

Общество с ограниченной ответственностью

# **«КОМПАНИЯ СТРОЙТЕХПЛАСТ»**

105318 г. Москва, ул. Ибрагимова, д.15  
Тел/факс 8 (495) 973-75-31  
E-mail: [proekt.kstp@inbox.ru](mailto:proekt.kstp@inbox.ru) [www.k-stp.ru](http://www.k-stp.ru)  
г. Усинск (82144) 20-168, 20-239  
г. Нарьян-Мар (81853) 49-710  
г. Ухта (912)136-74-97

р/с 40702810038290107287 в ОАО  
«Сбербанк России»  
г. Москва к/с 30101810400000000225  
БИК 044525225  
ИНН 7719513276 КПП 771901001

## **ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА**

### **«Ликвидация нефтепромыслового коллектора «СП-3 – УПСВ «Джьер»**

**Заказчик: ООО «Лукойл-Коми»**

ТОМ 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Директор проектного офиса

А.Г. Прямушко

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

г. Москва, 2016

Обозначение		Наименование				Примечание (номер страницы)																									
I. Текстовая часть																															
-		Состав проекта				5																									
-		Основания для выполнения проекта планировки территории				5																									
-		Требования Градостроительного кодекса РФ, предъявляемые к документации				6																									
		Раздел 1 Исходно-разрешительная документация				11																									
1.1		Реквизиты документов, на основании и с учетом которых разработан проект планировки территории				11																									
1.2		Сведения о целях и задачах документации по планировке территории				11																									
1.3		Основная нормативная, правовая и методическая база				12																									
1.4		Сведения об учете положений, содержащихся в документах территориального планирования и градостроительного зонирования				12																									
		Раздел 2 Сведения о линейном объекте и его краткая характеристика				16																									
2.1		Обоснование параметров проектируемого линейного объекта				16																									
2.2		Описание решений по организации рельефа и инженерной подготовке территории				17																									
2.3		Обоснование размещения линейного объекта на планируемой территории				18																									
2.4		Сервитуты и иные обременения				20																									
2.5		Формирование красных линий				20																									
		Раздел 3 Мероприятия, необходимые для освоения территории				21																									
3.1		Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия				21																									
3.2		Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мероприятия по обеспечению пожарной безопасности				21																									
3.3.		Охрана окружающей среды				27																									
II. Графическая часть																															
		Основной чертеж проекта планировки территории М1:25000, М1:10000																													
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кодуч.</td><td>Лист</td><td>№док.</td><td>Подпись</td><td>Дата</td></tr></table>																		Изм.	Кодуч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	<table><tr><td colspan="2"></td></tr><tr><td colspan="2">Лист</td></tr><tr><td colspan="2">2</td></tr></table>				Лист		2	
Изм.	Кодуч.	Лист	№док.	Подпись	Дата																										
Лист																															
2																															



ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									4
			Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	

## Состав проекта

Проект планировки территории подготовлен в целях ликвидации объекта: «Ликвидация нефтепромыслового коллектора «СП-3 – УПСВ «Джьер», расположенного на территории МР «Сосногорск» Республики Коми.

Обозначение	Наименование	Примечание
Том 1	Проект планировки территории	текущий
Том 2	Проект межевания территории	-

## Основания

### для выполнения проекта планировки территории

Проект планировки территории для линейного объекта: «Ликвидация нефтепромыслового коллектора «СП-3 – УПСВ «Джьер» разработан в составе, предусмотренном действующим Градостроительным кодексом РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ (с изменениями и дополнениями) и согласно:

- Земельного кодекса РФ от 25.12.2001 №136-ФЗ (с изменениями и дополнениями);
- Лесного кодекса РФ от 04.12.2006 № 200-ФЗ (с изменениями и дополнениями);
- Решения Совета МО МР «Сосногорск» от 14.02.2011 № IV-3 «Об утверждении схемы территориального планирования муниципального района «Сосногорск»;
- Постановления Правительства РК от 24.12.2010 № 469 «Об утверждении схемы территориального планирования Республики Коми»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;
- Проектная документация лесного участка на территории ГУ «Сосногорское лесничество», Нижнеодесского участкового лесничества;
- Кадастрового плана территории квартала 11:19:0501001 от 22.04.2016 №1100/401/16-79851.

Взам. инв. №		
Подпись и дата		
Инв. № подл.		
Изм.		
Кодуч.		
Лист		
№док.		
Подпись		
Дата		
		Лист
		5

## Требования Градостроительного кодекса РФ, предъявляемые к документации

### Статья 41. Назначение и виды документации по планировке территории

1. Подготовка документации по планировке территории осуществляется в целях обеспечения устойчивого развития территорий, выделения элементов планировочной структуры (кварталов, микрорайонов, иных элементов), установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства, границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейных объектов.

2. Подготовка документации по планировке территории, предусмотренной настоящим Кодексом, осуществляется в отношении застроенных или подлежащих застройке территорий.

3. В случае установления границ незастроенных и не предназначенных для строительства земельных участков подготовка документации по планировке территории осуществляется в соответствии с земельным, водным, лесным и иным законодательством.

4. Утратил силу с 1 марта 2015 года. - Федеральный закон от 23.06.2014 №171-ФЗ.

5. При подготовке документации по планировке территории может осуществляться разработка проектов планировки территории, проектов межевания территории и градостроительных планов земельных участков.

6. Подготовка проекта планировки территории и проекта межевания территории осуществляется в соответствии с системой координат, используемой для ведения государственного кадастра недвижимости.

### Статья 42. Проект планировки территории

1. Подготовка проекта планировки территории осуществляется для выделения элементов планировочной структуры, установления параметров планируемого развития элементов планировочной структуры, зон планируемого размещения объектов капитального строительства, в том числе объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения.

Взам. инв. №						
Подпись и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Лист
						6

7) иные материалы в графической форме для обоснования положений о планировке территории.

[illegible]





отвода земельных участков для конкретных видов деятельности, установленными в соответствии с федеральными законами, техническими регламентами.

4.1. В проекте межевания территорий, подготовленном применительно к территории исторического поселения, учитываются элементы планировочной структуры, обеспечение сохранности которых предусмотрено статьями 59 и 60 Федерального закона от 25 июня 2002 года N 73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации".

4.2. В случае, если разработка проекта межевания территории осуществляется применительно к территории, в границах которой предусматривается образование земельных участков на основании утвержденной схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, срок действия которой не истек, местоположение границ земельных участков в соответствии с таким проектом межевания должно соответствовать местоположению границ земельных участков, образование которых предусмотрено данной схемой.

5. Проект межевания территории включает в себя чертежи межевания территории, на которых отображаются:

- 1) красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории;
- 2) линии отступа от красных линий в целях определения места допустимого размещения зданий, строений, сооружений;
- 3) границы образуемых и изменяемых земельных участков на кадастровом плане территории, условные номера образуемых земельных участков;
- 4) - 5) утратили силу с 1 марта 2015 года. - Федеральный закон от 23.06.2014 N 171-ФЗ;
- 6) границы территорий объектов культурного наследия;
- 7) границы зон с особыми условиями использования территорий;
- 8) границы зон действия публичных сервитутов.

5.1. Проект межевания территории, предназначенный для размещения линейных объектов транспортной инфраструктуры федерального значения, регионального значения или местного значения, включает в себя чертежи межевания территории, на которых отображаются границы существующих и (или) подлежащих образованию земельных участков, в том числе предполагаемых к изъятию для государственных или муниципальных нужд, для размещения таких объектов.

(часть 5.1 введена Федеральным законом от 23.07.2013 N 247-ФЗ)

5.2. В проекте межевания территории также должны быть указаны:

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
			Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	9

- 1) площадь образуемых и изменяемых земельных участков и их частей;
- 2) образуемые земельные участки, которые после образования будут относиться к территориям общего пользования или имуществу общего пользования;
- 3) вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом.

(часть 5.2 введена Федеральным законом от 23.06.2014 N 171-ФЗ)

6. В составе проектов межевания территорий может осуществляться подготовка градостроительных планов земельных участков, подлежащих застройке, и градостроительных планов застроенных земельных участков.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				10

## 1. ИСХОДНО-РАЗРЕШИТЕЛЬНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

## 1.1 Реквизиты документов, на основании и с учетом которых разработан проект планировки территории

Документация по планировке территории линейного объекта «Ликвидация нефтепромыслового коллектора «СП-3 – УПСВ «Джьер» разработана на основании:

- Постановления администрации ГП «Нижний Одес» от 03.08.2016 №221.

Документация подготовлена с учетом следующих ранее разработанных, согласованных и утвержденных документов территориального планирования и градостроительного зонирования, разработанной ранее документации по планировке территории:

- Схема территориального планирования Республики Коми, утвержденная Постановлением Правительства Республики Коми от 24.12.2010 №469;
- Схема территориального планирования муниципального района «Сосногорск», утвержденная Решения Совета МО МР «Сосногорск» от 14.02.2011 № IV-3.

## 1.2 Сведения о целях и задачах документации по планировке территории

Целью и задачей разработки проекта является принятие обоснованных, экономически целесообразных, конструктивных и инженерно-технических решений при строительстве объекта «Ликвидация нефтепромыслового коллектора «СП-3 – УПСВ «Джьер».

Основным объектом проекта планировки территории и проекта межевания территории является территория линейного объекта, для которого необходимо установление границ указанного объекта и параметров его планируемого развития. Границами такой территории являются границы зоны влияния указанного линейного объекта.

Целями разработки документации по планировке территории установлены:

1. Обеспечение устойчивого развития территории МР «Сосногорск», Республики Коми;
2. Выделение элементов планировочной структуры территории проектирования;

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	<p>установление границ указанного объекта и параметров его планируемого развития.</p> <p>Границами такой территории являются границы зоны влияния указанного линейного объекта.</p> <p>Целями разработки документации по планировке территории установлены:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Обеспечение устойчивого развития территории МР «Сосногорск», Республики Коми;</li> <li>2. Выделение элементов планировочной структуры территории проектирования;</li> </ol>						Лист
			Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

3. Обоснование границ территории в пределах которой разрабатывается размещение объекта;

4. Установление параметров планируемого развития элементов  
планировочной структуры;

5. Установление границ земельных участков предназначенных для ликвидации межпромыслового трубопровода.

### 1.3 Основная нормативная, правовая и методическая база

При подготовке документации по планировке территории для объекта «Ликвидация нефтепромыслового коллектора «СП-3 – УПСВ «Джьер» использовались:

1. Градостроительным кодексом РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ (с изменениями и дополнениями);

2. Земельного кодекса РФ от 25.12.2001 №136-ФЗ (с изменениями и дополнениями);

3. Лесного кодекса РФ от 04.12.2006 № 200-ФЗ (с изменениями и дополнениями);

4. Схема территориального планирования муниципального района «Сосногорск», утвержденная Решения Совета МО МР «Сосногорск» от 14.02.2011 № IV-3;

5. Схема территориального планирования Республики Коми, утвержденная Постановлением Правительства Республики Коми от 24.12.2010 №469;

6. Постановления Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

#### 1.4 Сведения об учете положений, содержащихся в документах территориального планирования и градостроительного зонирования

Проектируемый объект «Ликвидация нефтепромыслового коллектора «СП-3 – УПСВ «Джьер» в административном отношении расположен на территории МР «Сосногорск» Республики Коми.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

ЗОН».

### 1.4 Сведения об учете положений, содержащихся в документах территориального планирования и градостроительного зонирования

Проектируемый объект «Ликвидация нефтепромыслового коллектора «СП-3 – УПСВ «Джьер» в административном отношении расположен на территории МР «Сосногорск» Республики Коми.

Изм.	Кодуч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Лист
12

8. согласно схеме территориального планирования Республики Коми: границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	7. на схеме территориального планирования Республики Коми границы земельных участков, которые предоставлены для размещения объектов капитального строительства регионального значения или на которых размещены объекты капитального строительства, находящиеся в собственности субъекта Российской Федерации, а также границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства - сведения о проектируемом объекте «Ликвидация нефтепромыслового коллектора «СП-3 – УПСВ «Джьер» отсутствуют;					
			8. согласно схеме территориального планирования Республики Коми: границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного					
Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			Лист 13



В связи с вышесказанным можно сделать вывод о том, что сведения о проектируемом объекте «Ликвидация нефтепромыслового коллектора «СП-3 – УПСВ «Джъер» на схеме территориального планирования Республики Коми, утвержденной Постановлением Правительства Республики Коми от 24.12.2010 № 469 и на схеме территориального планирования МР «Сосногорск», утвержденной Решением Совета МО МР «Сосногорск» от 14.02.2011 № IV-3 отсутствуют. В связи с этим проектируемый объект не относится к объектам федерального, регионального или местного значения.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									15
			Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

## 2. СВЕДЕНИЯ О ЛИНЕЙНОМ ОБЪЕКТЕ И ЕГО КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА

### 2.1 Обоснование параметров проектируемого линейного объекта

Выполняется проект планировки территории для размещения линейного объекта «Ликвидация нефтепромыслового коллектора «СП-3 – УПСВ «Джьер» на территории МР «Сосногорск» Республики Коми.

Согласно данному проекту планировки территории площадь полосы временного отвода составила – **3,4076 га.**

#### Климатическая характеристика района

В климатическом отношении район работ характеризуется холодным климатом (ГОСТ 16350-80) и согласно климатическому районированию по СНиП 23-01-99 находится в суровой строительно-климатической зоне 1Д с продолжительностью холодного периода в году более 190 дней. Среднегодовая температура воздуха составляет -2,0°C.

Зима морозная, с преобладающим юго-восточным направлением ветра и мощностью снежного покрова 0,5-1,0 м. Абсолютная минимальная температура воздуха достигает -52°C.

Лето непродолжительное и прохладное с самым тёплым месяцем июлем со средней температурой +15,9°C. Абсолютный максимум температуры воздуха достигает +35°C.

Преобладающее направление ветра летом – северное. Среднегодовое количество осадков, выпадающих в холодный период года, - 183 мм, в тёплый – 373 мм.

Растительность территории представлена видовым составом растений характерным для ландшафтов северо-лесотундровой подзоны. Здесь произрастают ель, берёза, ольха, ясень. Заболоченные участки заросли чахлой древесной растительностью, а на открытых участках – мхом, багульником, осокой, хвощем.

#### Гидрогеологические условия

В гидрогеологическом отношении территория работ относится к зоне распространения слабоминерализованных гидрокарбонатно-кальциевых грунтовых вод Русской платформы. В пределах участка работ развиты грунтовые воды озерно-аллювиальных и аллювиальных отложений. Водовмещающими породами

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

<p>характерным для ландшафтов северной лесостепи: углублен подстилающей поверхностью, берёза, ольха, ясень. Заболоченные участки заросли чахлой древесной растительностью, а на открытых участках – мхом, багульником, осокой, хвощем.</p>							
<p><b>Гидрогеологические условия</b></p> <p>В гидрогеологическом отношении территория работ относится к зоне распространения слабоминерализованных гидрокарбонатно-кальциевых грунтовых вод Русской платформы. В пределах участка работ развиты грунтовые воды озерно-аллювиальных и аллювиальных отложений. Водовмещающими породами</p>							
							Лист
							16
Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



являются суглинистые, супесчаные, песчаные и гравийно-галечные отложения речных долин и озерно-аллювиальных террас и биогенные отложения заболоченных участков. На участках развития речных долин, на заболоченных участках и в относительных понижениях рельефа грунтовые воды имеют повсеместное распространение, а на водораздельных участках распространены спорадически.

## 2.2 Описание решений по организации рельефа и инженерной подготовке территории

Перед началом производства работ по сносу (демонтажу) необходимо:

- произвести осмотр демонтируемого трубопровода, на предмет наличия посторонних лиц или животных с последующим удалением их за пределы строительной площадки;
- территорию площадки демонтажа оградить защитным ограждением;
- опасные зоны для нахождения людей выделить сигнальным ограждением в соответствии с ГОСТ 12.4.059-89;
- организовать безопасные маршруты для перемещения пешеходов и транспорта, как на территории площадки реконструкции, так и вблизи неё.

Зелёные насаждения, не подлежащие вырубке или пересадке, следует оградить общей оградой, стволы отдельно стоящих деревьев, попадающих в зону производства работ, следует предохранять от повреждений, облицовывая их отходами пиломатериалов, отдельно стоящие кусты следует пересадить, деревья и кустарники, пригодные для озеленения, должны быть выкопаны или пересажены в специально отведённую охранную зону.

Земляные работы при демонтаже нефтепровода следует выполнять механизированным способом.

До начала земляных работ на демонтируемом участке следует отключить станции катодной защиты, дренажные линии, контрольные и силовые кабели питания запорной арматуры.

Разработка грунта в местах пересечения нефтепровода с другими подземными коммуникациями, ЛЭП, линиями связи, кабелями допускается лишь при наличии письменного разрешения и в присутствии представителя организации, эксплуатирующей эти подземные коммуникации. Вызов представителя возлагается на Подрядчика.

Взам. инв. №								
Подпись и дата								
Инв. № подл.								
								Лист
								17
Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			



Сводная экспликация земельных участков, отводимых под объект: «Ликвидация нефтепромыслового коллектора «СП-3 – УПСВ «Джьер» представлена в таблице 1.

Таблица 1. Сводная экспликация земельных участков  
проекта планировки территории

№ п / п	Муниципальный район	Кадастровый номер ЗУ (или квартала)	Принадлежность к Лесничеству/Участковому лесничеству	Категория земель	Испрашиваемая площадь
1	2	3	4	5	6
1	МР «Сосногорск»	11:19:0501001	ГУ «Сосногорское лесничество», Нижнеодесское участковое лесничество	Земли лесного фонда	3,2973
2	МР «Сосногорск»	11:19:0501001	-	Земли промышленности	0,1103
Общая площадь					3,4076 га

Для достижения целей и задач планировки территории предусмотрено формирование земельных участков согласно таблице 2.

Таблица 2. Формируемые земельные участки согласно межеванию

п/п	Разрешенное использование	Категория земель	Номер земельного участка	Площадь, га
1	2	3	4	5
1	«Ликвидация нефтепромыслового коллектора «СП-3 – УПСВ «Джьер»	Земли лесного фонда (ГУ «Сосногорское лесничество», Нижнеодесское участковое лесничество)	:ЗУ2	2,8535
2	«Ликвидация нефтепромыслового коллектора «СП-3 – УПСВ «Джьер»	Земли промышленности	:ЗУ1	0,0814
Общая площадь				2,9349

По объекту «Ликвидация нефтепромыслового коллектора «СП-3 – УПСВ «Джьер» формируется 2 земельных участков.

Участок :ЗУ2 – многоконтурный, расположен на территории Сосногорского лесничества и проходит через лесные кварталы 448, 449, 461, 462 Нижнеодесского участкового лесничества. Образуемый участок расположен в границах земельного

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист 19	
			Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

участка с кадастровым номером 11:19:0501001:403, входящий в состав единого землепользования 11:19:0000000:50. Земельный участок с кадастровым номером 11:19:0000000:50 расположен по адресу: Республика Коми, г. Сосногорск, категория земель – земли лесного фонда.

Образуемый участок расположен в кадастровом квартале 11:19:0501001, категория земель - земли лесного фонда.

Участок :ЗУ1 – расположен в Республике Коми, МР «Сосногорский». Образуемый участок расположен в кадастровом квартале 11:19:0501001, категория земель - земли промышленности.

## 2.4 Сервитуты и иные обременения

Публичных сервитутов на проектируемом участке не выявлено.

## 2.5 Формирование красных линий

Формирование красных линий рассматриваемой территории не требуется (письмо администрации МР «Сосногорск» от 13.07.2016 №02-24/4898).

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кодуч.	Лист	№док.	Подпись	Дата				20

### 3. МЕРОПРИЯТИЯ, НЕОБХОДИМЫЕ ДЛЯ ОСВОЕНИЯ ТЕРРИТОРИИ

#### 3.1 Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия

Согласно схеме территориального планирования Республики Коми, утвержденной Постановлением Правительства Республики Коми от 24.12.2010 № 469, схеме территориального планирования МР «Сосногорск, утвержденной Решением Совета МО МР «Сосногорск» от 14.02.2011 № IV-3 на проектируемом участке объекты культурного наследия отсутствуют. Следовательно, мероприятия по сохранению объектов культурного наследия не требуются.

#### 3.2 Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

Согласно схеме территориального планирования Республики Коми: границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и воздействия их последствий, утвержденной Постановлением Правительства Республики Коми от 24.12.2010 № 469 проектируемый объект расположен на территории с низкой степенью опасностей чрезвычайных ситуаций техногенного характера.

Комплекс работ по ликвидации должен быть выполнен с соблюдением государственных норм по охране труда, промышленной и пожарной безопасности в строительстве.

При производстве работ следует строго соблюдать СНиП 12-03-2001, СНиП 12-04-2002, ПБ 10-382-00 и ППБ 01-03, СП 12-136-2002.

До начала работ подрядная организация должна разработать проект производства работ, в составе которого должны быть разработаны технологические карты на принятые способы демонтажа трубопровода.

ППР должен быть согласован службами безопасности труда строительно-монтажных организаций и утверждён главным инженером генподрядной организации.

Организация и проведение демонтажа осуществляется в соответствии с требованиями РД 153-39.4-056-00, Правила безопасности при эксплуатации магистральных нефтепроводов, РД 39-00147105-015-98.

Взам. инв. №								
Подпись и дата								
Инв. № подл.								
Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			Лист
								21

Производство работ по демонтажу и передвижение техники в охранной зоне МН должны оформляться документально в соответствии с требованиями регламента организации производства ремонтных и строительных работ на объектах магистральных нефтепроводов.

Допуск персонала к работам на действующих электроустановках и в охранной зоне линии электропередачи должен производиться в соответствии с требованиями раздела 13 ПОТ Р М-016-2001.

Допуск персонала к погрузочно-разгрузочным работам должен производиться в соответствии с требованиями ПОТ Р М-007-98.

Руководящие работники, специалисты и рабочие, а также лица, связанные с обслуживанием и эксплуатацией грузоподъемных механизмов, газовых баллонов, сварочными работами должны пройти аттестацию по промышленной безопасности.

Огневые, газоопасные и другие работы повышенной опасности выполняются с оформлением наряда-допуска.

Огневые и газоопасные работы разрешается проводить, если концентрация углеводородов нефти в месте проведения работ не превышает ПДК (для нефти - 300 мг/м<sup>3</sup>).

Воздушная среда должна контролироваться непосредственно перед началом работ, после каждого перерыва в работе и в течение всего времени выполнения работ с периодичностью, указанной в наряде-допуске, но не реже чем через один час работы, а также по первому требованию работающих.

К работам по демонтажу нефтепровода допускаются лица не моложе 18 лет, прошедшие медицинское освидетельствование, инструктажи по охране труда, обучение по установленной программе, проверку знаний в квалификационной комиссии и имеющие удостоверение о проверке знаний установленного образца.

Работники, занятые на демонтаже нефтепроводов, должны быть обеспечены спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты.

При работе в траншее или котловане должны применяться коллективные средства защиты:

- средства нормализации воздушной среды рабочих мест - применение вентиляционных установок во взрывобезопасном исполнении при повышении загазованности в месте проведения работ сверх допустимой санитарной нормы.
- средства защиты от поражения током - защитное заземление (зануление) электроустановок, изолирующие устройства и покрытия - от поражения током при

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				22

пробое изоляции на корпус и отказе защиты, знаки безопасности, устройства защитного отключения.

Демонтаж нефтепровода должен проводиться в светлое время суток.

На месте проведения работ ремонтная колонна (бригада) постоянно должна иметь постоянный вахтовый автотранспорт, оборудованный радиостанцией. Транспортные средства, предназначенные для перевозки людей, должны быть исправными.

Работники, занятые демонтажем нефтепровода, должны быть обучены правилам и приемам оказания первой (доврачебной) помощи. Бригада должна быть обеспечена аптечкой с медикаментами и перевязочными материалами.

При несчастном случае необходимо оказать пострадавшему первую доврачебную помощь, вызвать скорую медицинскую помощь, сообщить об этом непосредственному начальнику и сохранить без изменения обстановку на рабочем месте до расследования, если это не создает угрозу для работающих.

На расстоянии не менее 100 м от нефтепровода должен быть размещен вагончик и организовано место для отдыха и приема пищи. В вагончике должен быть умывальник, бачок с питьевой водой, качество которой должно соответствовать санитарным требованиям, аптечка. Запрещается отдыхать на открытой местности на расстоянии менее 100 м от нефтепровода.

К управлению и техническому обслуживанию ремонтных, землеройных и других машин допускаются только лица, имеющие право на управление и обслуживание машин данного типа.

Строительные машины, транспортные средства, средства механизации, приспособления, ручные машины и инструмент должны соответствовать требованиям государственных стандартов по безопасности труда и иметь сертификат на соответствие требованиям безопасности труда.

Использование строительных машин должно осуществляться в соответствии с инструкциями по их эксплуатации. Эксплуатация грузоподъемных машин и других средств механизации, подконтрольных органам Ростехнадзора, должна производиться с учетом требований инструкций, утвержденных этим органом.

При выполнении земляных работ бульдозерами, бульдозерами-рыхлителями и экскаваторами необходимо соблюдать требования СНиП 12-03-2001.

Эксплуатация трубоукладчиков должна выполняться с соблюдением требований ПБ 10-157-97.

[illegible]

Работы с применением инструментов и приспособлений должны выполняться согласно требованиям правил безопасности при работе с инструментами и приспособлениями.

Все работники, занятые на демонтаже трубопровода, должны пройти противопожарный инструктаж и сдать зачет по пожарно-техническому минимуму, знать и выполнять инструкции по пожарной безопасности на рабочем месте, уметь пользоваться первичными средствами пожаротушения.

На проведение огневых работ должен быть письменно оформлен наряд-допуск. Наряд-допуск оформляется в двух экземплярах и утверждается главным инженером УПН или лицом, его замещающим.

Лицо, ответственное за подготовку к проведению огневых работ, обязано:

- организовать выполнение мероприятий, указанных в наряде-допуске;
- проверить полноту и качество выполнения мероприятий, предусмотренных планом производства работ и нарядом-допуском;
- обеспечить своевременное проведение анализов воздушной среды на месте выполнения огневых работ и в полости трубопровода.

- организовать выполнение мероприятий по безопасному проведению огневых работ;

- провести инструктаж исполнителей огневых работ;
- проверить наличие квалификационных удостоверений и талонов по технике пожарной безопасности у исполнителей огневых работ, исправность и комплектность инструмента и средств для их выполнения, а также наличие и соответствие спецодежды, спецобуви и защитных щитков условиям проведения работ;

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Лицо, ответственное за проведение огневых работ, обязано:

- организовать выполнение мероприятий по безопасному проведению огневых работ;
- провести инструктаж исполнителей огневых работ;
- проверить наличие квалификационных удостоверений и талонов по технике пожарной безопасности у исполнителей огневых работ, исправность и комплектность инструмента и средств для их выполнения, а также наличие и соответствие спецодежды, спецобуви и защитных щитков условиям проведения работ;

							Лист
							24
Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		





Перечисленные средства пожаротушения должны перемещаться вместе с колонной. Они должны быть окрашены в соответствии с требованиями ГОСТ 12.4.026, НПБ 160-97.

Самоходная техника, в том числе автотранспортные средства, передвижные электростанции должны быть оснащены не менее, чем двумя огнетушителями ОУ-5-10, ОП 5-10 (каждая единица техники).

Перед началом и во время проведения огневых работ должен осуществляться контроль за состоянием газовоздушной среды в демонтируемом нефтепроводе и в рабочей зоне.

В случае повышения содержания горючих паров выше предельно-допустимых взрывоопасных концентраций (ПДВК), огневые работы должны быть прекращены.

Работы могут быть возобновлены только после выявления или устранения причин загазованности и восстановления нормальной воздушной среды (содержание вредных веществ не выше ПДК).

Ответственный за пожарную безопасность объекта обязан обеспечить проверку места проведения огневых работ или других пожароопасных работ в течение 3 ч после их окончания.

Перед проведением работ по вырезке катушки полость трубопровода должна быть проверена на отсутствие остатков нефти в точке реза и загазованности. Проверка осуществляется через контрольное отверстие диаметром 0,8...1,2 см у нижней образующей трубы с помощью воздухозаборной трубки с принятием необходимых мер, исключающих подсос свежего воздуха. Остатки нефти необходимо откачать через врезанный вантуз в передвижные емкости.

На месте проведения работ по вырезке катушки (при отсечении демонтируемого участка нефтепровода от действующего) должен находиться пожарный автомобиль, заполненный водой и пенообразователем, укомплектованный пожарно-техническим вооружением.

Пожарная автоцистерна устанавливается не ближе 30 м от места производства работ, разворачиваются пожарные рукава, производится опробование качества вырабатываемой пены. Не далее 3 м от края траншеи (котлована) выставляется пожарный пост. Водитель пожарной автоцистерны должен постоянно находиться у пульта управления пожарным насосом и действовать по команде ответственного за производство огневых работ.

Взам. инв. №		<p>пожарным автомобилем, заполненным водой и пеннообразователем, укомплектованным пожарно-техническим вооружением.</p> <p>Пожарная автоцистерна устанавливается не ближе 30 м от места производства работ, разворачиваются пожарные рукава, производится опробование качества вырабатываемой пены. Не далее 3 м от края траншеи (котлована) выставляется пожарный пост. Водитель пожарной автоцистерны должен постоянно находиться у пульта управления пожарным насосом и действовать по команде ответственного за производство огневых работ.</p>							
Подпись и дата									
Инв. № подл.									
									Лист
									26
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Все средства пожаротушения должны находиться в готовности (исправном состоянии) на всем протяжении работ. При отрицательной температуре воздуха вода и пенообразователь в цистерне должны подогреваться для предотвращения их замерзания.

При наличии в полости нефтепровода газовоздушной смеси во взрывоопасной концентрации резка труб должна проводиться с помощью труборезных машин во взрывобезопасном исполнении или кумулятивными зарядами с соблюдением мер безопасности.

Автомобили, спецтехника, оборудование и механизмы, а также технические средства, не используемые при работе, следует располагать по отношению к месту производства огневых работ с наветренной стороны на расстоянии, не ближе 100 м. Выхлопные трубы двигателей внутреннего сгорания машин должны быть оборудованы искрогасителями.

Освещение рабочих площадок должно производиться светильниками и прожекторами во взрывозащищенном исполнении, для местного освещения необходимо применять светильники во взрывозащищенном исполнении, напряжением не более 12 В.

### 3.3 Охрана окружающей среды

Организационно-технические мероприятия по охране окружающей среды при демонтаже магистральных нефтепроводов должны выполняться с соблюдением требований законодательных и нормативных документов, в том числе ГОСТ 17.1.3.05, ГОСТ 17.1.3.10, ГОСТ 17.4.3.02, ГОСТ 17.5.3.04, ВСН 014-89.

Подрядная организация, выполняющая демонтаж, несет ответственность за соблюдение проектных решений, связанных с охраной окружающей природной среды, а также за соблюдение государственного законодательства по охране природы.

Мероприятия по охране окружающей среды при демонтаже нефтепроводов должны выполняться с целью полного исключения или сведения к минимуму ущерба, наносимого природным земельным ресурсам, освоенным земельным ресурсам, природным водным ресурсам, атмосферному воздуху, недрам, растительности, животному миру, ландшафтам, заповедникам и заказникам.

К основным природоохранным мероприятиям при демонтаже относятся:

– снижение отрицательного воздействия технологического процесса на окружающую среду (недопущение разлива горюче-смазочных материалов, слива

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					27

- ликвидация последствий воздействия технологического процесса демонтажа на окружающую среду (восстановление водосборных канав, дренажных систем, снегозадерживающих сооружений, дорог, расположенных в пределах полосы отвода земель или пересекающих эту полосу, восстановление природного ландшафта).

С целью уменьшения воздействия на окружающую среду все работы по демонтажу, а также движение машин и механизмов должны выполняться в пределах полосы отвода земли.

За нарушение окружающей среды (разрушение почвенно-растительного покрова, загрязнение водоемов, допущение пожаров и т.п.) вне пределов полосы отвода земель, в также вне согласованных в установленном порядке маршрутов постоянных и временных дорог, несут персональную, дисциплинарную, административную и материальную ответственность лица, непосредственно нанешие ущерб окружающей среде.

Инв. № подл.						Подпись и дата	Взам. инв. №
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		Лист
							28

ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							
Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подпись	Дата		Лист		
							29		