

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации  
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение  
высшего образования

«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»

Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

Свидетельство № 0253-2016-5902291029-08 от 21 июня 2016 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120

Проектная документация

Раздел 1 «Пояснительная записка»

2019/083-PD-PZ

Том 1

Договор №

2019/083

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2019

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

Министерство образования и науки Российской Федерации  
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение  
высшего образования

«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»

Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

Свидетельство № 0253-2016-5902291029-08 от 21 июня 2016 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120

Проектная документация

Раздел 1 «Пояснительная записка»

2019/083-PD-PZ

Том 1

Договор №

2019/083

Заместитель директора  
по проектированию

Д.Г. Малыхин

Главный инженер проекта

Д.Ю. Минин

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2019

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

Обозначение	Наименование	Примечание
2019/083-PD-PZ.S	Содержание тома 1	2
2019/083-PD-PZ.TCH	Текстовая часть	3

Согласовано:

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. №подл.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2019/083-PD-PZ.S		
Разработал	Булдаков					Стадия	Лист	Листов
Проверил	Минин					П	1	1
Н.контр.	Топчиенко					<b>Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»</b>		
ГИП	Минин							

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА 1



	4
обследования от 30.04.2014г .....	57
Приложение Б10 Технические условия Отдела планирования и организации строительства от 07.05.2018г.....	58
Приложение Б11 Указания по формированию разделов «Проект организации строительства» в составе проектной документации.....	59
Приложение Б12 Типовые требования к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции и капитального ремонта от 23.08.2018г. ....	64
Приложение Б13 Типовые технические условия Отдела организации проектных работ от 16.08.2018г.....	69
Приложение Б14 Исходные данные Главного управления Министерства РФ по делам ГО и ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий по Пермскому краю.....	74
Приложение Б15 Требования по ограничению содержания неметаллических включений для трубопроводов.....	77
Приложение В Свидетельство СРО №0253-2016-5902291029-08 .....	78
Приложение Г Лицензия на право пользования недрами ПЕМ 12467 НЭ от 18.06.2004.....	85
Приложение Д Постановление администрации Октябрьского городского округа Пермского края №408-266-01-05 от 28.04.2020 «Об утверждении проекта планировки территории и проекта межевания территории по объекту: «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» на территории Октябрьского городского округа Пермского края.....	95
Приложение Е Приказ Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского Края №30-01-02-171 от 19.06.2020 «О предварительном согласовании предоставления лесного участка из состава земель лесного фонда под объект «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120».....	97
Приложение Ж Акт натурно технического обследования лесного участка №2 от 23.01.2020 .....	101
Приложение И Технические условия АО «Газпром газораспределение Пермь» №41/05 от 15.01.2020.....	132
Приложение К Технические условия МКУ Управления капитального строительства Октябрьского муниципального района Пермского края №01/20 от 30.12.2019.....	134
Приложение Л Технические условия ООО «МРСК Урала» - филиал «Пермэнерго» №ПЭ/01/16/2118 от 20.04.2020 .....	135
Приложение М Технические условия ПАО «Ростелеком» №0501/17/115/20 от 12.02.2020 .....	137
Таблица регистрации изменений.....	140
Приложение Н1 – Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий. 2019/083-ИГДИ. Том 1	
Приложение Н2 – Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. 2019/083-ИГИ. Том 2	
Приложение Н3 – Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий. 2019/083-ИГМИ. Том 3	

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

							2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			2

Приложение Н4 – Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий. 2019/083-ИЭИ. Том 4

Приложение П – Проект планировки территории и проект межевания территории, 2019/083-ППТ,ПМТ.

Инв. №подл.	Подпись и дата					Взаим. инв. №	
						2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		3

## 1 Основание для разработки проектной документации

Основанием для разработки проектной документации является среднесрочная инвестиционная программа ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2019-2021 годы.

## 2 Исходные данные для проектирования

Проектная документация разработана в соответствии со следующими документами:

- Задание на проектирование «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» утверждённое Первым Заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И.И.Мазеиным 05.10.2018г.
- Технические условия Управления МЭМО (ОТТ) от 03.09.2018г.;
- Технические условия по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам от 17.09.2018г.;
- Исходные данные Отдела организации труда и заработной платы;
- Типовые технические условия Управления охраны труда, промышленной и экологической безопасности от 15.11.2018 г.;
- Типовые технические условия отдела землеустроительных работ от 30.03.2018г.;
- Типовые технические условия Отдела главного маркшейдера от 17.01.2014г.;
- Технические условия Отдела экспертизы смет 28.05.2018г.;
- Требования УМТиТО в части данных для заказа оборудования и материалов в составе проектно-сметной документации от 30.10.2017г.;
- Протокол совещания по вопросу выполнения актов натурного обследования от 30.04.2014г.;
- Технические условия Отдела планирования и организации строительства от 07.05.2018г.;
- Указания по формированию разделала «Проект организации строительства» в составе проектной документации;
- Типовые требования к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции и капитального ремонта от 23.08.2018г.;
- Типовые технические условия Отдела организации проектных работ от 16.08.2018г.;
- Исходные данные Главного управления Министерства РФ по делам ГО и ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий по Пермскому краю;
- Требования по ограничению содержания неметаллических включений для трубопроводов;
- Свидетельство СРО №0253-2016-5902291029-08;
- Лицензия на право пользования недрами ПЕМ 12467 НЭ от 18.06.2004;
- Постановление администрации Октябрьского городского округа Пермского края №408-266-01-05 от 28.04.2020 «Об утверждении проекта

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взаим. инв. №	Подпись и дата	Инва. №подл.	2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
										4

планировки территории и проекта межевания территории по объекту: «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» на территории Октябрьского городского округа Пермского края;

- Приказ Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского Края №30-01-02-171 от 19.06.2020 «О предварительном согласовании предоставления лесного участка из состава земель лесного фонда под объект «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»;

- Акт натурно технического обследования лесного участка №2 от 23.01.2020;

- Технические условия АО «Газпром газораспределение Пермь» №41/05 от 15.01.2020;

- Технические условия МКУ Управления капитального строительства Октябрьского муниципального района Пермского края №01/20 от 30.12.2019;

- Технические условия ООО «МРСК Урала» - филиал «Пермэнерго» №ПЭ/01/16/2118 от 20.04.2020;

- Технические условия ПАО «Ростелеком» №0501/17/115/20 от 12.02.2020;

- Проект планировки территории и проект межевания территории;

- Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий. 2019/083-ИГДИ, выполненный ООО НПП «Изыскатель» в 2019 году;

- Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. 2019/083-ИГИ, выполненный ООО НПП «Изыскатель» в 2019 году;

- Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий. 2019/083-ИГМИ, выполненный ООО НПП «Изыскатель» в 2019 году;

- Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий. 2019/083-ИЭИ, выполненный ООО НПП «Изыскатель» в 2019 году;

Проектная документация выполнена в соответствии с требованиями технических регламентов, экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, правил, стандартов, действующих на территории РФ, исходных данных, технических условий, выданных органами государственного надзора и заинтересованными организациями, и обеспечивает безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении мероприятий, предусмотренных проектной документацией.

Проектная документация выполнена в соответствии с требованиями ФЗ № 384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

### Идентификационные признаки

Идентификация проектируемого объекта выполнена в соответствии с требованиями Главы 1 статьи 4 ФЗ № 384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»:

Наименование сооружения	Классификация по ОКОФ (ОК 013-2014 «Общероссийский классификатор основных фондов»)	
	Код	Наименование

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
Взаим. инв. №	Подпись и дата	Инд. №подл.					



Наименование сооружения	Классификация по ОКОФ (ОК 013-2014 «Общероссийский классификатор основных фондов»)	
	Код	Наименование
Нефтепровод	220.41.20.20.327	Нефтепровод межпромысловый
Площадка камеры пуска очистных и диагностирующих устройств	220.41.20.20.903	Площадки производственные с покрытием
Площадка камеры приема очистных и диагностирующих устройств	220.41.20.20.903	Площадки производственные с покрытием

1) Назначение проектируемых сооружений – транспорт нефти от ГЗУ-01401-С до ДНС-0120.

2) Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность: система промысловых трубопроводов ЦДНГ №1.

3) Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство и эксплуатация здания и сооружения – Из опасных геологических процессов на исследуемой территории следует отметить подтопление и сезонное пучение грунтов в пределах глубины промерзания, карст. Факторами, осложняющими строительство проектируемых сооружений, являются близкое к поверхности залегание подземных вод; прогнозируемое формирование горизонта подземных вод типа «верховодка»; агрессивное действие подземных вод к бетону и металлическим конструкциям; пучинистость грунтов.

Из опасных гидрологических процессов на участке изысканий выявлены русловые процессы на пересекаемых водотоках, угрожающие целостности нефтепровода и в результате его возможного повреждения – экологическому состоянию окружающей среды.

Также к опасным гидрологическим явлениям на изыскиваемой территории относится половодье, которое может оказывать гидродинамическое воздействие на береговые сооружения, размыв берегов потоком воды, способствовать загрязнению гидросферы, почв, грунтов, затоплению территории.

4) Принадлежность к опасным производственным объектам:

Проектируемый нефтепровод не является самостоятельным производственным объектом, входит в состав существующего опасного производственного объекта «Система промысловых трубопроводов Дороховского нефтяного месторождения» (ООО «ЛУКОЙЛ - ПЕРМЬ»), зарегистрированного в реестре опасных производственных объектов за № А48-10051-0278 по I классу опасности.

5) Пожарная и взрывопожарная опасность:

В соответствии со статьёй 6.1 Федерального закона №123-ФЗ по пожарной и взрывопожарной опасности объект проектирования идентифицируется

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

Интв. №подл.	Взаим. инв. №
--------------	---------------

Подпись и дата
----------------

следующим образом:

- по классу функциональной пожарной опасности – Ф5.1;
- по степени огнестойкости и классу конструктивной пожарной опасности - не квалифицируется;
- по категории по взрывопожарной и пожарной опасности – АН (в надземной части).

6) Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – помещения с постоянным пребыванием людей отсутствуют.

7) Уровень ответственности – повышенный, согласно Федеральному закону № 384-ФЗ от 30.12.2009 статья 4.

### **3 Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района**

В административном отношении район изысканий расположен на территории Октябрьского городского округа Пермского края.

#### **Температура**

Абсолютный минимум температуры воздуха достигает 52°С

Абсолютный максимум температуры воздуха достигает +35°С.

Средняя температура самого холодного месяца -16,1°С

Средняя максимальная температура самого жаркого месяца +23,6.°С

#### **Влажность воздуха**

Максимальная среднемесячная относительная влажность воздуха в районе отмечается в октябре, минимальная - в мае. Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца (января) составила 69%, наиболее теплого месяца (июля) – 72 %.

#### **Осадки**

Большая часть осадков выпадает в теплое время года с максимумом в июле.

Количество осадков за период с ноября по март составляет 230мм. Количество осадков за период с апреля по октябрь составляет 482 мм. Суточный максимум осадков равен 78мм.

#### **Ветровой режим**

Преобладают ветры юго-западного направления в период с декабря по февраль и в период с марта по апрель. В период с июля по август преобладают ветры западного направления.

Средняя скорость ветра в течение года составляет 3,4 м/с.

В годовом ходе максимум скорости ветра отмечается в январе и марте, минимум – в августе.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
							7

### Снежный покров

Снежный покров является одним из важнейших факторов, влияющих на формирование климата. В результате излучения воздух над снежной поверхностью сильно охлаждается, а весной большое количество тепла затрачивается на таяние снега.

Снежный покров предохраняет почву от глубокого промерзания, регулируя тепловое состояние верхних слоёв почвы.

Согласно районированию территории по весу снегового покрова район изысканий относится к V району, расчётное значение веса снегового покрова  $S_g$  составляет  $320 \text{ кг} \cdot \text{с}/\text{м}^2$ ; нормативное значение снеговой нагрузки  $S_0$  составило  $224 \text{ кг} \cdot \text{с}/\text{м}^2$ .

Наибольшая высота снежного покрова за зиму составляет 112мм, средняя - 61см, минимальная – 19см

### Геологические условия

В геологическом строении изысканной территории по результатам бурения инженерно-геологических скважин до глубины 2.0-9.0м, с учетом материалов изысканий прошлых лет принимают участие четвертичные техногенные (tQ) и делювиальные (dQ) грунты, карстово-обвальные образования (N-Q).

С поверхности практически повсеместно развит почвенно-растительный слой, с корнями и без корней деревьев, мощностью 0.1-0.3м.

Согласно СП 11-105-97 часть I, категория сложности инженерно-геологических и гидрогеологических условий района работ по данным проведённых изысканий – III (сложная). Факторами, осложняющими строительство проектируемых сооружений, являются переходы через реку, лога; наличие в геолого-литологическом разрезе изысканной территории специфических грунтов; прогнозируемое формирование горизонта подземных вод типа «верховодка»; закарстованность территории; пучинистость грунтов.

### Географическая характеристика

Местность в районе работ холмисто-грядовая. Углы наклона поверхности не превышают  $3^\circ$ .

В геоморфологическом отношении участок изысканий приурочен к склоново-водораздельному пространству рек Тюш и Сухой Сарс, к долине реки Тюш. Водотоки, протекающие на изыскиваемой территории, относятся к бассейну реки Тюш (бассейн реки Ирень).

Гидрография на участке работ представлена рекой Тюш.

Естественная поверхность в районе работ подверглась влиянию техногенных факторов при строительстве и эксплуатации нефтепромысловых объектов.

Согласно ботанико-географическому районированию Пермской области, территория проектируемых работ относится к району широколиственно-елово-пихтовых лесов Прикамья.

Ближайшие населенные пункты: Дороховка, Тюш.

Проезд к месту работы осуществляется в любое время года по асфальтированным автодорогам «Пермь – Екатеринбург», «Голдыри-Орда-

Изн. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №					2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		
							8	

Октябрьский», далее по проселочным и промысловым дорогам.

#### 4 Обоснование выбранного варианта трассы

Настоящей проектной документацией, согласно заданию на проектирование, предусматривается строительство нефтепровода ГЗУ-01401-С – ДНС-0120 диаметром 273х6,0мм с демонтажем существующего нефтепровода диаметром 273х7,0мм.

Трасса изыскана вдоль существующих коридоров коммуникаций, идущих на ДНС-0120 в южном направлении.

#### 5 Сведения о линейном объекте

Настоящей проектной документацией, согласно заданию на проектирование, техническим условиям, предусматривается строительство нефтепровода ГЗУ-01401-С – ДНС-0120».

Проектной документацией предусматривается демонтаж выведенного из эксплуатации трубопровода.

С рабочим давлением в нефтепроводе до 4,0 МПа.

Режим работы - круглосуточный, непрерывный.

Проектируемый нефтепровод ГЗУ-01401-С – ДНС-0120 относится к III классу, категории «С» согласно п.7.1.3 и п.7.1.5 ГОСТ Р 55990-2014. Категория участков нефтепровода представлена в графической части тома 2.

В соответствии с ГОСТ Р 55990-2014, таблица 1 транспортируемый продукт (товарная нефть) относится к категории 6.

Категории участков соответствуют категории В:

- переход через р. Тюш и прибрежные участки по 25м от среднемеженного горизонта воды;
- территории подверженные карстовым явлениям
- узлы пуска и приема ВТУ, узлы линейной запорной арматуры, а также участки трубопроводов по 250 м, примыкающие к ним. Трубопроводы на участках подхода к площадкам НС, НПС, УКПГ, УППГ, ГПЗ, ДКС и СПХГ в пределах 250 м от ограждения;

#### 6 Технико-экономическая характеристика линейного объекта

Нефтепровод ГЗУ-01401-С – ДНС-0120 входит в сферу производственной деятельности ЦДНГ-1.

В связи с длительным сроком эксплуатации, неудовлетворительным техническим состоянием нефтепровод не соответствует предъявляемым техническим и экологическим требованиям, и нуждается в реконструкции с полной заменой трубы.

В соответствии с заданием на проектирование, максимальная

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
							9
Инва. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №					

перспективная загрузка нефтепровода с учётом 20% запаса составит:

- по жидкости  $Q_{ж}=1906 \text{ м}^3/\text{сут}$ ;
- по нефти  $Q_{н}=940 \text{ т/сут}$ .

Состав основных проектируемых сооружений нефтепровода приведен в таблице 1.

Таблица 1– Состав основных проектируемых сооружений

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Характеристика
1	Нефтепровод ГЗУ-01401-С – ДНС-0120	м	9501	Труба стальная электросварная тип 1 - 273x6,0 – сталь В20 (К42) по ГОСТ 20295-85 с наружным трёхслойным полиэтиленовым покрытием и внутренним эпоксидным по ТУ 1390-001-60700040-2012
2	Нефтепровод ГЗУ-01401-С – ДНС-0120 (в пределах площадок устройств пуска-приема)	м	46	Труба стальная электросварная тип 1 - 273x6,0 – сталь В20 (К42) по ГОСТ 20295-85 с наружным трёхслойным полиэтиленовым покрытием и внутренним эпоксидным по ТУ 1390-001-60700040-2012
3	Устройство запуска	компл.	1	II-УПП-1-250-4,0-ХЛ-Ф
4	Устройство приема	компл.	1	III-УПП-2-250-4,0-ХЛ-Ф
5	Дождевая канализация от площадки камеры запуска	м	12	Ø219x6,0
6	Дождевая канализация от площадки камеры приема	м	11	Ø219x6,0
7	Емкость канализационная	шт.	2	$V=5 \text{ м}^3$

Проектируемый нефтепровод ГЗУ-01401-С – ДНС-0120 относится к III классу, категории «С» согласно п.7.1.3 и п.7.1.5 ГОСТ Р 55990-2014. Согласно ГОСТ 32569-2013 проектируемые участки нефтепровода в пределах ограждения площадок устройств пуска/приёма относятся к Бб категории I.

Проектной документацией предусматривается подземный способ укладки трубопровода.

Для обеспечения надёжности линейного объекта трубопроводная арматура, трубы и другие детали и материалы должны иметь паспорта, подтверждающие

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

10

качество изготовления и соответствие нормативно-технической документации.

Запорная арматура должна быть испытана на предприятии-изготовителе на герметичность перекрытия. Запорная арматура для нефти и газа должна иметь класс герметичности А по ГОСТ Р54808-2011 – отсутствие видимых протечек.

## **7 Сведения о земельных участках, на которых располагаются проектируемые сооружения**

Проектируемый объект расположен на землях ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», землях Дорохова Е.В., СПК (колхоз) «Авангард», неразграниченных землях государственной собственности в границах Октябрьского городского округа, землях Хуснуллина В.И., землях ГКУ «Октябрьское лесничество» Чадское участковое лесничество, МО «Октябрьский городской округ» Пермского края, МО «Верх-Тюшевское сельское поселение Октябрьского городского округа Пермского края», землях Перешеиной Г.В. В кадастровых кварталах 59:27:1251003, 59:27:1971001, 59:27:1271001, 59:27:1021001.

Площади занимаемых земель (объектам, кварталам, выделам, срокам занятия) приведены в подразделе 7.2 «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов» Раздела 7 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».

## **8 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований**

Использование изобретений, защищенных авторскими правами, в настоящей проектной документации не предусматривается.

## **9 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий**

Специальные технические условия в данном проекте не разрабатывались.

## **10 Сведения о компьютерных программах используемых при расчетах конструктивных элементов сооружений**

При разработке проектной документации компьютерные программы для выполнения расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений не использовались.

Гидравлический расчет произведен в программной системе для компьютерного моделирования технологий промышленного сбора и

Взаим. инв. №						Лист
	Подпись и дата					
Инв. №подл.						2019/083-PD-PZ.TCH
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	

многофазного транспорта нефти, газа и конденсата «OLGA».

Расчет и подбор приборов освещения произведен с использованием программы для расчета освещения ElectricS Light.

Расчет рассеивания выбросов вредных веществ в атмосфере проведен по унифицированной программе расчета загрязнения «Эколог» (версия 3.0), разработанной фирмой «Интеграл», Санкт-Петербург.

## 11 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом сооружений

Необходимости в затратах связанных со сносом сооружений, переселением людей и переносом сетей нет.

## 12 Описание принципиальных проектных решений

Надежность - это способность сооружения выполнять в определенных условиях эксплуатации все заданные функции, сохраняя рабочие параметры в пределах установленных допусков, в течение требуемого интервала времени. Применительно к трубопроводам надежность является показателем качества в самом широком смысле этого понятия. Она определяется качеством проектирования, строительства и эксплуатации.

На данном участке нефтепровода в процессе проектирования требуемая надежность обеспечивается:

- учетом многолетнего опыта заказчика по эксплуатации действующего нефтепровода;
- рассмотрением и согласованием принципиальных решений с профильными службами заказчика;
- выполнением требований технических условий;
- установкой запорно-предохранительной арматуры в необходимом количестве;
- проведением гидравлического, прочностных расчетов;
- использованием высококачественных материалов и оборудования заводского изготовления, соответствующих современным требованиям;
- выбором оптимальных рабочих режимов и наиболее эффективной защиты от неблагоприятных внутренних и внешних воздействий;
- применением эффективного контроля, позволяющего диагностировать техническое состояние нефтепровода и предупреждать возникновение отказов;
- установлением охранных зон;

На проектируемом нефтепроводе приняты технические решения:

- минимальное безопасное расстояние от аналогичных объектов – 8 м;
- максимальное рабочее давление оборудования 4,0 МПа;
- установка секущих полнопроходных задвижек на переходах через водные преграды (ручьи, реки);
- толщина стенки трубы 6 мм с внутренним эпоксидным покрытием;
- нефтепровод защищен антикоррозийной изоляцией усиленного типа заводского изготовления;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Изм. инв. №	Подпись и дата	Изм. № подл.	2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
										12

- предусмотрена электрохимическая защита от коррозии подземной части нефтепровода;
- надземные участки и арматура окрашивается материалом с гарантийным сроком не менее 5 лет;
- предусмотрено гидравлическое испытание сооружения на прочность и герметичность;
- пригрузки в пойменной части трассы.

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №					2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись



### 13 Технико-экономические показатели

Основные технико-экономические показатели объекта капстроительства.

Наименование	Ед. изм.	Кол-во Заявлено
Максимальная перспективная загрузка - по жидкости	м <sup>3</sup> /сут	1906
Максимальная перспективная загрузка - по нефти	т/сут	940
Протяженность	м	9501
Общая продолжительность строительства	мес.	11
Общая сметная стоимость, в ценах на III кв. 2019 года, без НДС	тыс.руб.	160 461,53

### 14 Завершение проектной организации

Проектная документация разработана в соответствии с проектом планировки и проектом межевания территории, заданием на проектирование, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

### 15 Список использованной нормативной литературы

1. Федеральный закон № 116-ФЗ от 21.07.97 г. (ред. от 13.17.2015) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
2. Федеральный закон РФ №123-ФЗ от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
3. Федеральный закон № 125-ФЗ от 24.07.1998 «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний»;
4. Федеральный закон № 384-ФЗ от 30.12.2009г. (ред. от 02.07.2013) «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
5. СП 48.13330.2011 «Организация строительства»;
6. СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство»;
7. ГОСТ 12.1.004-91 «Пожарная безопасность. Общие требования»;
8. ГОСТ 12.4.011.89 «Средства защиты работающих. Общие требования и классификация»;

Взаим. инв. №	Подпись и дата	Инов. №подл.							Лист
			2019/083-PD-PZ.TCH						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

9. ГОСТ Р 51164-98 Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии;
10. ГОСТ 32569-2013 «Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах»;
11. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» утвержденные приказом Ростехнадзора №101 от 12.03.2013г (ред. от 12.01.2015);
12. ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности», утв. Министерством нефтяной промышленности 25 ноября 1985 года;
13. Постановление Правительства РФ от 25 апреля 2012г. №390;
14. РД 09-364-00 «Типовая инструкция по организации безопасного проведения огневых работ на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах»;
15. РД 10-290-99 «Типовое положение об ответственном за осуществление производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации сосудов, работающих под давлением», утверждено постановлением Госгортехнадзора России от 18.06.99 №41;
16. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов», утверждены приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору №515 от 30.11.2017.;
17. СП 4156-86 «Санитарные правила для нефтяной промышленности», утверждены зам. главного государственного санитарного врача СССР 15.10.86 №4156-86;
18. ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование»;
19. ВСН 51-3/2.38-85 «Проектирование промысловых стальных трубопроводов», утв. Министерством нефтяной промышленности 01.01.1986.
20. ПУЭ «Правила устройства электроустановок» (М., 2007 г.);
21. Инструкции по монтажу и эксплуатации отдельных видов оборудования;
22. «Типовые нормативы численности рабочих нефтегазодобывающих управлений нефтяной промышленности», М., ВНИИОЭНГ, 1987г;
23. Типовая инструкция по организации безопасного проведения газоопасных работ, утв. Госгортехнадзором СССР 20.02.1985;
24. Типовое положение по организации контроля воздушной среды на подконтрольных Госгортехнадзору СССР объектах с химическими процессами, утверждено Госгортехнадзором СССР 15.11.1977;
25. «Порядок проведения технического расследования причин аварий и инцидентов на объектах, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору», утв. Приказом ФС по ЭТАН от 30.06.2009 №191;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взаим. инв. №	Подпись и дата	Инва. №подл.	2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
										15

26. Положение о расследовании и учете несчастных случаев на производстве, утв. Постановлением Правительства РФ от 11.03.1999 № 279;

27. Положение об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях, утверждено постановлением Министерства труда и социального развития РФ от 24.10.2002 №73;

28. Приказ Министерства здравоохранения и социального развития РФ №970н от 09.12.2009 «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам нефтяной промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением»;

29. СНиП 3.05.06-85 «Электротехнические устройства»;

30. СП 34-116-97. Ведомственные строительные нормы «Инструкция по проектированию, строительству и реконструкции промышленных нефтегазопроводов»;

31. СНиП 2.04.02-84\* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;

32. СНиП 2.04.03-85 «Канализация. Наружные сети и сооружения»;

33. СНиП 2.04.01-85 «Внутренний водопровод и канализация зданий»;

34. СНиП 3.05.04-85\* «Наружные сети и сооружения водоснабжения и канализации»;

35. СНиП 2.05.07-91\* «Промышленный транспорт»;

36. ГОСТ 12.1.004-91 «ССБТ. Пожарная безопасность. Общие требования»;

37. ГОСТ Р 51330.5-99 «Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 4. Метод определения температуры самовоспламенения»;

38. ГОСТ Р 51330.9-99 «Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 10. Классификация взрывоопасных зон»;

39. ГОСТ Р 51330.11-99 «Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 12 Классификация газов и паров с воздухом по безопасным экспериментальным зазорам и минимальным воспламеняющим токам»;

40. ВНТП 01/87/04-84 «Объекты газовой и нефтяной промышленности, выполненные с применением блочных и блочно-комплектных устройств. Нормы технологического проектирования»;

41. ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности»;

42. Градостроительный кодекс Российской Федерации;

43. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;

44. «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» Федеральный закон Российской Федерации от 22 июля 2008г. №123-ФЗ;

45. СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий»;

46. СНиП 2.05.07-91\* «Промышленный транспорт»;

47. Земельный кодекс Российской Федерации (с изм. На 22.07.2010);

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взаим. инв. №	Подпись и дата	Изм. №подл.	2019/083-PD-PZ.TCH						Лист
															16

48. Лесной кодекс Российской Федерации (с изм. На 22.07.2010);
49. Водный кодекс Российской Федерации (с изм. На 27.12.2009);
50. Федеральный закон «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 21.12.1994 № 68-ФЗ (с изм. На 19.05.2010);
51. Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ (с изм. На 27.12.2009);
52. Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ (с изм. На 30.12.2008);
53. Федеральный закон «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 № 174-ФЗ (с изм. На 17.12.2009);
54. Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ (с изм. На 30.12.2008);
55. Федеральный закон «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 № 33-ФЗ (с изм. На 27.12.2009);
56. Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 № 73-ФЗ (с изм. На 17.12.2009);
57. Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ (с изм. На 27.12.2009);
58. Закон Российской Федерации «О плате за землю» от 11.10.1991 № 1738-1 (с изм. На 26.06.2007);
59. Закон Российской Федерации «О недрах» от 21.02.1992 № 2395-1 (с изм. На 27.12.2009);
60. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.08.1992 № 632 «Об утверждении Порядка определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие виды вредного воздействия» (с изм. На 14.05.2009);
61. Постановление Правительства Российской Федерации от 12.06.2003 № 344 «О нормативах платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления» (с изменениями на 08.01.2009);
62. Приказ Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации»;
63. СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения».
64. СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства.
65. ГОСТ Р ИСО 14050-99 Управление окружающей средой. Словарь;
66. СанПиН 2.1.7.1287-03 Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы (с изм. На 25.04.07);
67. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. Новая редакция (с изменениями на 6

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №							2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

октября 2009);

68. СТП-01-032-2004 Стандарт ОАО «ЛУКОЙЛ». Документация предпроектная и проектная. Требования к содержанию и правила разработки в части обеспечения промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды и готовности к чрезвычайным ситуациям

Инв. №подл.	Подпись и дата					Взаим. инв. №	
						2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		18

**Приложение А Задание на проектирование «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» утверждённое Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» И.И.Мазеиным 05.10.2018г.**

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель Генерального  
директора - Главный инженер  
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

И.И. Мазейн

« 5 » 10 2018 г.

**ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**  
по объекту  
**«Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»**

Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
<b>1. Основание для проектирования</b>	1.1. Среднесрочная инвестиционная программа Группы предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2019 – 2021 гг.
<b>2. Вид деятельности</b>	2.1. Реконструкция.
<b>3. Адрес объекта проектирования</b>	3.1. Октябрьский район Пермского края, ЦДНГ №1, Дороховское месторождение.
<b>4. Стадийность проектирования</b>	4.1. Проектная документация. 4.2. Рабочая документация.
<b>5. Ранее выполненная проектная документация по объекту</b>	5.1. Ранее выполненные проекты отсутствуют.
<b>6. Сроки начала строительства</b>	6.1. Начало выполнения строительно-монтажных работ – 2021г.
<b>7. Особые условия строительства</b>	Реконструкция нефтепровода осуществляется на территории Дороховского месторождения, эксплуатируемого ЦДНГ-1.
<b>8. Основные технико-экономические показатели</b>	8.1. Реконструкция нефтепровода «ГЗУ-1401-С-ДПС-1010 нефтегазосборный коллектор от ГЗУ801 к1 до ЦППС ДНС-15 труба 273*7» 8.2. Ориентировочная протяженность 9 257м. (протяженность уточнить при проведении инженерных изысканий). 8.3. Существующие параметры: Qж – 1588,3 м <sup>3</sup> /сут., Qн – 783,0 т/сут., Обводненность – 43,3% P <sub>нр</sub> – 4,0 МПа, P <sub>рвб</sub> – 1,5 МПа. 8.4. Объем капитальных вложений определять проектом.
<b>9. Объем проектирования</b>	9.1. Проектной документацией предусмотреть реконструкцию нефтепровода в соответствии с техническими условиями Отдела трубопроводного транспорта от 03.09.2018 г.: - выполнить реконструкцию нефтепровода ориентировочной протяженностью 9 257м. (протяженность уточнить при проведении инженерных изысканий).

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

19

- 2 -

- тип трубопровода принять в коррозионностойком исполнении, решение согласовать с Заказчиком.

- перспективную загрузку нефтепровода уточнить в УТДНГ в процессе выполнения проектирования.

- диаметр и толщину стенки трубопровода предусмотреть проектом на основании гидравлического и прочностного расчетов с учётом 20% запаса по производительности.

- максимальное рабочее давление для трубопровода предусмотреть принять не менее 4,0 Мпа, согласовать решения с ЦДНГ и УМОМО.

- выбрать трассу проектируемого трубопровода оптимальной, в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014 и СП 284.1325800.2016: наименьшая протяженность, минимальное число поворотов, максимальное количество пересечений с естественными и искусственными препятствиями. Максимально использовать существующий коридор коммуникаций. Выбор трассы и точек подключения на начале нижеперных изысканий согласовать с Заказчиком;

- глубину заложения проектируемого трубопровода запроектировать в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014 и СП.284.1325800.2016;

- переходы проектируемого участка трубопровода через естественные и искусственные препятствия выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014 и СП 284.1325800.2016.

- предусмотреть проектом установку постоянных знаков с информацией о местоположении оси трубопровода, в соответствии с требованиями НД;

- предусмотреть проектом возможность (при необходимости и способ) очистки внутренней полости трубопровода от АСПО и внутритрубной диагностики, согласовать с Заказчиком;

- на проектируемом трубопроводе и в начале каждого отклонения предусмотреть установку секучей полнопроходной запорной арматуры, в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014 и СП.1325800.2016. Тип, количество, условный проход и диаметр запорной арматуры определить проектом, согласовать с Заказчиком. На ограждении запорной арматуры предусмотреть запрещающие и опознавательные знаки;

- определить проектом целесообразность применения средств борьбы с наружной коррозией путём защиты трубопровода с использованием средств ЭХЗ, подтвердить технико-экономическим расчётом;

при необходимости применения ЭХЗ проектирование выполнить в соответствии с требованием ГОСТ Р 51164-98 и с учётом существующих систем ЭХЗ;

- в случаях установки новых станций и необходимости электроснабжения потребителей точки подключения к энергосистеме, согласовать с отделом главного энергетика на стадии разработки проектной

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

20

	<p>документации (утверждаемой части);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-предусмотреть проектом нормативный срок эксплуатации коррозионностойкого трубопровода - не менее 25 лет;</li> <li>- проектом предусмотреть все затраты на подключение нового трубопровода к существующим промышленным коммуникациям. Работы по врезке выполнять силами подрядной организации выполняющей СМР с привлечением специализированной подрядной, согласованной Заказчиком (Управление МЭМО);</li> <li>- проектом предусмотреть демонтаж выведенного из эксплуатации трубопровода после обвязки и пуска в эксплуатацию нового объекта;</li> <li>- проектирование вести согласно требований ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов», СП.284.1325800.2016. «Свод правил. Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ»; ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования», при выборе стального трубопровода;</li> <li>- разработать программу и порядок проведения индивидуальных испытаний и комплексного обробования оборудования с учётом требований СНиП, СП и соответствующих обоснований. Формат программ пусконаладочных работ дополнительно согласовать с Заказчиком;</li> <li>- в соответствии с требованием постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008г. №87 разработать мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействия на экосистему региона.</li> </ul> <p>9.2. Выполнить требования технических условий по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам 17.09.2018 г.</p> <p>9.3. Проектную документацию выполнить с учётом п.723 Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности.</p>
<p><b>10. Требования по вариантной и конкурсной разработке</b></p>	<p>10.1. Принятые в проектной документации технические и технологические решения должны отвечать требованиям конкурентоспособности и технико-экономической обоснованности, обеспечивать применение перспективных технологий и энергоэффективного оборудования.</p> <p>10.2. В проектно-сметной документации предусматривать наиболее оптимальные организационно-технологические схемы производства СМР, а так же расценки при определении стоимости строительно-монтажных, ремонтно-строительных и пусконаладочных работ, снижающие стоимость строитель-</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



- 4 -

	ства.
<p><b>11. Требования к проведению предпроектных работ</b></p>	<p>11.1. Получить информацию о возможных ограничениях (скотомогильники, земли РФ, ООПТ, объекты культурного наследия, ОЗУ и т.д.).</p> <p>11.2. Перед началом проектирования провести выезд на место с целью предпроектного обследования совместно с представителями Заказчика.</p> <p>11.3. Выполнить инженерные изыскания в объеме, необходимом для получения информации о возможных ограничениях ведения хозяйственной деятельности, для выбора площадок и трасс нефтепроводов, для проведения гидравлического расчета. Объем и необходимость проведения инженерных изысканий согласовать с Заказчиком.</p> <p>11.4. Разработать и согласовать с Заказчиком принципиальную технологическую схему, гидравлический расчет, карточку оборудования, конструкций и материалов, проработать основные проектные решения по энергетике.</p> <p>11.5. Выполнить рассмотрение и согласование результатов предпроектной проработки на ИТС Общества.</p> <p>11.6. На этапе разработке основных проектных решений, выполнять вариантную проработку размещения площадочных (линейных) объектов и трасс коммуникаций на предварительном графическом материале (при необходимости, с учетом имеющихся материалов в службе главного маркшейдера и Отдела землеустроительных работ), без выполнения полевых инженерно-геодзических изысканий, для выявления возможных ограничений в проектировании и строительстве.</p> <p>11.7. Идентифицировать объект (площадочно-производственный или линейный) с целью определения необходимости разработки ППТ или ГПЗУ. Проработать вопрос с администрацией муниципального района.</p> <p>11.8. Выполнить анализ для выявления зависимых друг от друга проектов и включить данную информацию в пояснительную записку при разработке проектной документации.</p>
<p><b>12. Требования по обеспечению энергетической эффективности и оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов</b></p>	<p>12.1. В составе проектной документации разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов». В текстовую часть проектной документации включить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- показатели энергетической эффективности (перечень, описание и значения показателей для предусмотренных энергосберегающих мероприятий, обеспечивающих снижение потребления электрической, тепловой энергии жидкого и моторного топ-</li> </ul>

Взаим. инв. №	Подпись и дата	Инв. №подл.
---------------	----------------	-------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

22

- 5 -

	<p>лива, газа и воды);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- данные об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) видов топлива и возобновляемых источников энергии;</li> <li>- сведения об оснащённости приборами учёта используемых энергетических ресурсов по видам энергии, топлива, газа и воды.</li> </ul>
<b>13. Требования к режиму предприятия</b>	13.1. Режим работы круглосуточный, непрерывный.
<b>14. Выделение очередей и этапов, строительства</b>	14.1. Очередность строительства и ввода в эксплуатацию определить проектом, согласовать с Заказчиком.
<b>15. Требования к архитектурно-строительным, объёмно-планировочным и конструктивным решениям</b>	<p>15.1. Архитектурно-строительные решения принять на основании расчетов, из условия обеспечения надежности, безопасности объекта в условиях эксплуатации, из условий экономической эффективности и срока эксплуатации.</p> <p>15.2. При необходимости строительные конструкции с предоставлением расчета согласовывать по требованию Заказчика.</p> <p>15.3. Общеплощадочные решения на обустройство скважин согласовать с Заказчиком.</p>
<b>16. Требования к выполнению инженерных изысканий</b>	<p>16.1. При формировании объема работ по инженерным изысканиям выполнить запрос в Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» о ранее выполненных инженерных изысканиях, согласовать полученную информацию с Отделом Главного маркшейдера ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».</p> <p>16.2. Приступать к выполнению инженерных изысканий только после утверждения результатов проработки на заседании секции научно-технического совета.</p> <p>16.3. Выполнить комплексные инженерные изыскания в соответствии с типовыми Техническими условиями Отдела главного маркшейдера от 17.01.2014 г.</p> <p>16.4. Материалы инженерных изысканий и ГИС представить в Отдел главного маркшейдера ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в электронном виде в формате Arc View и на бумажном носителе. Геодезическую разбивочную основу и закрепленные в натуре площадки и трассы сдать по акту представителям маркшейдерской службы Заказчика.</p> <p>16.5. Картографические материалы оформить в соответствии со стандартами ПАО «ЛУКОЙЛ» (СТО ЛУКОЙЛ 1.8-2008, СТО ЛУКОЙЛ 1.8.1-2008, СТО ЛУКОЙЛ 1.8.2-2008).</p>
<b>17. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий</b>	17.1. В составе проектной документации разработать раздел «Мероприятия по охране окружающей среды», соответствующий требованиям законов РФ «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 и «Об экологической экспертизе» № 174-ФЗ от 23.11.1995, Постановления Правительства РФ

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инва. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №			

	<p>«О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» № 87 от 16.02.2008, стандарта ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.1-2016 «/Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов», с учетом типовых технических условий Управления ОТ, П и ЭБ от 05.06.2018, действующих норм и правил, согласовать с контролирующими органами в установленном порядке.</p> <p>17.2. Определить порядок обращения с отходами в соответствии с требованиями законодательства РФ.</p> <p>17.3. Определить специализированные организации, имеющие лицензии на осуществление деятельности по транспортированию, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов, образующихся при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов. Уточнить у данных организаций возможность заключения договоров на обращение с образующимися отходами.</p> <p>17.4. При необходимости отвода земли провести предварительное согласование места размещения объекта. Разработать и согласовать с контролирующими органами в установленном порядке в соответствии с типовыми техническими условиями Отдела землеустроительных работ от 30.03.2018 г. раздел «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов» (с учетом объемов временным занятием земель для проезда техники к участкам строительства), межевые планы земельных участков. При наличии древесной растительности, предусмотреть места складирования ее на площадках, согласованных с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».</p> <p>17.5. В соответствии со статьей 25 ФЗ «О недрах» получить согласование размещения объекта у недропользователя.</p> <p>17.6. Получить информационное письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края о предоставлении (ис предоставлении) права пользования участком недр, содержащим общераспространенные полезные ископаемые, в пределах участка намечаемой застройки.</p> <p>17.7. При строительстве линейных объектов предусмотреть проектом решения по выполнению берегоукрепительных работ в местах перехода через водные преграды или обосновать отсутствие необходимости в выполнении данных работ.</p> <p>17.8. В случае необходимости проведения работ по демонтажу участков промышленных трубопроводов, демонтируемые трубы идентифицировать как ТМЦ (МТР).</p>
<p><b>18. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны</b></p>	<p>18.1. Разработать раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- 7 -

и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	техногенного характера» в соответствии с действующими законодательными и нормативными актами РФ, СНИП и согласно исходных данных Главного управления Министерства РФ по делам ГО и ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий по Пермскому краю и стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО 1.6.9.1-2016 с учетом продолжения работы объекта в военное время.
19. Требования к режиму безопасности, охране труда и пожарной безопасности	<p>19.1. Проектную документацию разработать в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО 1.6.9.1-2016 «Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов»;</li> <li>- «Санитарные правила для нефтяной промышленности» № 4156-86 от 15.10.1986 г.;</li> <li>- СанПиП 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;</li> <li>- СанПиП 2.1.4.1110-02 «Зона санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;</li> <li>- СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»;</li> <li>- СанПиН 2.2.1.1312-03 «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий».</li> <li>- РД 39-132-94, РБ от 27.12.2012 №784, СП 34-116-97, ВГПП 3-85.</li> <li>- ФЗ №116 от 21.07.1997 о промышленной безопасности ОПО с учетом последних изменений;</li> <li>- ПБНПП утвержденные приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 №101;</li> <li>- технические регламенты таможенного союза, припятие законами РФ;</li> <li>- правила ПБ производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением, введенные приказом Ростехнадзора от 25.03.2014 №116;</li> <li>- ГОСТ 32569-2013 трубопроводы технологические стальные и др. действующие нормативные документы.</li> </ul> <p>19.2. Предусмотреть выполнение раздела «Анализ промышленной безопасности и оценки риска аварий проектируемого объекта» в соответствии с требованиями РБ «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на ОПО».</p> <p>19.3. Разработать раздел «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием» в соответствии с требованиями приложения В к СТО 1.6.9.1-2016.</p> <p>19.4. Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии с</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

25

- 8 -

	<p>требованиями Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (в редакции от 10.07.2013), от 21.12.1994 №69-ФЗ.</p> <p>19.5. Выполнить описание мероприятий направленных на предотвращение несанкционированного доступа на объект посторонних лиц, транспортных средств и грузов, а так же мероприятий по охране объектов в период строительства согласно техническим условиям.</p> <p>19.6. При выполнении проектно-исследовательских работ соблюдать требования «Инструкции по безопасному производству работ, выполняемых подрядными организациями на территории объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».</p>
<b>20. Расчетная стоимость строительства</b>	20.1. Стоимость строительства определить в соответствии с техническими условиями Отдела экспертизы смет.
<b>21. Требования к составу, формату, объему выпуска проектной документации и оформлению проекта</b>	<p>21.1. Состав разделов проектной документации и их содержание предусмотреть согласно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Положению о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 года N 87,</li> <li>- Федеральному закону №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;</li> <li>- Федеральному закону №123-ФЗ от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</li> <li>- Градостроительному кодексу РФ.</li> </ul> <p>21.2. В составе рабочей документации отдельной книжкой выпускаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сборник опроекных листов (тех. заданий) и заказных спецификаций на оборудование и материалы;</li> <li>- ведомость объемов работ;</li> <li>- ведомость разграничения поставки материалов и оборудования между ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и подрядными организациями;</li> <li>- перечень всех нормативных документов (разъяснений, писем и т. д.), которые используются при разработке данной проектной документации;</li> <li>- сертификаты/декларации соответствия требованиям тех технических регламентов таможенного союза.</li> </ul> <p>21.3. Подрядчик предоставляет Заказчику проектно-сметную документацию в 5 экземплярах на бумажном носителе и электронную версию в соответствии с «Типовыми требованиями к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции и капитального ремонта» от 03.04.2018.</p> <p>21.4. Обеспечить кодирование документации в соответствии с СТП ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ 07-18.2-02-2017</p>

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инд. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №			

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

26

	<p>21.5. Документацию на рассмотрение и согласование предоставить через информационную систему Pilot-ICE.</p>
<p><b>22. Дополнительные условия проектирования</b></p>	<p>22.1. При разработке рабочей документации руководствоваться ГОСТ Р 21 1101, «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».</p> <p>22.2. Заказные спецификации в составе рабочей документации необходимо составлять отдельной книгой для каждого объекта с разделением объемов поставки Заказчика и Подрядчика, опросные листы и заказные спецификации согласовать с Заказчиком (с получением визы начальников отделов и управлений по направлению деятельности), указать рекомендуемый перечень заводов-изготовителей, поставщиков оборудования и материалов.</p> <p>В заказных спецификациях на поставку трубной продукции указывать требование по ограничению содержания неметаллических включений (приложение №.24.18.)</p> <p>22.3. На оборудование поставки Заказчика стоимостью (в текущих ценах свыше 5000,0 тыс.руб.) разрабатывать техническое задание на проведение тендера, по выбору поставщика оборудования.</p> <p>22.4. Сформировать в электронном виде по каждому объекту (по этапам строительства и по участкам трубопроводов) ведомости объемов работ согласно локальным сметным расчетам и спецификациям.</p> <p>22.5. Ведомость разграничения поставки материалов и оборудования разрабатывать в соответствии с техническими условиями Отдела организации проектных работ от 16.08.2018 и типовой ведомостью разграничения поставки материалов для объектов капитального строительства между ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и подрядными организациями, утвержденной 20.01.2016. Выдавать ведомость разграничения со штампом проектной организации с подписью ответственных лиц со сквозной нумерацией. При выделении этапов строительства, ведомости разграничения поставки материалов и оборудования между подрядчиком и заказчиком должны быть оформлены поэтапно.</p> <p>22.6. Выполнять требования в части данных для заказа оборудования и материалов в составе проектно-сметной документации от 30.10.2017 г. Управления материально-технического и транспортного обеспечения.</p> <p>22.7. Разработать программу и порядок проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования с учетом требований РД-07-11.1-001-14, с СНиП 3.05.05-84, СНиП 3.05.07-85, и соответствующих обоснований. Формат программ проектно-сметных работ дополнительно согласовать</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- 10 -

	<p>с Заказчиком.</p> <p>22.8. Предусмотреть окраску и обозначение оборудования и трубопроводов согласно стандарту предприятия СТП 09-001-2013 «Окраска и обозначение оборудования на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Предусмотреть в проекте оснащение объектов нефтедобычи знаками безопасности.</p> <p>22.9. Получить градостроительный (ППТ, ПМТ) план земельных участков и постановление органа местного самоуправления об его утверждении.</p> <p>22.10. При наличии пересечений проектируемых трубопроводов с существующими инженерными коммуникациями и автодорогами запросить технические условия на пересечения или работу в охранных зонах в организациях, являющихся владельцами данных сооружений. Проектные решения согласовать на соответствие выданным техническим условиям до включения в проектную документацию. Технические условия и результаты согласований проектных решений на соответствие выданным ТУ включить в состав проектной документации.</p> <p>22.11. В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 145 от 05.03.2007 г. получить положительное заключение государственной экспертизы федерального уровня. Изменение уровня экспертизы обосновать и согласовать с Заказчиком.</p> <p>22.12. Разработать проект организации дорожного движения по проектируемым дорогам.</p> <p>22.13. Работы по врезке вновь построенных и/или заменяемых участков в действующие коммуникации на промышленных трубопроводах, предусмотреть силами сторонних организаций. Выбор организации согласовать с Отделом трубопроводного транспорта.</p> <p>22.14. Согласовать РКД на основное оборудование по запросу Заказчика.</p> <p>22.15. Разработать Декларацию промышленной безопасности (при необходимости на объекты реконструкции).</p>
<p><b>23. Идентификация объекта в соответствии со статьей 4 Федерального закона РФ №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»</b></p>	<p>23.1. Назначение: Опасный производственный объект нефтедобывающего комплекса.</p> <p>23.2. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- система промышленных трубопроводов ЦДНГ №1</li> </ul> <p>23.3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружений:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- наличие опасных природных процессов и явлений определить инженерными изысканиями.</li> </ul>

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №
-------------	----------------	---------------

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

28

- 11 -

	<p>23.4. Принадлежность к опасным производственным объектам (в соответствии с требованиями приложения 2 к Федеральному закону от 21.07.1997г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»): признаки опасности 2.1 и 2.2а) класс опасности - I.</p> <p>23.5. Пожарная и взрывопожарная опасность: - взрывопожароопасный.</p> <p>23.6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей: - помещения с постоянным пребыванием людей отсутствуют.</p> <p>23.7. Уровень ответственности: - повышенный.</p> <p>23.8. Признаки идентификации уточнить при разработке проектной документацией.</p>
<p><b>24. Исходные данные, предоставляемые заказчиком</b></p>	<p>24.1. Технические условия Управления механоэнергетического и метрологического обеспечения (УМЭМО): - Отдела трубопроводного транспорта от 03.09.2018г. на 4 л.</p> <p>24.2. Технические условия по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам от 17.09.2018г. на 1 л.</p> <p>24.3. Исходные данные Отдела организации труда и заработной платы на 1 л.</p> <p>24.4. Типовые технические условия Управления охраны труда, промышленной и экологической безопасности для включения в задание на проектирование объектов строительства (реконструкции) от 15.11.2018 на 4 л.</p> <p>24.5. Типовые технические условия Отдела землеустроительных работ от 30.03.2018 на 5 л.</p> <p>24.6. Типовые технические условия Отдела главного маркшейдера от 17.01.2014 на 1 л.</p> <p>24.7. Технические условия Отдела экспертизы смет от 28.05.2018 на 7 л.</p> <p>24.8. Требования УМТиТО в части данных для заказа оборудования и материалов в составе проектно-сметной документации от 30.10.2017 на 3 л.</p> <p>24.9. Протокол совещания по вопросу выполнения актов натурного обследования от 30.04.2014 на 1 л.</p> <p>24.10. Технические условия Отдела планирования и организации строительства от 07.05.2018 на 1 л.</p> <p>24.11. Указания по формированию раздела «Проект организации строительства» в составе проектной документации на 5 л.</p> <p>24.12. Типовые требования к оформлению и представлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции и капитального ремонта от 23.08.2018 на 5 л.</p> <p>24.16. Типовые технические условия Отдела организации проектных работ от 16.08.2018 на 5 л.</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

29



- 12 -

	24.13. Исходные данные Главного управления Министерства РФ по делам ГО и ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий по Пермскому краю. 24.18. Требования по ограничению содержания неметаллических включений для трубопроводов на 1 л.
--	---

Заказчик:  
 И.о. начальника Управления капитального строительства

  
 \_\_\_\_\_ В.А. Никулин

«    » \_\_\_\_\_ 2018г.

Согласовано:  
 Начальник Отдела управления проектами

  
 \_\_\_\_\_ Т.И. Дорофеева

«    » \_\_\_\_\_ 2018г.

И.о.	И.о.	И.о.	И.о.	И.о.	И.о.	И.о.
Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Приложение Б1 Технические условия Управления МЭМО (ОТТ) от  
03.09.2018г.



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
**ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ**

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

**ОТДЕЛ ТРУБОПРОВОДНОГО ТРАНСПОРТА**

Наименование инвестиционного мероприятия:	Реконструкция нефтепровода «ГЗУ-1401-С-ДНС-1010 нефтегазоборный коллектор от ГЗУ801 к1 до ЦПС ДНС-15 труба 273*7» (новое название - «ГЗУ-01401-С - ДНС-0120») ПК 0+00 - ПК 92+57, Ø273x7,0 мм, инв. № К 11572, общая протяженность трубопровода – 9257 м, год ввода в эксплуатацию - 1985, ЦДНГ-1, Дороховское месторождение
Основание:	Служебная записка № 37267э от 28.08.2018, Отдел управления проектами
Дата оформления:	03.09.2018

В связи с длительной эксплуатацией (срок эксплуатации более 33 лет) и неудовлетворительным техническим состоянием необходимо выполнить реконструкцию трубопровода, ориентировочной протяженностью 9 257 м.

Протяженность проектируемого трубопровода уточнить при проведении инженерных изысканий.

Существующие параметры:  $Q_{ж} - 1588,3 \text{ м}^3/\text{сут}$ ,  $Q_{н} - 783,0 \text{ т/сут}$ , обводненность – 41,3 %,  $P_{гп} - 4,0 \text{ МПа}$ ,  $P_{раб} - 1,5 \text{ МПа}$ .

Тип трубопровода принять в коррозионностойком исполнении, решение согласовать с Заказчиком.

Перспективную нагрузку нефтепровода уточнить в УТДНГ в процессе выполнения проектирования.

Диаметр и толщину стенки трубопровода предусмотреть проектом на основании гидравлического и прочностного расчетов с учетом 20% запаса по производительности. Максимальное рабочее давление для трубопровода принять не менее 4,0 МПа, согласовать решения с ЦДНГ и УМЭМО.

Выбрать трассу проектируемого трубопровода оптимальной, в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014 и СП 284.1325800.2016: наименьшая протяженность, минимальное число поворотов, минимальное количество пересечений с естественными и искусственными препятствиями. Максимально использовать существующий коридор коммуникаций. Выбор трассы и точек подключения в начале инженерных изысканий согласовать с Заказчиком.

Глубину заложения проектируемого участка трубопровода запроектировать в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014 и СП 284.1325800.2016.

Переходы проектируемого участка трубопровода через естественные и искусственные препятствия выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014 и СП 284.1325800.2016.

Предусмотреть проектом установку постоянных знаков с информацией о местоположении оси трубопровода, в соответствии с требованиями НД.

Проектом определить необходимость (при необходимости и способ) очистки внутренней полости трубопровода от АСПО и внутритрубной диагностики, согласовать с Заказчиком.

На проектируемом трубопроводе и в начале каждого ответвления предусмотреть установку секцией полнопроходной запорной арматуры, в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014 и СП 284.1325800.2016. Тип, количество, условный проход и диаметр запорной арматуры определять проектом, согласовать с Заказчиком. На ограждении запорной арматуры предусмотреть запрещающие и опознавательные знаки.

Определить проектом целесообразность применения средств борьбы с наружной коррозией путём защиты трубопровода с использованием средств ОХЗ, подтвердить технико-экономическим расчетом.

Проектную документацию выполнять с учетом п.723 Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

31

При необходимости применения ЭХЗ проектирование выполнять в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98 и с учётом существующих систем ЭХЗ.

В случаях установки новых станций и необходимости электроснабжения потребителей точки подключения к энергосистеме, согласовать с отделом главного энергетика на стадии разработки проектной документации (утверждаемой части).

Предусмотреть проектом нормативный срок эксплуатации коррозионностойкого трубопровода - не менее 25 лет.

Проектом предусмотреть все затраты на подделочные работы нового трубопровода и существующими промышленным коммуникациям. Работы по прокладке выполнять силами подрядной организации выполняющей СМР с привлечением специализированной подрядной организации, согласованной Заказчиком (Управление МЭМО).

Проектом предусмотреть демонтаж выведенного из эксплуатации участка трубопровода после обвязки и пуска в эксплуатацию нового объекта.

Проектирование вести согласно требований ФНиП в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности"; ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации внутрипромышленных трубопроводов»; СП 284.1325800.2016. «Свод правил. Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ»; ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования», при выборе стального трубопровода.

Разработать программу и порядок проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования с учётом требований СНиП, СП и соответствующих обоснований. Формат программы пусконаладочных работ дополнительно согласовать с Заказчиком.

В соответствии с требованием постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008г. №87 разработать мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций и последствий их воздействий на экосистему региона.

Приложение:

1. Схема трубопровода «ГЗУ-01401-С - ДНС-0120» на 1 листе в 1 экз.
2. Дефектная ведомость на трубопровод «ГЗУ-01401-С - ДНС-0120» на 1 листе в 1 экз.

Начальник Управления МЭМО

В.В. Селезнёв

Начальник отдела трубопроводного транспорта  
Управления МЭМО

Р.В. Габдульманов

Начальник отдела добычи нефти -  
заместитель начальника Управления ТДНГ

А.В. Чмарь

Начальник ЦДНГ-1

А.В. Дятенко

И.В. Павлов  
56-037

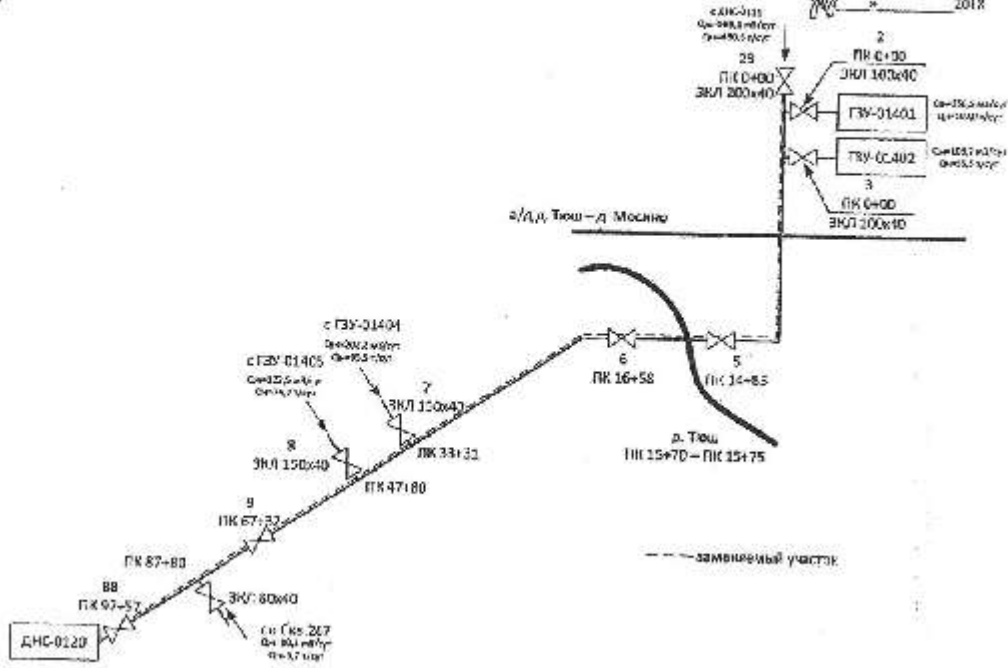
*Исполнитель С.М. Ващенко В.И.  
Бот. начальник ТЭ ЦДНГ-1*

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

СОГЛАСОВАНО:  
Зам. начальника ЦДПТ-1 по добыче  
Мезонов Е.В.  
2018

Схема нефтепровода «ГЗУ-01401 – ДНС-0120»  
d=273X7 мм, L=9257 м

УТВЕРЖДАЮ:  
Зам. начальника ЦДПТ-1 по производству  
Алипаров Ю.И.  
2018



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Дифференциальная ведомость  
по реализации продукции производств и предприятий ЦДНП № 1 за 2019 год

№ п/п	Наименование	Наименование продукции	Классификация продукции							Прочие расходы	Прочие доходы	Сумма	Средств	Примечание
			Имя, Вид	Уд. вес	Средств	Прочие	Технология	Материал	Средств					
1	Дерево	Средств	Имя, Вид	Уд. вес	Средств	Прочие	Технология	Материал	Средств	Прочие	Сумма	Средств	Примечание	
2														

Исполнитель: Директор ЦДНП № 1  
Исполнитель: [Подпись]  
Датум: 2019 г. 08 мес. 23 дня

Исполнитель: [Подпись]  
Датум: 2019 г. 08 мес. 23 дня

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

## Приложение Б2 Технические условия по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам от 17.09.2018г

**Технические условия по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам для включения в специально разрабатываемый раздел проекта (АТ) либо для включения в раздел «Проект организации строительства» (ИОС) (Основание: Постановление Правительства РФ от 15.02.2011 № 73)**

### Управление корпоративной безопасности по Пермскому региону

Объект: Реконструкция нефтепровода «ГЗУ-01401-С - ДНС-0120».

Номер:

Дата: 17.09.2018

1. Доступ физических лиц, транспортных средств и грузов на объекты ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» регулируется «Положением о пропускном и внутриобъектовом режимах на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».
2. Охрана объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» осуществляется в соответствии с договором на услуги охраны с ООО Агентство «ЛУКОМ-А-Пермь».
3. Охрану материальных ценностей и имущества на объекте в период строительства, до передачи его в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», осуществляет подрядная организация, выполняющая данные работы.
4. На территории деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» установлен режим охраны конфиденциальности информации, утвержденный в соответствии с Приказом Генерального директора. Приказом определен режим обращения, хранения, передачи и уничтожения конфиденциальной информации.
5. Подрядным организациям, перед началом выполнения работ по проекту, разработать и подготовить порядок оповещения и взаимодействия между подрядными организациями, службами заказчика, межрайонными отделами МВД РФ при возникновении признаков террористической угрозы или совершения террористических актов, проектные решения и мероприятия по охране объекта в период строительства.

Составил:  
Ведущий специалист  
Группа специальных систем защиты



А.А. Широких

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №						Лист
							2019/083-PD-PZ.TCH	35
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

## Приложение БЗ Исходные данные Отдела организации труда и заработной платы

### Исходные данные для разработки проектно-сметной документации по объекту «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С - ДНС-0120»

1. Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С - ДНС-0120 находится в зоне ответственности бригады по добыче нефти и газа № 0106 ЦДНГ №1. Для обслуживания скважины дополнительная численность не требуется.
2. Численность бригады по добыче нефти и газа № 0106 - 30 человек: в т.ч.:  
 мастер по добыче нефти, газа и конденсата - 1 чел.,  
 оператор по добыче нефти и газа 6 разряда - 1 чел.  
 оператор по добыче нефти и газа 5 разряда - 3 чел.  
 оператор по добыче нефти и газа 4 разряда - 25 чел.
3. Режим работы:
  - 3.1. Для мастера по добыче нефти, газа и конденсата:  
 Недельный учёт рабочего времени. Пятидневная рабочая неделя с двумя выходными днями (сб. и вс.), продолжительность смены - 8 часов с 08:00 до 17:00. Перерыв для отдыха и питания 1 час с 12:00 до 13:00.
  - 3.2. Для операторов по добыче нефти и газа (обслуживающих фонд скважин):  
 Сменный/суммированный учёт рабочего времени. Первая смена (день) с 08:00 до 17:00 - работа по скользящему графику 5 дней рабочих, 2 дня выходных, продолжительность смены - 8 часов. Перерыв для отдыха и питания 1 час с 12:00 до 13:00.
  - 3.3. Для операторов по добыче нефти и газа (обслуживающих ДНС):  
 Сменный/суммированный учёт рабочего времени.  
 Первая смена (день) с 08:00 до 20:00, продолжительность смены 11 часов;  
 Вторая смена (ночь) с 20:00 до 08:00, продолжительность смены 11,5 часов.  
 Перерыв для отдыха и питания: в первую смену - 1 час с 12:00 до 13:00, во вторую смену - 0,5 часа с 00:00 до 00:30.
4. Бригада по добыче нефти и газа № 0106 базируется в АБК «Дороховка».
5. Ежегодный оплачиваемый отпуск - 28 календарных дней.  
  
 Дополнительный оплачиваемый отпуск за ненормированный рабочий день мастера по добыче нефти, газа и конденсата - 4 календарных дня.  
  
 Дополнительный оплачиваемый отпуск за работу во вредных условиях труда оператора по добыче нефти и газа - до 7 календарных дней.
6. Медицинское обслуживание работников осуществляется в здравпункте, расположенном в здании АБК ЦДНГ-01 Дороховского месторождения.
7. Питание работников организовано в столовых №№4,5,6,13, расположенных соответственно в АБК ЦДНГ №1, ДНС-0106, ДНС-0105, ДНС-0120.

Начальник Отдела организации  
труда и заработной платы



Шабалина И.В.

Ткачук Н.А.  
36-853



Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №							2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

# Приложение Б4 Типовые технические условия Управления охраны труда, промышленной и экологической безопасности от 15.11.2018 г.



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
**ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ**

## ТИПОВЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Управления охраны труда, промышленной и экологической безопасности  
для включения в **Задание на проектирование** объектов строительства, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта

15.11.2018 г.

### В области охраны окружающей среды:

1. В составе проектной документации разработать раздел «Мероприятия по охране окружающей среды», соответствующий требованиям законов РФ «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 и «Об экологической экспертизе» № 174-ФЗ от 23.11.1995, Постановления Правительства РФ «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» № 87 от 16.02.2008, СТО ЛУКОЙЛ 1.6.9.1-2016 «Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов», действующих норм и правил, согласовать с контролирующими органами в установленном порядке.

2. При подготовке проектной документации на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и капитальный ремонт производственных объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проводить оценку проектных решений на соответствие технологическим показателям наилучших доступных технологий.

3. Определить порядок обращения с отходами в соответствии с требованиями законодательства РФ.

4. Определить специализированные организации, имеющие лицензии на осуществление деятельности по транспортированию, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов, образующихся при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов. Уточнить у данных организаций возможность заключения договоров на обращение с образующимися отходами.

5. Предусмотреть обязанность подрядной строительной организации до начала производства работ заключать договоры со специализированными организациями, имеющими лицензии на транспортирование, утилизацию, обезвреживание и размещение отходов, образующихся при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов.

6. При строительстве, реконструкции и капитальном ремонте линейных объектов предусмотреть решения по выполнению берегоукрепительных работ в местах перехода через водные преграды или обосновать отсутствие необходимости в выполнении данных работ.

7. Расчет платежей за загрязнение окружающей среды при строительстве проектируемых объектов выполнять в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 913 от 13.09.2016.

8. С целью обоснования отсутствия необходимости сбора незагрязненных ливневых вод с территории проектируемых объектов в процессе инженерно-экологических изысканий

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

37



осуществлять отбор проб и анализ химического состава ливневых вод с территории объектов - аналогов.

9. В период инженерно-экологических изысканий выполнить мероприятия по отбору проб грунта в карьерах и временных площадках на объектах-аналогах и проведение анализу грунта в аккредитованной химико-аналитической лаборатории с целью подтверждения возможности вторичного использования грунта после демонтажа временных площадок.

10. При строительстве или реконструкции факельных хозяйств предусмотреть конструктивные и технические решения, обеспечивающие бездымное (бессажное) сжигание постоянных и периодических сбросов, в соответствии с Руководством по безопасности факельных систем, утвержденным Приказом Ростехнадзора № 779 от 26.12.2012.

11. При строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов, в процессе эксплуатации которых образуются отходы, предусмотреть обустройство площадок (мест) для накопления таких отходов в соответствии с установленными правилами, нормативами и требованиями в области обращения с отходами.

12. В проектной документации на строительство, реконструкцию и капитальный ремонт объектов, при осуществлении которого оказывается прямое или косвенное воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания предусмотреть обязанность подрядной строительной организации проводить производственный экологический контроль за влиянием осуществляемой деятельности на состояние биоресурсов и среду их обитания.

13. На этапе подготовки предпроектной документации, получить согласие владельцев существующих объектов и земельных участков на их нахождение в санитарно-защитной зоне проектируемых объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

14. В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ № 222 от 03.03.2018 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» при проектировании новых объектов или при реконструкции существующих объектов, при которой произойдет увеличение площади объектов и/или увеличение уровня химического, физического, биологического воздействия на среду обитания человека в период эксплуатации объектов, а также при отсутствии ранее установленных санитарно-защитных зон объектов, выполнить расчет химического, физического, биологического воздействия на среду обитания человека, которое произойдет в период эксплуатации объектов.

В случае определения за контурами объектов химического, физического и (или) биологического воздействия, превышающего санитарно-эпидемиологические требования, необходимо:

Для объектов I и II класса опасности разработать проект санитарно-защитной зоны, получить экспертное заключение о проведении санитарно-эпидемиологической экспертизы. Решение федерального органа Роспотребнадзора об установлении санитарно-защитной зоны и предоставить Заказчику на бумажном носителе и электронном виде (формат .pdf). Электронную схему санитарно-защитной зоны предоставить в формате и в системе координат используемых для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Обеспечить сопровождение процесса государственного кадастрового учета земельного участка, расположенного в границах санитарно-защитной зоны, с устранением замечаний ФГБУ ФКП «Росреестр».

Для объектов III, IV и V классов опасности разработать проект санитарно-защитной зоны, получить экспертное заключение о проведении санитарно-эпидемиологической экспертизы, Решение территориального органа Роспотребнадзора об установлении санитарно-защитной

2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

38

зоны и предоставить Заказчику на бумажном носителе и электронном виде (формат .pdf). Электронную схему санитарно-защитной зоны предоставить в формате и в системе координат используемых для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Обеспечить сопровождение процесса государственного кадастрового учета земельного участка, расположенного в границах санитарно-защитной зоны, с устранением замечаний ФГБУ ФКН «Росреестр».

При отсутствии необходимости разработки проекта санитарно-защитной зоны, в составе раздела проектной документации «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» обосновать отсутствие необходимости разработки проекта санитарно-защитной зоны.

#### В области охраны труда и промышленной безопасности:

1. Разделы проектной документации разрабатывать в соответствии с требованиями действующих нормативных документов в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, предупреждению и ликвидации ЧС и ГО, санитарного законодательства, корпоративными требованиями ПАО «ЛУКОЙЛ» к предпроектной и проектной документации.

2. Для опасных производственных объектов (далее ОПО) определить класс опасности в соответствии с Федеральным законом № 116-ФЗ от 21.07.1997 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», исходя из содержания сернистого водорода в продукции фонда скважин, количества опасных веществ, находящихся на объектах обустройства месторождений, с учетом расположения объектов в особо охраняемых природных территориях и на расстоянии менее 500 метров от других ОПО и согласовать с Заказчиком на стадии основных проектных решений.

3. Для опасных производственных объектов I и II класса опасности в составе проектной документации разработать декларацию промышленной безопасности в соответствии с п. 3.1. статьи 14 Федерального закона № 116-ФЗ от 21.07.1997 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

4. Проектной документацией должны быть установлены:

- возможность формирования на объектах (в том числе при аварийных ситуациях) загазованных зон с концентрацией вредных веществ, превышающей предельно допустимые санитарные нормы;

- границы этих зон, а также локальные участки с опасной концентрацией сернистого водорода;

- возможность и интенсивность сульфидно-коррозионного растрескивания металла оборудования и технических средств, контактирующих с агрессивной средой, с учетом параметров и критериев, приведенных в таблицах N 1 и N 2 приложения N 2 Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности утвержденных Приказом Ростехнадзора № 101 от 12.03.2013;

- необходимые мероприятия и уровень защиты при ведении работ в условиях потенциальной и реальной угроз безопасности работников.

5. При высоких концентрациях (свыше 6 (объемных) %) сернистого водорода в пластовых флюидах проектные решения должны соответствовать требованиям глав XLVI - LV Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности утвержденных Приказом Ростехнадзора № 101 от 12.03.2013.

6. Если объекты строительства (реконструкции) включают в себя комплекс зданий, резервуаров и других сооружений, предназначенных для приема, хранения и выдачи нефти и нефтепродуктов предусмотреть соответствие требованиям Федеральных норм и правил п

3

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов» № 461 от 07.11.2016.

7. Предусмотреть выбор экономически оптимальных (альтернативных) источников хозяйственно-питьевого водоснабжения (бурение новых иркутских скважин, ввоз воды специализированной организацией, модернизация водоочистных установок и др.) в соответствии с требованиями Федерального закона № 52-ФЗ от 30.03.1999 «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».

8. Определить необходимость приборов, систем контроля, автоматического и дистанционного управления и регулирования технологическими процессами, сигнализация и противоаварийной автоматической защиты, системы наблюдения, оповещения, связи и поддержки действий в случае аварии или инцидента, а также иные технических средств, позволяющих дистанционно в режиме реального времени контролировать параметры, определяющие безопасность на ОПО исходя из свойств обрабатываемых веществ и условий безопасного ведения технологических процессов.

9. Предусмотреть хранение (в течение 3 месяцев) информации о регистрации параметров, определяющих опасность процессов, а также о срабатывании систем защиты (с записью в журнале событий), передаваемой в автоматизированную систему управления технологическими процессами (архивирование).

10. При производстве буровых работ предусмотреть видеорегистрацию с формированием видеохранилища с использованием электронных средств носителей информации, обеспечивающих его хранение в течение 3 месяцев и возможность передачи информации в Ростехнадзор.

11. Оборудование должно подбираться с условием уровня шума, не превышающего 80 дБА (п. 3.2.6 СанПиН 2.2.4.3359-16). Если оборудование устанавливается во взрывоопасных зонах классов 0, 1 и 2, оно должно быть во взрывозащищенном исполнении и иметь уровень взрывозащиты в соответствии с Техническим регламентом о требованиях пожарной безопасности N 123-ФЗ, вид взрывозащиты - категория и группе взрывоопасной смеси (п. 90 ПБНГП от 12.03.2013 № 101).

Начальник Управления охраны труда,  
промышленной и экологической безопасности

  
А.В. Филимонов

Начальник Отдела экологии –  
заместитель начальника Управления ОТ, П и ЭБ

  
Д.В. Вольхин

Начальник Отдела ОТ и ПБ

  
К.С. Сапрыгин

  
А.В. Филимонов

4

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №							2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

## Приложение Б5 Типовые технические условия отдела землеустроительных работ от 30.03.2018г

### Типовые технические условия отдела землеустроительных работ

1. Состав работ выполняемых Исполнителем и их основных характеристик, определяются законодательством РФ, нормативно-правовыми актами и настоящими техническими условиями, но не ограничивает условия выполнения работ в случаях, не противоречащих порядку и результатам выполнения таких работ, вносимыми изменениями в законодательство и требованиями органов исполнительной и законодательной власти Субъектов РФ, органов местного самоуправления.

2. Землеустроительные разделы документации разработать с разделением на участки под строительство и демонтаж объектов за исключением случаев, когда демонтажные работы проводятся до начала или одновременно с этапом строительства. Необходимость деления документации на этапы согласовать с Заказчиком - отделом землеустроительных работ.

3. На полосу строительства предоставляются актуальные аэрофотоснимки, позволяющие идентифицировать объекты на местности. Схема расположения проектируемого объекта согласовывается представителями отдела землеустроительных работ и ЦДН. На схеме должны быть отражены существующие трассы и объекты нефтедобычи, проектные решения, уголья, ситуация, границы землепользований, кадастровая информация, охранные зоны.

4. Разделы землеустроительной документация дополнительно предоставляется в ООО «ЛУКОЙЛ-ПРЕМЬ» в электронном виде в формате разработки.

5. Перечень документов о предварительном согласовании и образовании земельных участков из земель или земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, собственности юридических и частных лиц.

#### 5.1. Земли и земельные участки с/х назначения

5.1.1. На земли или земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности:

- Утвержденная документация по планировке территории (проект планировки и проект межевания территории), подготовленная в соответствии со ст. 41-46 Градостроительного кодекса РФ;

- Решение об утверждении документации по планировке территории;

- Утвержденная схема расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории;

- Решение об утверждении схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории;

- Решение о предварительном согласовании предоставления земельных участков;

5.1.2. На земельные участки, находящиеся в собственности или аренде физических или юридических лиц, приложить правоустанавливающие, правоудостоверяющие документы правообладателей прав на земельные участки:

- Выписка из Единого государственного реестра недвижимости;

- Решение о предоставлении земельного участка в аренду/собственность/либо постоянно (бессрочно) пользование и т.д.;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

41

- Договор аренды/купли-продажи земельного участка;
- Договор с множественностью лиц на стороне арендатора/арендодателя;
- Списание собственника на передачу земельного участка в субаренду;
- Документы, подтверждающие существование предприятия (устав) и документы, подтверждающие полномочия руководителя (СНП, ООО, КФХ), в т.ч. на совершение сделок с земельными долями от имени собственников, в соответствии с требованиями ФЗ от 24.02.2002г. № 101-ФЗ «Об обороте земель сельскохозяйственного назначения»;

- Предварительное Соглашение о предоставлении земельных участков на период строительства и эксплуатации объекта с предварительным расчетом размера убытков и схемой испрашиваемых участков на КПТ, согласованные землепользователями.

- Решение о размещении объектов на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, которое предусмотрено ст. 39.36 Земельного кодекса РФ для размещения или использования под временные сооружения, проезды, которые будут ликвидироваться после завершения строительства.

#### **5.2. Земли и земельные участки лесного фонда**

- Утвержденная проектная документация о местоположении, границах, площади и об иных количественных и качественных характеристиках лесных участков;

- Решение (Приказ) об утверждении проектной документации.

- При наличии Арендаторов лесных участков использующих леса с целью заготовки древесины, предоставить информацию из Министерства Природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края об объемах древесины планируемых к заготовке в соответствии с проектами освоения лесов и лесными декларациями.

#### **5.3. Земли и земельные участки Федеральной собственности**

- Утвержденная схема расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории;

- Решение об утверждении схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории;

- Уведомление о возможности заключения соглашения об установлении сервитута, предложение о заключении соглашения об установлении сервитута в иных границах или подписанные уполномоченным органом экземпляры проекта соглашения об установлении сервитута в отношении земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, предусмотренные главой V.3. Земельного кодекса РФ,

#### **5.4. Земли водного фонда**

- Заключение распорядительного органа о необходимости оформления Решения о предоставлении водных объектов в пользование.

- Схема (чертеж) на участки водного фонда, необходимые для оформления Решения о предоставлении водных объектов в пользование.

#### **5.5. Земли транспорта (автомобильные дороги регионального значения)**

- Технические условия на пересечение автомобильной дороги с указанием необходимости заключения публичного сервитута.

- Графические материалы (в т.ч. масштаба М 1:500) необходимые для проведения кадастровых работ и заключения публичного сервитута.

- Корпус договора на размещение нежелезных коммуникаций

Инва. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

42

#### 6. Требования по разработке проектов рекультивации земельных участков.

6.1. Проект рекультивации разработать на основе проектных решений и рабочей документации отдельным томом в разрезе районов в соответствии с действующим законодательством.

6.2. В Проекте рекультивации мероприятия на проектируемые и демонтируемые участки выполнить отдельными разделами. Расчет площадей, убытков сельскохозяйственного производства и затрат на восстановление плодородия почвы выполнить отдельно на проектируемые и демонтируемые участки трубопроводов. Площади земельных участков под проектируемые объекты и проекте рекультивации должны соответствовать площадям в межевых планах.

6.3. В ведомости подсчета площадей по землепользователям и по объектам указать пикетаж. В ведомости подсчета площадей отразить, правообладателей земельных участков, кадастровый номер, занимаемую площадью для каждого объекта строительства, титульное право использования земельного участка. По лесным участкам в примечаниях указать квартал и выдел. По земельным участкам ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» указать кадастровые номера и реквизиты правоустанавливающих документов.

6.4. Отдельно составить таблицу «Распределение по лесотаксационным выделам земель лесного фонда». В ведомости отражается: проектная трасса, лесничество, квартал, выдел, площадь (на период строительства и на период эксплуатации, по категориям: лесные покрытые лесом, лесные не покрытые, нелесные прочие), состав насаждений, возраст, класс возраста, бонитет и полнота лесных насаждений, запас древесины на 1 га и на испрашиваемую площадь.

6.5. В проекте рекультивации предусмотреть затраты на арендную плату, технический, биологический этапы рекультивации, компенсации убытков сельскохозяйственного и лесохозяйственного производства на каждого землепользователя, расчет стоимости восстановления лесных культур. Оформить сводную ведомость затрат.

6.6. Расчет затрат на биологический этап рекультивации, размера убытков сельскохозяйственного производства произвести согласно «Методики стоимости компенсации убытков сельскохозяйственного производства и восстановления плодородия почвы (биологическая рекультивация) при временном занятии или изъятии земельных участков для сельскохозяйственных нужд ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» утвержденных приказом Генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ ПЕРМЬ» №в-665 от 20.09.2011г.

6.7. К проекту рекультивации приложить схемы строительной полосы.

6.8. К проекту рекультивации приложить ведомость пересечений и ТУ на пересечение линейных объектов (автомобильные, железные дороги, ВЛ)

6.9. К проекту рекультивации приложить характеристики лесных участков, согласованные представителями лесничества. Обязательным приложением к характеристике является схема расположения границ лесного участка на материалах лесустройства с выносной координат и геоанных границ лесного участка. Схемы разработать отдельно на проектируемые и демонтируемые участки трубопровода. В заголовке схемы должны быть отражены: лесничество, участковое лесничество, квартал, выдел, масштаб, площадь. На схеме участки, испрашиваемые для строительства, должны

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инд. №подл.

быть выделены красным цветом. Акт натурного обследования, подписанный обеими сторонами.

6.10. К проекту рекультивации приложить схему расположения земельных участков на кадастровом плане территории в читаемом масштабе. На схеме должны быть отражены проектные решения, угодья, ситуация, границы землепользований, кадастровые номера участков. На проектируемые и демонтируемые участки трубопроводов схемы разработать отдельно.

6.11. В приложение к проекту рекультивации приложить документы указанные в пунктах 5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5. настоящих технических условий.

6.12. Направить в Органы местного самоуправления материалы необходимые для внесения объекта строительства в документы территориального планирования. В проект рекультивации приложить ответ Органов местного самоуправления

6.13. Проект рекультивации согласовать с правообладателями земельных участков

6.14. Приложить список обладателей прав на земельные участки с указанием номера телефона, адреса электронной почты, а так же согласие на обработку персональных данных по форме принятой в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

6.15. В соответствии со ст. 24 Федерального закона «О землеустройстве» направлять в Государственный фонд данных (Росреестр) экземпляр проектной документации раздел «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов». Предоставить отметку о получении.

6.16. Количество экземпляров проекта, согласно заданию на проектирование и из расчета количества муниципальных районов.

## 7. Требования к разработке межевого плана.

7.1. Межевой план разработать только на проектируемые объекты на основе рабочей документации в соответствии со следующими документами:

–Федеральный закон «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации» от 25.10.2001 №136-ФЗ;

–Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 №136-ФЗ;

–Федеральный закон «О государственном кадастре недвижимости» от 24.07.2007 №221-ФЗ;

–Федеральный закон «О государственной регистрации недвижимости» от 13.07.2015 № 218-ФЗ;

–Приказ Минэкономразвития России от 08.12.2015 N 921 "Об утверждении формы и состава сведений межевого плана, требований к его подготовке".

7.2. Принципы и конфигурация участков должна соответствовать Проекту межевания территории/Схеме расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории/Проектной документации о местоположении, границах, площади и об иных количественных и качественных характеристиках земельных участков.

7.3. Межевой план разработать и предоставить в виде бумажного документа и в электронной форме на электронном носителе. Межевой план в формате электронного документа оформляется в виде файлов в формате XML, созданный с использованием XML-схем и обеспечивающих считывание и контроль представленных данных и заверяется

Инов. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

электронной подписью кадастрового инженера. Подлинники межевых планов в печатном виде не менее 2-х экземпляров.

7.4. Все плановые и картографические материалы выполнять в цветном виде.

7.5. Границы земельных участков предоставить в электронном виде в формате MapInfo или AutoCAD, в системе координат МСК59.

7.6. В случае необходимости перевода площадных земельных участков, до момента их предоставления ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», межевые планы подготовить отдельно на линейные и площадные участки.

7.7. В случае разделения строительства объекта на этапы, межевые планы разрабатывать по каждому этапу отдельно.

7.8. Межевые планы на земельные участки лесного фонда согласовывать с Министерством Природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края.

7.9. Межевые планы на земельные участки, находящиеся в Федеральной собственности (в том числе земельные участки лесного фонда) согласовать ГУ Росимущества по Пермскому краю.

Начальник отдела  
землестроительных работ



С.Ф. Кузнецов

30.03.2018

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №					2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.		Подпись



Приложение Б6 Типовые технические условия Отдела главного маркшейдера от 17.01.2014г

Типовые технические условия  
на проектирование объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»  
от Отдела главного маркшейдера:

- 1) Выполнить комплексные инженерные изыскания в требуемом объеме и соответствии с Регламентом производства инженерно-геодезических изысканий при проектировании объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» №а-3 от 10 января 2014г (Приложение);
- 2) Разбивочные чертежи (стаций ПД и РД) промышленными планшетами и трасс коммуникаций ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» передавать Заказчику в электронном виде в редактируемом формате \*.dwg (AutoCAD) в системе координат МСК-59;
- 3) Для постановки на государственной кадастровый учет построенных объектов капитального строительства в составе проектной документации разработать топический план объектов недвижимости (по согласованию с Отделом оценок и имущества), в системе координат МСК-59 в редактируемом формате \*.dwg (AutoCAD).

Главный маркшейдер



А.В. Корков  
17. 01. 2014

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
							46

# Приложение Б7 Технические условия Отдела экспертизы смет 28.05.2018г.

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ Отдел экспертизы смет

### I. ТРЕБОВАНИЯ К СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА СТАДИИ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНЫМИ ИНСТИТУТАМИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ И ТЭО

При разработке сметной документации на стадии ПД и ТЭО необходимо применять объекты-аналоги ранее запроектированных или построенных на территории Пермского края с указанием названия проекта и технических характеристик.

В Сводном сметном расчете указывать обоснования принятых коэффициентов, индексов изменения стоимости объектов из базисного уровня в текущий уровень цен. Пересчет в текущий уровень цен выполнять в Сводном сметном расчете перед начислением НДС.

Пересчет в текущий уровень цен выполнять в Сводном сметном расчете стоимости строительства перед начислением НДС по индексам:

- СМР по данным ООО «ПРЦС», вид строительства Общественное строительство (Прочие объекты) ФЕР-2017, опубликованные ежеквартально ООО «ПРЦС»;
- пусконаладочные работы по данным ООО «ПРЦС», которые публикуются ежеквартально;
- оборудование и прочие затраты по индексам, которые публикуются ежеквартально письмами Минстроя России;

### II. ТРЕБОВАНИЯ К РАЗРАБОТКЕ СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ПРОЕКТНЫМИ ИНСТИТУТАМИ

#### III. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1. Стоимость строительства определить в соответствии с МДС 81-35.2004 и Постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.2008г. базисно-индексным методом с использованием сборников включенных в Федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР-2017), приняв за базисный уровень цен 2001г;

2. Пересчет в текущий уровень цен выполнять в Сводном сметном расчете стоимости строительства перед начислением НДС по индексам:

- СМР по данным ООО «ПРЦС», вид строительства Общественное строительство (Прочие объекты) ФЕР-2017, опубликованные ежеквартально ООО «ПРЦС»;
- пусконаладочные работы по данным ООО «ПРЦС», которые публикуются ежеквартально;
- оборудование и прочие затраты по индексам, которые публикуются ежеквартально письмами Минстроя России;

3. Сметную документацию необходимо составить с учетом классификатора основных средств (Постановление Правительства РФ №697 от 18.11.2006г. «О внесении изменений в классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы»), в соответствии с требованиями учетной политики в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

4. В проектной документации предусматривать наиболее оптимальные организационно-технологические схемы производства СМР, а также расценки при определении стоимости строительно-монтажных, ремонтно-строительных и пусконаладочных работ наиболее отражающие процесс производства и снижающие стоимость строительства;

Инд. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

47

5. В проектной документации стоимость строительства объектов не должна превышать средневзвешенные удельные показатели ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». В случае превышения необходимо предоставить пояснения по увеличению стоимости. Стоимость проекта на стадии РД не должна превышать стоимости на стадии П более чем 10%, в случае превышения необходимо представить Заказчику обоснование.

6. Стоимость оборудования и материалов определять на основании писем ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и прайс-листов (коммерческого предложения) Предприятия-изготовителя на дату представления сметной документации Заказчику, с указанием способа пересчета в базисный уровень и приложениям документов, обосновывающих принятую стоимость.

6.1. Стоимость дорогостоящих материалов требующих изготовления принятых согласно прайс-листам (коммерческого предложения) обосновать расчетом. В расчете выделять этапы для изготовления материала, подтверждая необходимыми объемами работ и стоимостью единицы.

6.2. Предусмотреть доставку резервуаров с завода-изготовителя в два этапа обосновывая ПОС. Первый этап с завода-изготовителя до базы Заказчика (эти затраты как правило учтены в прайс-листах (коммерческом предложении)), второй этап с базы Заказчика до объекта. Затраты по второму этапу определять: в локальной смете учесть доставку до 30 км, затраты по доставке свыше 30 км включать в главу 9 «Прочие работы и затраты» сводного сметного расчета коэффициентом на доп.транспорт привозных материалов на расстояние указанное в ПОС.

6.3. Сметную стоимость оборудования определять по ценам франко-склад Заказчика с учетом транспортировки до склада Заказчика и изготовительно-складских расходов. В прайс-листе (коммерческом предложении) дополнительно отдельными суммами выделять стоимость приборов которыми укомплектовывается оборудование и затраты на шефмонтажные и пусконаладочные работы.

6.4. В случае, когда монтаж оборудования принят одной расценкой от веса оборудования, а данное оборудование должно быть укомплектовано приборами (согласно опросным листам), дополнительно в смете должны быть учтены затраты на монтаж этих приборов.

6.5. В случае, если стоимость оборудования в коммерческом предложении или прайс-листе Предприятия-изготовителя принята без учета доставки на базу Заказчика, дополнительно в локальных сметах предусматривать затраты на доставку оборудования до базы Заказчика в размере 3-х процентов от отпускной стоимости оборудования с отнесением данных затрат на стоимость оборудования. В случае предоставления Предприятий-изготовителей данных по стоимости транспортировки оборудования до склада Заказчика в проектную документацию включать фактически транспортные расходы с отнесением данных затрат на стоимость оборудования.

6.6. Дополнительно в главе 9 «Прочие работы и затраты» сводного сметного расчета учесть затраты на доставку оборудования от базы Заказчика до объекта не более 3% от отпускной стоимости оборудования.

6.7. Дополнительно в главе 9 «Прочие работы и затраты» сводного сметного расчета учесть затраты по укрупненной сборке оборудования в размере 3% от отпускной стоимости только на то оборудование, поставка которого возможна в разобранном виде. В сметной части проектной документации к расчету затрат по укрупненной сборке прикладывать список оборудования. На остальное оборудование затраты на укрупнительную сборку не начислять.

6.8. В пояснительной записке к сметной документации прикладывать список оборудования не входящего в смету строок и его базовую и текущую стоимости (устьевая арматура, насосно-компрессорные трубы, приборы НИП, установленные на устьевом оборудовании, вышки эксплуатационные, пакера, линии для подачи сжатого газа и воздуха, приустьевая площадка, электрооборудование, установка механизации спуско-подъемных операций и т.п.) в соответствии с приказом Миннефтепром №342 от 06.06.1984 «Об утверждении Отраслевого перечня оборудования не входящего в смету

Инд. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №						
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

строек». При расчете средневзвешенных удельных показателей по объекту стоимость данного оборудования, не входящего в смету строек, не учитывать, но показывать «справочно».

7. Затраты на пусконаладочные работы, определяются на основании МДС 81-40.2006 и в соответствии с программой на проведение ПНР, выполненной в соответствии с требованиями РД-07-11.1-001-14 и согласованной Заказчиком. Сметную документацию на ПНР «вхолостую» и «под нагрузкой» разработать отдельными сметами. В сводный сметный расчет в главу 9 «Прочие работы и затраты» включать только затраты связанные с выполнением пусконаладочных работ «в холостую» и затраты на перевозку рабочих выполняющих пусконаладочные работы. На стадии ПД допускается принимать затраты на проведение ПНР в размере до 6% от стоимости оборудования и текущих цепях, на стадии РД разрабатываются локальные сметные расчеты согласно программе на проведение ПНР. В программу на проведение ПНР прикладывать ведомости объемов работ (отдельно по каждой смете) с обоснованием принятых усложняющих коэффициентов.

8. При отнесении товарно-материальных ценностей к материалам или оборудованию необходимо руководствоваться МДС12-15.2003

9. Сметную документацию выдать в соответствии с «Типовыми требованиями к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции и капитального ремонта» от 18.05.2011г.

Все сметы должны предоставляться в файлах формата \*.XML (MS Excel).

10. Для Задания на проектирование на обустройство скважин по способам эксплуатации ДОПОЛНИТЕЛЬНО включать пункты:

10.1. сводный сметный расчет стоимости строительства объектов инженерного обеспечения на период бурения скважин выполнить отдельным томом;

10.2. выполнить сметную документацию отдельными томами по способу эксплуатации скважин. В случае изменения способа эксплуатации скважин на кусте выполнить корректировку ПСД по письму Заказчика.

11. При внесении изменений в сметную документацию необходимо указывать основание, по которому вносятся данные изменения с приложением обоснования (копии писем, протоколов и т.д.). После внесения изменений в сметную документацию всегда пересчитывать затраты по главе 9 Сводного сметного расчета и прикладывать пояснительную записку.

12. Выдавать сметную документацию небольшими томами, удобными для работы. Обращать внимание на оформление смет в части названия объектных и локальных смет.

13. В случаях корректировки ПСД в период строительства объекта, сметная документация взамен ранее выданной не принимается. Необходимо выдавать дополнительную сметную документацию с указанием в пояснительной записке причины внесения изменений и приложением обоснования.

14. Отдельным томом оформить сводную ведомость объемов работ с выделением объектов строительства.

## II. ТРЕБОВАНИЯ К СВОДНОМУ СМЕТНОМУ РАСЧЕТУ

1. В сводном сметном расчете стоимости строительства выделить отдельной строкой затраты на оформление землеустроительного дела и на межевание земельных участков на период строительства, возмещение убытков за занимаемые земли, аренду лесных участков, ущерб охотничьим ресурсам и рыбным запасам.

2. Затраты по землеустроительным работам и по выполнению биологического этапа рекультивации, учтенные в главе 1 «Подготовительные работы», согласовать с Отделом землеустроительных работ Заказчика.

3. Затраты по договору на ПНР распределять по главам сводного сметного расчета согласно письму И-15938 от 01.08.2013г, со ссылкой на номер договора.

4. В сводном сметном расчете стоимости строительства выделить отдельной строкой затраты по объемам выполняемым ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» и ООО Техцентр «ЛУКОМ-А».

Инд. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв.№

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5. Сметы и расчеты, относящиеся к главам 1, 8, 9 формировать в том же сводного сметного расчета по объектам строительства.

6. Демонтажные работы выделять отдельной локальной сметой и относить эти затраты к объектам строительства. При демонтаже выведенного из эксплуатации оборудования указывать их инвентарные номера. В случае, если демонтажные работы по каким-либо причинам нельзя отнести к объектам строительства, затраты на демонтаж учитываются в сводном сметном расчете в главе 1 «Подготовительные работы» отдельной локальной сметой.

7. Затраты на временные здания и сооружения определяются по нормам ГСН81-05-01-2001 и локальными сметными расчетами на работы не учтенные нормами и обоснованные ПОС. Для объектов реконструкции и капитального ремонта к нормам на временные здания и сооружения вводится понижающий коэффициент 0,8. При составлении локальных сметных расчетов на временные проезды, площадки использовать расценки сборника ФЕР27-2017 «Автомобильные дороги» Раздел 12 «Устройство временных дорог» и расценки сборника ФЕР1-2017 «Земляные работы».

8. В главу 9 «Прочие работы и затраты» включать:

8.1. Затраты на зимнее удорожание согласно ГСН81-05-002-2007;

8.2. Затраты связанные с осуществлением строительного-монтажных работ вахтовым методом определять в соответствии с «Методическими рекомендациями для определения затрат, связанных с осуществлением строительного-монтажных работ вахтовым методом», принятых и введенных в действие с 04.04.07г. письмом Ростроя от 04.04.07г. МСК-1320/02. Вахтовый метод принимать только в случае отдаленности объекта строительства от крупного населенного пункта, в котором имеются специализированные строительные-монтажные организации. Все необходимые исходные данные для расчета затрат на вахтовый метод работ должны быть отражены в ПОС. Продолжительность строительства в расчете принимать от общей трудоемкости по объекту. Затраты на осуществление строительного-монтажных работ вахтовым методом не должны превышать 10% от общей стоимости капитального строительства (капитального ремонта).

8.3. Затраты по перевозке рабочих свыше 3 км определяемые на основании общей трудоемкости по объекту строительства (на основании ПОС);

8.4. Затраты, связанные с утилизацией строительного мусора на полигонах (с подтверждением документами по стоимости утилизации на текущую дату). Вид мусора, масса и способ утилизации определяются проектом и прописываются в ПОС;

8.5. Затраты на технологическое присоединение к сетям Собственника;

8.6. Затраты на компенсацию Собственникам в случае выполнения работ в «окопах» или вблизи контактной сети РЖД, объектов МРСК Урала;

8.7. Затраты по перевозке материалов:

8.7.1 при разработке сметной документации для учета разницы в транспортных расходах по доставке автомобильным транспортом материальных ресурсов на объекты строительства на расстояние свыше 30 км, к сметной стоимости строительного-монтажных работ (с учетом прямых затрат, накладных расходов, сметной прибыли) рекомендуется применять поправочные коэффициенты:

Расстояние до объекта, км	Поправочные коэффициенты к СМР	Расстояние до объекта, км	Поправочные коэффициенты к СМР
31-35	1,0033	121-125	1,0433
36-40	1,0056	126-130	1,0454
41-45	1,0080	131-135	1,0476
46-50	1,0103	136-140	1,0498
51-55	1,0126	141-145	1,0520
56-60	1,0149	146-150	1,0542

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

61-65	1,0172	151-155	1,0564
66-70	1,0195	156-160	1,0586
71-75	1,0218	161-165	1,0608
76-80	1,0241	166-170	1,0629
81-85	1,0264	171-175	1,0651
86-90	1,0287	176-180	1,0672
91-95	1,0308	181-185	1,0694
96-100	1,0328	186-190	1,0716
101-105	1,0349	191-195	1,0738
106-110	1,0370	196-200	1,0761
111-115	1,0390	с 200 км на каждый последующи й 1 км	1,00045
116-120	1,0411		

8.7.2 дополнительные затраты по перевозке грузов свыше 30 км включать в главу 9 «Прочие работы и затраты» сводного сметного расчета. Расстояние перевозки материалов определяется по среднему расстоянию перевозки по всей номенклатуре материалов на основании ПОС (в том числе трубная продукция; в сметах не учитывать затраты на перевозку трубной продукции по расценкам сборника № 25 «Магистральные и промышленные трубопроводы», раздел 6).

8.7.3 в случае учета в локальной смете транспортных расходов за фактическое расстояние перевозки материалов согласно утвержденной Заказчиком транспортной схеме, стоимость перевозки определяется по сборнику ФССЦпг 81-01-2001 «Федеральные сметные цены на перевозки грузов для строительства». Если стоимость материалов принята по прайс-листу, затраты на транспортировку принимаются на все расстояние. Если стоимость материалов принята базовая из сборника сметных цен на материалы, в этом случае затраты на транспортировку принимаются как разница между стоимостью перевозки грузов на требуемое расстояние за минусом затрат на 30км, учтенных в сметной стоимости материала.

8.7.4 в случае учета в локальной смете фактических транспортных расходов по доставке строительных материалов процент на дополнительный транспорт привозных материалов (на стоимость материалов и их доставки) в главе 9 «Прочие работы и затраты» не начисляется.

8.8. Затраты на добровольное страхование, согласно письма Госстроя России №5539 от 18.07.2002г.;

8.9. Затраты на перебазировку строительной техники учитывать при дальности перебазировки 70 и более км (на основании ПОС);

8.10. Затраты на инспекционный контроль трубной и запорной продукции;

8.11. Затраты на платежи за негативное воздействие на окружающую среду.

9. В главу 10 «Содержание службы заказчика. Строительный контроль» включать:

9.1. Затраты на проведение авторского надзора в соответствии с МДС 81-35.2004, но не более 0,2% от общей стоимости по главам 1-9 сводного сметного расчета.

9.2. Затраты на строительный контроль в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 №468 норматив расходов применяется к сметной стоимости, определенной по итогам глав 1-9 за минусом затрат на приобретение земельных участков. На полученную сумму затрат непредвиденные расходы не начисляются.

10. В главу 12 «Проектные и изыскательские работы» включать:

10.1. Затраты на проектно-изыскательские работы согласно заключенным договорам с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», со ссылкой на номер договора.

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

10.2. Затраты на проведение экспертизы, на стадии ПД согласно Постановлению Правительства РФ №145 от 05.03.2007г. «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий», на стадии РД согласно заключенному договору с экспертной организацией с ссылкой на номер договора, прикладывая подтверждающие документы с указанием индексов пересчета;

11. Резерв средств на непредвиденные работы и затраты: принять в размере 3%.

12. Учесть средства на покрытие затрат по уплате НДС 18% согласно федеральному закону №163-ФЗ от 08.12.2003г.

13. Возвратные суммы указать за итогом сводного сметного расчета. Возвратные суммы определяются расчетами, учитывающими реализацию материалов и деталей, полученных от разборки временных зданий и сооружений, сносимых и переносимых зданий и сооружений, разбираемых конструкций и т.п. согласно МДСВ1-35.2004 по цене возможной реализации.

14. Пояснительную записку необходимо составлять к сводному сметному расчету стоимости строительства и ко всей сметной документации объекта с обоснованием всех принятых коэффициентов и начислений (подшивать в том ССРСС после титульного листа). В случае выделения этапов составляются сводные сметные расчеты на каждый отдельный этап и сводка затрат в целом на объект.

15. В случае корректировки сметной документации в пояснительной записке прописывается причина корректировки, в случае выполнения корректировки по замечаниям Заказчика, прикладывается документ обосновывающий причину корректировки.

16. Сводный сметный расчет в электронном виде должен быть представлен с визами ответственных лиц и печатью предприятия в формате pdf.

### И.ИИ ТРЕБОВАНИЯ К ОБЪЕКТНЫМ И ЛОКАЛЬНЫМ СМЕТАМ

1. В заголовке локальных смет, где приводятся основные показатели, необходимо обязательно указывать основной строительный здания, протяженность линейного сооружения, площадь покрытия по данной смете и стоимость на единицу строительного объема (руб./м3, руб./м2, руб./км и т.д.).

2. Коэффициент на стесненность при капитальном строительстве, реконструкции применять к отдельным расценкам при соответствующем обосновании ПОС. На объектах реконструкции (по титулу) совместное применение коэффициентов на реконструкцию и стесненность при соответствующем обосновании ПОС принимается индивидуально в каждом конкретном случае.

3. Применение повышающих коэффициентов из технической части сборников для составления локальных сметных расчетов возможно лишь при обосновании их применения в ПОС.

4. В сметных расчетах предусмотреть затраты на покраску оборудования и обозначение согласно СТП1-09-001-2013.

5. Обязательно прикладывать к сметной документации подтверждающие документы (коммерческие предложения, прайс-листы и т.д.) Предприятий-изготовителей материалов с нумерацией всех прилагаемых подтверждающих стоимость документов. В локальной смете в обосновании позиции материала делать ссылку на прайс-лист и к наименованию Предприятия-изготовителя прописывать «или аналог». Пример «Прайс-лист ООО «ТЕХНОВЕК» г.Воткинск от 12.0.2017г. или аналог».

6. Стоимость нерудных материалов и грунта принимать согласно прайс-листам Производителя. В ПОС название карьера не прописывать, указывая технические характеристики материала (например: ПГС, ГОСТ щебень, марку прочности). В случае невозможности получения данных по стоимости грунта принимать отпускную стоимость 75 руб/м3, согласно письму ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» №И-19918 от 30.10.2008г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
							52

7. Абразивный материал, используемый при АКЗ металлоконструкций от коррозии принять купершлак.

8. При использовании текущих цен на оборудование и материалы Предприятий-изготовителей в локальных сметах должен быть указан индекс, по которому произведен пересчет стоимости в базисный уровень цен.

9. В локальных сметах на строительство лежневых дорог стоимость леса из расценки не исключать.

10. В расценке ФЕР01-02-101 «Разделка древесины, полученной от вапки леса» учитывать полный комплекс работ (затраты по окорке бревен не исключать).

11. В случае применения импортной строительной техники (обоснованной ПОС), стоимость которой отсутствует в базе, необходимо включать в локальную смету текущую стоимость (с предоставлением подтверждающих документов) с переводом в базу индексом на СМР. В случае, если, эта техника предоставляется на особых условиях (например: не менее чем на 8 часов) необходимо учитывать эти условия при формировании стоимости.

12. В связи с выходом приказа ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» №а-204 от 14.04.2017г. затраты по врезке вновь построенных и/или заменяемых участков в действующие коммуникации на промышленных трубопроводах включающие полный комплекс работ выделить отдельной локальной сметой, так как данные работы выполняются силами специализированных субподрядных организаций. В состав работ по врезке входят земляные работы: (разработка котлована и/или траншеи, обратная засыпка), сварочно-монтажные работы, принятые согласно технологии подключения, изоляционные работы, контроль стыков (см. Протокол рабочего совещания по определению работ при проектировании врезок от 24.10.2017г.).

13. Подводно-технические работы выделять в отдельную локальную смету.

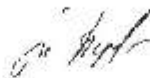
#### II. IV ТРЕБОВАНИЯ К ПОС

1. В проекте организации строительства обязательно должны быть обоснования по всем принятым в сметной документации коэффициентам.

2. В проектах организации строительства предусматривать местоположение действующих карьеров для разработки грунта и инертных материалов, а также определять дальность перевозки до объекта строительства.

3. При расчете затрат связанных с осуществлением строительно-монтажных работ вахтовым методом принимать общую трудоемкость по объекту.

Начальник Отдела экспертизы смет



М.В. Пересыпкина

22.05.18.

Инов. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

53



## Приложение Б8 Требования УМТиТО в части данных для заказа оборудования и материалов в составе проектно-сметной документации от 30.10.2017г.

### Требования в части данных для заказа оборудования и материалов в составе проектно-сметной документации.

(Приложение к заданию на проектирование от ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»).

1. При отнесении товарно-материальных (ТМЦ) ценностей к материалам или оборудованию необходимо руководствоваться МДС 12-15.2003 (Методические указания по составлению разбивочной ведомости поставок заказчика-подрядчика) и приложением № 5 к МДС 81-35.2004 (Методика определения стоимости строительной продукции...).

- По позициям №№ 19 – 26 из МДС 12-15.2003 необходимо учитывать, что данные материалы закупятся по «договорной схеме» через Заказчика. Поэтому, при выполнении проектных работ и оформлении проектно-сметной документации необходимо согласовывать с Заказчиком вопрос по правильному и однозначному разделению поставки данной номенклатуры между Заказчиком и Подрядчиком.

1.1. Необходимо заказать спецификации и опросные листы (технические задания) выполнять и формировать в документации отдельно по условиям изготовления оборудования: серийное типовое и индивидуальное, изготавливаемое в заводских условиях единичными экземплярами по Техническому заданию Заказчика.

На индивидуальное оборудование в спецификации и опросных листах и обязательном порядке должны быть отражены необходимые специальные требования в части изготовления и технического сопровождения на этапах его изготовления, обязанности завода-изготовителя по предоставлению необходимой рабочей и технической документации для проектирующей организации в течение указанного периода времени по запросу проектирующей организации или Заказчика.

1.2. На оборудование, не требующее монтажа, стоимостью менее 40 тыс. руб. без НДС в текущих ценах (или по другому признаку отнесения ТМЦ к основным средствам на дату формирования ПСД в соответствии с законодательством, например: мебель, бытовая техника, приборы, офисные принадлежности, компьютерное оборудование, и пр.) – необходимо по возможности включать в состав блок - боксов, блок – контейнеров и других блочных зданий (с приложением Перечня ТМЦ) или отдельно, соответственно включать в сметы и Разбивочную ведомость для поставки подрядной организацией.

1.3. Оборудование стоимостью менее 40 тыс.руб. без НДС, требующее монтажа должно включаться в заказные спецификации и сметы, как материалы, приобретаемые подрядной организацией (с учетом последующих работ по их монтажу, установке), например:

- в электрошкафах, шкафах КИПиА, мобильных и других зданиях – пускатели, автоматы, релесторы, комплектующие пожарной сигнализации (датчики, блоки управления и пр.);

- оборудование и материалы ЛЭП – подвесная арматура для ВЛ, разъединители, трансформы и пр.

1.4. Ключно-комплексное технологическое оборудование должно проектироваться и указываться в заказных спецификациях и опросных листах в полном комплекте виде как единое целое, с учетом всех наружных и внутренних комплектующих, узлов, частей, деталей и приборов, мебели, бытовой техники, приборов, офисных принадлежностей, компьютерного оборудования (с приложением необходимого перечня по внутренней комплектности для однозначного изготовления и комплектности, чертежей и схем).

Аналогичные требования должны быть учтены и при проектировании блок-боксов, блок-контейнеров и блочных модульных зданий с системой жизнеобеспечения: с размещением в них систем АСУ, связи, ЭХЗ, технологического и бытового оборудования, мебели, бытовой и компьютерной техники, офисных принадлежностей и пр. (с приложением необходимого перечня по внутренней комплектности для однозначного изготовления и комплектности, чертежей и схем). В случае определения и отнесения по условиям транспортировки к негабаритному оборудованию, необходимо учесть и указать в опросных листах и сметках необходимость в укрупненной сборке силами Подрядчика со снятием работ на месте строительства.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
							54

2. Сметная документация должна отвечать требованиям учетной политики в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с постановлением правительства № 697 от 18.11.2006г. «О внесении изменений в классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы».

- Цена формируется с учетом транспортных расходов до склада Заказчика (Черлушанская, Соликамская база), тарировки, заливочных и прочих расходов с учетом требований Заказчика отраженных в техническом задании на поставку. Сметная стоимость оборудования и материалов формируется в соответствии с требуемыми условиями поставки ПАО «ЛУКОЙЛ» (типовая форма договора поставки товара, Приложение №35 Регламента проведения тендеров по выбору поставщиков и подрядчиков организациями группы «ЛУКОЙЛ» от 30.09.2013), т.е. должна, в том числе учитывать сроки изготовления и порядок оплаты. Цена должна подтверждаться документами, прилагаемыми к сметам (техничко-коммерческие предложения заводоизготовителей и поставщиков), а также указываться способ пересчета цены в базисный уровень.

3. Заказные спецификации с опросными листами (техническими заданиями) в составе рабочей документации необходимо составлять отдельной книгой для каждого объекта с обязательным приложением Разделительной ведомости поставок Заказчика-Подрядчика. Книжки заказных спецификаций должны быть согласованы с Заказчиком. В заказных спецификациях (или других документах) возможно указывать только рекомендуемый перечень заводоизготовителей, поставщиков оборудования и материалов. Не допускается указывать данные (технические, геометрические и иные характеристики), которые относятся к одному конкретному заводу-изготовителю и не позволяют создать конкурентную среду для привлечения других изготовителей при проведении тендерных или иных процедур по выбору поставщика. За исключением случаев, когда обосновано (в случае привязки к существующим технологическим объектам, необходимости точного обеспечения заданных нестандартных технических и технологических параметров и пр.) необходимо выбрать оборудование единственного монопольного изготовителя.

4. В проектно-сметной документации на оборудование (спецификации, сметы, опросный лист) необходимо учитывать необходимость шеф-монтажных и пуско-наладочных работ (ПНР) с обязательным определением проектной организацией их стоимости (в соответствии с МДС81-27.2007) и указанием ее в смете. А также, в зависимости от сложности, необходимо определять и указывать в опросных листах (техническом задании) какими силами заказные работы необходимо выполнять: заводоизготовителем или подрядной организацией.

5. На программное обеспечение необходимо формировать отдельную заказную спецификацию, опросные листы (и другие необходимые документы) и смету с указанием его реальной стоимости. Позиции программного обеспечения необходимо включать отдельной строкой в инвестиционной Программе по каждому проекту и аналогично - во всех разделах ПСД.

В связи со специфичностью проведения закупок программного обеспечения необходимо указывать максимально всю необходимую информацию, в том числе рекомендательного и консультационного характера.

6. Обязательно указывать в заказных спецификациях на оборудование условие - пункт следующего содержания: «Оборудование должно быть окрашено в соответствии со стандартом СТТ 09-001-2013 «Окраска и обозначение оборудования на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Стоимость покраски в смете необходимо выделять, так как не все заводы-изготовители выполняют данное условие.

7. При проектировании и подборе оборудования необходимо учитывать обязательное наличие сертификатов и других разрешительных документов у рекомендуемых поставщиков-изготовителей, особенно в части импортного и оборудования индивидуального изготовления.

8. Заказчиком (ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ») в задании на проектирование дополнительных специальных требований к поставляемому оборудованию, необходимо аналогично в ПСД (заказная спецификация, Техническое задание, опросный лист) также отразить данные требования, например:

- а) необходимость и комплектность ЗИП;
- б) комплектность оборудования (например: двигатель и насос на раме или раздельно, блоками);
- в) необходимость укрупненной сборки;

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

г) дополнительные требования к сопроводительной документации – в том числе указать указывается в обязательном порядке следующее: «вся документация, входящая в комплект поставки, должна быть на русском языке 2 экземпляра в бумажном виде, 1 на эл. носителе»;

д) необходимость технического сопровождения в процессе изготовления, присутствия Заказчика при обкатке оборудования, стендовых испытаниях на заводе-изготовителе;

е) дополнительные требования к гарантийному или сроку эксплуатации, упаковке, транспортировке и т.д.

9. Учитывать в проектно-сметной документации (в спецификациях, опросных листах, сметах и др.) работы и стоимость по сборке узлов и единый комплект оборудования, данные работы (в зависимости от их сложности) должны выполняться подрядными строительными организациями или заводами-изготовителями (по заключенным подрядными организациями договорами) на строительной площадке. Это связано с тем, что заводская отгрузка не всегда подразумевает комплект в собранном виде, оборудование приходит в комплектности транспортного положения (отдельно узлы, детали, приборы КИПиА и пр.) или по другим причинам необходимо провести сборку или разборку оборудования на строительной площадке.

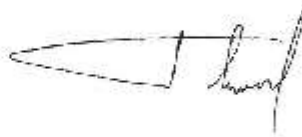
10. Определять и отражать в проектной документации (сметах) организацию проведения работ и их стоимость по выполнению поверки измерительных приборов (в первую очередь – на площадочных объектах) в связи с тем, что маловероятные сроки поставленного оборудования заканчиваются до завершения строительства (с учетом срока хранения на складе, длительного времени монтажных работ и сдачи объекта в эксплуатацию).

11. Оформить опросные листы и технические задания, а также вносить при необходимости в них изменения, на оборудование в строгом соответствии с требованиями Приказа ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» № 155 от 23.03.2016 г. «Об утверждении формы опросных листов и технического задания». Опросные листы и технические задания в части их соответствия требованиям Приказа № а-155 от 23.03.2016 г. должны быть согласованы с Отделом материально-технического обеспечения.

12. При формировании опросных листов или технических заданий на мобильные установки типа дизельных электростанций, компрессоров и т.д. в комплект поставки не включать прицепы-основы для перевозки автомобильной или тракторной техникой.

В случае не возможности выполнения данного условия и для правильной постановки основного средства на регистрационный учет в ГИБДД и в Инспекция Государственного технического надзора необходимо разрабатывать два опросных листа. Один на прицеп с расчетами тяговой цепи, установочных параметров под данную установку с учетом разрешенных для перевозки габаритных размеров, согласовав его в обязательном порядке с Отделом транспортного обеспечения, и второй на сам агрегат.

Начальник Управления МТнТО



И.О. Паршаков

30.10.2017г.

Управление МТнТО  
2017г.  


Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Приложение Б9 Протокол совещания по вопросу выполнения актов натурального обследования от 30.04.2014г



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ

**ПРОТОКОЛ**

совещания по выполнению проектными организациями актов натурального обследования

г. Пермь

30.04.2014

Председатель: Начальник Управления проектных работ и подготовки к строительству  
Наборщиков А.Н.

Секретарь: Ведущий инженер Отдела организации проектных работ Дуглова С.А.

Присутствовали:  
от ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»: Кузнецов С.Ф., Вишнев М.С., Ладин А.А., Лещукова Н.В.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

Проектные организации выполняют акты натурального обследования в соответствии с решениями протокола № 109 от 10.12.2010, но при согласовании данных актов возникают разногласия с лесничествами, т.к. в подсчетах объема древесины используются лесотаксационные таблицы. Так же в сметной документации никак не учитывается объем древесины фактически находящийся на вырубках, учитывается только сведения поросли.  
Докладчик – Лещукова Н.В.

**РЕШИЛИ:**

1. По лесным участкам выполнять акт натурального обследования, руководствуясь решениями протокола № 109 от 10.12.2010. Проектным институтам не допускать разницы в объеме древесины указанном в акте натурального обследования, подписанного лесничеством и фактически имеющейся на лесном участке. Фактический объем вырубившей древесины включать в проектно- сметную документацию.

2. По землям, не относящимся к лесным участкам, не покрытым древесно-кустарниковой растительностью проектным институтам выполнять отчет фактического объема древесины и количества дровяных по натуральному обследованию. Результат подписывать проектным институтом. На рубку леса и сведения кустарника по землям, не относящимся к лесным участкам выполнять отдельные локальные сметные расчеты с включением в сводный сметный расчет.

Отв: Проектные организации

Срок: постоянно

Председатель:

Наборщиков Н.А.

Секретарь:

Дуглова С.А.

*Лещукова Н.В. / Кузнецов С.Ф. / Вишнев М.С. / Ладин А.А.*

*Лещукова Н.В. / Кузнецов С.Ф.*

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

# Приложение Б10 Технические условия Отдела планирования и организации строительства от 07.05.2018г.

## Технические условия Отдела планирования и организации строительства

1. Стоимость объектов строительства не должна превышать утвержденные средневзвешенные удельные показатели. В случае превышения необходимо предоставить пояснения по увеличению стоимости в пояснительной записке к сводному сметному расчету.

2. Терминология названия объектов строительства (строек) должна соответствовать методическим документам в строительстве (новое строительство, реконструкция, модернизация, техническое перевооружение).

3. В сводном сметном расчете необходимо указывать стоимость оборудования, не входящего в смету строек (устьевая арматура, насосно-компрессорные трубы, приборы НИП, установленные на устьевом оборудовании, вставки эксплуатационные, пакера, линии для подачи сжатого газа и воздуха, предустьевая площадка, электрооборудование, установка механизации спуско-подъемных операций и т.п.) в соответствии с приказом Миннефтепрома № 342 от 06.06.1984 «Об утверждении Отраслевого перечня оборудования, не входящего в смету строек».

4. В объектных сметах необходимо указывать стоимость давальческих материалов в соответствии с типовой ведомостью разграничения поставки материалов для целей капитального строительства и капитального ремонта между ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (заказчик) и подрядными организациями по договорам на выполнение строительно-монтажных работ из расчета потребности на одну стройку (объект капитального ремонта).

5. Утвердить наименование объекта «Вертикальная планировка и благоустройство территории». Объект всегда должен выделяться как самостоятельный. При обустройстве куста скважин выполнять деление объемов работ на каждую скважину.

Начальник Отдела планирования  
и организации строительства



С. А. Фетокков  
07.05.18

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №							2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

# Приложение Б11 Указания по формированию разделов «Проект организации строительства» в составе проектной документации

Согласовано  
 Главный инженер Филиала  
 ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»  
 «ПермНИИнефть» в г. Перми  
 Сидоренков С.Б.

Утверждаю  
 Заместитель Генерального  
 директора по капитальному  
 строительству  
 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»  
 Козлов В.Н.



## Указания по формированию раздела «Проект организации строительства» в составе проектной документации

### 1 Область применения

1.1 Настоящие указания устанавливают требования к оформлению проектной документации в части изложения требований ведения исполнительной документации строительными подрядными организациями

1.2 Действие настоящих указаний распространяется на все подрядные организации ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

### 2 Общие положения

Проектная документация должна быть оформлена в соответствии с Градостроительным кодексом РФ (№ 190-ФЗ от 29.12.2004), Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и требованиями данных указаний.

### 3 Специальные требования по оформлению раздела ПОС

В разделе 6 «Проект организации строительства» проектной документации объекта капитального строительства и раздел 5 «Проект организации строительства» линейного объекта должны быть отражены следующие обязательные положения:

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №							2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

3.1 Разработать главу текстовой части «Проекта организации строительства»:

**«Перечень видов строительных и монтажных работ, ответственных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки перед производством последующих работ и устройством последующих конструкций.»**

3.2 Технические требования указанной главы излагать в следующей редакции:

Исполнительная документация на объекте строительства ведется лицом, осуществляющим строительство. В состав исполнительной документации включаются:

- 1) Акты освидетельствования геодезической разбивочной основы объекта капитального строительства (линейного объекта), оформленные по форме, приведенной в приложении № 1 РД 11-02-2006 [1];
- 2) Акты разбивки осей объекта капитального строительства (линейного объекта) на местности, оформленные по форме, приведенной в приложении № 2 РД 11-02-2006 [1];
- 3) Акты освидетельствования работ, которые оказывают влияние на безопасность объекта капитального строительства (линейного объекта) контроль за выполнением которых не может быть проведен после выполнения других работ (скрытые работы), оформленные актами освидетельствования скрытых работ по форме, приведенной в приложение № 3 РД 11-02-2006 [1].

**«Перечень видов строительных и монтажных работ, подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки»**

По тексту привести общий перечень основных работ, требующих освидетельствования (виды работ определить на основании влияния данных работ на безопасность объекта и в соответствии с технологией строительства, реконструкции, капитального ремонта контроль за выполнением которых не может быть проведен после выполнения других работ (скрытые работы)), с учетом перечня приведенного в ВСН 012-88 [2, 3].

После приведенного перечня указать, что данный общий перечень является укрупненным для объекта строительства. Уточненные детальные перечни скрытых работ, требующих освидетельствования приводятся в общих указаниях на листах общих данных рабочей документации.

- 4) Акты освидетельствования строительных конструкций, устранение выявленных в процессе проведения строительного контроля недостатков

Инд. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №							2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

в которых невозможно без разборки или повреждения других строительных конструкций и участков сетей инженерно-технического обеспечения (ответственные конструкции), оформленные актами освидетельствования ответственных конструкций по форме, приведенной в приложении № 4 в РД 11-02-2006 [1].

**«Перечень ответственных конструкций подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки»**

По тексту привести общий перечень ответственных конструкций требующих освидетельствования (ответственные конструкции определять исходя из критериев, что совокупность выполняемых скрытых работ должна приводить к созданию конструкции, т.е совокупность актов на выполненные скрытые работы должна подтверждаться актом освидетельствования ответственной конструкции).

После приведенного перечня указать, что данный общий перечень является укрупненным для объекта строительства. Уточненные детальные перечни скрытых работ, требующих освидетельствования приводятся в общих указаниях на листах общих данных рабочей документации.

- 5) Акты освидетельствования участков сетей инженерно-технического обеспечения, устранение выявленных в процессе проведения строительного контроля недостатков в которых невозможно без разборки или повреждения других строительных конструкций и участков сетей инженерно-технического обеспечения, оформленные актами освидетельствования участков сетей инженерно-технического обеспечения по форме, приведенной в приложении № 5 РД 11-02-2006 [1].

**«Перечень участков сетей инженерно-технического обеспечения подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки»**

По тексту привести общий перечень участков сетей инженерно-технического обеспечения требующих освидетельствования (участки сетей инженерно-технического обеспечения определять исходя из критериев, что устранение выявленных в процессе проведения строительного контроля недостатков на данных участках невозможно без разборки или повреждения других строительных конструкций и участков сетей инженерно-технического обеспечения).

После приведенного перечня прописать: данный общий перечень является укрупненным для объекта строительства. Уточненные детальные перечни участка сетей инженерно-технического обеспечения, требующих освидетельствования приводятся в общих указаниях на листах общих данных рабочей документации.

3.3 В данной главе Раздела «Проект организации строительства» привести требование о соответствии состава и содержания исполнительной до-

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №							2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		61



кументации Раздел П РД 11-02-2006 [1]; Часть I и II ВСН 012-88 [2, 3]; СП 48.13330.2011 [4];

3.4 Детализированные перечни (скрытых работ, ответственных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения) привести в общих указаниях на листах общих данных рабочей документации.

3.5 Главы текстовой части «Проект организации строительства»:

**«Потребность в основных строительных материалах, конструкциях, изделиях»,**

**«Организация контроля качества строительно-монтажных работ»**

дополнить следующими требованиями:

- 1) Лицо, осуществляющее строительство, должно применять при выполнении работ строительные материалы, конструкции и изделия обеспечивающие соответствие показателей материалов, конструкций и изделий, а также зданий и сооружений возводимых с применением их, требованиям Федеральных законов и проектной документации.
- 2) Лицо, осуществляющее строительство должно осуществлять контроль за соответствием применяемых материалов, изделий и конструкций производимых на строительной площадке и вне ее, с использованием собственных производственных мощностей и мощностей подрядных организаций
- 3) Нормативные показатели качества материалов, конструкций и изделий должны быть подтверждены паспортами, сертификатами, заключениями лабораторных испытаний и исследований.
- 4) В процессе строительства использовать только материалы и изделия с показателем удельной эффективной активности естественных радионуклидов, не превышающим предельного значения в соответствии с ГОСТ 30108-94 [5];

#### 4 Нормативные ссылки

1. РД 11-02-2006 «Требования к составу и порядку ведения исполнительной документации при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства и требований, предъявляемых к актам освидетельствования, конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения»
2. ВСН 012-88 «Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Контроль качества и приемка работ». Часть I.

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №							2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

3. ВСН 012-88 «Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Контроль качества и приемка работ». Часть II «Формы документации и правила ее оформления в процессе сдачи-приемки».
4. СП 48.13330.2011 «Организация строительства»
5. ГОСТ 30108-94 «Материалы и изделия строительные. Определение удельной эффективной активности естественных радионуклидов».

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №							2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		63

**Приложение Б12 Типовые требования к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции и капитального ремонта от 23.08.2018г.**

УТВЕРЖДАЮ  
Заместитель Начальника Управления  
капитального строительства

\_\_\_\_\_  
А.А. Гуньков  
«23» 08 2018г.

**ТИПОВЫЕ ТРЕБОВАНИЯ**

к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции и капитального ремонта.

**I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ:**

1. Проектная документация на объекты строительства передается в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектными организациями на бумажном, электронном носителе или через информационную систему Pilot ICE (далее Система).
2. Состав и содержание ПСД на электронном носителе, на бумажном носителе и в Системе должны строго соответствовать.
3. До передачи основного комплекта проектной документации Подрядчик в установленные договором сроки предоставляет ответственному лицу ООПР состав проектной документации и перечень основных марок чертежей рабочей документации.

**II. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ДОКУМЕНТАЦИИ**

1. Передача проектной документации осуществляется представителем Генеральной проектной организации (далее Подрядчик) в сроки, предусмотренные условиями заключенного договора на выполнение проектно-изыскательских работ, в соответствии с утвержденным заданием на проектирование.
2. С целью создания единой базы инженерных изысканий для объектов строительства, Подрядчик, после проверки и согласования результатов с Отделом Главного маркшейдера ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», передает по накладной инженерные изыскания в Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми в электронном виде или через Систему (в редактируемом формате ArcGIS (ArcView) в местной системе координат МСК-59) на CD/DVD носителе.
3. Документация считается предоставленной в полном объеме (в т.ч. экземпляр электронного вида на электронном носителе) в установленные договором сроки при согласовании накладной всеми ответственными за приемку специалистами ООПР (работник архива, ответственный исполнитель). Только после этого визируется акт о приемке выполненных работ за соответствующий этап.
4. Документация должна передаваться Заказчику только от лица Генерального проектировщика.
5. Документация с внесенными изменениями должна сопровождаться сопроводительным письмом с указанием основания для внесения изменений.
6. На всей ПСД в электронной версии ставится дата изменения.
7. Не принимается документация на бумажном носителе при отсутствии электронной версии.

**III. ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА БУМАЖНОМ ИЛИ ЭЛЕКТРОННОМ НОСИТЕЛЕ**

1. Проектная и рабочая документация принимается в 2 этапа и в обязательном порядке должна сопровождаться электронным видом на компакт-диске.  
Первым этапом, в соответствии с календарным планом, документация передается на согласование в службы ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в следующем составе:

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

- предварительное согласование земельного участка (или) проектно-техническая документация обосновывающая установление сервитута – 3 экз.;
- отчеты комплексных инженерных изысканий (каждый экземпляр отчета по топографо-геодезическим изысканиям должен быть согласован с Главным маркшейдером ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ») – 1 экз.;
- разбивочные чертежи площадных и линейных объектов – 1 экз.;
- отчеты по научно-исследовательским работам – 3 экз.;
- проект рекультивации земель, включающий акты натурального технического обследования лесных участков – 3 экз.;
- межъвые планы – 3 экз. по лесным участкам и землям федеральной собственности, 1 экз. по иным участкам;
- градостроительный план, НИТ, ПМТ (в том числе 1 оригинал и 3 копии) – 4 экз.;
- Программа ПНР – 1 экз.;
- Технологический регламент – 1 экз.;
- проектная документация (сводный сметный расчет стоимости строительства) – 1 экз.;
- проектная документация (состав в соответствии с Постановлением Правительства №87 от 16.02.2008) – 2 экз.;
- комплект рабочей и сметной документации, в том числе экземпляр сборников заказных спецификаций – 1 экз.;

Вторым этапом после согласования всех служб и положительного заключения ГЭ документация принимается одним комплектом, согласно пункту 1.1:

1.1. Подрядчик, после рассмотрения и утверждения ПСД на НТС, передает по накладной ответственному исполнителю Отдела организации проектных работ УКС г. Пермь, ул. Рязанская, 97а проектную и рабочую документацию в следующем составе:

- отчеты по научно-исследовательским работам – 1 экз.;
- проектная документация (состав в соответствии с Постановлением Правительства №87 от 16.02.2008), в том числе сводный сметный расчет стоимости строительства – 5 экз.;
- комплект рабочей и сметной документации, в том числе опросные листы и сборники заказных спецификаций – 5 экз.;
- положительные заключения экспертных организаций (в т.ч. 1 оригинал и 2 копии) (так же заключение Средневолжского территориального управления Федерального агентства по рыболовству) – 3 экз.;
- Программа ПНР – 4 экз.;
- Технологический регламент – 4 экз.;
- проектно-сметная документация в электронном виде на электронном носителе (CD-R, DVD-R – носители с закрытой сессией) в объеме, соответствующем этапу календарного плана.

Работник архива, предварительно проверив наличие электронной копии проектной документации, принимает документацию на бумажном носителе (поэкземплярно) и ставит отметку с подписью на сопроводительной накладной.

#### IV. ТРЕБОВАНИЯ ПО ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ДОКУМЕНТАЦИИ ЧЕРЕЗ СИСТЕМУ

1. Вся документация в полном объеме (в том числе ОПР, ПНР, ТР, и т. д.), в соответствии с календарным планом направляется через Систему в формате XPS. При этом, должна быть предоставлена возможность выделения и копирования текста документа (без этого поиск по документу не работает), направляемый документ должен содержать все страницы исходного файла.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2. Структура предоставления документации должна быть одинакова для всех объектов, каждая версия документации должна направлять отдельной ревизией «Р00», «Р01» и представлена в следующем виде:

Раздел 1 ПЗ  
Раздел 2 ПЗУ  
и т.д.

3. Комплект документации на стадии ПД (в том числе после корректировки ПД) должен содержать:
- Пояснительную записку в полном объеме
  - Проектную документацию, выполненную в соответствии с Постановлением №87 от 16.02.2008
  - Инженерные изыскания
  - Землеустроительную документацию
  - Сопроводительное письмо о направлении документации
  - Ответы на замечания
  - Иная документация.
4. На стадии ПД документация по каждому разделу должна быть представлена одним документом, состоящим из текстовой и графической части.
5. Комплект документации на стадии РД (в том числе при корректировке РД) должен содержать:
- Чертежи, записки, расчеты
  - Сборник спецификаций и опросных листов (ТЗ)
  - ВОР, РВ
  - Сметную документацию
  - программу ПНР (ТР)
  - Сопроводительное письмо о направлении документации
  - Ответы на замечания
  - Иная документация.
6. Один экземпляр сметной документации на стадии ПД и РД предоставляется в бумажном виде, не позднее даты размещения документации в Системе.
7. Документация (ПНР, ТР, ОЛ) после согласования в Системе предоставляется в бумажном виде для подписания и утверждения функциональными службами.

#### **V. ТРЕБОВАНИЯ К СОДЕРЖАНИЮ ЭЛЕКТРОННОЙ ВЕРСИИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ:**

1. На лицевой стороне передаваемого диска (футляра) должна быть нанесена маркировка, содержащая следующую информацию: наименование объекта, шифр проекта, дата записи, номер диска, наименование организации-заказчика, организации-подрядчика и т.д.
2. Вся ПСД в электронном виде принимается только с учетом отсканированных копий печатей и подписей Подрядчика.
3. ПСД, передаваемая на электронном носителе, должна иметь файловую структуру, представленную на рис.1.

Интв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. интв. №

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

66

**Структура электронного вида ПСД на объекты  
строительства, реконструкции и капитального  
ремонта**



*Рис.1 Схема файловой системы проектной документации на электронном носителе*

4. В случае выявления в составе проекта очередей, этапов строительства, данные этапы необходимо выделять в отдельные папки внутри папок «Рабочие чертежи», «Сметная документация».
5. Каждая папка электронной версии ПСД должна быть идентифицирована (указано название группы файлов, хранящихся в папке).
  - Самый длинный путь к любому файлу электронной версии ПСД не должен превышать 150 символов.
  - Названия файлов РЧ и смет должны содержать марку и шифр, состоящий из номера проекта, номера подобъекта согласно ССР и порядкового номера РЧ/сметы.
6. Требования к форматам файлов электронной версии ПСД:
  - Проектная документация, отчеты по инженерным изысканиям: *PDF, tif (Acrobat Reader) + (doc) MS Word;*
  - Графические приложения, чертежи, схемы: *PDF, tif (Acrobat Reader); все землеустроительные разделы в редактируемом формате (dwg) AutoCad;*
  - Сметная документация: *AIPLC или XML, для просмотра в формате PDF или Word;*
  - Межевые планы:
    - в редактируемом формате (dwg) AutoCad, (tab) MapInfo в местной системе координат МСК-59;
    - в формате, составленном с использованием актуальной XML-схемы заверенной усиленной ЭЦП кадастрового инженера. Приложения к XML-схеме должны быть представлены в форме электронных образов бумажных документов и заверены усиленной ЭЦП кадастрового инженера.

Инов. №подл.	Взаим. инв. №
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- Градостроительный план, сканобраз подлинного заключения экспертизы проектной документации: *PDF (Acrobat Reader)*;
  - Разбивочные чертежи промышленных площадок и трасс коммуникаций: *в редактируемом формате AutoCAD (dwg) в местной системе координат МСК-59.*
7. Файлы с разделами проектной документации должны быть с титульными листами разделов и иметь в составе полный комплект из текстовой части, графических и текстовых (табличных) приложений в том же порядке, что и на бумажном носителе.
8. Кроме того, на электронном носителе должна быть создана *отдельная папка со сборником заказных спецификаций и опросных листов* в соответствии с бумажным экземпляром. *Корневой каталог* электронной версии (оформляется в формате *(xlsx) Excel*) должен быть включен в *каждый электронный носитель* совместно с передаваемой документацией и должен содержать сводный реестр документов, находящихся в комплекте ПСД (см. рис.1), с подробным указанием всех текстовых и графических разделов, отображением изменений, дополнений, исключений, а так же гиперссылками по каждому пункту для оперативного просмотра содержания записи диска.

Заместитель начальника отдела  
организации проектных работ



А.В. Петриченко

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №					2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

# Приложение Б13 Типовые технические условия Отдела организации проектных работ от 16.08.208г

## ТИПОВЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ Отдела организации проектных работ

### I. ТРЕБОВАНИЯ К ОФОРМЛЕНИЮ ВЕДОМОСТИ РАЗГРАНИЧЕНИЯ ПОСТАВКИ МАТЕРИАЛОВ И ОБОРУДОВАНИЯ МЕЖДУ ПОДРЯДЧИКОМ И ЗАКАЗЧИКОМ

1. Ведомость разграничения поставки материалов и оборудования (ВРПМиО) оформляется согласно утвержденной форме ПАО «ЛУКОЙЛ» (приказ № у-127 — для строек 2017 г. и последующих годов).

2. ВРПМиО оформляется на каждый этап строительства отдельно.

3. ВРПМиО на инженерную подготовку и устройство подъездных путей для обеспечения бурения (на каждый этап строительства) должны быть оформлены отдельно.

4. При оформлении ВРПМиО необходимо составлять на каждый этап строительства (п. 2,3) по две книги:

— в первой книге необходимо указывать поставку Подрядчика и Заказчика.

— во второй книге необходимо указывать только поставку Подрядчика.

5. ВРПМиО оформляется проектным институтом и передается куратору ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» при выдаче рабочей документации по накладной.

6. ВРПМиО выдается в ООПР для согласования в одном экземпляре в электронном виде с титульным листом, со сквозной нумерацией и подписью проектной организации.

7. После согласования проектная организация передает ВРПМиО с титульным листом, со сквозной нумерацией и подписью проектной организации в бумажном и электронном виде (формат PDF, WORD или EXCEL.) в 1 экземпляре куратору ООПР.

8. После получения положительного заключения экспертизы и утверждения проекта, в том числе после каждого внесения изменения в проект необходимо выдавать в ООПР актуальную ВРПМиО, соответствующую действующей документации.

### II. ТРЕБОВАНИЯ К ОФОРМЛЕНИЮ СВОДНОЙ ВЕДОМОСТИ ОБЪЕМОВ РАБОТ

1. Сводная ведомость объемов работ (СВОР) оформляется проектным институтом и передается куратору ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» при выдаче рабочей документации по накладной.

2. СВОР оформляется на каждый этап строительства отдельно.

3. СВОР должна быть отдельно оформлена на инженерную подготовку (на этапы строительства).

4. В СВОР не должна быть прописана стоимость материалов и оборудования.

5. СВОР выдается в одном экземпляре в бумажном и электронном виде (формат PDF, WORD или EXCEL.) с титульным листом, со сквозной нумерацией и подписью проектной организации.

6. После получения положительного заключения экспертизы и утверждения проекта, в том числе после каждого внесения изменения в проект необходимо выдавать в ООПР актуальную СВОР, соответствующую действующей документации.

### III. ТРЕБОВАНИЯ К ОФОРМЛЕНИЮ ОПРОСНЫХ ЛИСТОВ, ЗАКАЗНЫХ СПЕЦИФИКАЦИЙ И ТЕХНИЧЕСКИХ ЗАДАНИЙ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

1. Включать в состав опросных листов, заказных спецификаций и технических заданий проектной документации, определяющей конструктивные, технологические и все прочие требования (параметры, характеристики и т.д.) к оборудованию, которые являются определяющими при выборе типа, марки и т.д. поставляемого оборудования, с указанием:

- ссылок на разделы рабочей документации и самих разделов рабочей документации, имеющих зависимые проектные решения;
- строительной части;

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



- технологической обязанности;
- электротехнической обязанности;
- обеспечение КИПиА;
- элементы требований к внешнему виду;
- габаритных размеров оборудования;
- размеров привязки и высотных отметок узлов крепления оборудования на фундаменты, входов-выходов технологических сетей, в том числе технологических трубопроводов, кабельных линий и т.д.;
- размеров привязки и высотных отметок дверных и оконных проемов (при необходимости).

2. Включать в состав опросных листов и технических заданий проектной документации требования по максимальному укрупнению оборудования до транспортных габаритов.

3. Включать в состав опросных листов и технических заданий проектной документации требования по формированию листа отклонений, в случае отклонения от опросного листа при разработке РКД.

#### IV. ТРЕБОВАНИЯ К ВЫЯВЛЕНИЮ ЗАВИСИМЫХ ПРОЕКТОВ

1. На этапе выполнения основных проектных решений обеспечивать проведение анализа для выявления зависимых друг от друга проектов и включения данной информации в пояснительную записку при разработке проектной документации

Начальник отдела организации  
проектных работ

  
А.А. Бурялов  
18.08.18

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №							2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		70

Ивн. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

УТВЕРЖДАЮ  
 Генеральный директор  
 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»  
 О.В. Третьяков  
 2016 г.  
 № г. - 117

**ТИПОВАЯ ВЕДОМОСТЬ**

расширения востановки изварочной печи с целью капитального строительства и капитального ремонта ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (Заводчик) и подрядчики организованы по договорам на выполнение строительных-монтажных работ из расчета потребности на одну стройку (объект капитального ремонта).

№ п/п	Наименование, наименование материала
Тип I. Промышлен тенора черн ПАО «ЛУКОЙЛ», ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (или БУП, комм. чешка скана), заключенный договор поставки через ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	
1.	Труба стальная и листы трубопроводов (отводы, переходы, тройники, заглушки)
1.1.	Трубы производства и комплектные листы трубопроводов (включая отводы, переходы, тройники, заглушки, втулки защиты сварного стыка) для линейных нефтепродуктов, теплообменники и котельные (включая комплект деталей для монтажа) по диаметру от 50 мм и более, при длине от 200 м и более, в том числе сушеного (было теплообменники и котельные) с учетом всего перечня объектов по стройке. Трубы производства линейного теплообменника и теплообменника в количестве, указанном при заказе от 200м и более.
1.2.	Трубы производства и комплектные листы трубопроводов (включая отводы, переходы, тройники, заглушки, втулки защиты сварного стыка) для промышленного строительства, комплектные объекты, устройства кузовов (включая выкатные линии) сварные по диаметру от 50 мм и более, при длине от 1000 м и более, в том числе сушеного (было теплообменники и котельные) с учетом всего перечня объектов по стройке. Трубы производства линейного теплообменника и теплообменника в количестве, указанном при заказе от 1000м и более.
2.*	Запорно-регулирующая арматура для комплектации трубопроводов с электроприводом (объемно-пространственной документацией).
3.*	Электро-регулирующая арматура для комплектации трубопроводов без электропривода - по диаметру более 30 мм (объемно-пространственной документацией).
4.	Общая труба (веса теплообменника)
5.	Подпиточный трубопроводная труба (веса теплообменника) объемом более 2000 м.
6.	Металлопродукт, проволочка, проволока, пруток, листы, металлопродукт из специальных и нормализованных видов сталей объемом более 500 тн
7.	Металлоконструкция металлопродукта в количестве более 100 тн
8.	Высота и резервуары объемом более 5 м³
9.	Сетевые вводы более 5 млн. руб. (без НДС)
10.	Вентиляторы и калориферы
11.	Линейные конструкции (в том числе для теплообменников защиты) и профили общего назначения для изготовления конструкций более 5 млн. руб. без НДС.
12.	Листы, швеллер, ПУ, и другие листовые материалы при изготовлении конструкций более 5 млн. руб. без НДС.
13.	Теплообменник, прокат для строительства помещений.
14.	Противопожарное оборудование и материалы (трубы, теплообменники, котельные, втулки, заглушки, отводы и др.)
15.	Защиты для сварочных работ общего назначения и нержавеющей стали 8 тн (включая листы, втулки и заглушки)

Инд. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ ш/п	Наименование, наименование материала
Тип II. Самостоятельный выбор поставщика в заключенные договоры поставок по фирменным оргтехническим	
1.	Труба стальная и листы трубопровода (отвода, перепада, тройники, заглушки).
1.1.	Трубины продушки и комплектные листы трубопровода для линейных нефтяных скважин (включая отводы, перепады, тройники, заглушки, штуцер защиты скважины от пыли), геосинтеза и вальцовки при длине до 200 метров эквивалентом (включая отводы, перепады, тройники, заглушки, штуцер защиты скважины от пыли) при длине до 200 метров.
1.2.	Трубины и продушки и комплектные листы трубопровода для промышленного строительства (включая отводы, перепады, тройники, заглушки, штуцер защиты скважины от пыли), плавильных объёмов, устройств кустов (включая вальцовые линии) скважины эквивалентом от диаметра при длине до 1000 м с учётом всего перечисленного по строкам.
1.3.	Колеса для трубопровода и ленточный транспортёр.
2.	Электро-регулируемая арматура для компенсации крутящей нагрузки без электропривода - по диаметру до 50 мм включительно (включая прокладки-шайбы).
3.	Полосчатая армированная труба (всех типоразмеров) объёмом до 2000 м включительно.
4.	Теплоизоляционные и теплоотражающие материалы.
5.	Защитные экраны (в том числе для антикоррозийной защиты) и покрытия объектов металлургического производства при цене закупки до 5 млн. руб. без НДС включительно.
6.	Область строительных материалов, в том числе:
6.1.	Цемента портландский до 5 тн
6.2.	Песок, щебень, ПГС и другие инертные материалы при отсутствии заводской или государственной поставкой.
7.	ЖББ и металлоконструкции ЛЭП.
8.	Материалы для изготовления (металлопластиковые трубы, соединительные муфты, соединительные муфты, соединительные муфты и пр.)
9.	Использованные материалы (металлопластиковые трубы, соединительные муфты, соединительные муфты, соединительные муфты и пр.)
10.	Дефлекторы, лотки, трубы, гибкие вставки, регулирующая арматура, решетки, вентиляторы, вентиляторы.
11.	Арматура, арматура в комплектующие для ЛЭП, в том числе стальной канат для производства линий электропередачи и прочее.
12.	Пластиковые материалы (панели, панели, защитные экраны и пр.)
13.	Асфальт и бетонные растворы.
14.	Самонесущие устройства.
15.	Противопожарные шторы, двери.
16.	Трубы для газопроводов (в том числе для газопроводов в помещениях и на улице).
17.	Кирпич.
18.	Пенополиуретан.
19.	Оцинкованная и лакированная сталь.
20.	Ветровая, фанера.
21.	Резина и изделия.
22.	Специальные материалы.
23.	Покрытия кровли.
24.	Коррозия нержавеющей стали.
25.	Изоляция к индукционным трубам.
26.	Защитные экраны (в том числе для антикоррозийной защиты) и покрытия объектов металлургического производства при цене закупки до 5 млн. руб. без НДС включительно.
27.	Оборудование, оборудование, оборудование.

Индв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Наименование, конструкция материалов
21.	Материалы для пропарочной емкости:
21.1.	Стальной рулонный материал
21.2.	Стекловолокон
21.3.	Гидрошнур полимерный
21.4.	Гидроизоляция битумная
21.5.	Колодки полимерные
21.6.	Шпатель полимерный
22.	Мобильная (нестандартизованная) по чертежам
30.	Прочие материалы для ремонта и строительства объектов (в соответствии с ПСД – системами, электрификациями), по согласованию с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

• **Примечание:**  
 Согласно п. 6. «Положение формирования потребности в МТР (ОНСС, ОБМ, специальные материалы) для организационной деятельности и ее реализации в системе ИСУ НГДУ. Положение МТО (Приказ № от 13.05.2014г. №404)», «Функциональные обязанности руководителя (с целью контроля своевременности ввода заявок) пропарочной емкости ИСУ Объекта сформированы без учета пропарочной емкости (ЦНП, ЦПТ), расположенной на по своей организационной структуре на территории объекта. В соответствии с требованиями проектной документации, правильности комплектации, сроков и объема. То есть, материалы для капитального ремонта должны зачисляться только в ИСУ НГДУ УМЗМО, после получения информации от УМТ и ТО слабейшей запиской.

СОГЛАСОВАНО:  
 Заместитель Генерального директора по общим вопросам  
 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»  
  
 А.Г. Керп

СОГЛАСОВАНО:  
 Заместитель Генерального директора по капитальному строительству  
 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»  
  
 А.А. Павлов

*С.В.И. ВМ. Ведерников 2*

**Приложение Б14 Исходные данные Главного управления Министерства  
РФ по делам ГО и ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий по  
Пермскому краю**



**МЧС РОССИИ**  
**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**  
**МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
**ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,**  
**ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ**  
**ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ**  
**ПО ПЕРМСКОМУ КРАЮ**  
**(Главное управление МЧС России**  
**по Пермскому краю)**

ул. Екатерининская, 53а, г. Пермь, 614990  
 Телефон: (342) 258-40-01 Факс (342) 212-42-52  
 E-mail: ngu@ugps.perm.ru

21.11.19 № 249-3-2-8

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2019

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

ул. Ленина, 62, г. Пермь, 614990

На Ваш запрос высылаем «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании капитального строительства»:

- Реконструкция нефтепровода ГЗУ- 01401 – С-ДНС-0120;
- Реконструкция участков нефтепровода «ДНС – 0225 - УППН «Кузда» (ПК 00 – ПК- 24+46, ПК 183+00 – ПК 212+04);
- Реконструкция нефтепровода «ДНС – 0333 – УППН «Гожан»;
- Реконструкция нефтепровода УППН «Павловка» - ПСП «Чернушка»;
- Строительство и обустройство скважин Гондыревского месторождения, куст № 914;
- Строительство и обустройство скважин Мосинского месторождения (куст №241).

Заместитель начальника Главного управления  
 (по защите, мониторингу и предупреждению ЧС)  
 -начальник управления гражданской защиты  
 полковник

А.В. Шарапов

Л.Г. Маслеева  
 (342) 236-09-48

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

74

## Перечень

исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций, включаемых в задание на проектирование.

**От кого:** Главное управление  
МЧС России по Пермскому  
краю

**Кому:** ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

В соответствии с запросом от 01.11.2019 № И-27026 сообщаем исходные данные и требования, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации объекта капитального строительства «Реконструкция нефтепровода ГЗУ- 01401 – С-ДНС-0120».

### 1. Краткая характеристика объекта капитального строительства.

Проектом предусматривается реконструкция нефтепровода ГЗУ- 01401 – С-ДНС-0120 , протяженностью 9257,0 м.

### 2. Исходные данные о состоянии потенциальной опасности объекта капитального строительства и потенциальной опасности территории, на которой намечается строительство.

Объект проектирования является пожаро-взрыво опасным объектом, в случае аварии по причине выхода нефти-газа в результате нарушения герметичности запорного оборудования или линейной части трубопровода и загрязнение окружающей среды.

### 3. Для разработки инженерно- технических мероприятий гражданской обороны.

Данный объект не категорирован по ГО, расположен на территории Октябрьского муниципального района, не имеющего группы по ГО и попадает в зону возможных сильных разрушений от взрывов и пожаров, происходящих в мирное время в результате аварий на объекте (прил. А. СП 165-1325800.2014).

### 4. Для разработки инженерно-технических мероприятий по предупреждению ЧС природного и техногенного характера.

Представляют опасность имеющие место на объектах нефте - газового хозяйства аварийные ситуации:

- пожары, а также термическое воздействие пожара на окружающую среду, персонал и население.

Предусмотреть в проекте:

- решение по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей с территории объекта;
- решение по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий аварий;
- соблюдение всех норм регламента по пожарной безопасности.

Произвести расчеты по различным сценариям действия сил и средств по локализации и ликвидации возможных пожаров, аварий на рядом расположенных потенциально опасных объектах и транспортных коммуникациях.

### 5. Дополнительные требования.

Проектно-сметную документацию «Реконструкция нефтепровода ГЗУ- 01401 – С-ДНС-0120» представить на экспертизу установленным порядком (представить документы):

- Раздел ИТМ ГО по объекту;
- Задание на проектирование согласованное с ГУ МЧС России по Пермскому краю;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- Общая пояснительная записка (со справкой из ЦГМС с уровнем концентрации вредных веществ и с температурой воздуха).

#### 6. Нормативные, руководящие и методические документы.

##### Законы Российской Федерации:

- Федеральный закон № 28-ФЗ «О гражданской обороне» от 12.02.1998 г.;
- Федеральный закон № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 11.11.94 г.;
- Федеральный закон № 116 –ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 г.

##### Нормативно-технические документы:

- ГОСТ Р 23.0.01 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Основное положение»;
- ГОСТ 12.1.033 «ССБТ. Пожарная безопасность. Термины и определения»;
- ГОСТ Р 22.0.05 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Техногенных чрезвычайных ситуаций. Термины и определения»;
- ГОСТ Р 22.0.03 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Защита населения. Основные положения»;
- ГОСТ Р 55059-2012 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Менеджмент риска чрезвычайной ситуации. Термины и определения»;
- СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90»;
- СНиП 2.05.06-85 «Магистральные трубопроводы»;
- СП 62.13330.2011 «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»»;
- Сборник методик по прогнозированию возможных аварий, катастроф, стихийных бедствий в РСЧС;
- ГОСТ Р 55201-2012 Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства.

Заместитель начальника  
отдела ИТМ, РХБ и медзащиты



Л.Г. Маслеева

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №							2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		76

## Приложение Б15 Требования по ограничению содержания неметаллических включений для трубопроводов

Требования по ограничению содержания неметаллических включений для трубопроводов

Загрязненность металла труб неметаллическими включениями не должна превышать значений, указанных в табл. 1

Таблица 1 – Загрязненность металла труб неметаллическими включениями

Вид включений	Средний бал по шкале ГОСТ 1778, не более
Для бесшовных труб и основного металла сварных труб	
Сульфиды: S, Sn	
Оксиды: O <sub>2</sub> , O <sub>2</sub> S	
Синкаты: Sn, Sn <sub>2</sub> , Sn <sub>3</sub>	
Нитриды: N	
Для труб, изготовленных сваркой токами высокой частоты, загрязненность линии сплавления неметаллическими включениями должна быть не более 2,5 балла	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		Лист	
						2019/083-PD-PZ.TCH	77	
Изнв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №						



## Приложение В Свидетельство СРО №0253-2016-5902291029-08

Саморегулируемая организация,  
основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации  
**АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ**  
**«Балтийское объединение проектировщиков»**  
190103, г. Санкт-Петербург, Рижский пр., д. 3, лит. Б, info@srobor.ru  
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций  
СРО-П-042-05112009

г. Санкт-Петербург «21» июня 2016 г.

## СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на  
безопасность объектов капитального строительства

**№ 0253-2016-5902291029-08**

Выдано члену саморегулируемой организации:  
**Федеральному государственному бюджетному образовательному учреждению  
высшего образования «Пермский национальный исследовательский  
политехнический университет»,**  
ИНН 5902291029, ОГРН 1025900513924, адрес местонахождения: 614990, Пермский край, г. Пермь - ГСП,  
Комсомольский просп., д. 29.

Основание выдачи Свидетельства: **Решение Совета Ассоциации саморегулируемой  
организации «Балтийское объединение проектировщиков», протокол № 832-СА/П/16  
от «21» июня 2016 года.**

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к настоящему  
Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Начало действия с «21» июня 2016 г.

Свидетельство без приложения недействительно.

Свидетельство действительно без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного № 0253-2013-5902291029-07 от 08.10.2013 г.

Первый заместитель директора \_\_\_\_\_ Серов В.А.  
(подпись) фамилия, инициалы

М.П.  003592

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

### ПРИЛОЖЕНИЕ К СВИДЕТЕЛЬСТВУ

к Свидетельству о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от «21» июня 2016 г.  
№ 0253-2016-5902291029-08

#### Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства, объекты использования атомной энергии

и о допуске к которым член Ассоциации саморегулируемой организации «Балтийское объединение проектировщиков» Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет» имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1.	Нет

праве заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору не превышает (составляет)

#### Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)

и о допуске к которым член Ассоциации саморегулируемой организации «Балтийское объединение проектировщиков» Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет» имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1.	1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка: 1.1. Работы по подготовке генерального плана земельного участка 1.2. Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта 1.3. Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения
2.	2. Работы по подготовке архитектурных решений
3.	3. Работы по подготовке конструктивных решений
4.	4. Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:

005021

Приложение стр. 1 из 5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

79

- 4.1. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения
- 4.2. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации
- 4.3. Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения\*
- 4.4. Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем\*
- 4.5. Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами
- 4.6. Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения

- 5. **5. Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:**
  - 5.1. Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений
  - 5.2. Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений
  - 5.3. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений
  - 5.4. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений
  - 5.5. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений
  - 5.6. Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем
  - 5.7. Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений

- 6. **6. Работы по подготовке технологических решений:**
  - 6.1. Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов
  - 6.2. Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов
  - 6.3. Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов
  - 6.4. Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов
  - 6.5. Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов
  - 6.6. Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов
  - 6.7. Работы по подготовке технологических решений объектов специального назначения и их комплексов
  - 6.8. Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов
  - 6.9. Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов
  - 6.11. Работы по подготовке технологических решений объектов военной инфраструктуры и их комплексов
  - 6.12. Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов

- 7. **7. Работы по разработке специальных разделов проектной документации:**
  - 7.1. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне
  - 7.2. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
  - 7.3. Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов

Приложение стр. 2 из 5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

80

### ПРИЛОЖЕНИЕ К СВИДЕТЕЛЬСТВУ

	7.4. Разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений
8.	8. Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации*
9.	9. Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды
10.	10. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности
11.	11. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения
12.	12. Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений
13.	13. Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком), <i>по договорам, стоимость которых по одному договору составляет до 300 000 000 (трехсот миллионов) рублей</i>

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору составляет до 300 000 000 (Трехсот миллионов) рублей.

#### Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии)

и о допуске к которым член Ассоциации саморегулируемой организации «Балтийское объединение проектировщиков» Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет» имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1.	1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка: 1.1. Работы по подготовке генерального плана земельного участка 1.2. Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта 1.3. Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения
2.	2. Работы по подготовке архитектурных решений
3.	3. Работы по подготовке конструктивных решений
4.	4. Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: 4.1. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения 4.2. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации 4.3. Работы по подготовке проектов внутренних систем диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами 4.4. Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения
5.	5. Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:

005022

Приложение стр. 3 из 5

Инд. №подл.      Подпись и дата      Взаим. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

81

	5.1. Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений
	5.2. Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений
	5.3. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений
	5.4. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений
	5.5. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений
	5.6. Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем
	5.7. Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений
6.	<b>6. Работы по подготовке технологических решений:</b>
	6.1. Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов
	6.2. Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов
	6.3. Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов
	6.4. Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов
	6.6. Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов
	6.7. Работы по подготовке технологических решений объектов специального назначения и их комплексов
	6.8. Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов
	6.9. Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов
	6.11. Работы по подготовке технологических решений объектов военной инфраструктуры и их комплексов
	6.12. Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов
7.	<b>7. Работы по разработке специальных разделов проектной документации:</b>
	7.1. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне
	7.2. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
	7.3. Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов
	7.4. Разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений
8.	<b>9. Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды</b>
9.	<b>10. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности</b>
10.	<b>11. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения</b>
11.	<b>12. Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений</b>
12.	<b>13. Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком), по договорам, стоимость которых по одному договору составляет до 300 000 000 (трехсот миллионов) рублей</b>

Приложение стр. 4 из 5

© ООО «Векс-Рис» - «Системы СРС». С/В. 2014г. Удмуртия-И.

Инд. №подл.	Взаим. инв. №
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

82

### ПРИЛОЖЕНИЕ К СВИДЕТЕЛЬСТВУ

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования  
«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»

вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору составляет до  
300 000 000 (Трехсот миллионов) рублей

#### Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность уникальных объектов капитального строительства

и о допуске к которым член Ассоциации саморегулируемой организации «Балтийское объединение проектировщиков» Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Пермский национальный исследовательский политехнический университет» имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
I.	Нет

вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору не превышает (составляет)

Первый заместитель директора



(подпись)

*Серов В.А.*

Серов В.А.  
фамилия, инициалы

005023

Приложение стр. 5 из 5

Изм.	Кол.уч.	Лист
Инд. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



Инва. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

**Приложение Г Лицензия на право пользования недрами ПЕМ 12467  
НЭ от 18.06.2004**



**ЛИЦЕНЗИЯ  
на право пользования недрами**

**П Е М**  
серия

**1 2 4 6 7**  
номер

**Н Э**  
ВИД ЛИЦЕНЗИИ

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью  
(субъект предпринимательской деятельности, получивший  
**"ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"**  
лицензию лицензиату)

в лице Генерального директора  
(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)  
**Кобякова Николая Ивановича**

с целевым назначением и видами работ на разработку  
Дороховского нефтяного месторождения

Участок недр расположен в административных границах  
(наименование населенного пункта,  
Октябрьского района Пермской области  
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии  
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 3  
(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от \_\_\_\_\_  
(наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата)

Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в  
приложении \_\_\_\_\_  
(номер приложения, количество страниц)

Участок недр имеет статус горного отвода, ограниченного по глубине 2200 м.  
(отложения фанезского яруса)  
(геологического или горного блока)

Срок окончания действия лицензии 30 мая 2015 года  
(число, месяц, год)



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата





Приложение №6  
к лицензии ПЕМ 12467 НЭ

## ДОПОЛНЕНИЕ №1

### к лицензии ПЕМ 12467 НЭ на право пользования недрами с целью разработки Дороховского нефтяного месторождения

Федеральное агентство по недропользованию (далее – Распорядитель недр) в лице заместителя Руководителя Садовника П.В., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 03.08.2005 № 838, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (далее – Владелец лицензии) в лице генерального директора Лейфрида А.В., действующего на основании Устава Общества, с другой стороны, заключили настоящее Дополнение о нижеследующем:

1. Внести следующие изменения в лицензию ПЕМ 12467 НЭ на право пользования недрами с целью разработки Дороховского нефтяного месторождения:

1.1. Абзац 9 изложить в следующей редакции:

«Срок окончания действия лицензии 30 мая 2040 г.».

2. Внести следующие изменения в Условия пользования недрами при разработке Дороховского нефтяного месторождения (приложение № 1 к лицензии ПЕМ 12467 НЭ) изложив его в следующей редакции:

«Лицензионное соглашение об условиях пользования недрами при разработке Дороховского нефтяного месторождения

Федеральное агентство по недропользованию (далее - Распорядитель недр), в лице заместителя Руководителя Садовника П.В., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 03.08.2005 № 838, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (далее - Владелец лицензии), в лице генерального директора Лейфрида А.В., действующего на основании Устава Общества, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Лицензионное соглашение (далее - Соглашение) о нижеследующих условиях пользования недрами Дороховского нефтяного месторождения:

#### Статья 1. Общие условия

1.1. Право пользования недрами Дороховского нефтяного месторождения предоставлено Владельцу лицензии ПЕМ 12467 НЭ, зарегистрированной 18.06.2004 в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» (статья

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

86

17.1 пункт 1) в порядке переоформления ранее действующей лицензии ПЕМ 00825 НЭ, предоставленной Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМНЕФТЬ», с сохранением условий, установленных лицензией ПЕМ 00825 НЭ прежнему пользователю недр, в том числе, неисполненных.

1.2. Участок недр Дороховское нефтяное месторождение не может быть предметом купли-продажи, дарения, наследования, вклада, залога или отчуждаться в иной форме.

1.3. Право пользования недрами Дороховского нефтяного месторождения может отчуждаться или переходить от одного лица к другому в той мере, в какой их оборот допускается Законом Российской Федерации «О недрах» и иными федеральными законами.

## Статья 2. Срок пользования участком недр

2.1. Право пользования недрами Дороховского нефтяного месторождения предоставляется на срок действия лицензии ПЕМ 12467 НЭ.

2.2. Срок пользования участком недр по инициативе Владельца лицензии может быть продлен в установленном порядке на срок отработки месторождения, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения углеводородного сырья, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр.

2.3. Владелец лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Распорядителя недр не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

2.4. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в порядке, установленном частью второй статьи 20, статьями 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Владельцем лицензии нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются требования к Владельцу лицензии, указанные в пунктах 4.2, 4.3 и 6.1 настоящего Соглашения.

2.5. По истечении срока пользования участком недр, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

1) завершить или прекратить все виды работ по добыче углеводородного сырья на участке недр, а также иные сопутствующие работы;

2) провести по согласованию с соответствующими органами необходимые работы по ликвидации или консервации объектов деятельности на участке недр, осуществляемой в рамках настоящего Лицензионного соглашения;

3) привести буровые скважины и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность месторождения, скважин и сооружений;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

4) провести рекультивацию нарушенных земель в соответствии с согласованным и прошедшим экспертизы проектным документом и сдать их соответствующим органам, предоставившим земельные отводы;

5) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду;

6) сдать на хранение геологическую, маркшейдерскую и иную документацию;

7) вернуть лицензию на пользование недрами и горноотводный акт.

До завершения процесса ликвидационных или консервационных мероприятий Владелец лицензии несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

### Статья 3. Описание участка недр

3.1. Дороховское нефтяное месторождение находится на территории Октябрьского района Пермского края, в 8 км восточнее п. Октябрьский. Схема расположения участка недр приведена в приложении 3 к лицензии ПЕМ 12467 НЭ.

Границы участка недр в плане ограничены контуром со следующими географическими координатами угловых точек:

№ угловых точек	В.Д.	С.Ш.	№ угловых точек	В.Д.	С.Ш.
1	57° 04' 25"	56° 40' 43"	31	57° 08' 01"	56° 38' 37"
2	57° 03' 42"	56° 40' 58"	32	57° 08' 32"	56° 37' 51"
3	57° 03' 44"	56° 41' 18"	33	57° 06' 58"	56° 36' 53"
4	57° 04' 08"	56° 41' 36"	34	57° 07' 09"	56° 36' 27"
5	57° 05' 02"	56° 41' 48"	35	57° 08' 18"	56° 36' 19"
6	57° 05' 43"	56° 41' 32"	36	57° 09' 34"	56° 35' 11"
7	57° 05' 19"	56° 40' 59"	37	57° 10' 02"	56° 34' 18"
8	57° 07' 21"	56° 31' 44"	38	57° 09' 01"	56° 34' 03"
9	57° 06' 29"	56° 31' 54"	39	57° 08' 00"	56° 35' 12"
10	57° 04' 50"	56° 33' 47"	40	57° 06' 19"	56° 35' 46"
11	57° 04' 51"	56° 34' 40"	41	57° 06' 11"	56° 35' 11"
12	57° 03' 43"	56° 35' 01"	42	57° 06' 45"	56° 35' 06"
13	57° 02' 45"	56° 36' 11"	43	57° 06' 30"	56° 34' 16"
14	57° 02' 37"	56° 36' 54"	44	57° 07' 45"	56° 33' 23"
15	57° 02' 51"	56° 37' 37"	45	57° 08' 52"	56° 33' 04"
16	57° 02' 03"	56° 38' 18"	46	57° 09' 12"	56° 32' 29"
17	57° 01' 55"	56° 39' 04"	47	57° 08' 59"	56° 31' 55"
18	57° 01' 16"	56° 39' 28"	48	57° 05' 06"	56° 30' 18"
19	57° 01' 14"	56° 40' 09"	49	57° 02' 56"	56° 30' 32"
20	57° 00' 47"	56° 40' 49"	50	57° 02' 03"	56° 31' 20"
21	57° 01' 49"	56° 41' 29"	51	57° 02' 35"	56° 31' 47"
22	57° 02' 52"	56° 41' 18"	52	57° 03' 47"	56° 31' 47"
23	57° 02' 56"	56° 39' 51"	53	57° 05' 15"	56° 31' 22"
24	57° 02' 31"	56° 39' 16"	54	57° 05' 39"	56° 30' 51"
25	57° 03' 49"	56° 38' 06"	55	57° 04' 25"	56° 29' 02"

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

4

26	57° 04' 38"	56° 38' 06"	56	57° 03' 24"	56° 29' 13"
27	57° 05' 12"	56° 37' 45"	57	57° 02' 44"	56° 29' 41"
28	57° 06' 03"	56° 37' 38"	58	57° 03' 00"	56° 29' 59"
29	57° 06' 04"	56° 38' 16"	59	57° 03' 59"	56° 30' 02"
30	57° 06' 48"	56° 38' 42"	60	57° 04' 41"	56° 29' 47"
			61	57° 04' 53"	56° 29' 22"

Общая площадь участка недр составляет 70,5 км<sup>2</sup>.

Участок недр имеет статус горного отвода с ограничением по глубине 2200 м (отложения фаменского яруса).

3.2. На 01.01.2003 на государственном балансе стояли следующие геологические запасы углеводородного сырья:

Вид углеводородного сырья	Категория запасов	Единица измерения	Количество
Нефть	A+B+C <sub>1</sub>	тыс.т.	18704
	C <sub>2</sub>	тыс.т.	3123
Газ растворенный (в нефти)	A+B+C <sub>1</sub>	млн. м <sup>3</sup>	313
	C <sub>2</sub>	млн. м <sup>3</sup>	61
Газ свободный	A+B+C <sub>1</sub>	млн. м <sup>3</sup>	237
КИН: пласты верейский, башкирский, фаменский – 0,2; пласт яснополянский – 0,15-0,5; пласт малиновский – 0,26; пласт турнейский – 0,19-0,25			

В дальнейшем Владелец лицензии руководствуется состоянием запасов по Дороховскому нефтяному месторождению в границах горного отвода в соответствии с Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации на 01.01. текущего года.

#### Статья 4. Условия пользования недрами

4.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья на Дороховском нефтяном месторождении за счет собственных, в том числе, привлеченных средств.

4.2. Владелец лицензии обеспечивает показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы.

4.3. Владелец лицензии обеспечивает нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа, начиная с 2012 года, в объеме не ниже 95%.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

89

4.4. Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии:

- 1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов;
- 2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку и обустройство месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы;
- 3) оформленного в территориальном органе Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;
- 4) оформленных земельных отводов на соответствующие участки работ.

4.5. Не позднее, чем за два года до планируемого срока завершения отработки запасов углеводородного сырья Владелец лицензии должен разработать и утвердить в установленном порядке проект ликвидационных работ на месторождении, получив необходимые согласования и экспертизы.

4.6. Добытое из недр углеводородное сырье является собственностью Владельца лицензии.

4.7. Владелец лицензии организует охрану подземных вод, содержащих полезные компоненты (йод, бром и другие), а также пресных подземных вод от техногенного воздействия при разработке Дороховского месторождения.

4.8. Владелец лицензии обязуется в срок до 01.01.1996 г. согласовать систему мониторинга подземных вод с территориальным органом Федерального органа управления государственным фондом недр по Пермскому краю и в срок до 30.06.1997 г. осуществить ее реализацию.

#### **Статья 5. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей природной среды и безопасному ведению работ**

5.1. Владелец лицензии обязан:

5.1.1. Проводить мониторинг окружающей природной среды и состояния недр по утвержденной в установленном порядке программе с безвозмездным предоставлением информации в контролирующие государственные органы.

5.1.2. Оперативно извещать природоохранные органы и органы исполнительной власти Пермского края обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую природную среду.

5.1.3. Предотвращать накопление промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод, используемых для питьевого или промышленного водоснабжения.

5.1.4. Обеспечить полноту геологического изучения, рационального комплексного использования и охраны недр.

5.1.5. Не допускать сверхнормативных потерь углеводородного сырья и выборочной отработки наиболее продуктивных участков месторождений, приводящих к нарушению энергетической системы залежей в целом.

5.1.6. Постоянно вести документацию по добыче углеводородного сырья, геологическую, маркшейдерскую, промысловую и другую требуемую документацию в процессе выполнения всех видов работ на участке недр и обеспечивать ее сохранность.

Инва. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №
--------------	----------------	---------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

5.1.7. Вести достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов по всем объектам разработки месторождения.

5.1.8. Осуществлять в течение срока действия лицензии контроль за техническим состоянием фонда скважин, в том числе ликвидированных, расположенных в пределах участка недр, и устранять за свой счет выявленные нарушения.

5.1.9. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, не подлежащих использованию, и рекультивации нарушенных земель.

5.1.10. Обеспечивать соблюдение других требований законодательства Российской Федерации, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей природной среды, безопасного ведения работ.

5.2. Основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей природной среды и безопасного ведения работ, связанных добычей углеводородного сырья в пределах Дороховского нефтяного месторождения, устанавливаются в проектных документах соответствующих видов работ, согласовываются с Территориальным органом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и другими уполномоченными государственными органами.

#### Статья 6. Налоги и сборы

6.1. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии уплачивает все виды налогов и сборов, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

6.2. Ставки других налогов и платежей при пользовании недрами устанавливаются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

#### Статья 7. Информация о недрах

7.1. Геологическая и иная информация о недрах, полученная за счет государственных средств, в том числе за счет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, является государственной собственностью.

Владелец лицензии, как пользователь недр, имеет право на получение в установленном порядке полного объема геологической информации по предоставленному ему участку недр на платной основе.

7.2. Геологическая информация, полученная Владелецем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью и предоставляется Владелецем лицензии по установленной форме в федеральный и территориальный фонд геологической информации с определением условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.

7.3. Владелец лицензии должен обеспечить сохранность керна материала, полученного в процессе бурения скважин, или по согласованию с Управлением по недропользованию по Пермскому краю передать безвозмездно

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

предприятию - хранителю информации не менее 50% ядерного материала для последующего хранения.

7.4. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7.5. Распорядитель недр и его территориальный орган имеют право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при составлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы, подготовки условий аукционов и конкурсов по соседним участкам.

### Статья 8. Отчетность

8.1. Владелец лицензии обязан:

8.1.1. Обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчетности, предусмотренной законодательством Российской Федерации, о результатах своей деятельности на участке недр.

8.1.2. Предоставлять в федеральный и территориальный фонд геологической информации:

1) отчет о результатах сейсморазведочных и других видов геофизических работ, включая графические приложения – в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ;

2) отчет о результатах бурения и испытания поисково-разведочных скважин, включая графические приложения – в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ;

3) отчет по промышленному подсчету запасов углеводородного сырья – не позднее трех месяцев после получения утвержденного протокола Государственной комиссии по запасам;

4) иную отчетность о результатах геологоразведочных работ, выполненных на участке недр, включая тематические работы.

8.1.3. Информировать Распорядителя недр и его территориальный орган обо всех случаях открытия новой залежи или месторождения на участке недр.

8.1.4. Предоставлять Распорядителю недр в установленном порядке ежегодную информацию по установленной форме о приросте запасов и добыче углеводородного сырья, включая допущенные потери всех компонентов.

8.2. Владелец лицензии согласен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр или его территориальным органом в целях обсуждения результатов и планов геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами, включая воспроизводство сырьевой базы углеводородного сырья.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инд. №подл.

## Статья 9. Контроль за выполнением условий пользования недрами

9.1. Государственный контроль за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр осуществляется органами государственного геологического контроля и органами государственного надзора во взаимодействии с природоохранными и иными контрольными органами.

9.2. Государственный надзор за безопасным ведением работ, связанных с использованием недрами, осуществляется органами государственного горного надзора.

Органы государственного горного надзора осуществляют свою деятельность во взаимодействии с органами государственного геологического контроля, природоохранными и иными контрольными органами.

9.3. Контроль и надзор за соблюдением Владельцем лицензии условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.4. Владелец лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию, относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

## Статья 10. Срок действия Соглашения

10.1. Настоящее Соглашение является неотъемлемой составной частью лицензии на право пользования недрами и действует в течение срока действия лицензии.

## Статья 11. Прочие условия

11.1. Заголовки статей, содержащиеся в настоящем Соглашении, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на его толкование или интерпретацию.

11.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящего Соглашения в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации, Стороны руководствуются положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации, и обязаны внести соответствующие изменения в настоящее Соглашение, устраняющие такие противоречия.

11.3. Любые изменения и дополнения положений настоящего Соглашения могут осуществляться только посредством оформления дополнения к настоящему Соглашению, подписанного обеими Сторонами.

Инва. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



11.4. Взаимодействие между Владелцем лицензии и органами местного самоуправления Пермского края может осуществляться на основании заключения совместных соглашений о социально-экономическом развитии региона.

11.5. Владелец лицензии обязан информировать Распорядителя недр и его территориальный орган обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты внесения таких изменений.

11.6. По всем другим вопросам, не отраженным в лицензии на право пользования недрами Дороховского нефтяного месторождения и приложениях к ней, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

## Статья 12. Юридические адреса Сторон:

### 12.1. Распорядитель недр:

Федеральное агентство по недропользованию,  
123995, г. Москва, ул. Большая Грузинская, 4/6.  
Телефон: 8 (495) 254-78-77.

### 12.2. Владелец лицензии:

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»,  
614990, Пермский край,  
г. Пермь, ул. Ленина, 62.  
Телефон: 8 (3422) 18-61-01.»

3. Действие приложения №1 к лицензии ПЕМ 12467 НЭ (Условия пользования недрами при разработке Дороховского нефтяного месторождения) и приложения №2 (Краткая характеристика месторождения) прекращается с даты государственной регистрации настоящего Дополнения.

4. Настоящее Дополнение считать неотъемлемой составной частью лицензии ПЕМ 12467 НЭ с даты его государственной регистрации.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства по  
недропользованию

  
П.В. Садовник  
« 20 » 02 2009 г.

Генеральный директор  
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

  
А.В. Лейфрид  
« 06 » 04 2009 г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

**Приложение Д Постановление администрации Октябрьского городского округа Пермского края №408-266-01-05 от 28.04.2020 «Об утверждении проекта планировки территории и проекта межевания территории по объекту: «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» на территории Октябрьского городского округа Пермского края**



**АДМИНИСТРАЦИЯ ОКТЯБРЬСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА  
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

28.04.2020

№ 408-266-01-05

**Об утверждении проекта планировки территории и проекта межевания территории по объекту: «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» на территории Октябрьского городского округа Пермского края**

Руководствуясь статьями 42, 43, 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, частью 4 статьи 14 Федерального закона от 06 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Октябрьского муниципального района Пермского края, Положением о публичных слушаниях и общественных обсуждениях по вопросам градостроительной деятельности в Октябрьском городском округе Пермского края, утвержденным решением Думы Октябрьского городского округа Пермского края от 11 октября 2019 г. № 21, Порядком подготовки и утверждения документации по планировке территории сельских поселений Октябрьского муниципального района Пермского края, утвержденным постановлением Администрации Октябрьского муниципального района от 17 марта 2015 г. № 197, постановлением Администрации Октябрьского муниципального района Пермского края от 03 апреля 2017 г. № 161-266-01-05 «Об утверждении административного регламента по предоставлению муниципальной услуги «Утверждение документации по планировке территории», постановлением Администрации Октябрьского муниципального района от 28 октября 2019 г. № 877-266-01-05 «О подготовке документации по планировке территории по объекту: «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» на территории Октябрьского городского округа Пермского края», рассмотрев протокол второго (итогового) заседания Единой комиссии по градостроительной деятельности на территории Октябрьского городского округа Пермского края по подготовке и проведению публичных слушаний по проекту планировки территории и по проекту межевания территории по объекту: «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» на территории Октябрьского городского округа Пермского края от 23 апреля 2020 г. №20-2020, протокол публичных слушаний (общественных обсуждений) от 23 апреля 2020 года №\_3, заключение о результатах публичных слушаний (общественных обсуждений) от 23 апреля 2020

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

95

года № 3, заявление ООО ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект» от 31 января 2020 г. (вх. № 135 от 03.02.2020 г.) «О принятии решения об утверждении документации по планировке территории»,

Администрация Октябрьского городского округа ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемый проект планировки территории и проект межевания территории по объекту: «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» на территории Октябрьского городского округа Пермского края (далее – проект планировки территории и проект межевания территории).

2. Комитету земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности администрации Октябрьского городского округа Пермского края, утвержденные проект планировки территории и проект межевания территории:

2.1. обнародовать и разместить на официальном сайте Октябрьского муниципального района в течение 7 дней со дня их утверждения;

2.2. разместить в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Октябрьского муниципального района Пермского края;

2.3. учитывать при подготовке документов территориального планирования и градостроительного зонирования Октябрьского городского округа Пермского края.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня обнародования и подлежит размещению на официальном сайте Октябрьского муниципального района.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на председателя Комитета земельно-имущественных отношений и градостроительной деятельности администрации Октябрьского городского округа Пермского края Н.С. Кулигину.

Глава городского округа-  
глава администрации Октябрьского  
городского округа



Г.В.Поезжаев

2

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №					2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		
							96	

**Приложение Е Приказ Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского Края №30-01-02-171 от 19.06.2020 «О предварительном согласовании предоставления лесного участка из состава земель лесного фонда под объект «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»**



**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,  
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ  
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

**П Р И К А З**

19.06.2020

№30-01-02-171

**О предварительном согласовании предоставления лесного участка из состава земель лесного фонда под объект «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120», (инвестиционный проект: «Реконструкция инфраструктурных трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», код ИСУ НГДО U123-C0515 Код ИСУ ЛУКОЙЛ U123C0715A)**

В соответствии со статьями 39.14, 39.15 Земельного кодекса Российской Федерации, частью 7 статьи 70.1, частью 3 статьи 73.1 Лесного кодекса Российской Федерации, Положением о Министерстве природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края, утвержденным постановлением Правительства Пермского края от 03 сентября 2012 г. № 756-п, на основании заявления Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 14 мая 2020 г. № И-10920 (вх. от 21 мая 2020 г. № 30-01-25.4 вх-2205)

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Предварительно согласовать предоставление лесного участка в аренду из состава земель лесного фонда Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (место нахождения – 614990, Российская Федерация, г. Пермь, ул. Ленина, д. 62, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации юридического лица в ЕГРЮЛ – 1035900103997, идентификационный номер налогоплательщика - 5902201970), на землях лесного фонда Октябрьского лесничества, для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов, под объект: «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120», (инвестиционный проект: «Реконструкция инфраструктурных

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

97

трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», код ИСУ НГДО U123-C0515 Код ИСУ ЛУКОЙЛ U123C0715A), общей площадью 11,3188 га, с местоположением, согласно приложению к настоящему приказу (далее – лесной участок).

2. Предложить Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»:

2.1. провести работы по образованию лесного участка из земельных участков с кадастровыми номерами 59:27:0000000:178, 59:27:0000000:55, 59:27:0000000:4075 на основании проекта планировки и проекта межевания территории по объекту: «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120», утвержденного постановлением администрации Октябрьского городского округа Пермского края от 28 апреля 2020 г. № 408-266-01-05;

2.2. обратиться без доверенности с заявлением об осуществлении государственного кадастрового учета испрашиваемого лесного участка, а также с заявлением о государственной регистрации государственной собственности на испрашиваемый лесной участок.

4. Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» при планировании работ:

4.1. обеспечить соблюдение режима особой охраны государственного природного биологического заказника Пермского края «Октябрьский», утвержденного постановлением Правительства Пермского края от 28 декабря 2017 г. № 1091-п;

4.2. обеспечить проведение государственной экологической экспертизы материалов проектной документации под объект: «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120», (инвестиционный проект: «Реконструкция инфраструктурных трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», код ИСУ НГДО U123-C0515 Код ИСУ ЛУКОЙЛ U123C0715A).

5. Отделу лесных отношений управления лесопользования Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края с приказом ознакомить заинтересованных лиц.

6. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на начальника управления лесопользования Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края.

И.о. министра природных ресурсов,  
лесного хозяйства и экологии  
Пермского края



М.В. Трунина

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

98

Приложение  
к приказу Министерства  
природных ресурсов,  
лесного хозяйства и экологии  
Пермского края №  
от №

**Перечень кварталов в составе лесного участка, расположенного  
в Октябрьском городском округе, Октябрьском лесничестве,  
для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов,  
под объект «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»,  
(инвестиционный проект: «Реконструкция инфраструктурных  
трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», код ИСУ НГДО U123-C0515  
Код ИСУ ЛУКОЙЛ U123C0715A)**

Целевое назначение лесов	№ квартала	№ выдела	Площадь, га
1	2	3	4
Чадское участковое лесничество (Колхоз «Авангард»)			
Эксплуатационные леса (ООПТ: Государственный природный биологический охотничий заказник «Октябрьский»)	9	ч.5	0,2707
		ч.6	0,8685
		ч.7	0,4963
		ч.11	0,1048
	10	ч.2	0,3162
		ч.10	0,3399
	18	ч.3	0,0655
		ч.9	0,0089
		ч.20	0,1471
		ч.23	0,2214
		ч.24	0,0803
		ч.26	0,2688
		ч.2	1,1734
ч.35	0,2293		
Чадское участковое лесничество (АОЗТ «Тюшевское»)			
Эксплуатационные леса (ООПТ: Государственный природный биологический охотничий заказник «Октябрьский»)	12	ч.8	0,1641
		ч.9	0,0365
		ч.10	0,3553
Чадское участковое лесничество (Сарсисское)			
(ООПТ: Государственный природный биологический охотничий заказник «Октябрьский»)	50	ч.33	0,1220
		ч.34	0,0024
		ч.35	0,0072
	51	ч.9	0,8995
		ч.13	0,0954
		ч.15	0,6178
		ч.22	0,3665

Инва. №подл.	Взаим. инв. №
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

99

1	2	3	4
Эксплуатационные леса (ООПТ: Государственный природный биологический охотничий заказник «Октябрьский»)	51	ч.23	1,2398
		ч.24	0,0621
		ч.25	0,9689
	53	ч.25	0,1380
		ч.1	0,0486
	74	ч.4	0,1759
		ч.8	0,4147
		ч.23	0,0096
		ч.24	0,0096
	75	ч.10	0,7690
		ч.12	0,2248
	Итого:		

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №							2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

**Приложение Ж Акт натурно технического обследования лесного участка №2 от  
23.01.2020**

УТВЕРЖДАЮ:  
Начальник управления  
лесоиспользования министерства  
природных ресурсов лесного  
хозяйства и экологии

Пермского края

М.В. Чугайнова

*Для  
подписи*  
(подпись и печать)  
*23 января 2020*  
(дата)

**Акт  
натурно технического обследования  
лесного участка № 2**

пос. Октябрьский  
(населенный пункт)

23 января 2020 г.  
(дата)

Х.Х. Хазыханов – лесничий Чадского участкового лесничества  
Октябрьского лесничества ГКУ «Управление лесничествами Пермского края»  
С.Ф. Кузнецов – начальник отдела землеустроительных работ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»  
(действующий на основании доверенности № 82 от 16.01.2020 г.)  
(Ф.И.О., должности и наименования организаций лиц, проводивших обследование)

провели натурно техническое обследование участка лесного фонда

для предоставления лесного участка в **аренду**

(предоставления лесного участка в аренду, постоянное (бессрочное) пользование, безвозмездное срочное пользование (указать конкретное)  
в целях:

**«Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120»**

(строительства, реконструкции, эксплуатации объекта и др. (указать))

При обследовании уточнены материалы лесоустройства и установлено:

1. Участок расположен в эксплуатационных лесах, ООПГ Государственный природный биологический охотничий заказник «Октябрьский»  
(целевое назначение лесов: эксплуатационные, защитные)

Октябрьского лесничества, Чадского участкового лесничества (Колхоз «Авангард») в кв. №9 (части выделов 5,6,7,11), №10 (части выделов 2,10), №18 (части выделов 3,9,20,23,24,26,28,35), Чадского участкового лесничества (АОЗТ «Тюшевское») в кв. №12 (части выделов 8,9,10), Чадского участкового лесничества (Сарсинское) в кв. №50 (части выделов 33,34,35), №51 (части выделов 9,13,15,22,23,24,25), №53 (часть выдела 25), №74 (части выделов 1,4,8,23,24), №75 (части выделов 10,12).

Субъект Российской Федерации Пермский край

Муниципальный район Октябрьский городской округ

2. Лесистость муниципального района 60,5 %

3. Общая площадь участка 11,3188 га

4. Характеристика лесного участка:

(га)

Общая площадь - всего	В том числе									
	лесные земли					нелесные земли				
	занятые лесными насаждениями всего	в том числе покрытые лесными культурами	лесные питомники, плантации	не занятые лесными насаждениями	итого	дороги	просеки	болота	другие	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
11,3188	10,1787	-	-	0,0803	10,259	0,9689	0,0288	-	0,0621	1,0598

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

101



## 5. Таксационное описание участка:

Целевое назначение лесов	№ квартала	№ выдела	Площадь, га	Состав насаждения	Класс	Бонитет	Полнота	Общий запас древесины куб. м
					возраста			
<b>Чадское участковое лесничество (Колхоз «Авангард»)</b>								
Эксплуатационные леса, ООПТ Государственный природный биологический охотничий заказник «Октябрьский»	9	5 ч.	0,2707	2С2Е2С1Е3Б	5/90	2	0,5	54
		6 ч.	0,8685	4Б3ОС1ЛП1Е1П	6/60	2	0,6	174
		7 ч.	0,4963	3Е2П1Е1С2Б1П	3/60	1	0,6	114
		11 ч.	0,1048	5ОС3Б1Е1П	6/60	2	0,3	12
	10	2 ч.	0,3162	7Е3П+Б	4/80	2	0,8	104
		10 ч.	0,3399	7Е3П+С	4/80	2	0,6	85
	18	3 ч.	0,0655	6Е3П1Б+С	5/85	2	0,7	20
		9 ч.	0,0089	4Е3П2Б1ОС+ЛП	4/70	1	0,6	2
		20 ч.	0,1471	4П2Е2Б2ОС	4/70	2	0,6	37
		23 ч.	0,2214	5Б2ОС2Е1П	7/70	2	0,7	55
		24 ч.	0,0803	Вырубка-89г., единичные деревья 6Б4ОС	-	4	-	3
		26 ч.	0,2688	3П2Е1П1Е2ОС1ЛП+Б	5/90	2	0,5	59
		28 ч.	1,1734	6Б3ОС1П+Е	6/60	2	0,3	106
	35 ч.	0,2293	2П1Е3П2ОС1Б1ЛП	5/90	2	0,5	48	
<b>Итого:</b>			<b>4,5911</b>					<b>873</b>
<b>Чадское участковое лесничество (АОЗТ «Тюшевское»)</b>								
Эксплуатационные леса, ООПТ Государственный природный биологический охотничий заказник «Октябрьский»	12	8 ч.	0,1641	5Е1С2П2Б	4/65	2	0,4	23
		9 ч.	0,0365	8Е2П	4/65	1	0,5	7
		10 ч.	0,3553	5ЛП2ОС1Б2П	7/70	3	0,5	64
<b>Итого:</b>			<b>0,5559</b>					<b>94</b>
<b>Чадское участковое лесничество (Сарсинское)</b>								
Эксплуатационные леса, ООПТ Государственный природный биологический охотничий заказник «Октябрьский»	50	33 ч.	0,1220	3Б2ОС1ЛП3П1Е	6/60	3	0,6	18
		34 ч.	0,0024	Просеки ширина 1,0м	-	-	-	-
		35 ч.	0,0072	Границы ширина 3,0м	-	-	-	-
	51	9 ч.	0,8995	3Б2ОС1ЛП3П1Е	6/60	3	0,6	135
		13 ч.	0,0954	5Б2ОС1ЛП1Е1П	6/55	2	0,7	18
		15 ч.	0,6178	4Б2ЛП3П1Е	6/55	2	0,6	99
		22 ч.	0,3665	3Б2ОС2ЛП1Е2П	6/55	2	0,7	66
		23 ч.	1,2398	3Е2П2Е1Б1ОС1ЛП	4/70	3	0,6	248
		24 ч.	0,0621	ЛЭП ширина 40,0м	-	-	-	-
		25 ч.	0,9689	Дорога	-	-	-	-
	53	25 ч.	0,1380	7Б2ЛП1Е	8/75	2	0,6	28
	74	1 ч.	0,0486	4ЛП2Б2П1Е1Е+ОС	6/60	3	0,6	10
		4 ч.	0,1759	8ОС1Б1Е+ЛП	5/45	2	0,8	39

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инд. №подл.

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

102

		8 ч.	0,4147	4ЛП1ЛП2Б2П1Е+Е+В	6/60	3	0,6	79
		23 ч.	0,0096	Просеки ширина 4,0м	-	-	-	-
		24 ч.	0,0096	Просеки ширина 4,0м	-	-	-	-
	75	10 ч.	0,7690	4ЛП1ЛП2Б2П1Е	8/75	3	0,6	154
		12 ч.	0,2248	6Б2ОС1ЛП1П+Е	8/75	2	0,4	29
<b>Итого:</b>		<b>6,1718</b>						<b>923</b>
<b>ВСЕГО:</b>		<b>11,3188</b>						<b>1890</b>

6. Участок \_\_\_\_\_ не имеет \_\_\_\_\_ особо защитное значение, выражающееся в следующем:  
(имеет или не имеет)

(ОЗУ, ООПТ и др.)

7. Лесохозяйственные особенности участка Октябрьского лесничества, Чадского участкового лесничества (Колхоз «Авангард») в кв. №9 (части выделов 5,6,7,11), №10 (части выделов 2,10), №18 (части выделов 3,9,20,23,24,26,28,35), Чадского участкового лесничества (АОЗТ «Тюшевское») в кв. №12 (части выделов 8,9,10), Чадского участкового лесничества (Сарсинское) в кв. №50 (части выделов 33,34,35), №51 (части выделов 9,13,15,22,23,24,25), №53 (часть выдела 25), №74 (части выделов 1,4,8,23,24), №75 (части выделов 10,12) - Государственный природный биологический охотничий заказник «Октябрьский»

8. Участок \_\_\_\_\_ пригоден \_\_\_\_\_ для заявленных целей.  
(пригоден или не пригоден)

9. При составлении акта сделаны следующие замечания и предложения:

- при производстве работ соблюдать Правила пожарной безопасности, санитарные Правила в лесах РФ и Правила заготовки древесины;
- после завершения работ провести техническую и биологическую рекультивацию земель.

**Лица, проводившие обследование:**

Лесничий Чадского участкового лесничества  
Октябрьского лесничества ГКУ «Управление  
лесничествами Пермского края»

Начальник отдела землеустроительных работ  
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Заместитель руководителя,  
директор Октябрьского лесничества  
ГКУ «Управление лесничествами Пермского края»

Х.Х. Хазыханов

Власов М.С.  
С.Ф. Кузнецов

В.В. Дульцев

*Неотъемлемой частью настоящего акта является схема расположения лесного участка (Приложение 1)*

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

103

**Схема разбивочной пространственной лесной участка**  
 Субъект Российской Федерации - Пермский край  
 Муниципальный округ - Октябрьский городской округ  
 Лесничество (лесхоз) - Октябрьское  
 Участковое лесничество - Чаусово (участковое лесничество (Болоты «Алтайские») - кв. №9 (части выделов 5, 6, 7, 11), №10 (части выделов 2, 10), №18 (части выделов 1, 9, 20, 23, 24, 26, 28, 35), Чаусово (участковое лесничество (МДП «Туркменское») - кв. №12 (части выделов 8, 9, 10), Чаусово (участковое лесничество (Садкиноское) - кв. №30 (части выделов 33, 34, 35), №51 (части выделов 8, 13, 15, 21, 23, 24, 25), №53 (части выдела 25), №74 (части выделов 1, 4, 8, 23, 24), №75 (части выдела 10, 12).

Вид лесосекосного лесов - «Стриженые» (максимальная эксплуатация ливневый объект)  
 Вид предоставления лесного участка - «Реконструкция водоточивых ГТУ-01401-С-10С-0120»  
 Объект владения по объекту - 11.1.188 гд  
 Заявитель - ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Протокол № \_\_\_\_\_  
 в актуального технического обследования лесного участка от «\_\_» \_\_ 20\_\_ № 2

Заместитель руководителя,  
 директор Октябрьского лесничества  
 ГКУ «Управление лесничеством Пермского края» \_\_\_\_\_ И.В. Дуван

Начальник отдела  
 землеустроительный район ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» \_\_\_\_\_ С.Ф. Кузнецов  
 Лесной Чаусово участкового лесничества  
 Октябрьского лесничества \_\_\_\_\_ Х.Х. Халилова

**Схема разбивочная листов**

Лист 1 Лист 2 Лист 3

Инва. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №
--------------	----------------	---------------

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	--------	------	--------	---------	------

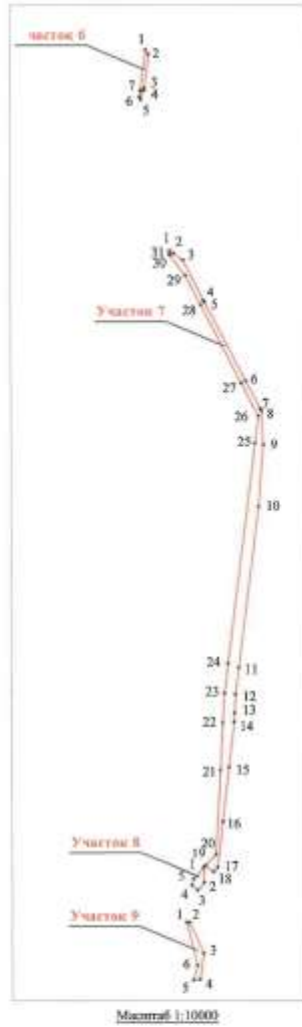
**Схема расположения проектируемого лесного участка**  
 Субъект Российской Федерации - Пермский край  
 Муниципальное образование - Октябрьский городской округ  
 Лесничество (лесопарк) - Октябрьское  
 Участковое лесничество - Чалдское участковое лесничество (Колхоз «Авангард») - кв. №9 (части выделов 5,6,7,11), №10 (части выделов 2,10), №18 (части выделов 3,9,20,23,24,26,28,35), Чалдское участковое лесничество (АОЗТ «Тюшевское») - кв. №12 (части выделов 8,9,10), Чалдское участковое лесничество (Сарсинское) - кв. №50 (части выделов 33,34,35), №51 (части выделов 9,13,15,22,23,24,25), №53 (часть выдела 25), №74 (части выделов 1,4,8,23,24), №75 (части выделов 10,12)  
 Вид использования лесов - «Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов»  
 Цель предоставления лесного участка - «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ПНС-0120»  
 Общая площадь по объекту - 11,3188 га  
 Заявитель - ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Приложение №  
 к плану натурного технического обследования лесного участка  
 от 25.01.2019 № 2

Заместитель руководителя,  
 директор Октябрьского лесничества  
 ГКУ «Управление лесничествами Пермского края» **В.В. Дулайев**

Начальник отдела  
 землеустроительных работ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» **С.Ф. Кузнецов**

Лесничий Чалдского участкового лесничества  
 Октябрьского лесничества **Власов М.С.**  
**Х.Х. Хазымов**



Каталог координат МСК-59		
Объекты недвижимости	Координаты	
	X	Y
участок Б		
1	366972,20	2280778,91
2	366964,42	2280778,29
3	366952,82	2280806,80
4	366935,48	2280841,61
5	366901,21	2280943,43
6	366899,34	2280974,24
7	366894,21	2280993,17
8	366892,34	2280967,52
9	366893,84	2280971,66
10	366826,99	2280666,77
11	365474,88	2280917,39
12	365417,89	2280916,48
13	365378,87	2280888,15
14	365390,55	2280907,38
15	365382,76	2280995,88
16	365346,20	2280882,39
17	365046,78	2280871,49
18	365007,34	2280802,71
19	364999,88	2280848,63
20	364970,17	2280867,78
21	364934,93	2280974,65
22	365327,06	2280883,13
23	365403,13	228086,56
24	365481,99	2280934,54
25	365992,12	2280992,88
26	366030,08	2280941,23
27	366082,93	2280934,47
28	366335,48	2280973,98
29	366358,87	2280884,92
30	366362,63	2280771,54
31	366344,38	2280769,90

Земельный участок				
Истор. номер	Площадь участка, кв. м	Виды использования	Категория земель (целевое назначение)	Дата записи
6	11,3188	08-01-02-01-001	08-01-02-01-001	2019
1408	11,3188	08-01-02-01-001	08-01-02-01-001	1
				2
				3
				4
				5
				6
				7
				8
				9
				10
				11
				12
				13
				14
				15
				16
				17
				18
				19
				20
				21
				22
				23
				24
				25
				26
				27
				28
				29
				30
				31
				32

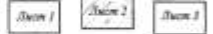
Каталог координат МСК-59		
Объекты недвижимости	Координаты	
	X	Y
участок Б		
1	366944,36	2280841,61
2	366915,17	2280842,56
3	366899,34	2280877,46
4	366899,27	2280815,81
5	366932,34	2280818,11

Земельный участок				
Истор. номер	Площадь участка, кв. м	Виды использования	Категория земель (целевое назначение)	Дата записи
6	11,3188	08-01-02-01-001	08-01-02-01-001	2019
6	11,3188	08-01-02-01-001	08-01-02-01-001	1
				2
				3
				4
				5

Каталог координат МСК-59		
Объекты недвижимости	Координаты	
	X	Y
участок Б		
1	364974,88	2280917,39
2	364974,26	2280874,68
3	364961,80	2280944,28
4	364936,70	2280913,48
5	364904,81	2280818,54
6	364884,34	2280817,43

Земельный участок				
Истор. номер	Площадь участка, кв. м	Виды использования	Категория земель (целевое назначение)	Дата записи
6	11,3188	08-01-02-01-001	08-01-02-01-001	2019
6	11,3188	08-01-02-01-001	08-01-02-01-001	1
				2
				3
				4
				5
				6

Схема расположения листов



Условные обозначения:

- Граница проектируемого лесного участка
- Поворотная точка границы проектируемого лесного участка
- l Номер поворотной точки границы проектируемого лесного участка

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

Схема расположения проектируемого лесного участка  
 Субъект Российской Федерации - Пермский край  
 Муниципальное образование - Октябрьский городской округ  
 Лесничество (полицар) - Октябрьское  
 Участковое лесничество - Чадское участковое лесничество (Класс) «Амгадуга» - кв. №9 (часть выдела 5,6,7 (1), №10 (часть выдела 2,10), №18 (часть выдела 1,9,20,23,24,26,28,33), Чадское участковое лесничество (АОСЛ «Южское») - кв. №12 (часть выдела 8,9,10), Чадское участковое лесничество «Саранское» - кв. №50 (часть выдела 13,34,35), №51 (часть выдела 9,13,15,22,23,24,25), №53 (часть выдела 10,12), №74 (часть выдела 1,4,8,23,24), №75 (часть выдела 10,12).  
 Вид использования лесов - Строительные, реконструктивные, эксплуатационные линейные объекты и  
 Цель предоставления лесного участка - «Реконструкция водопровода ГЗУ-01401-С/ИНС-0120»  
 Общая площадь по плану - 11,3188 га  
 Заявитель - ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Приложение № 6  
 к акту изурнового пользования объектами лесного участка  
 от 25.01.2019 № 2

Схема расположения листов

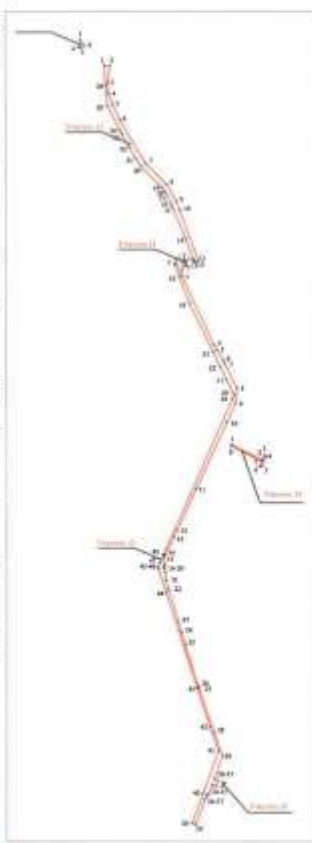
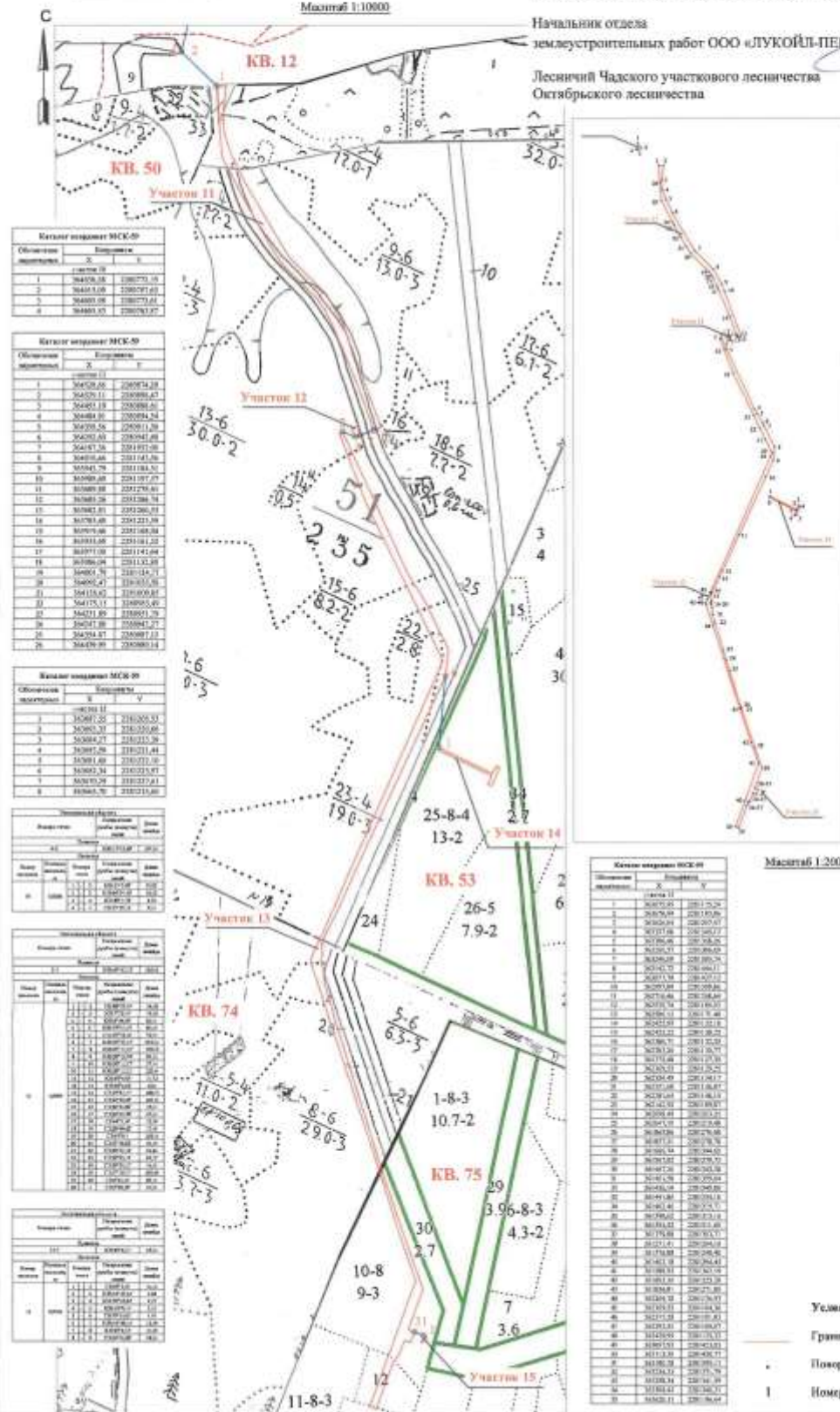


В.В. Дульцев  
 Власов М.С.  
 С.Ф. Кузнецов  
 Х.Х. Хазыханов

Заместитель руководителя,  
 директор Октябрьского лесничества  
 ГКУ «Управление лесничествами Пермского края»

Начальник отдела  
 землестроительных работ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Лесничий Чадского участкового лесничества  
 Октябрьского лесничества



Каталог выделов МСК-50

Объект землепользования	К	Л	У
1	364205.08	2389770.38	2389770.38
2	364431.08	2389791.63	2389791.63
3	364401.08	2389771.61	2389771.61
4	364443.03	2389783.67	2389783.67

Каталог выделов МСК-50

Объект землепользования	К	Л	У
1	364205.08	2389770.38	2389770.38
2	364205.11	2389884.67	2389884.67
3	364401.13	2389884.64	2389884.64
4	364484.01	2389894.34	2389894.34
5	364205.26	2389811.20	2389811.20
6	364451.03	2389841.68	2389841.68
7	364417.08	2389851.08	2389851.08
8	364404.06	2389841.36	2389841.36
9	365341.78	2389884.32	2389884.32
10	364408.08	2389877.87	2389877.87
11	364408.08	2389770.61	2389770.61
12	364484.26	2389884.34	2389884.34
13	364484.21	2389884.34	2389884.34
14	364484.21	2389884.34	2389884.34
15	364484.21	2389884.34	2389884.34
16	364484.21	2389884.34	2389884.34
17	364484.21	2389884.34	2389884.34
18	364484.21	2389884.34	2389884.34
19	364484.21	2389884.34	2389884.34
20	364484.21	2389884.34	2389884.34
21	364484.21	2389884.34	2389884.34
22	364484.21	2389884.34	2389884.34
23	364484.21	2389884.34	2389884.34
24	364484.21	2389884.34	2389884.34
25	364484.21	2389884.34	2389884.34
26	364484.21	2389884.34	2389884.34
27	364484.21	2389884.34	2389884.34
28	364484.21	2389884.34	2389884.34
29	364484.21	2389884.34	2389884.34
30	364484.21	2389884.34	2389884.34
31	364484.21	2389884.34	2389884.34
32	364484.21	2389884.34	2389884.34
33	364484.21	2389884.34	2389884.34
34	364484.21	2389884.34	2389884.34
35	364484.21	2389884.34	2389884.34
36	364484.21	2389884.34	2389884.34
37	364484.21	2389884.34	2389884.34
38	364484.21	2389884.34	2389884.34
39	364484.21	2389884.34	2389884.34
40	364484.21	2389884.34	2389884.34
41	364484.21	2389884.34	2389884.34
42	364484.21	2389884.34	2389884.34
43	364484.21	2389884.34	2389884.34
44	364484.21	2389884.34	2389884.34
45	364484.21	2389884.34	2389884.34
46	364484.21	2389884.34	2389884.34
47	364484.21	2389884.34	2389884.34
48	364484.21	2389884.34	2389884.34
49	364484.21	2389884.34	2389884.34
50	364484.21	2389884.34	2389884.34
51	364484.21	2389884.34	2389884.34
52	364484.21	2389884.34	2389884.34
53	364484.21	2389884.34	2389884.34
54	364484.21	2389884.34	2389884.34
55	364484.21	2389884.34	2389884.34
56	364484.21	2389884.34	2389884.34
57	364484.21	2389884.34	2389884.34
58	364484.21	2389884.34	2389884.34
59	364484.21	2389884.34	2389884.34
60	364484.21	2389884.34	2389884.34
61	364484.21	2389884.34	2389884.34
62	364484.21	2389884.34	2389884.34
63	364484.21	2389884.34	2389884.34
64	364484.21	2389884.34	2389884.34
65	364484.21	2389884.34	2389884.34
66	364484.21	2389884.34	2389884.34
67	364484.21	2389884.34	2389884.34
68	364484.21	2389884.34	2389884.34
69	364484.21	2389884.34	2389884.34
70	364484.21	2389884.34	2389884.34
71	364484.21	2389884.34	2389884.34
72	364484.21	2389884.34	2389884.34
73	364484.21	2389884.34	2389884.34
74	364484.21	2389884.34	2389884.34
75	364484.21	2389884.34	2389884.34
76	364484.21	2389884.34	2389884.34
77	364484.21	2389884.34	2389884.34
78	364484.21	2389884.34	2389884.34
79	364484.21	2389884.34	2389884.34
80	364484.21	2389884.34	2389884.34

Каталог выделов МСК-50

Объект землепользования	К	Л	У
1	364205.11	2389884.67	2389884.67
2	364401.13	2389884.64	2389884.64
3	364484.01	2389894.34	2389894.34
4	364205.26	2389811.20	2389811.20
5	364451.03	2389841.68	2389841.68
6	364417.08	2389851.08	2389851.08
7	364404.06	2389841.36	2389841.36
8	365341.78	2389884.32	2389884.32
9	364408.08	2389877.87	2389877.87
10	364408.08	2389770.61	2389770.61
11	364484.26	2389884.34	2389884.34
12	364484.21	2389884.34	2389884.34
13	364484.21	2389884.34	2389884.34
14	364484.21	2389884.34	2389884.34
15	364484.21	2389884.34	2389884.34
16	364484.21	2389884.34	2389884.34
17	364484.21	2389884.34	2389884.34
18	364484.21	2389884.34	2389884.34
19	364484.21	2389884.34	2389884.34
20	364484.21	2389884.34	2389884.34
21	364484.21	2389884.34	2389884.34
22	364484.21	2389884.34	2389884.34
23	364484.21	2389884.34	2389884.34
24	364484.21	2389884.34	2389884.34
25	364484.21	2389884.34	2389884.34
26	364484.21	2389884.34	2389884.34
27	364484.21	2389884.34	2389884.34
28	364484.21	2389884.34	2389884.34
29	364484.21	2389884.34	2389884.34
30	364484.21	2389884.34	2389884.34
31	364484.21	2389884.34	2389884.34
32	364484.21	2389884.34	2389884.34
33	364484.21	2389884.34	2389884.34
34	364484.21	2389884.34	2389884.34
35	364484.21	2389884.34	2389884.34
36	364484.21	2389884.34	2389884.34
37	364484.21	2389884.34	2389884.34
38	364484.21	2389884.34	2389884.34
39	364484.21	2389884.34	2389884.34
40	364484.21	2389884.34	2389884.34
41	364484.21	2389884.34	2389884.34
42	364484.21	2389884.34	2389884.34
43	364484.21	2389884.34	2389884.34
44	364484.21	2389884.34	2389884.34
45	364484.21	2389884.34	2389884.34
46	364484.21	2389884.34	2389884.34
47	364484.21	2389884.34	2389884.34
48	364484.21	2389884.34	2389884.34
49	364484.21	2389884.34	2389884.34
50	364484.21	2389884.34	2389884.34
51	364484.21	2389884.34	2389884.34
52	364484.21	2389884.34	2389884.34
53	364484.21	2389884.34	2389884.34
54	364484.21	2389884.34	2389884.34
55	364484.21	2389884.34	2389884.34
56	364484.21	2389884.34	2389884.34
57	364484.21	2389884.34	2389884.34
58	364484.21	2389884.34	2389884.34
59	364484.21	2389884.34	2389884.34
60	364484.21	2389884.34	2389884.34
61	364484.21	2389884.34	2389884.34
62	364484.21	2389884.34	2389884.34
63	364484.21	2389884.34	2389884.34
64	364484.21	2389884.34	2389884.34
65	364484.21	2389884.34	2389884.34
66	364484.21	2389884.34	2389884.34
67	364484.21	2389884.34	2389884.34
68	364484.21	2389884.34	2389884.34
69	364484.21	2389884.34	2389884.34
70	364484.21	2389884.34	2389884.34
71	364484.21	2389884.34	2389884.34
72	364484.21	2389884.34	2389884.34
73	364484.21	2389884.34	2389884.34
74	364484.21	2389884.34	2389884.34
75	364484.21	2389884.34	2389884.34
76	364484.21	2389884.34	2389884.34
77	364484.21	2389884.34	2389884.34
78	364484.21	2389884.34	2389884.34
79	364484.21	2389884.34	2389884.34
80	364484.21	2389884.34	2389884.34

Каталог выделов МСК-50

Объект землепользования	К	Л	У
1	364205.11	2389884.67	2389884.67
2	364401.13	2389884.64	2389884.64
3	364484.01	2389894.34	2389894.34
4	364205.26	2389811.20	2389811.20
5	364451.03	2389841.68	2389841.68
6	364417.08	2389851.08	2389851.08
7	364404.06	2389841.36	2389841.36
8	365341.78	2389884.32	2389884.32
9	364408.08	2389877.87	2389877.87
10	364408.08	2389770.61	2389770.61
11	364484.26	2389884.34	2389884.34
12	364484.21	2389884.34	2389884.34
13	364484.21	2389884.34	2389884.34
14	364484.21	2389884.34	2389884.34
15	364484.21	2389884.34	2389884.34
16	364484.21	2389884.34	2389884.34
17	364484.21	2389884.34	2389884.34
18	364484.21	2389884.34	2389884.34
19	364484.21	2389884.34	2389884.34
20	364484.21	2389884.34	2389884.34
21	364484.21	2389884.34	2389884.34
22	364484.21	2389884.34	2389884.34
23	364484.21	2389884.34	2389884.34
24	364484.21	2389884.34	2389884.34
25	364484.21	2389884.34	2389884.34
26	364484.21	2389884.34	2389884.34
27	364484.21	2389884.34	2389884.34
28	364484.21	2389884.34	2389884.34
29	364484.21	2389884.34	2389884.34
30	364484.21	2389884.34	2389884.34
31	364484.21	2389884.34	



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,  
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ  
ПЕРМСКОГО КРАЯ

ГКУ «УПРАВЛЕНИЕ ЛЕСНИЧЕСТВАМИ  
ПЕРМСКОГО КРАЯ»  
ОКтябрьское ЛЕСНИЧЕСТВО

617860 Пермский край,  
п.Октябрьский, ул.Тракторная, 55  
тел /факс: (266) 2-22-34, 2-29-98  
E-mail: [oktlesnich@mail.ru](mailto:oktlesnich@mail.ru)

Министерство природных  
ресурсов, лесного  
хозяйства и экологии  
Пермского края

№ 33 от «13» января 2020 г.

**Заключение № 6**

Рассмотрев представленное ООО НПП «Изыскатель» обоснование местоположения, вида и цели использования лесного участка ГКУ «Управление лесничествами Пермского края» Октябрьское лесничество считает возможным предоставление испрашиваемого лесного участка ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» для вида использования «строительство, реконструкция, эксплуатация линейного объекта» по объекту «**Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120**» на территории Октябрьского городского округа в лесном фонде Октябрьского лесничества, общей площадью **11,3188 га**, в том числе:

в эксплуатационных лесах: Чадского участкового лесничества (Колхоз «Авангард») в кварталах № 9 (части выделов 5,6,7,11), № 10 (части выделов 2,10), №18 (части выделов 3,9,20,23,24,26,28,35), Чадского участкового лесничества (АОЗТ «Тюшевское») квартал №12 (части выделов 8,9,10); Чадского участкового лесничества (Сарсинское) квартал № 50 (части выделов 33,34,35), №51 (части выделов 9,13,15,22,23,24,25), №53 (часть выдела 25), № 74 (части выделов 1,4,8,23,24), №75 (части выделов 10,12) площадью 11,3188 га,

**Обременения** лесного участка: аренда лесного участка по заготовке древесины ООО ПКФ «Стройлес» по договору аренды №556 от 21.12.2010г. -Чадское участковое лесничество (АОЗТ «Тюшевское») квартал №12 (части выделов 8,9,10), Чадское участковое лесничество (Сарсинское) квартал №53 (часть выдела 25), №75 (части выделов 10,12).

**ОЗУ:** нет

**Ограничения** по использованию лесного участка: установлены статьей 108 Лесного кодекса Российской Федерации.

**Вырубка деревьев** требуется.

Заместитель руководителя, директор  
Октябрьского лесничества ГКУ  
«Управление лесничествами Пермского края»  
(подпись, печать)



Н.В.Дульцев

Исполнитель: инженер Адыева А.С.  
№ тел. (34266) 2-13-84

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

107

Инва.№подл.	Подпись и дата	Взаим.инв.№
-------------	----------------	-------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

2019/083-PD-PZ.TCH

Таксационное описание

Октябрьское лесничество Чадское уч.лес-во (к-з «Авангард») Категория заповности: эксплуатационные леса

Квартал: 9

Состав, :Эл:В:Д:К:Г:Б:Т:П:И:Запас сыроваст.:К:Запас на выделе, м3:	
Н в: Пло- :Я:л:е:о:В:и:Л:р:о:л:е:с:а:м:3:	
о вы:ш:д:ь,: подлесок, :р:е:с:з:м:а:н:л:	
м д: : почва, :у:м:а:р:с:м:в:к:т:п:н:а:	
с е: п а : рельеф, :с:е:а:о:е:о:т:л:е:с:о:р:о:	
р л: : особенности :н :с:т:р:е:у:с:л:о:т:г:а:	
: а : выдела :к:т :ч:а:р:р:т:а:	

1	3,6	60СЗВ1ИВД	1 ОС 15 Б	40 16 14	15 16 4 3	3 СЗ	,6	130	468	281	3
			ИВД	13	12					140	2
			подлесок: Р							47	4
			ИВД								
2	,7	7ВЗОС+Б	1 Б 17 ОС	40 17	16 16 4 2	2 СЗ	,5	120	84	59	25
			подлесок: Р								
3	,8	7ВЗОС	1 Б 17 ОС	40 17	16 16 4 2	2 СЗ	,6	140	112	78	34
4	3,1	6БЗОС1ИВД1Е	1 Б 17 ОС	40 17	16 16 4 2	2 СЗ	,6	140	434	260	87
			ИВД							44	
			Б							43	
5	4,9	2СЗЕ2С1ЕЗБ	1 С 21 Е	90 23	28 26 5 4	2 В2	,5	200	980	196	1
			С	60	20 24					196	1
			Е	19	22					98	1
			Б	21	22					294	2
			подлесок: Р								
			МЛ								
6	3,8	4БЗОС1П1Е1П	1 Б 22 ОС	60 23	26 26 6 3	2 В2	,6	200	760	304	2
			П	21	20					228	3
			Е	80	21 24					76	2
			П	21	22					76	1
			подроск: 7ЕЗП (30)							76	1
			подлесок: Р								
			МЛ								
			Е	60	21 22 3 2	1	ЕЗМ	,6	230	2645	793
			П	60	20 20		В2			529	
			Е	80	22 24					265	
			С	80	23 26					265	

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №
-------------	----------------	---------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

Таксационное описание

Октябрьское лесничество Чалское уч. лес-во (к-з «Авангард») Категория зашитности: эксплуатационные леса

№	Пло-щадь, га	Подлесок, м	Состав, вид	Возраст, лет	Диаметр, см	Вид поросли	Среднее количество на гектаре	Средняя высота, м	Объем, м³	Среднее количество на гектаре	Средняя высота, м	Объем, м³	Среднее количество на гектаре	Средняя высота, м	Объем, м³	Среднее количество на гектаре	Средняя высота, м	Объем, м³
8	1,8	10С	1С	65	24	26	4	3	1	СМ	8	380	684	1				
9	1,3	8С1Е1В	1С	65	23	28	4	3	1	СМ	7	310	403	323	1			
10	4,5	5Б3П1С1В	1Е	70	23	28	4	3	1	СМ	7	310	1395	697	1			
11	1,2	50С3Б1Е1П	1ОС	60	22	26	6	4	2	СМ	3	110	132	66	3			
12	4,4	4Б2С1П3В	1Е	60	20	24	3	2	1	СМ	6	220	968	387	194	97	290	
13	2,2	лза																
14	4,5	4Б3П2ОС1ДН	1Е	60	19	20	3	2	2	СМ	6	200	900	360	270			

529

264

402

402

402

402

402

402

402

402

402

402

402

402

402

402

402

402

402

402

402

402

402

402

402

402

402

402

402



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

48

Таксационное описание

Приложение 2

Квартал: 10

Октябрьское лесничество Чалское уч. лес-во (к-в «Вамгарда»)  
 Категория заповности: эксплуатационные леса

```

: Состав, : О л : В : : Д : К : Г : Б : Тип : П : Запас с/рост, : К : Запас на выделе, м3 :
: Н в: Пло-: подрост, : Я : л е : о : в : и : л р : о : леса : о леса, м3 : л :
: о м: щ аль, : подлесок, : р е с : з : ш : в : : м : Л : : : Един: Захламлн.: Хозяйственные:
: м д: : почва, : У: м а : р : с : м : в : и : тип : н : На : : в т: ч: о : : дер.: : Распоряжения:
: е в: га : рельеф, : с е : а : о : е : о : т : лесор.: о : : Общ: в: по : в : Сухо: Ре-: лес.: :
: Р: л : : особенности : -: м : с : в : е : о : т : усл: о в.: : т : га : на : сост: га : ст: оя: дн: в: о з.: : Общ: в: Дик-:
: а : : выдела : -: м : т : в : а : р : р : т : а : : выдел: по: р: д: р : : : : : вида:
    
```

1	5,8	4С4Е2Б	1 С 21 Б	60	21	26	3	2	1	СЭМ Б2	,6	230	1334	534 533 267
				подрост: 7ЕЗП (30) 2,5 м, 3,0 тыс.шт/га подлесок: Р Ж средний										
2	1,4	7ЕЗП+Б	1 Б 22 П	80	23	26	4	3	2	БЭМ Б2	,8	330	462	323 139 1
				подрост: 8ЕЗП (30) 2,5 м, 3,0 тыс.шт/га подлесок: Р Ж редкий										
3	2,4	7ЕЗП	1 Б 25 П	80	23	26	4	3	2	БЭМ Б2	,7	350	840	568 252 1
				подрост: 8ЕЗП (30) 2,5 м, 2,0 тыс.шт/га подлесок: Р Ж средний										
4	8,8	4Б2С1П3Б	1 Б 20 С	60	20	22	3	2	1	БЭМ Б2	,6	220	1936	774 387 194 581
				подрост: 7ЕЗП (20) 1,5 м, 2,0 тыс.шт/га подлесок: Р Ж средний										
5	2,9	4Б2С1П3Б	1 Б 19 С	60	19	22	3	2	2	БЭМ Б2	,6	200	580	232 116 58 174
				подрост: 7ЕЗП (20) 2,0 м, 2,0 тыс.шт/га подлесок: Р Ж средний										
6	6,1	4Б1П3С2Б	1 Б 21 П	60	21	20	3	2	1	БЭМ Б2	,6	230	1403	561 140 421 281

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Таксационное описание

Октябрьское лесничество Чапское уч.лес-во (к-з «Вангард») Категория заповности: эксплуатационные леса

Квартал: 10

7	6,1 3С2Е5Б	1 С 21 Е Б	60 21 26 3 2 1	СЭМ Б2	,4 160 976 293 195 488				
8	1,3 7Е3П подрост: 8Е2П (30) 2,5 м, 3,0 тыс.шт/га	1 Е 23 П	80 23 26 4 3 2 22 24	ЕЭМ Б2	,7 310 403 282 1 121 1				
9	1,5 8Е2Б единичные деревья 10Е	1 Е 2 Б	10 2 2 1 1 2	ЕЭМ Б2	,4 5 8 6 2			45	
10	3,3 7Е3П+С подрост: 8Е2П (30) 2,5 м, 3,0 тыс.шт/га	1 Е 22 П С	80 23 26 4 3 2 21 24 80	ЕЭМ Б2	,6 250 825 577 1 248 2				
11	4,1 6Е2П2Б+ОС подрост: 7Е3П (30) 2,5 м, 2,5 тыс.шт/га подлесок: Р Ж средний	1 Е 23 П ОС	90 23 26 5 4 2 23 24 60 23 24 60	ЕЭМ Б2	,6 260 1066 640 1 213 2 213 2			52 42 10	
12	2,6 вырубка-88 г. пней 0 шт/га единичные деревья 5Е4П1Б	Е П	60 18 16 2	ЕЭМ Б2	40				
13	8,0 6Е2Б2Б подрост: 5П5Е (30) 3,0 м, 3,0 тыс.шт/га	1 Е 23 Б Б	90 23 26 5 4 2 23 26 60 23 24	ЕЭМ Б2	,6 260 2080 1248 1 416 3 416 3				

Естествен, зараш.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

103

Приложение 2

Таксационное описание

Октябрьское лесничество Чадское уч.лес-во (к-з «Авангард») Категория заимности: эксплуатационные леса

Квартал: 18

И :	Состав,	Э л :	В :	Д :	К Г :	Б :	Т и п :	П :	З а п а с	с р о с т а	К :	З а п а с	н а	в ы д е л	м 3
Ю м :	И д р о -	я л е :	о :	В :	и л :	р :	о :	л е с а :	о	л е с а,	м 3	д :			
М д :	п о д л е с о к,	р е с :	з :	н :	а :	н :	д :								
С е :	п о ч в а,	у м а :	р :	С :	м :	в :	и :	т и п :	н :	Н а :	В т :	ч о :			
Т р л :	р е л ь е ф,	с е :	г а :	о :	е :	о :	т :	л е с о р :	о :	О б ш и й	п о :	в :	С у х о :	Р е :	л е с :
Т а :	о с о б е н н о с т и	т -н :	а :	с :	т :	в :	з :	е :	у с л о в :	т :	г а :	н а :	с о с т :	д и :	в о з :
	в ы д е л а	н т :	т :	а :	р :	р :	т :	у :	а :	в ы д е л :	п о р о д :	р :	т :	в и д а :	

1	20,2	7ЕЗПНВ	1 Е 23 П Б	80 22 24 80	23 26 4 3 2 22 24	ЕК С2	,8	350	7070	4949	1	2121	1
			подрост: 6Е4П (30) 2,5 м, 2,0 тыс.шт/га подлесок: Р МЛ средний										
2	5,1	7ЕЗПНВ	1 Е 23 П Б	80 22 24 80	23 26 4 3 2 22 24	ЕК С2	,8	350	1785	1249	1	536	1
			подрост: 6Е4П (30) 2,5 м, 2,0 тыс.шт/га подлесок: Р МЛ средний										
3	10,2	6ЕЗПНВ+С	1 Е 23 П Б	85 22 24 60	23 26 5 4 2 22 24 21 22	ЕК С2	,7	310	3162	1897	1	949	1
			подрост: 7ЕЗП (30) 2,5 м, 2,0 тыс.шт/га подлесок: Р ЛП средний										
4	2,2	4ЕЗПНВ+С	1 Е 21 П С	70 20 22 23 26	21 24 4 3 2 22 24	ЕКМ В2	,5	200	440	176	1	132	1
			подрост: 4ЕЗП+С (30) 2,5 м, 2,5 тыс.шт/га подлесок: Р МЛ средний										
5	6,0	7ЕЗП+Б	1 Е 23 П	80 22 24	23 26 4 3 2 22 24	ЕК С2	,8	350	2100	1470	1	630	1
			подрост: 6Е4П (30) 2,5 м, 2,0 тыс.шт/га подлесок: Р МЛ средний										
6	8,3	6ЕЗПНВ+С	1 Е 22 П Б	70 21 24 60	23 26 4 3 1 21 24 21 22	ЕК С2	,7	290	2407	1444	1	722	1
			подрост: 6Е4П (30) 2,5 м, 3,0 тыс.шт/га										

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №
-------------	----------------	---------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

Таксационное описание

Октябрьское лесничество Чадское уч. лес-зо (к-в «Авангард») Категория зашитности: эксплуатационные леса

№	Пло-: подрост, осм.валд, почва, рельеф, осебности	а:	выцела	нт:	та:	р:	р:	т:	а:	выдел:	пород:	а:	вида:	К:	Запас на выделе, мЗ	л:	Квартал: 18
7	2,9 4ЕЗП2В1ОС+ЛП 1 Е 70 22 26 4 3 1 ЕЛП 21 П 21 24 60 20 22 ОС 22 24	а:	выцела	нт:	та:	р:	р:	т:	а:	выдел:	пород:	а:	вида:	К:	Запас на выделе, мЗ	л:	Квартал: 18
8	1,5 4ЕЗОС2ПШЕ+ЛП 1 В 60 22 24 6 3 2 ЕЛП 22 ОС 70 21 22 60 20 22 ОС 22 24	а:	выцела	нт:	та:	р:	р:	т:	а:	выдел:	пород:	а:	вида:	К:	Запас на выделе, мЗ	л:	Квартал: 18
9	7,8 4ЕЗП2В1ОС+ЛП 1 Е 70 22 26 4 3 1 ЕЛП 21 П 21 24 60 20 22 ОС 22 24	а:	выцела	нт:	та:	р:	р:	т:	а:	выдел:	пород:	а:	вида:	К:	Запас на выделе, мЗ	л:	Квартал: 18
10	2,5 5ОС2В3В+П 1 ОС 70 23 28 7 4 2 ЕЛП 23 В 22 26 60 20 22 ОС 22 24	а:	выцела	нт:	та:	р:	р:	т:	а:	выдел:	пород:	а:	вида:	К:	Запас на выделе, мЗ	л:	Квартал: 18
11	4,5 п/п разрыв ширина 50,0 м протяженность 1,0 км чистая	а:	выцела	нт:	та:	р:	р:	т:	а:	выдел:	пород:	а:	вида:	К:	Запас на выделе, мЗ	л:	Квартал: 18
12	5,7 3ЕЗП2В2ОС+ЛП 1 Е 80 23 28 4 3 2 ЕЛП 22 П 22 26 60 21 22	а:	выцела	нт:	та:	р:	р:	т:	а:	выдел:	пород:	а:	вида:	К:	Запас на выделе, мЗ	л:	Квартал: 18

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №
-------------	----------------	---------------

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	--------	------	--------	---------	------

106

Приложение 2

Таксационное описание

Октябрьское лесничество Чадское уч.лес-во (к-з «Авангард») Категория зашитности: эксплуатационные леса

Состав:	ЭЛ	Б	Д	К	Г	Б	Тип	П	Запас	сероств.	К	Запас	на	выделе,	м3
Н в: Пло-: подрост,	Я	л	е	о	В	ж	л	р	о	леса,	м3	л			
О н: валя, : поллесок,	р	е	с	з	ы	а	и	л							
м д: : почва,	у	м	а	р	с	м	а	в	и	т	ип	н	а		
е е: га : рельеф,	с	е	а	о	е	о	т	лесор.	о		В	т	ч	о	
р л: : особенноти	н	н	с	т	в	з	е	усло.	т	га	на	с	ост.	а	ст
а : : выдела	н	т	ч	а	р	р	т	а		выдел:	пород:	р			

Квартал: 18

18 9,5 3П2Б2В20С1ЛП 1 П 65 21 22 4 3 1 ЕЛП ,7 290 2755 826 1  
 22 Б 22 24 С2 551 1  
 Б 22 24 551 2  
 ОС 23 26 551 2  
 ЛП 21 22 276 2  
 подрост: 6Б4П (30) 2,0 м, 3,0 тыс.шт/га  
 поллесок: Р МЛ средний

Естеств. зарам.

19 1,6 ырубка- 90 г. Б  
 лней 50 шт/га  
 2 ЕЛП  
 С2

подрост: 5Б5П (30) 2,5 м, 3,0 тыс.шт/га

20 2,4 4П2Б2В20С 1 П 70 21 22 4 3 2 ЕЛП ,6 250 600 240 1  
 22 Б 22 24 С2 120 1  
 Б 60 22 26 120 2  
 ОС 23 28 120 3

подрост: 6П4Е (30) 2,5 м, 3,0 тыс.шт/га  
 поллесок: ЛП Р средний

Естеств. зарам.

90  
89  
45

подрост: 5Б5П (30) 3,0 м, 3,0 тыс.шт/га  
 поллесок: Р ЛП средний

22 4,5 5В30С1Е1П 1 Б 60 22 24 6 3 2 ЕЛП ,7 230 1035 517 2  
 22 ОС 23 26 С2 310 2  
 Б 70 21 24 104 1  
 П 20 22 104 1

подрост: 6Б4П (30) 2,5 м, 3,0 тыс.шт/га  
 поллесок: ЛП Р средний



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

109

Приложение 2

Таксационное описание

Октябрьское лесничество Чадское уч.лес-во (к-з «Авангард») Категория защитности: эксплуатационные леса

Квартал: 18

Состав:	З л : В :	Д : К Г :	В :	Т и п :	П :	З а л а с	с ы р о р а с т .	К :	З а л а с	н а	в ы д е л е ,	м 3
И в : Пло-:	п о д р о с т ,	я л е : о :	в : и :	л р :	о :	л е с а :	о :	л е с а ,	м 3	л :		
О м : ш а д ь ,	п о л е с о к ,	р е с : з :	ы :	а :	н :	д :						
М д :	п о ч в а ,	у и м а :	р :	с :	т :	в :	и :	н а :				
в е : з а :	р е л ь е ф ,	с е :	а :	о :	е :	о :	т :	л е с о р . :	о :	О б щ и й :	п о :	в :
р л :	о с о б е н н о с т и	н :	с :	т :	т :	з :	в :	е :	у с л о в . :	т :	г а :	н а :
а :	в ы д е л а	н и т :	в :	а :	р :	р :	т :	а :	в ы д е л : п о р о д :	р :		

200 2

22 24

подрост: 5Е5П (30) 2,5 м, 3,0 тыс.шт/га  
полесок: Р ЛП МЛ средний

34 1,4 вырубка- 93 г. Б  
пней 60 шт/га  
единичные деревья  
6Б4ОС В 40 15 12 3 ЕЛП 30  
ОС С2

25  
17

35 5,3 2П1Е3П2ОС1Б1П 1 П 90 23 26 5 4 2 ЕЛП ,5 210 1113 223 2  
22 Б 24 28 С2 111 1  
П 60 20 22 334 1  
ОС 23 26 223 3  
Б 22 24 111 2  
ЛП 21 20 111 2

подрост: 6П4Е (25) 2,0 м, 3,0 тыс.шт/га  
полесок: ЛП МЛ средний

36 1,9 7ОС1Б1ЕП 1 ОС 65 23 28 7 4 2 ЕЛП ,6 220 418 292 3  
22 Б 22 26 С2 42 2  
Б 80 21 24 42 1  
П 20 22 42 1

подрост: 5з5П (30) 3,0 м, 3,0 тыс.шт/га  
полесок: Р МЛ средний

37 2,3 4П2Б2Б2ОС 1 П 25 8 8 2 1 2 ЕЛП ,6 50 115 46  
8 Б 23  
Б 23  
ОС 23

полесок: ЛП средний

38 4,0 5ОС3Б1Б1П 1 ОС 65 24 28 7 4 2 ЕЛП ,6 240 960 480 3  
23 Б 22 26 С2 288 2  
Б 70 21 24 96 1  
П 20 22 96 1

подрост: 6Б4П (30) 3,0 м, 3,0 тыс.шт/га

Инов. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №
--------------	----------------	---------------

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	--------	------	--------	---------	------

ООО «ПКФ «Стройлес» Чадское участковое лесничество (АО «Тывевское»)  
Целевое назначение: Эксплуатационные леса

Квартал 12

№ : 1 : 2 : 3 : 4 : 5 : 6 : 7 : 8 : 9 : 10 : 11 : 12 : 13 : 14 : 15 : 16 : 17 : 18 : 19 : 20 : 21 : 22 : 23 : 24

7 1,5 5Е2ЛЗВ 1 20 Е 65 20 20 4 3 2 ЕЗМ 0,5 18 27 14 1  
П 19 20 В2 5 2  
Е 55 20 20 8 3

подрост: 8Е2Л (20) 2,0 м, 2,5 тыс. шт/га, Олагонадежный  
подлесок: Р мл редкий

8 6,6 5Е1С2Л2В 1 20 Е 65 20 20 4 3 2 ЕЛП 0,4 14 92 46 1  
С 20 20 С2 9 1  
П 19 20 19 2  
Е 55 21 20 18 2

подрост: 7Е3Л (20) 2,0 м, 2,5 тыс. шт/га, Олагонадежный  
подлесок: Р редкий

9 1,2 8Е2Л 1 21 Е 65 21 20 4 3 1 ЕЗМ 0,5 20 24 19 1  
П 20 20 В2 5 2

подрост: 7Е3Л (20) 2,0 м, 2,5 тыс. шт/га, Олагонадежный  
подлесок: Р редкий

10 5,6 5ЛП2ОС1В2Л 1 20 ЛП 70 20 20 7 2 3 ЕЛП 0,5 18 101 51 3  
ОС 55 20 24 С2 20 3  
Е 19 20 10 2  
П 70 20 20 20 1

подрост: 10П (15) 2,0 м, 1,5 тыс. шт/га, Олагонадежный  
подлесок: Р редкий

11 3,4 лесные культуры 1 14 С 41 14 14 3 2 2 СЗМ 0,5 10 34 34 1  
10С В2

культуры-00 г., состояние удовлетворительное

12 8,4 9ОС1ЕП 1 16 ОС 40 16 16 4 3 2 ЕЛП 0,8 18 151 136 3  
Б 17 16 С2 10 2  
П 60 15 2

подрост: 6Е4П (20) 2,0 м, 2,5 тыс. шт/га, Олагонадежный  
подлесок: Р редкий

13 4,1 лесные культуры 1 14 С 41 14 14 3 2 2 СЗМ 0,5 10 41 41 1  
10С В2

культуры-00 г., состояние удовлетворительное



Инв. №подл.

Подпись и дата

Взаим. инв. №

Лист  
118

193

Приложение 2

## Таксационное описание

лесхоз: Октябрьский лесничество: Сарнинское  
Категория защитности: эксплуат. леса 2 группы

Квартал: 50

Классификация:	Вид:	Д.К.Т.Б:	Тип:	Лес:	Лесостр.	Кл.	Запас на выделе, м3
Б	32	1,0	прогалина	Б	2	БК	Огораживание
В	33	,2	3В2ОС1ЛПЗПЕ	1Б	60	19	22
ЛП	18	ОС	60	20	22	ЕЛП	,6
ЛП	60	16	16	С2	30	9	2
ЛП	70	17	20		6	3	
Б	70	19	22		3	3	
Б	70	19	22		9	2	1

Огораживание

Рубка сохр. подр

подрост: 6Б4П (15) 1,5 м, 1,5 тыс. шт./га, Благонадежный  
подлесок: Р ЛП Ж средний

Разрубка

Итого по кварталу  
261,0

48257	671	146
Е	13352	
ЛП	12742	
Б	3840	
ОС	7352	
ЛП	10971	

по составляющим породам

по составляющим породам

2019/083-PD-PZ.TCH

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №
-------------	----------------	---------------

194

Приложение 2

Таксационное описание

лесхоз: Октябрьский лесничество: Саргинское  
 Категория зашитности: эксплуат. леса 2 группы

Квартал: 51

1 : Состав, : Э л : В : Д : К Г : В : Т и п : И : Запас с ы р о р а с т . : К : Запас на выдел е , м 3 :  
 : Н в : П о р о с т , : Я : л е : о : В : и : л : р : о : л е с а : о : л е с а , м 3 : л :  
 : о : ы : ш а д ь , : р : е : с : з : ы : а : и : к : л : л : : Е д и н : З а м л а м л е н . : Х о з и я с т в е н н а я :  
 : м : д : : п о д л е с о к , : у : м а : р : с : м : т в : в : и : ж : в : и : п : н : а : : В т . ч . о : : д е р . : р а с п о р а ж е н и я :  
 : е : л : : р е л ь е ф , : с : е : а : о : в : о : т : л е с о р . : о : : О б щ и й : п о : в : С у х о : р е - в о с т . : :  
 : р : л : : о с о б е н н о с т и : : Н : с : т : т : в : з : е : у с л о в . : т : г а : н а : с о с т . : а : с т о я : л и н : п о з . : О б щ и й : л и к - :  
 : а : : в ы д е л а : : и : т : : в : а : : р : р : т : : а : : в ы д е л : п о р о д : р : : : : в ы д е л : : :  
 -----

1 17,0 80С1В1В+П 1 ОС 45 20 18 5 4 1 БК ,8 260 4420 3536 3 Рубка сохр. пдр  
 20 Б 45 19 18 С2 442 2  
 Е 65 17 18 442 1

2 32,0 80С1В1П+Е 1 ОС 45 20 28 5 4 1 БК ,8 260 8320 6656 3 Рубка сохр. пдр  
 20 Б 45 19 18 С2 832 2  
 П 65 17 18 832 1

3 1,2 сенокос  
 суходольный, среднего качества, чистый, урожайность 1,0 т/га, фонд админ. района

4 1,5 пастбище  
 суходольный, среднего качества, чистый, фонд админ. района

5 1,2 пастбище  
 суходольный, среднего качества, чистый, фонд админ. района

6 1,0 пастбище  
 суходольный, среднего качества, чистый, фонд админ. района

7 ,8 сенокос  
 суходольный, среднего качества, чистый, урожайность 1,0 т/га, фонд админ. района

8 5,4 50С2В1Е2П 1 ОС 45 19 20 5 4 2 БК ,6 170 918 459 3 Рубка сохр. пдр  
 18 Б 45 18 18 С2 184 3  
 Е 70 17 22 92 1  
 П 70 16 20 183 2

9 13,0 3В20С1ЛП3П1Е 1 Б 60 19 22 6 4 3 ЕЛП ,6 150 1950 585 2 Рубка сохр. пдр  
 18 ОС 60 20 22 С2 390 3  
 ЛП 60 16 16 195 3  
 П 70 17 20 585 2  
 Е 70 19 22 195 1

-----

195

Приложение 2

Таксационное описание

лесхоз: Октябрьский лесничество: Саринское  
 Категория заботности: эксплуат. леса 2 группы  
 : Э л : В : Д : К Г : В : Тип : П : Запас срораст. : К : Запас на выделе, м3  
 : Я л е : о : В : к : л р : о : леса : о : леса, м3  
 : р е : с : з : в : а : н : л : л : : Елк: Захлавлен. : Хозяйственные:  
 : У м а : р : с : м т а в и : тип : Н а : : В т. ч. о : : дер. : :  
 : с в : а : о : е : о о т : лесор. : о : : Обийр: по : в : Сухо: Ре- : ест. : :  
 : р л : : особенности : : н : с : т : т : в : з : в : услов. : т : г а : н а : : сост. : а : стая : лик: воз. : Обийр: Лик- : :  
 : а : : выдела : : н : т : т : а : : р : р : т : : а : : выдел: пород: р : : : : : вида: : :  
 Квартал: 51

10	4,0 гап	ширина 20,0 м, прогуженность 1,2 км, чистая																								
11	1,7	40С2Б2ЛП1Е1П 16 В ЛП Е П	40 40 40 55 55	17 15 14 16 15	16 4 3 2	ЕЛП С2	, 4	90	153	61 31 31 15 15	3 2 3 1 2															
		подрост: 6Б4П (15) 1,5 м, 1,5 тыс. шт/га, благонадежный подлесок: ЛП Ж средний																								
12	8,4	3Е2Л2В1ОС2ЛП 1 Е 18 П Б ОС ЛП Е П	80 80 60 60 60	19 18 19 20 22	4 3 3	ЕЛП С2	, 6	180	1512	454 303 302 151 302	1 2 3 3 3															
		подрост: 6Б4П (15) 1,5 м, 1,5 тыс. шт/га, благонадежный подлесок: Р ЛП средний																								
13	30,0	5Б2ОС1ЛП1Е1П 1 Б 19 ОС ЛП Е П	55 55 55 70 70	19 20 20 18 17	6 4 2	ЕЛП С2	, 7	190	5700	2850 1140 570 570 570	2 3 3 1 2															
		подрост: 6Б4П (20) 2,0 м, 1,0 тыс. шт/га, благонадежный подлесок: Р ЛП Ж средний																								
14	,5	сенокос																								
15	8,2	4Б2ЛП3Л1Е 1 Б 19 ЛП П Е П	55 55 75 75	19 16 19 20 24	6 4 2	ЕЛП С2	, 6	160	1312	525 262 394 131	2 3 2 1															
		подрост: 8Б2П (20) 2,0 м, 1,5 тыс. шт/га, благонадежный подлесок: Р ЛП Ж средний																								
16	1,4	сенокос																								
17	6,1	4Б2ОС1ЛП2Л1Е 1 Б	55	19	20	6 4 2	ЕЛП	, 6	150	915	366	2														
		подрост: 8Б2П (20) 2,0 м, 1,5 тыс. шт/га, благонадежный подлесок: Р ЛП Ж средний																								

Расч-ка уголки



Таксационное описание

лесхоз: Октябрьский лесничество: Сарсинское  
 Категория защитности: эксплуат. леса 2 группы

Квартал: 51

Инв. Плот:	Сосна	Д	К	Г	Б	Т	Тип	П	Запас сырья	К	Запас на выделе	МЗ
Со мшадь:	подрост	Я	Л	О	В	М	Л	Р	О	Л	О	Л
Исмена:	почва	У	М	А	Р	С	М	В	И	Т		Хозяйственная
Исмена:	рельеф	С	Е	А	О	Е	О	Т	Л	С	О	Р
Исмена:	особенности	И	С	Т	А	З	Е	Т	У	С	Л	О
Исмена:	выдела	К	Т	А	Р	Т	А	А	А	А	А	А

23	19,0	3E2P2E1E1OC1ЛП	1	Е	70	17	20	4	3	3	БЛП	,6	200	3800	1140	1
19	П	Е	100	23	26						С2			760	2	
В	60	20	22											380	3	
ОС	60	22	24											380	3	
ЛП	60	17	18											380	3	

подрост: 684П (20) 2,0 м, 1,5 тыс.шт/га, благонадежный  
 подросток: Р ЛП средний

24 4,7 лес  
 ширина 40,0 м, протяженность 1,0 км, чистая

25 3,8 дорога  
 общего пользования, грунтовая, ширина 20,0 м, ширина проезжей части 5,0 м, протяженность 1,0 км,  
 состояние удовлетворительное, круглогодичная

26 ,4 траншея  
 ширина 3,0 м, протяженность 1,2 км, чистая

27 ,6 просеки  
 ширина 4,0 м, протяженность 2,0 км, заросшая

итого по кварталу  
 235,0

42770 по составленным породам

В	5267
П	7367
Б	8390
ОС	13334
ЛП	8412

Расчетка

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

205

Приложение 2

## Таксационное описание

лесхоз: Октябрьский лесничество: Саргинское  
 категория заштатности: эксплуат. леса 2 группы

Квартал: 53

И: Состав, :Э:Л:В: :Д:К:Г:В: Тип: П: Запас сырья: К: Запас на выделе, мЗ : :  
 Я:Л:е:о:В:и:к:л:р:о:Л:е:с:а: :о:Л:е:с:а,мЗ : :Л: : :  
 о:В:ы:ш:а:ь:, :р:е:с:з:ы:а: :н: :л: : : :Е:д:и:н:З:а:х:л:а:н:ц:е:н: : :Х:о:з:я:й:с:т:в:а:н:н:ы:е: :  
 м:д: :п:о:ч:в:а:, :У:М:а:Р:с:М:в:я:н:к:т:я:п: :н: :Н:а: : :В:т.ч.о: : :л:е:р: : :р:а:сп:о:р:а:ж:е:н:н:ы: :  
 в:е:г:а: :р:е:ль:е:ф:, :с:е: :а: :о: :е: :о: :т: :л:е:с:о:р: :о: : :О:б:щ:а:й: :п:о: :в: :С:у:х:о: :Р:е: :с:т.: : : :  
 р:л: : :о:с:о:б:щ:н:о:с:т:и : :т: :м: :с: :т: :р: :з: :е: :у:с:л:о:в.: :т: :г:а: :н:а: : :с:о:с:т.: :а: : :с:т:о:к: : :д:л:и: :в:о:з: : :О:б:щ:а:й: :Л:и:к: : :  
 а: : :в:ы:д:е:л:а : :н: :т: : :т: :а: : :р: :р: :т: : :а: : :в:ы:д:е:л: : :п:о:р:о:д: :р: : : : :в:ы:д:е:л: : :

21 1,7 сенокос

суходольный, хорошего качества, чистый, , урожайность 0,9 т/га, фонд адм.н. района

22 12,0 3Е2П1Е3В1ЛП 1 Е 75 18 22 4 3 3 ЕЛП ,6 180 2160 648 1  
 18 П 75 18 20 С2 432 1  
 Е 90 22 26 216 1  
 В 50 18 20 648 1  
 ЛП 40 15 12 216 1

подрост: 8Е2П (30) 2,5 м, 1,0 тыс.шт/га, Благондежный  
 подлесок: Р ЛП средний

23 4,3 7В1ОС1Е1П 1 В 60 19 22 6 4 3 ЕК ,6 160 688 481 1  
 19 ОС 60 21 22 С2 69 3  
 Е 70 19 20 69 1  
 П 70 18 20 69 1

подрост: 7Е3П (30) 2,5 м, 3,0 тыс.шт/га, Благондежный  
 подлесок: Р Ж средний

24 1,2 10В+Е 1 В 35 16 16 4 2 2 ЕК ,8 170 204 204  
 С2

подрост: 7Е3П (25) 2,5 м, 2,5 тыс.шт/га, Благондежный  
 подлесок: Р Ж редкий

25 13,0 3Е2ЛП1П2П1Е1Е 1 В 55 18 22 6 4 3 ВЛП ,6 150 1950 585 1  
 18 ЛП 60 18 24 С2 390 3  
 ЛП 70 15 18 195 1  
 П 75 18 22 390 1  
 Е 75 19 24 195 1  
 Е 100 23 36 195 1

подрост: 6Е4П (30) 2,5 м, 2,0 тыс.шт/га, Благондежный  
 подлесок: Р ЛП Ж густой  
 насаждение разновозрастное

26 8,0 5В1П2П1Е1Е+ЛП 1 В 40 18 16 4 2 2 ВЛП ,7 180 1440 720  
 18 ЛП 35 16 16 С2 144  
 П 65 17 18 288  
 Е 65 17 20 144  
 Е 90 22 28 144  
 ЛП 70

подрост: 6Е4П (25) 2,5 м, 1,0 тыс.шт/га, Благондежный  
 подлесок: Р ЛП густой



Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №
-------------	----------------	---------------

287

Приложение 2

Таксационное описание

лесов: Октябрьский лесничество: Саргинское  
 Категория защитности: эксплуат. леса 2 группы

Квартал: 74

Состав:	Д: К: Г: В: Т: П	Запас сыроваст. К:	Запас на выдел, мЗ
Пло- подрост,	Я: л: о: в: и: л: р: о: л: е: с: а: м: З	л:	л:
он: шаль, подросток,	р: в: с: з: ч: а: н: и: л:	т:	л:
мд: шаль, подросток,	у: м: а: р: с: м: в: а: и: т: и: н: а:	в т.ч. о:	д: е: р:
е: га: рельеф,	с: г: а: о: в: о: т: л: е: с: о: р: о: :	Общай: по: в:	Сухо: Ре-: ест: :
р. л: особенности	-: н: с: т: в: э: е: т: у: с: л: о: в: .: т: п: г: а: :	на: сост. : а:	стоя: д: и: н: : в: о: з: : Общай: Лик-:
а: выдела	и: н: т: :	т: а: :	выдел: пород: р:

141

70

подрост: 5Е5л (25) 2,5 м, 1,5 тыс. шт/га, Благонадежный  
 подросток: Р ЛП пустой

7	3,7	3Е2лП1ЛП2лЕ1Е	1 Б	60	18	22	6	4	3	ЕЛП	,6	160	592	178	1
			19 ЛП	60	18	22				С2				119	3
			ЛП	40	14	14								59	2
			П	75	19	20								118	1
			Е	75	20	22								59	1
			Е	100	23	28								59	1

подрост: 5Е5л (30) 2,5 м, 1,5 тыс. шт/га, Благонадежный  
 подросток: Р ЛП пустой

8	29,0	4лП1ЛП2В2л1Е+Е+В	1 ЛП	60	18	22	6	3	3	ЕЛП	,6	190	5510	2204	
			18 ЛП	40	14	14				С2				551	
			Б	60	18	22								1102	
			П	80	18	22								1102	
			Е	80	19	24								551	
			Е	100											

подрост: 5Е5л (30) 2,5 м, 1,5 тыс. шт/га, Благонадежный  
 подросток: Р ЛП пустой

9 1,1 сенокос  
 суходольный, хорошего качества, чистый, урожайность 0,8 т/га, фонд админ. района

10 ,9 сенокос  
 суходольный, хорошего качества, чистый, урожайность 0,8 т/га, фонд админ. района

11	4,2	5л1Е2лП2ЛП	1 П	75	18	22	4	3	3	ЕЛП	,3	90	378	189	1
			18 Е	100	23	28				С2				38	1
			ЛП	70	17	22								76	2
			ЛП	40	14	14								75	1

подрост: 5Е5л (39) 2,5 м, 2,0 тыс. шт/га, Благонадежный  
 подросток: Р ЛП средний

насаждение пройдено рубкой

12	4,9	40С2В2лП1Е1П	1 ОС	50	19	22	5	4	2	ЕЛП	,6	170	833	333	2
			18 Б	50	18	22				С2				167	1
			ЛП	40	15	16								167	2
			Е	75	20	24								83	1

Рубка сохр. пдр  
 Закладка плант

Рубка сохр. пдр  
 Закладка плант

1 <





Инва. №подл.

Подпись и дата

Взаим. инв. №

289

Таксационное описание

Приложение 2

лесхоз: Окладьский лесничество: Сарсинское  
 Категория защитности: эксплуат. леса 2 группы

Квартал: 74

```

: : Состав: : Эл:В: : Д:К:Г:Б: Тип : П :Запас сырья:ст.: К : Запас на выдел, м3 :
: Ин: Пло- : Я:л:Ф:О:В:М:Л:Р:О: леса : О :Леса,М3 : л :
: :О:м:вадь,: подлесок, :Ре:С:З:В:А: :Н: :Л: : : : : : : : : : : : :
: :М:д: : подва, :У:м:А:Р:С:М:В:А:К: тип : Н: На : :В:ч:о: : : : : : : : : : : : :
: :е:Ф:га : рельеф, :сте :А:О:Е:О:Т:лесор.: О : :Обий: по : в :Сухо: Ре:-:ест.: : : : :
: :Р:л: : особенности :-:н :С:Т:Т:З:Е:услов.:Т:Га : на :сост.:а :стоя: днн:воз.:Обий:Лих-:
: :а: : выдела :нт: :Т:А:Р:Р:Т: :а : :выдел:пород:р: : : : : : : : : : : : :
  
```

- 22 ,9 прочие трассы
  - ширина 30,0 м, протяженность 0,2 км, чистая
- 23 ,6 просеки
  - ширина 4,0 м, протяженность 1,5 км, чистая
- 24 ,5 просеки
  - ширина 4,0 м, протяженность 1,3 км, чистая

итого по категории  
193,0

по составленным породам		707
Е	6573	
П	8553	
В	6021	
ОС	3253	
ЛП	10593	
итого по кварталу 200,0		707
по составленным породам		
Е	6819	
П	8826	
В	6262	
ОС	3806	
ЛП	10688	

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

291  
Приложение 2  
Квартал: 75

Т а к с а ц и о н н о е о п и с а н и е

лесхоз: Октябрьский лесничество: Сарнисское  
Категория защитности: эксплуат. леса 2 группы

г	Н в	о в	м д	т е	р л	г	д	к	г	в	б	т	п	ш	п	к	м	з
8	7,2	262П183Б2П1П	1	Б	75	18	24	4	3	3	БП	,5	150	1080	216	1		Губка сохр.плант Закладка плант
		+ОС	18	П	75	17	22				С2				216	1		
			Б	Е	100	23	36								108	1		
			Б	Е	60	18	22								324	1		
			ЛП	ЛП	60	17	22								216	2		
			ЛП	ЛП	40													
9	3,9	6Б1Б1П	1	Б	35	15	14	4	2	2	БК	,5	100	390	312			
			15	Б	70	17	18				С2				39			
			П	П	70	16	16								39			
			П	П	75	18	22								235			
			Е	Е	75	20	24								118			
10	6,2	4П1П2Б2П1Е	1	ЛП	60	18	24	6	3	3	БП	,6	190	1178	471			
			18	ЛП	40	13	14				С2				118			
			Б	Б	55	18	22								236			
			П	П	75	18	22								235			
			Е	Е	75	20	24								118			
			П	П	30													
			П	П	75	18	22								104	1		
11	5,8	3Б1П2П3П1Е+Е	1	Б	60	18	18	6	4	3	БП	,7	180	1044	313	1		Губка сохр.плант Закладка плант
			18	ЛП	70	18	22				С2				105	3		
			ЛП	ЛП	40	15	18								209	2		
			П	П	75	18	22								313	1		
			Е	Е	75	19	24								104	1		
			Е	Е	100													
			П	П	25													
			П	П	75	18	22								120			
12	1,2	7Б1ОС1П1П+Е	1	Б	60	18	18	6	4	3	БП	,4	100	120	84	1		Губка сохр.плант Закладка плант
			18	ОС	60	19	22				С2				12	2		
			ЛП	ЛП	60	17	22								12	3		
			П	П	75	18	22								12	1		
			П	П	75	18	22											



№ \_\_\_\_\_ Дато \_\_\_\_\_

но № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**ДОВЕРЕННОСТЬ № 358**

г. Пермь двадцать первого декабря две тысячи девятнадцатого года

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (свидетельство о государственной регистрации юридического лица, выданное инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Ленинскому району г. Перми, от 25.12.2003, ОГРН 1035900103997, место нахождения: г. Пермь, адрес: 614990, Российская Федерация, г. Пермь, ул. Ленина, 62), далее именуемое «Общество», в лице Генерального директора Третьякова Олега Владимировича, действующего на основании Устава, настоящей доверенностью уполномочивает Заместителя Генерального директора по экономике и финансам **Евентьева Максима Ивановича**, паспорт гражданина Российской Федерации 57 14 257116, выдан Отделом УФМС России по Пермскому краю в Мотовилихинском районе гор. Перми, дата выдачи: 12.11.2014, код подразделения: 590-006, представлять интересы Общества в органах государственной власти и местного самоуправления, в том числе в налоговых органах, внебюджетных фондах, органах статистики и в других учреждениях, организациях, с правами:

1. Подписывать, представлять и получать любые виды документов, включая (но не ограничиваясь) годовую бухгалтерскую (финансовую), управленческую, SIP, статистическую и прочую отчетность, решения и акты, вынесенные (составленные) вне рамок мероприятий контроля, уведомления о контролируемых сделках, акты сверок расчетов, справки о состоянии расчетов, об исполнении обязанности по уплате налогов и других обязательных платежей, пени, штрафов, документов о зачете (возврате) переплаты по налогам, обязательным платежам, пеням, штрафам, расходные кассовые ордера (форма № КО-2), кассовую книгу (форма № КО-4) а также все другие виды заявлений, жалоб, запросов и писем при взаимодействии с перечисленными органами (в том числе посредством телекоммуникационных каналов связи (с применением электронной подписи));

2. Подписывать, представлять и получать документы, связанные с исчислением и уплатой налогов (сборов), удостоверить их копии, участвовать при рассмотрении материалов налоговых проверок или налогового мониторинга, совершать от имени Общества все действия, связанные с оспариванием результатов налоговых проверок или налогового мониторинга, со всеми правами, предоставленными налогоплательщику в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе с правом подписания и предъявления возражений на акты налоговых проверок или мотивированное мнение налогового органа при проведении налогового мониторинга, досудебных апелляционных жалоб в вышестоящие органы (в том числе посредством телекоммуникационных каналов связи (с применением электронной подписи));

3. Подписывать, представлять и получать документы при проведении взаимосогласительной процедуры в рамках налогового мониторинга с правом получения и предоставления документов, в т.ч. посредством телекоммуникационных каналов связи (с применением электронной подписи);

Россия  
614990 г. Пермь  
ул. Ленина 62

Тел: (342) 235-61-91 (прямая линия)  
(342) 235-66-48 (информация)  
Факс: (342) 235-66-60  
(342) 235-68-07

Адрес сайта: [www.lukoil.ru](http://www.lukoil.ru)  
Электронная почта: [info@lukoil.ru](mailto:info@lukoil.ru)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ

№ \_\_\_\_\_ Дата \_\_\_\_\_

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**ДОВЕРЕННОСТЬ № 88**

г. Пермь Шестнадцатого января две тысячи двадцатого года

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (свидетельство о государственной регистрации юридического лица, выданное инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Ленинскому району г. Перми, от 25.12.2003, ОГРН 1035900103997, место нахождения: г. Пермь, адрес: 614990, Российская Федерация, г. Пермь, ул. Ленина, 62), далее именуемое «Общество», в лице Генерального директора Третьякова Олега Владимировича, действующего на основании Устава, настоящей доверенностью уполномочивает начальника Отдела землеустроительных работ **Кузнецова Сергея Федоровича**, паспорт гражданина Российской Федерации 57 15 331592, выдан отделом УФМС России по Пермскому краю в Мотовилихинском районе г. Перми, дата выдачи: 29.07.2015, код подразделения: 590-006, осуществлять следующие действия:

1. Производить действия по регистрации сделок, внесению изменений в записи Единого государственного реестра недвижимости, регистрации возникновения, ограничения (обременения), прекращения прав, в том числе ранее возникших прав Общества по всем объектам недвижимости, перехода прав собственности на любые объекты недвижимости к новым правообладателям, с правом снятия залога, запрещений и обременений на основании представленных договоров и других документов.

2. Представлять интересы Общества во всех компетентных органах и организациях, органах государственной власти и местного самоуправления, в том числе в Федеральной службе государственной регистрации, кадастра и картографии и её территориальных органах, филиалах Федерального государственного бюджетного учреждения «Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии», органах технической инвентаризации, управлениях регулирования земельных отношений, сельских, районных, городских, областных, краевых администрациях.

3. Осуществлять сбор документов для регистрации сделок и прав по любому недвижимому имуществу, представлять и получать необходимые справки и документы, информацию, свидетельства о государственной регистрации права, выписки из Единого государственного реестра недвижимости, технические паспорта на объекты недвижимости, кадастровые паспорта земельных участков, кадастровые выписки о земельных участках; производить необходимые согласования, расчеты, оплачивать регистрационные действия, расписываться и выполнять все юридически значимые действия, связанные с выполнением данного поручения.

Россия,  
614990, г. Пермь  
ул. Ленина, 62

Тел.: (342) 235-61-01 (приёмная)  
(342) 235-66-48 (справочная)  
Факс: (342) 235-64-60  
(342) 235-68-07

Веб-сайт: perm.lukoil.ru  
Электронная почта: fp@fp.lukoil.com

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2019/083-PD-PZ.TCH	Лист 130

2.

процессуальным законодательством и законодательством об административных правонарушениях Российской Федерации.

Представлять и получать необходимые справки и документы, выполнять все юридические действия и формальности, связанные с выполнением настоящего поручения.

7. Подписывать (утверждать) от имени Общества:

- акты приемки-сдачи выполненных работ (оказанных услуг), иные акты по исполнению договоров, входящих в компетенцию Отдела землеустроительных работ, сопроводительные письма контрагентам, содержащие сообщения о направлении указанных договоров (соглашений, иных договорных документов);

- документы, связанные с исполнением договоров аренды лесных участков, в том числе лесные декларации, отчеты по использованию, охране, защите, воспроизводству лесов.

Настоящая доверенность выдана со сроком действия по 31 декабря 2022 года.

Генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Третьяков Олег Владимирович, действующий по Уставу,

*Третьяков Олег Владимирович* 

Российская Федерация. Город Пермь Пермского края. Шестнадцатого января две тысячи двадцатого года.  
Настоящая доверенность удостоверена мной, Клячиным Евгением Николаевичем, нотариусом Пермского городского нотариального округа.

Содержание доверенности соответствует волеизъявлению лица, выдавшего доверенность. Доверенность подписана в моем присутствии. Личность, подписавшего доверенности, установлена, его дееспособность проверена. Правоспособность юридического лица и полномочия его представителя проверены.

Зарегистрировано в реестре № 59/49-н/59-2020-2-13

Взыскано по тарифу 2000 руб. 00 коп.

Уплачено за оказание услуг правового и технического характера 1500 рублей

Нотариус

*Е.Н.Клячин*  
Е.Н.Клячин



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Интв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №			

**Приложение И Технические условия АО «Газпром газораспределение Пермь»  
№41/05 от 15.01.2020**



Акционерное общество  
«Газпром газораспределение Пермь»  
(АО «Газпром газораспределение Пермь»)

**Чайковский филиал**

ул. Промышленная, д. 5, г. Чайковский,  
Пермский край, Российская Федерация, 617762  
тел.: +7 (34241) 3-29-75, факс: +7 (34241) 3-29-75  
e-mail: gazprom@yandex.ru

ОКПО 03295603, ОГРН 1025903512670, ИНН 5902183841, КПП 5902003001

15.01.2020 № 41/05  
на № 11-2487 от 30.12.2019

Заместителю директора  
Проектного центра  
«ПНИПУ-Нефтепроект»  
А.Н. Ладыгину

*О выдаче технических условий на  
пересечение, сближение и параллельное  
следование*

В ответ на Ваш запрос (письмо № 11-2487 от 30.12.2019г.) сообщаем, что при выполнении проектных работ по объекту «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» при пересечении проектируемого нефтепровода с газопроводом высокого давления Ду150 «Тюш - Сарс», эксплуатируемого Чайковским филиалом АО «Газпром газораспределение Пермь», необходимо в обязательном порядке выполнить следующие условия:

1. Согласовать (в письменной форме) в Октябрьском УГХ Чайковского филиала АО «Газпром газораспределение Пермь» расположение действующего газопровода с указанием привязок в местах пересечений с проектируемым нефтепроводом.

2. Выдержать расстояние по вертикали (в свету) не менее 0,35м. от действующего газопровода до проектируемого нефтепровода, согласно СП 62.13330.2011 Актуализированная версия СНиП 42-01-2002 Приложение В.

Уведомляем Вас о необходимости соблюдения охранных зон газопроводов, согласно Постановления Правительства РФ от 20.11.2000 N 878 (ред. от 22.12.2011) "Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей».

Так же сообщаем Вам, что до выполнения земляных и строительно-монтажных работ вблизи действующих газопроводов необходимо в обязательном порядке произвести следующие действия:

1. Согласовать проектную документацию с Чайковским филиалом АО «Газпром газораспределение Пермь»;

2. В письменной форме сделать запрос о получении разрешения на производство работ открытым способом вблизи газопроводов в Октябрьском УГХ Чайковского филиала АО «Газпром газораспределение Пермь» не менее чем за 5 дней (исключая выходные и праздничные дни) до начала работ. К запросу должен прилагаться комплект необходимых чертежей в масштабе 1:500

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

132

(профиль 1:100), план производства работ и мероприятия, обеспечивающие сохранность газопровода.

3. В случае производства работ закрытым способом - в письменной форме сделать запрос о получении разрешения на производство работ методом ГНБ или прокола вблизи газопроводов в ПТО Чайковского филиала АО «Газпром газораспределение Пермь» не менее чем за 10 дней (исключая выходные и праздничные дни) до начала работ. К запросу должен прилагаться комплект необходимых чертежей в масштабе 1:500 (профиль 1:100), план производства работ и мероприятия, обеспечивающие сохранность газопровода.

4. Вызвать представителя Октябрьского УГХ Чайковского филиала АО «Газпром газораспределение Пермь» на место производства работ, не позднее чем за 3 дня (исключая выходные и праздничные дни) до начала работ, определить точное положение газопровода приборным методом, отшурфовать вручную, не применять ударные механизмы при разработке грунта в охранной зоне газопроводов.

Данный документ считать техническими условиями на пересечение, сближение и параллельное следование.

Главный инженер



Д.С. Баранников

Исп. Н.Н. Скурлыгина  
8(34241) 3-45-79

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №							2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



**Приложение К Технические условия МКУ Управления капитального строительства Октябрьского муниципального района Пермского края №01/20 от 30.12.2019**



**МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ  
УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛЬНОГО  
СТРОИТЕЛЬСТВА  
ОКТЯБРЬСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО  
РАЙОНА ПЕРМСКОГО КРАЯ**  
ул.Тракторная, 41, п.Октябрьский  
Пермского края, 617861  
тел. Факс (34266) 2-26-02  
E-mail: oktmundorogi@mail.ru  
ОКПО 65119870, ОГРН 110591000099  
ИНН/КПП 5951899162 / 595101001  
09.01.2020 № 254  
на № И 1486 от 30.12.2019

«Пермский национальный  
исследовательский политехнический  
университет»

Проектный институт «ПНИПУ-  
Нефтепроект»

заместителю директора

Ладыгину А.Н.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 01/20**

МКУ «Управление капитального строительства Октябрьского муниципального района Пермского края» согласовывает место пересечения газопровода через муниципальную автомобильную дорогу «Тюш-Мосино-Алтынное» 3+993 км, при разработке проекта «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120». Заказчик ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». при обязательном выполнении следующих условий:

1. Угол пересечения газопровода с дорогой предусмотреть приближенном к 90°, данный угол выдержать на расстоянии 25 м от подошвы земляного полотна с каждой стороны.

2. Пересечение газопровода с автодорогой произвести методом прокола с устройством защитного футляра из стальных труб. Расстояние от верха покрытия автодороги до верха защитного футляра предусмотреть не менее 1,4 м., не менее 0,4 м. от дна кювета, водоотводной канавы. Концы футляра вывести на расстояние 5 м. от бровки земляного полотна, не менее 2 м. от подошвы насыпи.

3. Для обеспечения безопасности движения предусмотреть установку дорожных знаков и направляющих устройств в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52289-2004 «Технические средства организации дорожного движения» Знаки дорожные, ГОСТ Р 50970-96 «Технические средства организации дорожного движения». Столбики сигнальные дорожные. Общие технические требования. Правила применения.

4. На переходе подземного газопровода через автодорогу предусмотреть конструктивные мероприятия для исключения неравномерных пучений (осадок) основания дороги.

5. На период производства работ для обеспечения безопасности дорожного движения оградить место производства работ временными дорожными знаками.

6. По окончании производства работ привести в нормативное состояние проезжую часть, полосу отвода, придорожную полосу и элементы благоустройства.

Срок действия технических условий – один год, до 08.01.2021г.

Начальник

Аухадиев Р.М. 34-266 (2-26-02)

В.В.Киселёв

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

134

**Приложение Л Технические условия ООО «МРСК Урала» - филиал  
«Пермэнерго» №ПЭ/01/16/2118 от 20.04.2020**



Открытое акционерное общество  
«Межрегиональная распределительная  
сетевая компания Урала» - филиал «Пермэнерго»

614990, г. Пермь, Комсомольский проспект, 48  
Тел.: (342) 243-52-19, Факс: (342) 243-53-53  
E-mail: perm@rosseti-ural.ru

На 20.04.2020 от 20/01/16/2118

Главному инженеру  
«ПНИПУ-Нефтепроект»  
Г.Д. Закирову

e-mail: nefteproject@pc.pstu.ru

О технических условиях на  
проектирование нефтепровода

**Технические условия**  
на проектирование подземного нефтепровода ( $P_{раб}$  не более 4 МПа) по  
объекту: «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» в местах  
пересечения, сближения и параллельного следования с ВЛ 10 - 35 кВ.

В зону строительства подземного нефтепровода попадают ВЛ 35 кВ Тюш -  
Алтынная, ВЛ 35 кВ Дороховка - Курбаты I, II цепь (совместная подвеска на  
двухцепных опорах), ВЛ 35 кВ Дороховка - Тюш, ВЛ 10 кВ №8 Мосино ПС Тюш,  
принадлежащие филиалу ОАО «МРСК - Урала».

При проектировании необходимо учесть следующее:

1. Проектирование подземного нефтепровода при пересечении, сближении и параллельном следовании с ВЛ 10 - 35 кВ выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ - 2003 года 7 издание.
2. Угол пересечения подземного нефтепровода с ВЛ 10 - 35 кВ не нормируется.
3. Расстояние по горизонтали при сближении и параллельном следовании от крайнего неотклонённого провода ВЛ 35 кВ до любой части подземного нефтепровода должно быть не менее 15 метров. Для ВЛ 10 кВ это расстояние должно быть не менее 10 метров.
4. Расстояние по горизонтали при пересечении от любой части подземного нефтепровода до заземлителя или подземной части фундаментов опоры ВЛ 10 - 35 кВ должно быть не менее 5 метров.
5. Для исключения повреждения подземного нефтепровода в местах пересечения с ВЛ 10 - 35 кВ для переезда тяжёлой техники выполнить защиту подземного нефтепровода. Трубу нефтепровода уложить в трубу кондуктор или защитить другим способом, на длине равной расстоянию между крайними проводами плюс 2 метра с каждой стороны от крайних проводов.
6. Для определения местонахождения подземного нефтепровода в охранной зоне ВЛ установить опознавательные знаки. Опознавательный знак установить по оси трассы нефтепровода на границе охранной зоны ВЛ. На опознавательный знак нанести данные о диаметре, давлении, глубине заложения нефтепровода, материале

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/083-PD-PZ.TCH

Лист

135

труб, расстоянии до нефтепровода, сооружения или характерной точки и другие сведения. Оознавательные знаки устанавливаются на железобетонные столбики или металлические реперы высотой не менее 0,5 м или другие постоянные ориентиры.

7. Проектом разработать порядок организации работ в охранной зоне ВЛ и при необходимости выполнить расчёт времени отключения ВЛ 10 - 35 кВ в месте пересечения с проектируемым сооружением. В проекте организации строительства учесть, что при выполнении строительно-монтажных работ на пересечении с двухцепными ВЛ одновременное отключение двух цепей не согласовывается.

8. В смете проекта учесть затраты производственного отделения Чайковские электрические сети (далее - ПО ЧаЭС) по отключению ВЛ 10 - 35 кВ и допуску персонала СМО для выполнения строительных и монтажных работ. Смету затрат запросить в ПО ЧаЭС.

9. На основании п.13 «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных ПП РФ от 24 февраля 2009 г. N 160, собственнику подземного нефтепровода заключить соглашение о совместных действиях при эксплуатации, а также при ликвидации возможных аварий в местах пересечений и сближения подземного нефтепровода с воздушными линиями электропередачи филиала «МРСК Урала» - «Пермэнерго». Соглашение заключить на этапе согласования рабочей документации.

10. В рабочую документацию включить ведомость пересечений с ВЛ по форме приложения 1.

11. Рабочую документацию по строительству подземного нефтепровода в месте пересечения с ВЛ 10 - 35 кВ согласовать с Управлением технического перевооружения, реконструкции, обслуживания и ремонта филиала ОАО «МРСК Урала»-«Пермэнерго».

12. Проект производства работ по строительству подземного нефтепровода в охранной зоне ВЛ 10 - 35 кВ согласовать в ПО ЧаЭС.

13. Срок действия технических условий на проектирование подземного нефтепровода без переустройства ВЛ - два года.

14. В случае необходимости переустройства ВЛ или строительства временного выноса ВЛ запросить технические требования с заключением договора компенсации затрат в филиале ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго».

15. Данные технические условия не являются разрешением на производство работ в охранной зоне ВЛ.

Приложение: Ведомость пересечений с ВЛ 10 - 35 кВ на 1 л. в 1 экз.;

Заместитель директора –  
главный инженер



А.В. Хромцов

Селиверстов А.Н.  
(342) 243-55-28

Инв. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №							2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

**Приложение М Технические условия ПАО «Ростелеком» №0501/17/115/20 от 12.02.2020**



Публичное акционерное общество связи «Ростелеком»  
 МАКРОРЕГИОНАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ «УРАЛ»  
 ПЕРМСКИЙ ФИЛИАЛ

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

от 12.02.2020 № 0501/17/115/20  
 г. Пермь

*Мамыхин А.Г.*  
*19.02.20*

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель группы технического учета  
 Службы планирования и реализации  
 клиентских проектов Отдел клиентского  
 сервиса Пермского филиала ПАО  
 «Ростелеком»

*(Подпись)* А.В.Старцев

на пересечение проектируемого нефтепровода  
 ГЗУ-01401-С-ДНС-0120 с существующей  
 кабельной линией связи (КЛС)  
 Тюш – Верх Тюш ПАО «Ростелеком»

1. Наименование организации, которой выдаются ТУ, адрес, телефон, факс	ФГБОУ ВО «Пермский НИПУ» Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект» 614010, Пермский край, г. Пермь, ул. Куйбышева, д.95, б., офис 203 тел.: 8(342) 219-89-93, E-mail: nefteproject@pc.pstu.ru
2. Основание для выдачи ТУ	Письмо заместителя директора А.Н. Ладыгина от 16.01.2020 № И-60
3. Перечень необходимых проектных и строительно-монтажных работ	<p>1. При выполнении проектно-изыскательских работ по объекту «Реконструкция нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120» по территории Октябрьского района Пермского края, находящегося в зоне обслуживания Пермского филиала (ПФ) ПАО «Ростелеком», необходимо предусмотреть следующие мероприятия:</p> <p>1.1. Уточнить в структурных подразделениях ПФ ПАО «Ростелеком» - Октябрьский универсальный технический участок (УТУ) (п. Октябрьский) Чайковского межрайонного центра технической эксплуатации телекоммуникаций (МЦТЭТ г.Чайковский) прохождение трассе, существующих подземных КЛС.</p> <p>1.2. На рабочих чертежах, в местах пересечения (сближения) газопровода с охранной зоной существующей КЛС ПАО «Ростелеком» сделать надпись: «Осторожно, кабель связи ПАО «Ростелеком».</p> <p>2. Проектную документацию на строительство нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120 по территории Октябрьского района согласовать с Октябрьским УТУ (п. Октябрьский).</p> <p>3. Строительство вышеуказанного газопровода по территории Пермского края выполнить в соответствии с согласованной проектной документацией.</p> <p>4. Производство работ по строительству вышеуказанного газопровода в пределах и вблизи охранных зон, существующей КЛС ПАО «Ростелеком», выполнять в соответствии с «Правилами охраны линий связи и сооружений связи Российской Федерации» утвержденными постановлением правительства Российской Федерации от 9 июня 1995 г. №578.</p>

ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»  
 Дл. № Р-413  
 19. февраля 2020 г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2019/083-PD-PZ.TCH	Лист 137
------	---------	------	--------	---------	------	--------------------	----------

4.1. Строительной организации издать приказ о назначении ответственного лица за сохранность КЛС при производстве работ вблизи и в охранной зоне существующей КЛС ПАО «Ростелеком». Копию приказа предоставить в Октябрьский УТУ (п. Октябрьский) МЦТЭТ г. Чайковский.

4.2. Перед началом работ оформить в Октябрьском УТУ МЦТЭТ г. Чайковский письменное разрешение на производство работ вблизи и в охранной зоне существующей КЛС ПАО «Ростелеком».

4.3 В местах проезда тяжелой техники через трассы (включая охранную зону) существующей КЛС ПАО «Ростелеком», предусмотреть подсыпку ПГС толщиной не менее 0,5 м или закрытием ж/б плитами на время проезда.

4.4. Работы в охранной зоне ВОЛС КЛС ПАО «Ростелеком» производить вручную, без применения ударных инструментов (кирки, ломы, отбойные молотки и т.д.).

4.5. В охранной зоне кабелей связи запрещается:

- срезка и выборка грунта;
- складирование стройматериалов;
- стоянка спецтехники;
- разведение огня;
- загромождение поваленными деревьями, порубочными остатками, выбранным грунтом;
- устройство технологических проездов вдоль оси трасс существующей КЛС ПАО «Ростелеком»;
- производство работ в выходные дни и темное время суток.

5. В местах пересечения (сближения) проектируемого газопровода с охранной зоной существующей КЛС ПАО «Ростелеком» необходимо предусмотреть:

- размещение существующего кабеля связи в пенале из 2-х металлических швеллеров длиной не менее 4-х м (по 2м относительно оси трассы проектируемого газопровода);
- при параллельной прокладке в грунте, расстояние от прокладываемого газопровода до кабеля связи должно быть не менее 2 м, при пересечении расстояние по вертикали должно быть не менее 0,3 м, пересечение выполнить ниже кабеля связи, под углом близким к 90 градусам;
- обозначение места пересечения трасс, существующей КЛС с проектируемым нефтепроводом маркером компании ЗМ;
- при вскрытии существующей КЛС более чем на один сутки, выполнить защиту кабеля связи деревянным или металлическим коробом;
- в охранной зоне КЛС засыпку траншеи осуществлять песчаным грунтом, слоями не более 15 см с трамбованием каждого слоя.
- по окончании работ по пересечению, выполнить благоустройство места строительства, обозначить трассы существующей КЛС ж/б пикетами на расстоянии 10 м от оси трассы проектируемого газопровода.

6. Трассу вновь построенного газопровода нанести на генпланы отделов архитектуры районов. Один экземпляр направить в Октябрьский УТУ (п. Октябрьский) МЦТЭТ г. Чайковский.

7. Обеспечить сохранность существующих сетей ПАО «Ростелеком».

8. По окончании работ, совместно с представителями Октябрьского УТУ (п. Октябрьский) МЦТЭТ г. Чайковский оформить акт о завершении работ и выполнении технических

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

	условий. Копию акта предоставить в Октябрьский УТУ МЦТЭТ г.Чайковский. 9.Настоящие ТУ внести во все экземпляры рабочих проектов
4. Наименование структурных подразделений ПФ ПАО «Ростелеком», адреса, телефоны	1. Октябрьский Универсальный Технический Участок МЦТЭТ Чайковский ПФ ПАО «Ростелеком»: п. Октябрьский, ул. Тракторная, 16, тел.: (34266) 2-25-50. 2. МЦТЭТ г.Чайковский ПФ ПАО «Ростелеком»: г. Чайковский, ул. Советская, 19, тел.: (34241) 6-32-25. 3. Служба мониторинга сетей и сервисов (СМСиС) Регионального центра управления сетями связи (РЦУСС) ПФ ПАО «Ростелеком», тел.: (342) 235-53-00, круглосуточно
5. Способ организации взаимодействия	Все работы в пределах и вблизи охранных зон, существующих ВОЛС КЛС ПАО «Ростелеком» производить в соответствии с «Регламентом» по организации производства ремонтных и строительных работ на объектах связи при обязательном присутствии представителя Октябрьского УТУ МЦТЭТ г.Чайковский. Вызов представителя осуществлять не позднее, чем за 3-е (трое) суток (исключая выходные и праздничные дни) до начала работ. В случае нарушения существующей КЛС ПАО «Ростелеком», немедленно информировать Октябрьский УТУ МЦТЭТ г.Чайковский, МЦТЭТ г.Чайковский, (СМСиС) ПФ ПАО «Ростелеком». Восстановление осуществить силами и за счет средств заказчика реконструкции нефтепровода ГЗУ-01401-С-ДНС-0120.
6. Этапность проведения работ	Определить рабочим проектом
7. Срок действия ТУ	Технические условия должны быть реализованы в течение 24 месяцев со дня утверждения. По истечении указанного периода технические условия считаются недействительными
8. Приложения	Отсутствуют

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Инва. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №		2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
											139

## Таблица регистрации изменений

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подпись	Дата
	изменен ных	замененных	новых	аннулированных				

Изм. №подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	2019/083-PD-PZ.TCH	Лист
							140