwoor
2	Параметры рабочего котлована соответствуют требованиям ППР	
3	Котлован оснащен четырьмя приставными лестницами шириной не менее 75 см и длиной не менее 1,25 глубины котлована, установленными на противоположных сторонах котлована	
4	Задействованный персонал обеспечен специальной одеждой для защиты от повышенных температур из огнестойких тканей, нательным бельем из огнестойких или хлопчатобумажных тканей (футболками из хлопчатобумажной ткани).	
5	У каждого работающего в котловане в наличии шланговый противогаз в положении «наготове», многоточечная страховочная привязь с закрепленным на ней страховочным стропом. На каждого работающего в котловане имеются не менее двух страхующих. У каждого страхующего имеется шланговый п ротивогаз в положении «наготове»	
6	Вентиляторы, светильники (прожекторы), обогревательные устройства, газоанализаторы и	

№		соответствуют исполнению по	безопасности фактическому о состоянию на н «» г. ФИО,
п/п	Основные параметры безопасности	ФИО, должность, подпись ответственного за проведение работ	должность, подпись ответственного за организацию и безопасное производство работ
	переносные средства связи имеют		_
	взрывозащищенное исполнение. Для местного		
	освещения используются светильники во		
	взрывозащищенном исполнении напряжением не более 12 B		
	Поступление нефти, избыточное давление газов		
	вакуум в нефтепроводе отсутствуют. Замер уровня		
7	нефти перед герметизаторами и избыточного		
,	давления/вакуума осуществляется каждые		
	30 минут с записью в приложении к наряду-		
	допуску		
	Пожарная автоцистерна с боевым расчетом		
	находится на месте проведения работ. Боевое		
8	развертывание с пробным пуском пены		
0	произведено.		
	Первичные средства пожаротушения в количестве, требуемом ППР, расположены от		
	рабочего котлована на расстоянии не далее 3 м		
	Минимальное расстояние по горизонтали от		
	основания откоса котлована до ближайших опор		
9	ПС (специальной техники) соответствует		
	требованиям ППР		
	ДЭС находится на расстоянии не менее 30 м от		
10	места проведения работ. ДЭС заземлена штатным		
	заземлителем		
	Вентиляторы, светильники (прожекторы),		
11	обогревательные устройства заземлены и		
11	занулены отдельной жилой кабеля, подключены		
	через УЗО		
	На применяемой специальной технике		
12	установлены искрогасители заводского		
	изготовления		
13	Применяемый инструмент и приспособления		
	выполнены из материалов, не дающих искр		
1.4	Имеется устойчивая двухсторонняя связь с		
14	оператором структурного подразделения (ПО),		
	диспетчером филиала ОСТ.		

Лицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
ПАО «Транспефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

Ж.7 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по впуску воздуха в нефтепровод (выпуску ГВС из нефтепровода)

Прилог	жение №		
к наряд	цу-допуску №		
OT «	»	20	Γ.

### КОНТРОЛЬНЫЙ ЛИСТ

проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по впуску воздуха в нефтепровод (выпуску ГВС из нефтепровода)

		Параметры безопасности соответствуют фактическому исполнению по состоянию на ч : мин «»		
		20 г.		
<u>№</u>	Основные параметры безопасности	ФИО,	ФИО, должность,	
п/п		должность,	подпись	
		подпись	ответственного	
		ответственного	за организацию	
		за проведение	и безопасное	
		работ	производство	
			работ	
	На каждого спускающегося в колодец (котлован)			
	надет шланговый противогаз, многоточечная			
	страховочная привязь с закрепленным на ней			
	страховочным стропом. На каждого			
1	спускающегося в колодец (котлован) имеются не			
1	менее двух страхующих. У каждого страхующего			
	имеется шланговый противогаз в положении			
	«наготове». Шланг противогаза выведен из			
	колодца (котлована) в наветренную сторону и			
	должен быть надежно закреплен			
	На вантуз установлен отводящий патрубок.			
	Мероприятия по отводу ГВС, обеспечивающие			
2	безопасное производство работ в колодце или на			
	месте установки вантуза, выполнены в			
	соответствии с ППР			
	Выпуск ГВС в сторону линий электропередач,			
3	трансформаторных будок, пунктов контроля и			
	управления, расположенных на расстоянии ближе			
	20 м, не производится			
4	Специальная техника удалена на расстояние не			
	менее 100 м			

		Параметры безопасности	
		соответствуют	фактическому
		исполнению по	о состоянию на
		Ч : МИ	н «»
		20_	_ Γ.
№			ФИО,
п/п	Основные параметры безопасности	ФИО,	должность,
11/11		должность,	подпись
		подпись	ответственного
		ответственного	за организацию
		за проведение	и безопасное
		работ	производство
			работ
	Светильники (прожекторы), газоанализаторы и		
	переносные средства связи имеют		
5	взрывозащищенное исполнение. Для местного		
]	освещения используются светильники во		
	взрывозащищенном исполнении напряжением не		
	более 12 В		
6	Светильники (прожекторы) заземлены и занулены		
	отдельной жилой кабеля, подключены через УЗО		
	Задействованный персонал обеспечен		
	специальной одеждой для защиты от повышенных		
7	температур из огнестойких тканей, нательным		
	бельем из огнестойких или хлопчатобумажных		
	тканей (футболками из хлопчатобумажной ткани).		
	Имеется устойчивая двухсторонняя связь с		
8	оператором структурного подразделения (ПО),		
	диспетчером филиала ОСТ.		

Лицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:	
---	--

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
ттао «траненефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

# Ж.8 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по нанесению изоляционного покрытия

Приложение №			
к наряду-допуску №			
OT « »	20	Γ.	

### КОНТРОЛЬНЫЙ ЛИСТ

проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по нанесению изоляционного покрытия

<b>№</b> п/п	Основные параметры безопасности	соответствуют исполнению по	безопасности фактическому о состоянию на н «» г.  ФИО, должность, подпись ответственного за организацию и безопасное производство работ
1	Отвал грунта находится на расстоянии не менее 1 м от края котлована. В отвале грунта отсутствуют негабаритные включения		1
2	Параметры рабочего котлована соответствуют требованиям ППР		
3	Котлован оснащен четырьмя приставными лестницами шириной не менее 75 см и длиной не менее 1,25 глубины котлована, установленными на противоположных сторонах котлована		
4	ДЭС находится на расстоянии не менее 30 м от места проведения работ. ДЭС заземлена штатным заземлителем		
5	Светильники (прожекторы), газоанализаторы и переносные средства связи имеют взрывозащищенное исполнение. Для местного освещения используются светильники напряжением не более 12 В или аккумуляторные лампы		
6	Светильники (прожекторы) заземлены и занулены отдельной жилой кабеля, подключены через УЗО		
7	Задействованный персонал обеспечен специальной одеждой для защиты отповышенных температур из огнестойких тканей, нательным		

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

<b>№</b> п/п	Основные параметры безопасности	соответствуют исполнению по ч : ми	безопасности фактическому о состоянию на н «» г. ФИО, должность, подпись ответственного за организацию и безопасное производство работ
	бельем из огнестойких или хлопчатобумажных тканей (футболками из хлопчатобумажной ткани).		
8	Первичные средства пожаротушения в количестве, требуемом ППР, расположены от рабочего котлована на расстоянии не далее 3 м		
9	Имеется устойчивая двухсторонняя связь с оператором структурного подразделения (ПО), диспетчером филиала ОСТ.		

Лицо,	ответственное	за выдачу	наряда-до	пуска:

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
пло «транснефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

## Ж.9 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по контролю качества сварных стыков

Прило	эжение Ј	<b>№</b>				
к наря	к наряду-допуску №					
OT «	<b>&gt;&gt;</b>	-	20	Γ.		

### КОНТРОЛЬНЫЙ ЛИСТ

проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по контролю качества сварных стыков

<b>№</b> п/п	Основные параметры безопасности	
1	Отвал грунта находится на расстоянии не менее 1 м от края котлована. В отвале грунта отсутствуют негабаритные включения	1
2	Параметры рабочего котлована соответствуют требованиям ППР	
3	Котлован оснащен четырьмя приставными лестницами шириной не менее 75 см и длиной не менее 1,25 глубины котлована, установленными на противоположных сторонах котлована	
4	Задействованный персонал обеспечен специальной одеждой для защиты от повышенных температур из огнестойких тканей, нательным бельем из огнестойких или хлопчатобумажных тканей (футболками из хлопчатобумажной ткани).	
5	Исправность всех зажимов, соединительных клемм и пульта управления рентгенаппаратом проверена	
6	Радиационно опасная зона ограждена, знаки радиационной безопасности выставлены	
7	Отвод ГВС из внутренней полости нефтепровода (между герметизаторами) обеспечен установленными на контрольные отверстия шлангами, концы которых отведены на расстояние	

		соответствуют исполнению по	безопасности фактическому о состоянию на н «» г.
<b>№</b> π/π	Основные параметры безопасности	ФИО, должность, подпись ответственного за проведение работ	ФИО, должность, подпись ответственного за организацию и безопасное производство работ
	не менее 30 м. Присоединение шланга к		
	нефтепроводу загерметизировано		
8	Светильники (про жекторы), газоанализаторы и переносные средства связи имеют взрывозащищенное исполнение. Для местного освещения используются светильники напряжением не более 12 В		
9	Светильники (прожекторы), рентгенаппарат заземлены и занулены отдельной жилой кабеля, подключены через УЗО		
10	Пульт управления аппаратом размещен от рентгеновского излучателя на безопасном расстоянии, указанном в инструкции по эксплуатации прибора		
11	Первичные средства пожаротушения в количестве, требуемом ППР, расположены от рабочего котлована на расстоянии не далее 3 м		
12	Имеется устойчивая двухсторонняя связь с оператором структурного подразделения (ПО), диспетчером филиала ОСТ.		
13	Контроль за давлением воздуха (инертного газа) в герметизаторах осуществляется по манометру узла контроля давления воздуха через каждые 30 минут с записью в приложении к наряду допуску		
14	Измерение уровня нефти перед герметизаторами и избыточного давления/вакуума осуществляется каждые 30 минут с записью в приложении к наряду-допуску		

Лицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:

должность, подпись, И.О. Фамилия	
----------------------------------	--

Ж.10 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по среднему ремонту запорной арматуры (обратного затвора)

Приложение №			
к наряду-допуску №			
OT « »	20	Γ.	

### КОНТРОЛЬНЫЙ ЛИСТ

проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении газоопасных работ по среднему ремонту запорной арматуры

<b>№</b> п/п	Основные параметры безопасности	соответствуют исполнению по	безопасности фактическому о состоянию на н «» г.  ФИО, должность, подпись ответственного за организацию и безопасное производство работ
1	Отвал грунта находится на расстоянии не менее 1 м от края котлована. В отвале грунта отсутствуют негабаритные включения		1
2	Параметры рабочего котлована соответствуют требованиям ППР		
3	Котлован оснащен четырьмя приставными лестницами шириной не менее 75 см и длиной не менее 1,25 глубины котлована, установленными на противоположных сторонах котлована		
4	Избыточное давление в корпусе запорной арматуры (обратного затвора) отсутствует		
5	Задействованный персонал обеспечен специальной одеждой для защиты от повышенных температур из огнестойких тканей, нательным бельем из огнестойких или хлопчатобумажных тканей (футболками из хлопчатобумажной ткани).		
6	Светильники (прожекторы), вентиляторы, газоанализаторы и переносные средства связи имеют взрывозащищенное исполнение. Для местного освещения используются взрывозащищенные светильники напряжением не более 12 В		

		Параметры безопасности соответствуют фактическому исполнению по состоянию на ч : мин «» 20 г.  ФИО, должность, подпись ответственного за организацию	
<b>№</b> п/п	Основные параметры безопасности	должность, подпись	должность, подпись ответственного
7	На каждого спускающегося в колодец (котлован) надет шланговый противогаз, многоточечная страховочная привязь с закрепленным на ней страховочным стропом. На каждого спускающегося в колодец (котлован) имеются не менее двух страхующих. У каждого страхующего имеется шлан говый противогаз в положении «наготове». Шланг противогаза выведен из колодца (котлована) в наветренную сторону и должен быть надежно закреплен		F
8	Поступление нефти, избыточное давление газов или вакуум в нефтепроводе отсутствуют		
9	Минимальное расстояние по горизонтали от основания откоса котлована до ближайших опор ПС (специальной техники) соответствует требованиям ППР		
10	Светильники (прожекторы), вентиляторы заземлены и занулены отдельной жилой кабеля, подключены через УЗО		
11	На применяе мой специальной технике установлены искрогасители заводского изготовления		
12	Имеется устойчивая двухсторонняя связь с оператором структурного подразделения (ПО), диспетчером филиала ОСТ.		

Лицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО "Троизиофти"	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
ПАО «Транснефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

Ж.11 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении огневых работ по врезке новой «катушки» (детали) или подключению участка нефтепровода методом захлёста

Приложение №			
к наряду-допуску №			
OT « »	20	Γ.	

### КОНТРОЛЬНЫЙ ЛИСТ

проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении огневых работ по врезке новой «катушки» (детали) или подключению участка нефтепровода методом захлёста

		Параметры (	безопасности
		соответствуют фактическому	
		исполнению по состоянию на	
		Ч : МИН «_	» 20 г.
			ФИО,
$N_{\underline{0}}$	Основные параметры безопасности	ФИО,	должность,
$\Pi/\Pi$	Основные параметры оезопасности	должность,	подпись
		подпись	ответственного
		ответственного	за организацию
		за проведение	и безопасное
		работ	производство
			работ
	Отвал грунта находится на расстоянии не менее 1 м от		
1	края котлована. В отвале грунта отсутствуют		
	негабаритные включения		
2	Параметры рабочего котлована соответствуют		
	требованиям ППР		
	Котлован оснащен четырьмя приставными		
3	лестницами шириной не менее 75 см и длиной не		
	менее 1,25 глубины котлована, установленными на		
	противоположных сторонах котлована		
	Минимальное расстояние по горизонтали от		
4	основания откоса выемки до ближайших опор ПС		
'	(специальной техники) соответствует требованиям		
	ППР		
	Светильники (прожекторы), вентиляторы,		
	газоанализаторы и переносные средства связи имеют		
5	взрывозащищенное исполнение. Для местного		
	освещения используются взрывозащищенные		
	светильники напряжением не более 12 В		
	Концентрация паров нефти на расстоянии не более		
6	50 мм от торцовой плоскости герметизатора (тампона)		
	по всей длины окружности менее $300  \mathrm{mr/m^3}$		

<b>№</b> п/п	Основные параметры безопасности	Параметры б соответствуют исполнению по ч: мин « ФИО, должность, подпись ответственного за проведение работ	фактическому
	Пожарная автоцистерна с боевым расчетом находится		*
	на месте проведения работ. Боевое развертывание с		
7	пробным пуском пены произведено.		
	Первичные средства пожаротушения в количестве,		
	требуемом ППР, расположены от рабочего котлована на расстоянии не далее 3 м		
	ДЭС находится на расстоянии не менее 30 м от места		
8	проведения работ. ДЭС заземлена штатным		
	заземлителем		
	Изоляция сварочных кабелей и электрододержателей		
9	исправна, все контакты плотно соединены.		
	Электрододержатели заводского изготовления		
	Светильники (прожекторы), вентиляторы,		
10	шлифовальные машинки заземлены и занулены		
	отдельной жилой кабеля, подключены только через		
	<u>y30</u>		
11	На применяемой специальной технике установлены		
	искрогасители заводского изготовления Имеется устойчивая двухсторонняя связь с		
12	оператором структурного подразделения (ПО),		
	диспетчером филиала ОСТ.		
	Контроль за давлением воздуха (инертного газа) в		
13	герметизаторах осуществляется по манометру узла		
13	контроля давления воздуха через каждые 30 минут с		
	записью в приложении к наряду-допуску		
	Измерение уровня нефти перед герметизаторами и		
14	избыточного давления/вакуума осуществляется		
14	каждые 30 минут с записью в приложении к наряду		
	допуску		

Лицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО "Троизиофти"	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
ПАО «Транснефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

# Ж.12 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении огневых работ по заварке контрольных и технологических отверстий

Приложение №			
к наряду-допуску №			
OT « »	20	Γ.	

### КОНТРОЛЬНЫЙ ЛИСТ

проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении огневых работ по заварке контрольных и технологических отверстий

			безопасности фактическому
		исполнению по состоянию на	
		Ч:МИН «	»20 г.
			ФИО,
No	Основные параметры безопасности	ФИО,	должность,
п/п	o ono brible mapaine tiph o o some mooth	должность,	подпись
		подпись	ответственного
		ответственного	за организацию
		за проведение	и безопасное
		работ	производство
			работ
1	Отвал грунта находится на расстоянии не менее 1 м от		
1	края котлована. В отвале грунта отсутствуют		
	негабаритные включения		
2	Параметры рабочего котлована соответствуют требованиям ППР		
	•		
	Котлован оснащен четырьмя приставными лестницами шириной не менее 75 см и длиной не		
3	менее 1,25 глубины котлована, установленными на		
	противоположных сторонах котлована		
	Первичные средства пожаротушения в количестве,		
4	требуемом ППР, расположены от рабочего котлована		
'	на расстоянии не далее 3 м		
	Светильники (прожекторы), газоанализаторы и		
	переносные средства связи имеют взрывозащищенное		
5	исполнение. Для местного освещения используются		
	взрывозащищенные светильники напряжением не		
	более 12 В		
	Изоляция сварочных кабелей и электрододержателей		
6	исправна, все контакты плотно соединены.		
	Электрододержатели заводского изготовления		
	ДЭС находится на расстоянии не менее 30 м от места		
7	проведения работ. ДЭС заземлена штатным		
	заземлителем		

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. порядок организации отневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

<b>№</b> п/п	Основные параметры безопасности	Параметры б соответствуют исполнению по ч: мин « мин « фИО, должность, подпись ответственного за проведение работ	
8	Светильники (прожекторы), шлифовальные машинки заземлены и занулены отдельной жилой кабеля, подключены только через УЗО		
9	Имеется устойчивая двухсторонняя связь с оператором структурного подразделения (ПО), диспетчером филиала ОСТ.		

лицо, ответственное за выдачу	у наряда-допуска.	

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО "Троизиофти"	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
ПАО «Транснефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

Ж.13 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении огневых раб от по вырезке деталей или заменяемого участка с применением энергии взрыва и демонтажу вырезаемой «катушки»

Приложение №		
к наряду-допуску №		
OT « »	20	Γ.

### КОНТРОЛЬНЫЙ ЛИСТ

проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении огневых работ по вырезке деталей или заменяемого участка с применением энергии взрыва и демонтажу вырезаемой «катушки»

<b>№</b> п/п	Основные параметры безопасности	соответствуют исполнению по	безопасности фактическому о состоянию на н «»г. ФИО, должность, подпись ответственного за организацию и безопасное производство
1	Отвал грунта находится на расстоянии не менее 1 м от края котлована. В отвале грунта		работ
2	отсутствуют негабаритные включения Параметры рабочего котлована соответствуют требованиям ППР		
3	Котлован оснащен четырьмя приставными лестницами шириной не менее 75 см и длиной не менее 1,25 глубины котлована, установленными на противоположных сторонах котлована		
4	Рабочий котлован зачищен от остатков изоляционных материалов и замазученного грунта		
5	Поступление нефти, избыточное давление газов или вакуум в нефтепроводе отсутствуют		
6	Светильники (прожекторы), вентиляторы, газоанализаторы и переносные средства связи имеют взрывозащищенное исполнение. Для местного освещения используются взрывозащищенные светильники напряжением не более 12 В		
7	Пожарная автоцистерна с б оевым расчетом находится на месте проведения работ. Боевое		

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный тра и нефтепродуктов. Порядок организа газоопасных, ремонтных и других раб опасности на объектах организаций систе	ации огневых, от повышенной
		Параметры безопасности

<b>№</b> п/п	Основные параметры безопасности	Параметры (соответствуют исполнению по ч : ми 20_ ФИО, должность, подпись ответственного за проведение	фактическому о состоянию на н «» г.  ФИО, должность, подпись ответственного за организацию и безопасное	
		работ	производство работ	
	развертывание с пробным пуском пены произведено.		•	
	Для заполнения ремонтного котлована пеной			
	предусмотрен дополнительный запас раствора			
	пенообразователя в таре Все технические средства и персонал, не			
8	участвующие в установке зарядов, удалены за границы опасной зоны: для шнурового кумулятивного заряд а — 50 м, для заряда удлиненного кумулятивного прокатанного — 300 м			
9	Шунтирующие перемычки, соединяющие вырезаемую «катушку» с трубопроводом установлены			
10	Все электроустановки, кабели, контактные и другие провода воздушной прокладки, находящиеся в опасной зоне, в которой монтируется электровзрывная сет ь, обесточены с момента монтажа сети до окончания взрывных работ			
11	Станции катодной и дренажной защиты нефтепровода на расстоянии не менее 10 км в обе стороны от места производства работ отключены			
12	На применяемой специальной технике установлены искрогасители заводского изготовления			
13	Светильники (прожекторы), вентиляторы заземлены и занулены отдельной жилой кабеля, подключены через УЗО			
14	Имеется устойчивая двухсторонняя связь с оператором структурного подразделения (ПО), диспетчером филиала ОСТ.			

Лицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:

Ж.14 Типовая форма контрольного листа проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении огневых работ по нанесению изоляционного покрытия с применением открытого огня

Прилог	жение №		
к наряд	цу-допуску №		
OT «	»	20	Γ.

### КОНТРОЛЬНЫЙ ЛИСТ

проверки соответствия требуемых параметров безопасности фактическому исполнению при проведении огневых работ по нанесению изоляционного покрытия с применением открытого огня

<b>№</b> п/п	Основные параметры безопасности	соответствуют исполнению по	безопасности фактическому о состоянию на н «» г.  ФИО, должность, подпись ответственного за организацию и безопасное производство работ
1	Отвал грунта находится на расстоянии не менее 1 м от края котлована. В отвале грунта отсутствуют негабаритные включения		1
2	Параметры рабочего котлована соответствуют требованиям ППР		
3	Котлован оснащен четырьмя приставными лестницами шириной не менее 75 см и длиной не менее 1,25 глубины котлована, установленными на противоположных сторонах котлована		
4	Первичные средства пожаротушения в количестве, требуемом ППР, расположены от рабочего котлована на расстоянии не далее 3 м		
5	Битумоплавильный котел с применением открытого огня расположен не ближе 50 м от нефтепровода		
6	Светильники (прожекторы), вентиляторы, газоанализаторы и переносные средства связи имеют взрывозащищенное исполнение. Для местного освещения используются взрывозащищенные светильники напряжением не более 12 В		

HAO T 1	Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
ПАО «Транснефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	
	опасности на объектах организации системы «траненефть»	

<b>№</b> п/п	Основные параметры безопасности	Ч : МИ	
7	ДЭС находится на расстоянии не менее 30 м от места проведения работ. ДЭС заземлена штатным заземлителем		
8	Светильники (прожекторы), вентиляторы заземлены и занулены отдельной жилой кабеля, подключены через УЗО		
9	Имеется устойчивая двухсторонняя связь с оператором структурного подразделения ( ПО), диспетчером филиала ОСТ.		

Лицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:

### Приложение И (обязательное)

### Формы приложений к наряду-допуску

	олнителей»		«Состав (	-
		Прилох	кение № у-допуску № _ »	
		к наряд	у-допуску № _	
		от «	»	20 г.
остав бри	гады исполнител	лей:		
№ п/п	ФИО	Профессия, выполняемая функция	группа по	ция (разряд) электробезо- ности
1	2	3		4
				_
хнически	их мероприятий п	омлен, согласен с полнотой выполненны по обеспечению безопасности при подго получил, выполнение требований безог	отовке места п	роведения
хнически	их мероприятий п евой инструктаж	по обеспечению безопасности при подго	отовке места прастости гаран Подпись получив- шего	роведения тирую. Подпись проводив- шего
хнически бот, целе №	их мероприятий п евой инструктаж	по обеспечению безопасности при подго получил, выполнение требований безог	отовке места прасности гаран Подпись получив-	роведения тирую. Подпись проводив шего
хнически бот, целе № п/п	их мероприятий п евой инструктаж	по обеспечению безопасности при подго получил, выполнение требований безог илия, инициалы членов бригады	отовке места прасности гаран Подпись получив- шего инструктаж	роведения гирую. Подпись проводив шего инструкта:
хнически бот, целе № п/п	их мероприятий п евой инструктаж	по обеспечению безопасности при подго получил, выполнение требований безог илия, инициалы членов бригады	отовке места прасности гаран Подпись получив- шего инструктаж	роведения гирую. Подпись проводив шего инструкта:
хнически бот, целе № п/п	их мероприятий п евой инструктаж	по обеспечению безопасности при подго получил, выполнение требований безог илия, инициалы членов бригады	отовке места прасности гаран Подпись получив- шего инструктаж	роведения тирую. Подпись проводив шего инструкта
хнически бот, целе № п/п	их мероприятий п евой инструктаж	по обеспечению безопасности при подго получил, выполнение требований безог илия, инициалы членов бригады	отовке места прасности гаран Подпись получив- шего инструктаж	роведения тирую. Подпись проводив шего инструкта
хнически бот, целе № п/п	их мероприятий п евой инструктаж	по обеспечению безопасности при подго получил, выполнение требований безог илия, инициалы членов бригады	отовке места прасности гаран Подпись получив- шего инструктаж	роведения тирую. Подпись проводив шего инструкта
хнически бот, целе № п/п	их мероприятий п евой инструктаж	по обеспечению безопасности при подго получил, выполнение требований безог илия, инициалы членов бригады	отовке места прасности гаран Подпись получив- шего инструктаж	роведения тирую. Подпись проводив шего инструкта
хнически бот, целе № п/п	их мероприятий п евой инструктаж	по обеспечению безопасности при подго получил, выполнение требований безог илия, инициалы членов бригады	отовке места прасности гаран Подпись получив- шего инструктаж	роведения тирую. Подпись проводив шего инструкта
хнически бот, целе № п/п	их мероприятий п евой инструктаж Фами	по обеспечению безопасности при подго получил, выполнение требований безог илия, инициалы членов бригады	отовке места прасности гаран Подпись получив- шего инструктаж	роведения тирую. Подпись проводив шего инструкта

указанием номера, присваиваемого оформляемому приложению.

ПАО «Транснефть»

Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

### И.2 Форма приложения к наряду -допуску «Меры по обеспечению безопасности»

	Приложение №
	к наряду-допуску №
	от «» 20 г.
Меры по обеспечени	ю безопасности
•	дготовке объекта (организационные и
2. Меры по об еспечению безопасности при пр технические меры безопасности, осуществляемые	• •
Лицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:	
должность, подпись,	И.О. Фамилия
Примечание – При оформлении приложен безопасности» по форме настоящего приложения в п.6.1 и приложение №» с указанием номера, присваиваемого офор	п.6.2 наряда -допуска делается отметка «см.

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
пао «траненефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

### И.З Форма приложения к наряду -допуску «Анализ воздушной среды на месте проведения работ»

Приложение №	
к наряду-допуску №	
OT «»	20 г.

Анализ воздушной среды на месте проведения работ

	_	111001113 2032	Тушпон сред	1100 1100 10	проведени	, p.	п
№ п/п	Дата и время от- бора проб	Место от- бора проб	Определяе- мые компо- ненты	Допустим ая концентра ция, мг/м <sup>3</sup>	Результат ы анализа, мг/м <sup>3</sup>	Подпись лица, проводившего анализ	Подпись ответ- ственного за проведение работ
1	2	3	4	5	6	7	8
-	_				, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	,	

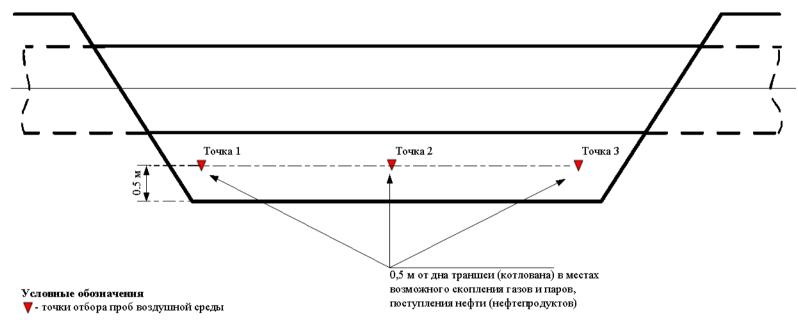
#### Примечание:

<sup>1</sup> При оформлении приложения к нарядудопуску «Анализ воздушной среды на месте проведения работ» по форме настоящего приложения в п.11 наряда -допуска делается отметка «см. приложение №» с указанием номера, присваиваемого оформляемому приложению.

<sup>2</sup> Приложение к наряду-допуску «Анализ воздушной среды на месте проведения работ», оформленное по форме настоящего приложения, не подписывается лицом, ответственным за выдачу наряда-допуска.

### И.4 Пример оформления приложения к наряду-допуску «Схема проведения анализа ГВС»

Схема проведения анализа ГВС



Примечание – Воздушная среда контролируется не менее чем в трех точках по всей длине траншеи (котлована), плюс одна точка на каждые 10 м увеличения длины траншеи.

Лицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:

должность, подпись, И.О. Фамилия

### Примечание:

- 1 Приложение к наряду-допуску «Схема проведения анализа ГВС» оформляется с учетом конкретного вида, места и условий проведения работ.
- 2 На схеме указываются все точки анализа ГВС, их порядковые номера и расстояния, однозначно определяющие их положение в пространстве.

ПАО «Транснефть»

Магистральный трубогроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

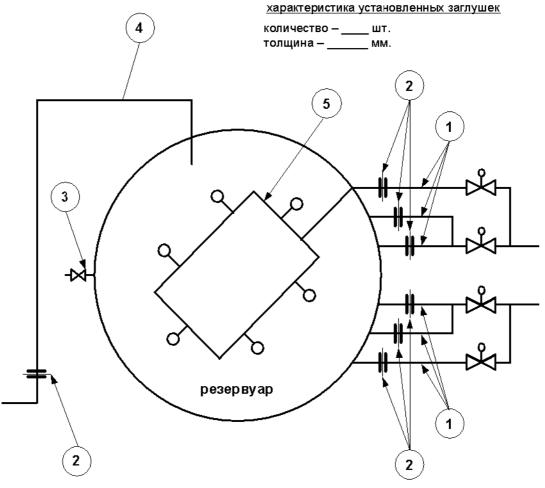
ПАО «Транснефть»

Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

### И.5 Пример оформления приложения к наряду-допуску «Схема установки заглушек»

Приложение № \_\_\_\_\_ к наряду-допуску № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

### Схема установки заглушек



#### Обозначение

- 1 трубопроводы ПРП.
- 2 металлические заглушки с хвостовиком.
- 3 сифонный кран.
- 4 трубопровод аварийного сброса, ГУС.
- 5 система размыва донных отложений типа СПВК.

Лицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:

должность, подпись, И.О. Фамилия

Примечание:

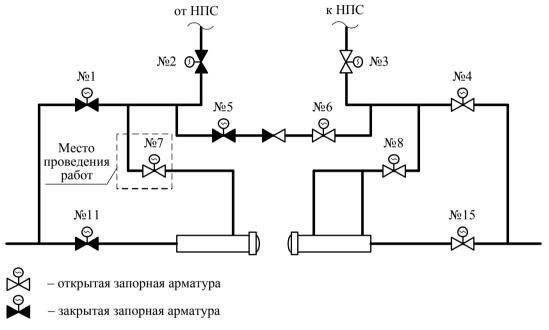
1 Приложение к наряду-допуску «Схема установки заглушек» оформляется с учетом конкретного вида, места и условий проведения работ.

2 На схеме для каждой установленной заглушки указывается ее номер.

### **И.6** Пример оформления приложения к наряду -допуску «Технологическая схема участка (установки) проведения работ»

Приложение №		
к наряду-допуску №		
OT «»	20_	Γ.

Технологическая схема участка (установки) проведения работ



Лицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:

должность, подпись, И.О. Фамилия

Примечание:

<sup>1</sup> Приложение к наряду-допуску «Технологическая схема участка (установки) проведения работ» оформляется с учетом конкретного вида, места и условий проведения работ.

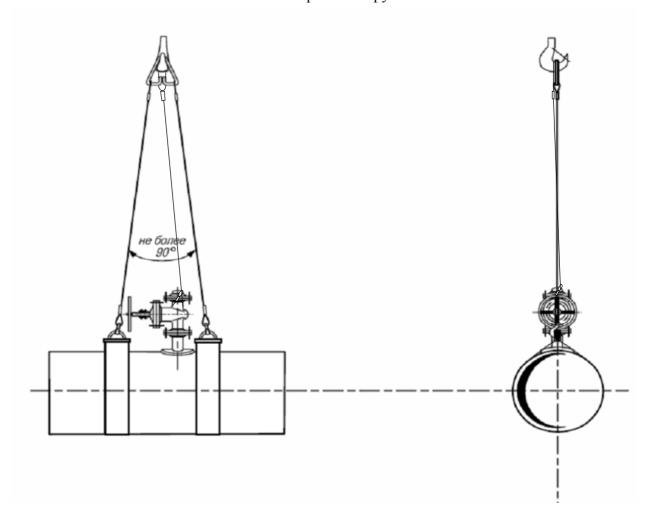
<sup>2</sup> На схеме указывается открытая и закрытая запорная арматура, место проведения работ.

### **И.7** Пример оформления приложения к наряду «Схема строповки грузов»

-допуску

Прило	ожение У	<u>√o</u>		
к наря	нду-допу	ску №		
от «	<b>&gt;&gt;</b>	20	Γ.	

### Схема строповки грузов



Лицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:

должность, подпись, ФИО

#### Примечание:

- 1 Приложение к наряду-допуску «Схема строповки грузов» оформляется с учетом конкретного вида и условий проведения работ.
- 2 На схеме указываются применяем ые грузозахватные приспособления, соответствующие массе и характеру поднимаемого груза, с учетом числа ветвей и угла их наклона.

### И.8 Пример оформления приложения к наряду-допуску «Схема маршрута движения техники»

	от «»20 г.
	Схема маршрута движения техники
ΜΓ «»	\(\)
Постоянный переезд	
Кабель связи «»	
MH (MHПП) «»	км МН (МНПП) «» Временный переезд
МН (МНПП) «» Вдольтрассовый проездм	км МН (МНПП) «» км
Место разъезда, разворота ВЛкВ «» Маршрут движения	м Место стоянки
Автодорога «» Место разъезда	место погрузки-выгрузки и складирования материалов
<b>→</b>	<u> </u>

Лицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:

должность, подпись, И.О. Фамилия

#### Примечание:

1 Приложение к наряду-допуску «Схема маршрута движения техники» оформляется с учетом конкретного вида, места и условий проведения работ, расположения существующих коммуникаций.

2 На схеме указываются маршрут движения, места разъездов, разворотов и стоянки техники, наименования автодорог, километраж или наименования характерных мест маршрута движения техники, места погрузки-выгрузки и складирования материалов, места установки указателей, существующие коммуникации и расстояния между ними и маршрутом движения техники, оборудованные постоянные и временные переезды через коммуникации, места проведения работ.

ПАО «Транснефть»

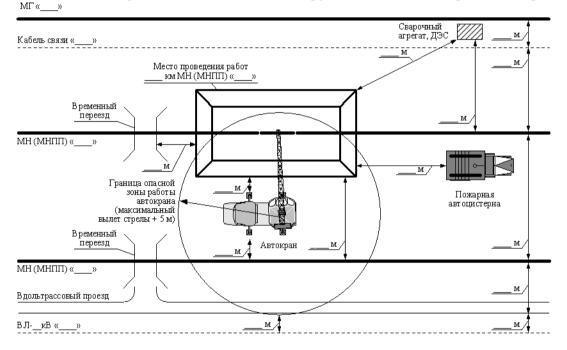
Приложение № \_\_\_\_ к наряду-допуску №

и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной эпасности на объектах организаций системы «Транснефть

### И.9 Пример оформления приложения к наряду-допуску «Схема расстановки техники и оборудования на месте проведения работ»

Приложение №		
к наряду-допуску №		
OT «»	20_	_ Γ.

### Схема расстановки техники и оборудования на месте проведения работ



Лицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:

должность, подпись, И.О. Фамилия

Примечание:

Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок организации огневых, газоопасных, ремонтных и других работ повышенной опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

<sup>1</sup> Приложение к наряду-допуску «Схема расстановки техники и оборудования на месте проведения работ» оформляется с учетом конкретного вида, места и условий проведения работ.

<sup>2</sup> На схеме указываются существующие коммуникации, наименования техники и оборудования и расстояния между ними и местом проведения работ.

### И.10 Форма приложения к наряду-допуску «Схема и перечень расположения особенностей на вскрываемом участке нефтепровода (нефтепродуктопровода)»

Приложение № \_\_\_\_\_\_ к наряду-допуску № \_\_\_\_\_\_ от « » 20 г.

Схема и перечень расположения особенностей на вскрываемом участке нефтепровода (нефтепродуктопровода)

M1	1	2	3	$\mathbf{X}$	4	5	6	7	M2
	-+-	+		<del>-</del> o-	-+	+		+	+
КМ									KM
дистанция по отчету			Направл	ение г	ютока			дистанция по о	этчету
наименование		H	ефти (неф	ртепр с	рдуктог	в)		наименование	;

Х – место проведения работ;

М1 – ближайший маркер против потока нефти (нефтепродуктопроводов);

М2 – ближайший маркер по потоку нефти (нефтепродуктопроводов);

1 – 7 – порядковые номера особенностей, расположенных на участке трубопровода в 100 метрах до и после места проведения работ.

#### Перечень особенностей

No	Наименование	Расположение	Номер	Описание	Дистанция от ближ	Дистанция от ближайшего маркера, м		Угловое положение
,	МН (МНПП)	особенности,	особенности		М1 против потока нефти	М2 по потоку нефти	начала секции,	начала особенности,
п/п	MIT (MITHIT)	KM	особенности	особенности	(нефтепродуктов)	(нефтепродуктов)	M	градус
				1				

Лицо, ответственное за выдачу наряда-допуска:	
---	--

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
пио «траненефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

### И.11 Форма приложения к наряду -допуску «Таблица замеров давления воздуха (инертного газа) в герметизаторе ГРК (ПЗУ)»

Приложение №		
к наряду-допуску №		
OT «»	20_	Γ.

Таблица замеров давления воздуха (инертного газа) в герметизаторе ГРК (ПЗУ)

<b>№</b> п/п	Дата и время замера	Тип герметизатора	Давление воздуха (инертного газа) во внутренней полости герметизатора, МПа рабочее результаты замера		Подпись, ответственного за проведение замеров	
1	2	3	4	5		
1	2	3	4	5	6	

ПАО «Транснефть»	Магистральный трубопроводный транспорт нефти
	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,
	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»

### И.12 Форма приложения к наряду-допуску «Таблица замеров уровня нефти и избыточного давления (вакуума) в полости нефтепровода»

Приложение №			
к наряду-допуску №			
	20	Γ.	

Таблица замеров уровня нефти и избыточного давления (вакуума) в полости нефтепровода

Таблица замеров уровня нефти и избыточного давления (вакуума) в полости нефтепровода							
№	Дата и время замеров	Результаты замеров уровня нефти, см		Результаты замеров избыточного давления/вакуума, кгс/см²		Подпись, ответственного за	
п/п		до герметизатора № 1	после герметизатора № 2	до герметизатора № 1	после герметизатора № 2	проведение замеров	
1	2	3	4	5	6	7	

#### Примечание:

<sup>1</sup> Герметизатор № 1 – герметизатор, установленный по ходу движения нефтило ремонтируемого участка.

<sup>2</sup> Герметизатор № 2 — герметизатор, установленный по ходу движения нефти после ремонтируемого участка.

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
ттао «транснефть»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

### Приложение К (обязательное)

### Типовая форма листа согласования наряда-допуска с отделами и должностными лицами филиала ОСТ

		JII	ист согласования			
		наряда-допуска с отделами	и и должностными	лицами фили	ала ОСТ	
F	Наряд-д		енование филиала ОСТ	<u> </u>		
	-T	номер наряда-допуска и	и наименование выдаві	пего его структу	урного подразд	еления
	No	<b>Памичанарамиа</b> от напа		Согласован	10	
	п/п	Наименование отдела филиала ОСТ	Должность	ФИО	Подпись	Дата, время

<b>№</b> п/п	Наименование отдела филиала ОСТ	Согласовано				
		Должность	ФИО	Подпись	Дата, время	

	Магистральный трубопроводный транспорт нефти	
ПАО «Транснефть»	и нефтепродуктов. Порядок организации огневых,	
11/40 «Траненефтв»	газоопасных, ремонтных и других работ повышенной	
	опасности на объектах организаций системы «Транснефть»	

### Библиография

- [1] Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»
- [2] Правила по охране труда при работе на высоте, утверждены приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 28 марта 2014 г. N 155н
- [3] Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утверждены Приказом Минэнерго России от 24.03.2003 N 115
- [4] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления", утверждены Приказом Ростехнадзора от 15.11.2013 N 542
- [5] Федеральный закон от 06 апреля 2011 года № 63-ФЗ «Об электронной подписи»