

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Научно-проектное предприятие

ТЕСТ

**Строительство газопроводов от объектов ТПП «РИТЭК-Уралойл» до точек подключения к газотранспортной системе
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Том 1

Основная часть проекта планировки

Заказчик:

ОАО «РИТЭК»

№ договора

13-354

ПЕРМЬ 2014

Состав проекта планировки территории

Том 1. Основная часть проекта планировки территории

Раздел 1. Положения о размещении объекта капитального строительства

Раздел 2. Чертеж планировки территории

Том 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Раздел 1. Пояснительная записка

Раздел 2. Графические материалы

Изменение №2 внесено на основании замечаний негосударственной экспертизы ООО «Регион Строй Комплекс – Инжиниринг» № 196П от 08.12.2014г

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП		
Разработал	Овчинникова		07.14	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов	
Н.контроль	Овчинникова		07.14		П	1		
ГИП	Тепляков		07.14		ООО «НПП «Тест»			

I. Положения о размещении объекта капитального строительства.

1. Общая информация о проектируемом линейном объекте

Наименование объекта: «Строительство газопроводов от объектов ТПП «РИТЭК-Уралойл» до точек подключения к газотранспортной системе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Расположение объекта:

Проектируемый линейный объект расположен в границах Пермского муниципального района Пермского края на территории Кукуштанского сельского поселения, землях в аренде ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Назначение объекта:

Инвестиционной программой ОАО «РИТЭК» на 2013-2015гг планируется строительство газопровода от точки подключения к газотранспортной системе ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" до т.в. в газопровод с ДНС "Курашим".

Проектная документация по объекту:

Основанием для разработки проектной документации на строительство объекта являются:

1. Инвестиционная программа ОАО «РИТЭК» на 2013-2015 г.г.
2. Задание на проектирование по объекту «Строительство газопроводов от объектов ТПП «РИТЭК-Уралойл» до точек подключения к газотранспортной системе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».
3. Технические условия ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».
4. Письмо Главного управления Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Пермскому краю от 21.10.2013 №356-3-2-11 с перечнем исходных данных и требований для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций, включаемых в задание на проектирование.

Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	13-354-ПП	Лист
							2
Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

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

2. Техничко-экономическая характеристика линейного объекта

Наименование показателя	Величина показателя
Площадь временного отвода земельного участка (на период строительства)	0,4932 га
Протяженность газопровода	0,13 км
Диаметр труб	159х5,0 мм
Максимальный расход попутного газа	36000 м3/сут
Максимальное рабочее давление газопровода	0,9 МПа
Нормативный срок эксплуатации коррозионностойкого трубопровода	не менее 25 лет
Срок начала строительства	2014г.
Срок окончания строительства	2015г.

Предусматривается строительство газопровода от точки подключения к газотранспортной системе ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" до т.в. в газопровод с ДНС "Курашим". Глубина заложения трубопровода запроектирована в соответствии с требованиями нормативных документов. Разработан план ликвидации аварийных ситуаций. Детальная разработка технологических решений выполняется в проектной документации.

3. Сведения о территории размещения линейного объекта

Характеристика района строительства.

Участок работ расположен в Пермском крае, Пермском муниципальном районе – на землях Кукуштанского сельского поселения, на землях находящихся в аренде ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

При выборе места размещения проектируемых объектов принят вариант вдоль существующего коридора коммуникаций, на минимально допустимом расстоянии, обеспечивающем безопасность при проведении работ и надежность в процессе эксплуатации.

Выбор трасс объектов выполнен из условия минимизации нанесения ущерба окружающей природной среде и обеспечения высокой надежности и безаварийности в период эксплуатации.

При выборе трассы, максимально использовалась возможность размещения их вне водоохранных зон, на заболоченных участках и землях с менее ценными породами деревьев. При этом учитывались инженерно-геологические условия района строительства, применяемые методы производства строительно-монтажных работ.

Трасса проектируемого газопровода пересекает газопроводы.

Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП	Лист
							3

Длина трассы газопровода 0,13 км. Основное направление – северо-западное.

Геологическое строение и материнские почвообразующие породы.

В геологическом строении данного района принимают участие биогенные и элювиальные четвертичные отложения.

Биогенные отложения – bQ встречены во всех скважинах. Биогенные отложения на участке изысканий представлены почвенно-растительным слоем мощностью 0.2-0.3 м.

Четвертичные элювиальные отложения - еQ

Элювиальные грунты представлены:

- глиной коричневой легкой пылевой полутвердой. Встречена в скв. № 11 с мощностью слоя 1,10 м;

- суглинком коричневым тяжелым пылеватым полутвер-дым/тугопластичным. Встречен всеми скважинами. Вскрытая мощность суглинка составила 2.8-3.8 м.

Общая мощность элювиальных отложений 2,8-4,7 м.

Гидрология и гидрография.

Проектируемая трасса газопровода не пересекают постоянных водотоков. Реки рассматриваемой территории относятся к равнинным рекам с чётко выраженным весенним половодьем, летне-осенними дождевыми паводками и длительной устойчивой зимней меженью.

Основным водотоком территории является р.Бабка (левый приток р.Сылвы). Трасса газопровода расположена в границах её бассейна.

Климат.

Район изысканий относится к IV строительному климатическому району.

Климат рассматриваемой территории континентальный, с холодной продолжительной зимой, теплым, но сравнительно коротким летом, ранними осенними и поздними весенними заморозками. Зимой на Урале часто наблюдается антициклон с сильно охлажденным воздухом. Охлаждение воздуха в антициклонах происходит, главным образом, в нижних слоях, одновременно уменьшается влагосодержание этих слоев. С высотой температура воздуха в зимнее время обычно возрастает, в результате чего образуются мощные слои инверсии.

Особое значение, как фактор климата, имеет циклоническая деятельность, которая усиливает меридиональный обмен воздушных масс. Таким образом, увеличивается климатическое значение адвекции. Непосредственным результатом этого является большая временная и пространственная изменчивость всех метеорологических характеристик и погоды в целом.

Средняя годовая температура воздуха в районе карьера составляет плюс 2,0 °С. Самым холодным месяцем в году является январь. Средняя температура января составляет минус 14,8 °С. Абсолютный минимум температуры составил минус 50 °С.

[illegible]

Самым теплым месяцем является июль. Средняя месячная температура июля составляет плюс 18,2°C. Абсолютный максимум температуры составил плюс 36°C.

Количество осадков за период с ноября по март составляет 137 мм. Количество осадков за период с апреля по октябрь составляет 391 мм. Суточный максимум осадков равен 70 мм.

Наибольшая максимальная высота снежного покрова за зиму составляет 57 см на открытом участке. Средняя высота снежного покрова за зиму по району составляет 22 см.

В период с декабря по февраль и с марта по апрель преобладают ветры южного направления, в период с июля по август – северные и северо-западные.

Растительность.

Растительность. Территория приурочена к ботанико-географическому району островной Кунгурской лесостепи. Для лесов этого района характерно сосуществование бореальных и неморальных видов в древостое и преобладании последних в подлеске и травяном ярусе. Древесный ярус состоит из 2-3-х подъярусов, причем основу 2-го и 3-го подъярусов составляют широколиственные породы. Кустарниковый ярус развит достаточно хорошо. Травяной покров сплошной, высокий и состоит из 3-4 подъярусов; в нем значительна доля папоротников и крупнотравья, кустарнички практически отсутствуют. Моховый покров развит слабо, он обычно тяготеет к куртинам темнохвойных пород. С севера на юг происходит смена двух подзональных групп сообществ – пихтово-еловых сложных неморальнотравяных и собственно широколиственно-елово-пихтовых неморальнотравяных. Граница между ними носит постепенный характер, вследствие широкой хозяйственной деятельности человека. Лесопокрытые земли здесь составляют 30-45%, а сельскохозяйственные – 35-50% общей площади.

Луга района вторичные и развиваются на послелесных землях – залежах, вырубках, гарях. Без использования они быстро зарастают кустарниковой и древесной растительностью. Наиболее характерные типы лугов – щучковые, щучково-осоковые и осоково-щучковые, разнотравно-щучковые, разнотравно-злаковые, злаково-разнотравные и разнотравные. Довольно широко распространены суходольные (водораздельные) луга. Они возникли на месте старых вырубок и гарей. Видовой состав растительности лугов разнообразен: щучка дернистая, полевица обыкновенная, мятлик луговой, колосок душистый, манжетка, василек фригийский, ястребинка, ромашка и др. Хорошим травостоем и высокой производительностью обладают луга пойм рек, но их площадь невелика.

Агроценозы можно подразделить на 4 основные группы – яровые, озимые, пропашные и многолетних культур. Для посевов яровых культур, кроме самих культурных растений, свойственны пастушья сумка, марь белая, бодяк полевой, ромашка непахучая, горец вьюнковый, овсюг, капуста полевая, скерда кровельная, желтушник левкойный, дымянка лекарственная, смолевка обыкновенная, горошек волосистоплодный, фиалка полевая.

В озимых культурах встречаются многие виды, свойственные яровым, однако имеются и свои собственные – проломник нитевидный, горец

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП	Лист
							5
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

щавелелистный, качим постенный, торичник красный, василек синий и некоторые другие.

Ценозы пропашных культур наименее богаты соритами. Для них обычны щирица запрокинутая, марь многосеменная, подмаренник цепкий, яснотка стеблеобъемлющая, вербейник полевой, щетинник зеленый, ежовник обыкновенный, редька дикая.

Наиболее богаты видами посевы многолетних кормовых трав. Состав травостоя кормовых угодий таков:

бобовые - клевер луговой, клевер средний, клевер ползучий, чина луговая, горошек мышиный;

злаковые - мятлик, овсяница луговая, ежа сборная, щучка дернистая, полевица и др.;

разнотравье – манжетка, лапчатка гусиная, тысячелистник, герань луговая, одуванчик и др.

На рассматриваемой территории редких, эндемичных и реликтовых видов растений, а также растений, подлежащих охране на территории Пермского края, не зарегистрировано.

4. Сведения о земельных участках, необходимых на период проведения строительных работ

Объект расположен на территории Пермского муниципального района на землях Кукуштанского сельского поселения, землях в аренде ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Отвод земли определен с учетом требований СН 452-73 и проекта организации строительства.

Площадь временного отвода (на период строительства) 0,4932 га.

При проведении работ соблюдена процедура предварительного согласования места размещения объекта:

- Постановление администрации Пермского муниципального района от 31.12.2013г. №4812 «Об утверждении акта о выборе земельного участка и предварительном согласовании ОАО «РИТЭК» ТПП «РИТЭК - УралОйл» места размещения под объекты инженерного оборудования газоснабжения, Кукуштанское с/п».

5. Режим использования территории размещения объекта

Для обеспечения безопасного и безаварийного функционирования, безопасной эксплуатации газопровода в соответствии с "Правилами охраны магистральных трубопроводов" (утв. Минтопэнерго РФ 29.04.1992, Постановлением Госгортехнадзора РФ от 22.04.1992 N 9 с изм. от 23.11.1994) после ввода объекта капитального строительства будет установлена охранный зона с особыми условиями использования земельных участков с внесением сведений в государственный кадастр недвижимости.

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП	Лист
							6

Охранные зоны

1. Для исключения возможности повреждения трубопроводов (при любом виде их прокладки) устанавливаются охранные зоны:

- вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих нефть, природный газ, нефтепродукты, нефтяной и искусственный углеводородные газы, - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси трубопровода с каждой стороны;

- вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих сжиженные углеводородные газы, нестабильные бензин и конденсат, - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 100 метрах от оси трубопровода с каждой стороны;

- вдоль трасс многониточных трубопроводов - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими на указанных выше расстояниях от осей крайних трубопроводов;

- вдоль подводных переходов - в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток переходов на 100 метров с каждой стороны;

- вокруг емкостей для хранения и разгазирования конденсата, земляных амбаров для аварийного выпуска продукции - в виде участка земли, ограниченного замкнутой линией, отстоящей от границ территорий указанных объектов на 50 метров во все стороны;

- вокруг технологических установок подготовки продукции к транспорту, головных и промежуточных перекачивающих и наливных насосных станций, резервуарных парков, компрессорных и газораспределительных станций, узлов измерения продукции, наливных и сливных эстакад, станций подземного хранения газа, пунктов подогрева нефти, нефтепродуктов - в виде участка земли, ограниченного замкнутой линией, отстоящей от границ территорий указанных объектов на 100 метров во все стороны.

2. Земельные участки, входящие в охранные зоны трубопроводов, не изымаются у землепользователей и используются ими для проведения сельскохозяйственных и иных работ с обязательным соблюдением требований настоящих Правил.

3. В охранных зонах трубопроводов запрещается производить всякого рода действия, могущие нарушить нормальную эксплуатацию трубопроводов либо привести к их повреждению, в частности:

а) перемещать, засыпать и ломать опознавательные и сигнальные знаки, контрольно - измерительные пункты;

б) открывать люки, калитки и двери необслуживаемых усилительных пунктов кабельной связи, ограждений узлов линейной арматуры, станций катодной и дренажной защиты, линейных и смотровых колодцев и других линейных устройств, открывать и закрывать краны и задвижки, отключать или включать средства связи, энергоснабжения и телемеханики трубопроводов;

в) устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей;

г) разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные

Взам. инв. №	действия, могущие нарушить нормальную эксплуатацию трубопроводов либо привести к их повреждению, в частности: а) перемещать, засыпать и ломать опознавательные и сигнальные знаки, контрольно - измерительные пункты; б) открывать люки, калитки и двери необслуживаемых усилительных пунктов кабельной связи, ограждений узлов линейной арматуры, станций катодной и дренажной защиты, линейных и смотровых колодцев и других линейных устройств, открывать и закрывать краны и задвижки, отключать или включать средства связи, энергоснабжения и телемеханики трубопроводов; в) устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей; г) разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные						Лист
	Подпись и дата	13-354-ПП					
Инв. № подл.		Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

устройства, земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие трубопроводы от разрушения, а прилегающую территорию и окружающую местность - от аварийного разлива транспортируемой продукции;

д) бросать якоря, проходить с отданными якорями, цепями, лотами, волокушами и тралами, производить дноуглубительные и землечерпальные работы;

е) разводить огонь и размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня.

4. В охранных зонах трубопроводов без письменного разрешения предприятий трубопроводного транспорта запрещается:

а) возводить любые постройки и сооружения;

б) высаживать деревья и кустарники всех видов, складировать корма, удобрения, материалы, сено и солому, располагать коновязи, содержать скот, выделять рыбопромысловые участки, производить добычу рыбы, а также водных животных и растений, устраивать водопой, производить колку и заготовку льда;

в) сооружать проезды и переезды через трассы трубопроводов, устраивать стоянки автомобильного транспорта, тракторов и механизмов, размещать сады и огороды;

г) производить мелиоративные земляные работы, сооружать оросительные и осушительные системы;

д) производить всякого рода открытые и подземные, горные, строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта.

Письменное разрешение на производство взрывных работ в охранных зонах трубопроводов выдается только после представления предприятием, производящим эти работы, соответствующих материалов, предусмотренных действующими Едиными правилами безопасности при взрывных работах;

е) производить геологосъемочные, геолого - разведочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с устройством скважин, шурфов и взятием проб грунта (кроме почвенных образцов).

Предприятия и организации, получившие письменное разрешение на ведение в охранных зонах трубопроводов работ, обязаны выполнять их с соблюдением условий, обеспечивающих сохранность трубопроводов и опознавательных знаков, и несут ответственность за повреждение последних.

5. Предприятиям трубопроводного транспорта разрешается:

а) подъезд в соответствии со схемой проездов, согласованной с землепользователем, автомобильного транспорта и других средств к трубопроводу и его объектам для обслуживания и проведения ремонтных работ.

В аварийных ситуациях разрешается подъезд к трубопроводу и сооружениям на нем по маршруту, обеспечивающему доставку техники и материалов для устранения аварий с последующим оформлением и оплатой нанесенных убытков землевладельцам.

Если трубопроводы проходят по территории запретных зон и специальных объектов, то соответствующие организации должны выдавать работникам, обслуживающим эти трубопроводы, пропуска для проведения осмотров и ремонтных работ в любое время суток;

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП			8

б) устройство в пределах охранной зоны шурфов для проверки качества изоляции трубопроводов и состояния средств их электрохимической защиты от коррозии и производство других земляных работ, необходимых для обеспечения нормальной эксплуатации трубопроводов, с предварительным (не менее чем за 5 суток до начала работ) уведомлением об этом землепользователя;

в) вырубка деревьев при авариях на трубопроводах, проходящих через лесные угодья, с последующим оформлением в установленном порядке лесорубочных билетов и с очисткой мест от порубочных остатков.

В случае необходимости предприятия трубопроводного транспорта могут осуществлять в процессе текущего содержания трубопроводов рубку леса в их охранных зонах с оформлением лесорубочных билетов на общих основаниях. Полученная при этом древесина используется указанными предприятиями.

Организация и производство работ в охранных зонах

1. Любые работы и действия, производимые в охранных зонах трубопроводов, кроме ремонтно - восстановительных и сельскохозяйственных работ, могут выполняться только по получении "Разрешения на производство работ в охранной зоне магистрального трубопровода" от предприятия трубопроводного транспорта.

Разрешение на производство работ может быть выдано только при условии наличия у производителя работ проектной и исполнительной документации, на которой нанесены действующие трубопроводы.

2. Полевые сельскохозяйственные работы в охранных зонах трубопроводов производятся землепользователями с предварительным уведомлением предприятия трубопроводного транспорта о их начале.

3. На орошаемых землях, находящихся в охранных зонах трубопроводов, работы, связанные с временным затоплением земель, производятся по согласованию между землепользователем и предприятием трубопроводного транспорта.

4. До выдачи разрешения на производство работ в охранных зонах трубопровода производственное подразделение предприятия трубопроводного транспорта, эксплуатирующее участок трубопровода, пролегающий в зоне этих работ, выполняет обследование этого участка с целью определения его технического состояния и безопасности, а также уточнения положения трубопровода и всех его сооружений.

Поврежденные или отсутствующие опознавательные знаки закрепления трассы трубопровода должны быть восстановлены, и на это составлен акт.

5. В случае, когда установлено, что техническое состояние участка трубопровода требует выполнения ремонтных работ для предотвращения возможного его разрушения или утечки транспортируемой продукции, предприятие трубопроводного транспорта имеет право временно (до окончания ремонта) запретить проведение любых, в том числе сельскохозяйственных работ, кроме связанных с ремонтом.

6. Предприятие (производственное подразделение), получающее разрешение на производство работ в охранной зоне трубопровода от предприятия

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП	Взам. инв. №
							Подпись и дата
							Инв. № подл.
							Лист
							9

трубопроводного транспорта, должно быть информировано в этом разрешении о наличии или возможном возникновении и характере опасных производственных факторов, границах опасной зоны, отстоящих от оси трубопровода (крайних ниток) на минимальные расстояния, установленные строительными нормами и правилами по проектированию магистральных трубопроводов для городов и других населенных пунктов, условиях, в которых будет производиться работа, мерах предосторожности, наличии и содержании инструкций, которыми необходимо руководствоваться при выполнении конкретных видов работ; при этом оговариваются этапы работ, выполняемые в присутствии и под наблюдением представителя подразделения, эксплуатирующего трубопровод.

7. Предприятия, организации или отдельные граждане, имеющие намерение производить работы в охранных зонах, обязаны не позднее, чем за 5 суток до начала работ, требующих присутствия представителя предприятия трубопроводного транспорта, пригласить этого представителя на место производства работ.

Предприятие трубопроводного транспорта обязано обеспечить своевременную явку ответственного представителя к месту работ для осуществления контроля за соблюдением мер по обеспечению сохранности трубопровода.

8. При прохождении трубопроводов в одном техническом коридоре с инженерными коммуникациями других ведомств или их взаимном пересечении основы взаимоотношений предприятий, эксплуатирующих эти коммуникации и трубопроводы, определяются Положением о взаимоотношениях предприятий, коммуникации которых проходят в одном техническом коридоре или пересекаются (Приложение 2).

9. При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций и сооружений, не указанных в проектной документации, работы должны быть немедленно остановлены, приняты меры по обеспечению сохранности этих коммуникаций и сооружений, установлению их принадлежности и вызова представителя эксплуатационной организации.

10. В случае повреждения трубопровода или обнаружения утечки продукции в процессе выполнения работ, персонал и технические средства должны быть немедленно отведены за пределы опасной зоны, а предприятие трубопроводного транспорта извещено о происшествии.

До прибытия аварийно - восстановительной бригады руководитель работ должен принять меры, предупреждающие доступ в опасную зону посторонних лиц и транспортных средств.

11. Производственный персонал, выполняющий осмотр или обслуживание инженерных коммуникаций и объектов, находящихся в районе прохождения трубопровода, а также граждане, обнаружившие повреждение трубопровода или выход (утечку) транспортируемой продукции, обязаны немедленно сообщить об этом диспетчерской или аварийной службе производственного подразделения, эксплуатирующего данный участок трубопровода.

При обнаружении повреждения трубопровода или утечки продукции, угрожающих объектам, зданиям и сооружениям, эксплуатируемым предприятиям

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП			10

других ведомств, и окружающей среде, информация о возможном развитии опасных факторов должна быть передана диспетчерской службой подразделения, эксплуатирующего трубопровод, предприятиям - владельцам этих объектов, а также соответствующим органам власти и управления.

12. В случае аварии на трубопроводе подразделение, эксплуатирующее аварийный участок трубопровода, приступает безотлагательно к ее ликвидации.

13. Предприятие трубопроводного транспорта имеет право приостановить работы, выполняемые с нарушениями требований настоящих Правил и минимальных расстояний от трубопровода до объектов различного назначения, установленных действующими строительными нормами и правилами по проектированию магистральных трубопроводов.

14. Основы взаимоотношений предприятий трубопроводного транспорта с республиканскими и местными органами власти и управления, предприятиями и подразделениями других ведомств и хозяйственными органами в процессе эксплуатации трубопроводов, в чрезвычайных ситуациях, а также при ликвидации аварий определяются соответствующим законодательством.

Должностные лица и граждане, виновные в нарушении требований настоящих Правил, привлекаются к ответственности в установленном порядке.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП	Лист
							11
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

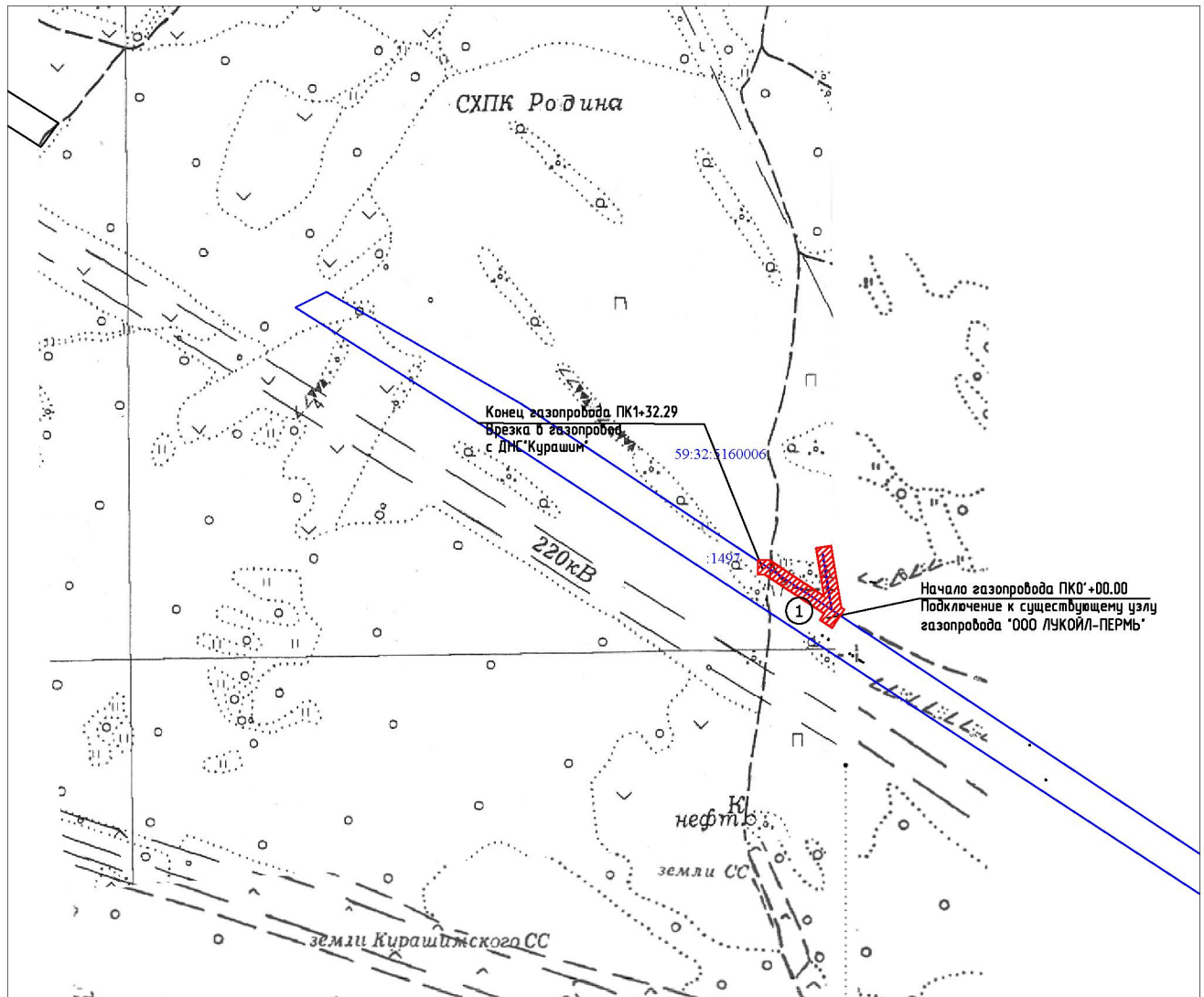
Чертеж планировки территории

Пермский край Пермский муниципальный район
Кукуштанское сельское поселение

Экспликация объектов

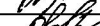
Номер на плане	Наименование объекта
①	"Строительство газопроводов от объектов ТПП "РИТЭК-Уралойл" до точки подключения к газотранспортной системе ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" "

C
↑



Условные обозначения:

- | | | | |
|---|---|---|---|
| | — граница допустимого размещения зданий, строений, сооружений | | — граница кадастрового деления |
|  | — зона допустимого размещения проектируемых объектов капитального строительства | 59:32:5160006 | — номер кадастрового квартала |
| | | ① | — порядковый номер объекта капитального строительства |

						Проект планировки территории для строительства линейного объекта "Строительство газопроводов от объектов ТПП "РИТЭК-Уралоял" до точек подключения к газотранспортной системе ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"			
Изм.	Кол.э.	Лист	Идок.	Подпись	Дата				
						Чертеж планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Овчинникова						П	1	1
Н.контроль	Овчинникова								
ГИП	Тепляков					1 : 10000	ООО "НПП "Тесм""		

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Научно-проектное предприятие

ТЕСТ

**Строительство газопроводов от объектов ТПП «РИТЭК-Уралойл» до точек подключения к газотранспортной системе
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Том 2

Материалы по обоснованию проекта планировки

Заказчик:

ОАО «РИТЭК»

№ договора

13-354

ПЕРМЬ 2014

СОСТАВ

1. Пояснительная записка
2. Схема размещения объекта
3. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории
4. Схема границ зон с особыми условиями использования территории

Изменение №2 внесено на основании замечаний негосударственной экспертизы ООО «Регион Строй Комплекс – Инжиниринг» № 196П от 08.12.2014г

Инв. № подл.	Подш. и дата	Взам. инв. №	Изменение №2 внесено на основании замечаний негосударственной экспертизы ООО «Регион Строй Комплекс – Инжиниринг» № 196П от 08.12.2014г										
									13-354-ПП				
			Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					
									Проект планировки территории		Стадия	Лист	Листов
			Разработал		Овчинникова		08.14				П	2	
			Н.контроль		Овчинникова		08.14				ООО «НПП «Тест»		
ГИП		Тепляков		08.14									

Пояснительная записка

I. Определение параметров планируемого строительства систем социального, транспортного обслуживания и инженерно-технического обеспечения, необходимых для развития территории

1. Цель разработки документации по планировке территории

Подготовка проекта планировки территории осуществляется для выделения сегментов планировочной структуры, установления параметров планируемого развития планировочной структуры, зон планируемого размещения объектов федерального значения, регионального значения, объектов местного значения.

Основание для разработки

Проект планировки территории планируемого размещения объекта: «Строительство газопроводов от объектов ТПП «РИТЭК-Уралойл» до точек подключения к газотранспортной системе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»» разрабатывается на основании Постановления администрации Кукуштанского сельского поселения от 08.08.2014г №122.

Нормативная документация, используемая для разработки документации по планировке территории

1. Градостроительный кодекс Российской Федерации
2. Земельный кодекс Российской Федерации
3. Закон о градостроительной деятельности в Пермском крае от 14 сентября 2011 года N 805-ПК
4. Постановление правительства РФ от 16 февраля 2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»
5. Правила охраны магистральных трубопроводов (утв. Минтопэнерго РФ 29.04.1992, Постановлением Госгортехнадзора РФ от 22.04.1992 N 9 с изм. от 23.11.1994).

Обоснование размещения линейного объекта на планируемой территории

Проектируемый линейный объект расположен в границах Пермского муниципального района Пермского края на землях Кукуштанского сельского поселения, на землях находящихся в аренде ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Сведения о земельных участках, необходимых на период проведения
строительных работ

Объект расположен на территории Пермского муниципального района.

Отвод земли определен с учетом требований СН 452-73 и проекта организации строительства.

Площадь временного отвода (на период строительства) – 0,4932 га, в т.ч. земли Кукуштанского сельского поселения – 0,3192 га, земли в аренде ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» – 0,1740 га.

Взам. инв. №	Проектируемый линейный объект расположен в границах Пермского муниципального района Пермского края на землях Кукуштанского сельского поселения, на землях находящихся в аренде ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».						
	<u>Сведения о земельных участках, необходимых на период проведения строительных работ</u> Объект расположен на территории Пермского муниципального района. Отвод земли определен с учетом требований СН 452-73 и проекта организации строительства. Площадь временного отвода (на период строительства) – 0,4932 га, в т.ч. земли Кукуштанского сельского поселения – 0,3192 га, земли в аренде ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» – 0,1740 га.						
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм. № подл.						13-354-ПП	Лист
							3
	Изм.	Кодуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

При проведении работ соблюдена процедура предварительного согласования места размещения объекта:

- Постановление администрации Пермского муниципального района от 31.12.2013г. №4812 «Об утверждении акта о выборе земельного участка и предварительном согласовании ОАО «РИТЭК» ТПП «РИТЭК - УралОйл» места размещения под объекты инженерного оборудования газоснабжения, Кукуштанское с/п».

Транспортировка грузов

Ближайшими к проектируемому газопроводу населенными пунктами являются деревни Курашим, Любимово и Рассолино.

Основными транспортными магистралями являются железная дорога Пермь-Екатеринбург и федеральная асфальтированная автодорога Пермь-Екатеринбург.

Проезд до объекта осуществляется в любое время года автомобильным транспортом от федеральной трассы по асфальтированной автодороге через с. Платошино до с. Курашим, далее по грунтовой дороге. Протяжённость проезда около 15км.

Мероприятия по рекультивации (восстановлению) нарушенных земельных участков

В соответствии с требованиями СанПин 2.1.7.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы» необходимо:

- Обеспечить выполнения мероприятий по рекультивации почвы
 - При строительстве и эксплуатации объекта соблюдать санитарно-гигиенические требования к качеству почвы
 - При строительстве объекта должны быть приняты меры по охране плодородного слоя почвы (технический и биологический этап рекультивации).
- В целях сохранения плодородного слоя почвы при производстве земляных работ предусматривается технический этап рекультивации. Данный этап состоит из следующих видов работ:
- снятие, складирование и хранение плодородного слоя почвы (ПСП);
 - планировка поверхности нарушенных земель;
 - обратное перемещение плодородного слоя почвы на отработанную площадь;
 - планировка нанесенного ПСП;
 - ликвидация послеусадочных явлений, очистка рекультивируемой площади от производственных отходов с последующим их вывозом на базу подрядчика;
 - засыпка рытвин, канав и прочих углублений.

Биологическая рекультивация производится для восстановления плодородия почвы, утраченного в процессе реконструкции нефтепровода, а также для предотвращения эрозионных процессов и включает в себя комплекс агротехнических и агрохимических мероприятий, направленных на восстановление агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почв.

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инв. № подл.								Лист
												4
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП						

II. Защита территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, проведение мероприятий по гражданской обороне и обеспечению пожарной безопасности

1. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

1.1 Обоснование категории объекта по ГО

Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны (ИТМ ГО) в Российской Федерации разрабатываются и проводятся с учетом категорий организаций по ГО. Отнесение объектов к категории по ГО производится в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 19.09.1998 г № 1115 "О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне" и приказом министра МЧС от 12.10.1996 г № 604 "О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне", а так же на основании "показателей для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне", согласованным Министерством экономики РФ от 16.03.1999 г. и утвержденных приказом МЧС России №013 от 23.03.1999 г. Согласно исходным данным ГУ МЧС России по Пермскому краю, проектируемый объект является не категоризованным по ГО, входит в состав ОАО «РИТЭК».

1.2 Определение границ зон возможной опасности, предусмотренных СНиП 2.01.51-90

Проектируемый объект находится в зоне возможного сильного радиоактивного заражения от г. Пермь, имеющего группу по ГО 3.

1.3 Обоснование удаления объекта от категоризованных по ГО объектов и городов

В административном отношении проектируемый объект расположен на территории Пермского муниципального района, не отнесенного к группе по ГО. Категоризованный г. Пермь находится в 33км западнее ДНС «Курашим».

1.4 Данные об огнестойкости зданий и сооружений в соответствии с требованиями СНиП 2.01.51-90

Проектируемый объект является некатегоризованным по гражданской обороне, поэтому на него не распространяются специальные требования к огнестойкости зданий и сооружений в соответствии со СНиП 2.01.51-90.

1.5 Обоснование численности дежурного и линейного персонала предприятия, обеспечивающего жизнедеятельность категоризованных городов и

Взам. инв. №		территории Пермского муниципального района, не отнесённого к группе по ГО. Категорированный г. Пермь находится в 33км западнее ДНС «Курашим».						
Подпись и дата		1.4 Данные об огнестойкости зданий и сооружений в соответствии с требованиями СНиП 2.01.51-90						
		Проектируемый объект является некатегорированным по гражданской обороне, поэтому на него не распространяются специальные требования к огнестойкости зданий и сооружений в соответствии со СНиП 2.01.51-90.						
Инв. № подл.		1.5 Обоснование численности дежурного и линейного персонала предприятия, обеспечивающего жизнедеятельность категорированных городов и						
							13-354-ПП	Лист
								5
		Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

объектов особой важности в военное время

Проектируемый объект не является предприятием, обеспечивающим жизнедеятельность категорированных городов и объектов особой важности в военное время, поэтому численность персонала в военное время не определена. Объект продолжает работу в военное время в двухсменном режиме с установленной НРС.

1.6 Обоснование прекращения или перемещения в другое место деятельности объекта в военное время

Проектируемый объект является непереключаемым, входит в состав сооружений нефтепромысла. Проектируемый объект будет продолжать работу в военное время в двухсменном режиме без изменения дислокации.

1.7 Решения по системам оповещения и управления ГО объекта

В случае работы объекта в военное время (продолжение производственной деятельности) доведение сигналов гражданской обороны до находящегося на территории ПСН технического персонала предусматривается осуществлять отделами по делам ГО и ЧС Администрации Пермского района (с использованием радио и телефонной связи).

Распоряжения на перевод системы ГО в высшие степени готовности и сигналы оповещения поступают в структурные подразделения Общества:

- от начальника смены ЦДУ через ЦИТС;
- от территориальных (районных) органов по делам ГО и ЧС.

Оповещение руководящего состава проводится дежурными сменами оперативно - производственной службы ЦДНГ-2 с использованием телефонной связи, радиосредств, а при необходимости - подвижных средств. Оповещение работников общества по сигналам гражданской обороны осуществляется по всем доступным средствам связи, радио и другим каналам открытым текстом, АБК цеха оборудованы системами речевого оповещения. Объекты ЦДНГ-2 системами безаварийной остановки по сигналам ГО не оборудованы.

1.8 Решения по безаварийной остановке технологических процессов

В случае возникновения нарушения технологического режима работы проектируемых нефтепромысловых сооружений, зарегистрированного подачей звуковых и световых сигналов с контрольно-измерительных приборов на пульт управления, во избежание аварийной ситуации дежурным оператором выполняется отключение неисправного блока.

1.9 Решения по повышению надежности электроснабжения неотключаемых потребителей и технологического оборудования объекта

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП			6

Электроснабжение по проектируемым объектам требуется для питания газокompрессорных станций (ГКС).

1.10 Решения по повышению устойчивости работы источников водоснабжения и их защите от радиоактивных и отравляющих веществ

Производственно-противопожарное и хозяйственно-питьевое водоснабжение для проектируемого объекта в соответствии с п.3.9 и п.6.38 ВНТПЗ-85 не требуется.

1.11 Решения по светомаскировочным мероприятиям

Согласно СНиП 2.01.51-90 проектируемые сооружения находятся на территории РФ, которая не входит в зону светомаскировки и не требует разработки её специальной системы. В военное время организационным мероприятием на нефтепромысле при получении сигнала «Воздушная тревога» будет являться прекращение использования мобильных и стационарных осветительных приборов.

1.12 Решения по строительству защитных сооружений ГО

Строительство защитных сооружений гражданской обороны (ПРУ) в районе проектируемого объекта не предусматривается.

2. Инженерно-технические мероприятия по чрезвычайным ситуациям техногенного и природного характера

1.14 Решения по предупреждению ЧС, возникающих в результате возможных аварий на объекте строительства, и снижению их тяжести

1.14.1 Перечень опасных производств и участков с указанием характеристик опасных веществ и их количеств

Опасными веществами на проектируемом объекте являются нефть и попутный нефтяной газ. Характеристика опасных веществ приведена в таблице 1.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	
Изм.	
Колуч.	
Лист	
№док.	
Подп.	
Дата	
13-354-ПП	
Лист	
7	

Таблица 1

Наименование параметра	Параметр				Источник информации
Попутный нефтяной газ					
1 Название вещества	Попутный нефтяной газ				Справочник химика. Т. 4, М.: Наука, 1990
2 Формула	Сложная смесь углеводородов (в основном ряда метана) и неорганических соединений				
3 Параметры газа	УПН	УПСВ	ДНС	ДНС	Данные лабораторных исследований
3.1 Состав, об. %	Кыласово	Троельга	Курашим	Кукуштан	
Метан	73,91	59,11	63,27	56,60	
Этан	10,08	14,75	14,76	17,77	
Пропан	4,81	9,04	7,65	10,89	
Изобутан	0,69	1,08	0,87	1,48	
н-Бутан	1,44	2,91	1,98	3,07	
Изопентан	0,38	1,01	0,47	0,89	
н-Пентан	0,39	1,11	0,47	0,72	
Гексан	0,31	1,39	0,40	0,68	
остаток (C ₇₊ высшие)	0,22	0,48	0,036	0,115	
Сероводород	1,30	2,14	1,84	1,47	
Диоксид углерода	6,47	6,98	8,25	6,31	
Азот + редкие	0,90	1,094	0,996	1,095	
3.2 Плотность газа, кг/м ³	0,90	1,094	0,996	1,095	
3.3 Температура кипения, °С	Основные компоненты – C ₁ – C ₃ Метан / этан / пропан -161,6 / -88,6 / -42,06				Пожарная опасность веществ и материалов, применяемых в химической промышленности: справочник / под общ. ред. К.т.н. И.В.Рябова, М.: Химия, 1970
4 Данные о взрывопожароопасности					
4.1 Пределы взрываемости, %	2,1 – 15				
4.2 Концентрационный предел распространения пламени, объемная доля % - нижний - верхний	4,3 12,2				
4.3 Температура самовоспламенения, °С	470 - 537				ГОСТ Р 51330.19-99 (МЭК 60079-20-96)
5 Категория и группа взрывоопасной смеси	ПА – Т1 (по метану)				Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 20. Данные по горючим газам и парам, относящиеся к эксплуатации электрооборудования
6 Данные о токсической опасности	4 класс токсической опасности (для этана, пропана, бутана); 2 класс (по сероводороду)				ГН от 27.04.2003 № 2.2.5.1313-03 ПДК вредных веществ в воздухе рабочей зоны
6.1 ПДК в рабочей зоне, мг/м ³	10 (по H ₂ S) 7000 (по CH ₄)				
6.2 LCt ₅₀	960 (по этану)				Вредные вещества в промышленности.
6.3 PCt ₅₀	720 (по этану)				

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

Лист

13-354-ПП

8

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

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
7 Реакционная способность	При обычных температурах – инертный	Т.1. Органические вещества: справочник для химиков, инженеров, врачей/ под ред. Н.В. Лазарева и Э.Н. Левиной. – Л.: Химия, 1976
<i>Конденсат (по нефти)</i>		
1 Название вещества 1.1 Химическое 1.2 торговое	Нефть – сложная смесь различных органических соединений (в основном углеводородов)	Справочник химика
2 Формула 2.1 Эмпирическая 2.2 Структурная	В состав нефти входят: 1) предельные углеводороды C_nH_{2n+2} 2) циклопарафины C_nH_{2n} (в основном это циклопентан, циклогексан и их гомологи) 3) ароматические углеводороды C_nH_{2n-6} (в основном гомологи бензола) 4) многоядерные полинафтеновые и ароматические углеводороды, содержащие различные боковые цепи.	Справочник химика
3 Состав	Углеводородный состав нефти	Данные лабораторных исследований
3.1 Содержание, % массовый		
Парафинов		
Серы		
4 Общие данные:		
4.1 молекулярный вес, кг/кмоль		
4.2 температура начала кипения, °С		
4.3 Плотность (средняя), кг/м ³	800	
4.4 Обводненность, %	41	
5 Данные о взрывопожароопасности -категория и группа взрывоопасной смеси	Легковоспламеняющаяся жидкость ПА - ТЗ	ГОСТ 12.1.011-78 “Смеси взрывоопасные»
5.2 Температура самовоспламенения	От 240 до 570 °С (зависит от состава нефти) 1,2-7,4 %	Справочник “Вредные вещества в промышленности”
5.3 Пределы взрываемости: объемные (по гексану)		
6 Данные о токсической опасности	3 класс токсической опасности	ГН 2.2.5.1313-03
6.1 ПДК в воздухе рабочей зоны	ПДК мр/сс 10/-	

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
6.2 Смертельная концентрация Пороговая токсодоза	227 мг/л 150мг/кг живого веса	Справочник “Вредные вещества в промышленности”
7. Реакционная способность	Химические свойства нефти определяются наличием в ее составе различных групп углеводов	Справочник химика
8. Запах	Зависит от состава нефти (обусловлен наличием сернистых соединений в нефти)	Справочник химика
9. Коррозионное воздействие	Оказывают влияние сернистые соединения, содержащиеся в нефти, эффект воздействия зависит от их концентрации.	Справочник химика
10. Меры предосторожности	Герметизация системы сбора и транспорта нефти, вентиляция производственных помещений, сигнализация превышения ПДК углеводов и сероводорода в воздухе. В случае повышения концентрации —немедленное удаление работающих.	Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»
11. Информация о воздействии на людей	Углеводороды, входящие в состав нефтяных газов (метан и его ближайшие гомологи) могут оказывать сравнительно слабое наркотическое действие. Значительно сильнее действуют пары менее летучих (жидких) составных частей нефти. Именно они определяют характер действия сырых нефтей. Нефти, содержащие мало ароматических углеводородов, действуют также как и смесь метановых и нафтеновых углеводородов, их пары вызывают наркоз и судороги. Высокое содержание ароматических соединений может угрожать хроническими отравлениями с изменением состава крови и кроветворных органов. Сернистые соединения могут приводить к острым и хроническим отравлениям, главную роль в этом играет сероводород. Воздействие паров нефти на кожные покровы может приводить к раздражениям, возникновению сухости, шелушению кожи, появлению трещин. Многие химические соединения, содержащиеся в нефти, могут оказывать канцерогенное действие.	Справочник «Вредные вещества в промышленности».

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП	Лист
							10

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			13-354-ПП						11
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
12. Средства защиты.	При работе с высокими концентрациями (зачистка аппаратов и т.п.) шланговые противогазы с принудительной подачей воздуха, при меньших концентрациях углеводородов в нефти – фильтрующий промышленный противогаз марки А. Для смывания нефти с кожных покровов – сульфированное касторовое или прованское масло. Защитные мази и пасты ЭИОТ-6, ПМ-1, ИЭР-1, ИЭР-2. Спецодежда, обувь.	Справочник «Вредные вещества в промышленности.
13. Методы перевода вещества в безвредное состояние.	Вентиляция помещения с целью уменьшения концентрации паров сернистых и ароматических соединений в воздухе. Методы сбора нефти: - ручной (лопаты, багры и др. подручные средства); - механический (используются следующие механизмы – нефтесборщики ЛАМОР-МИНИМАКС-20 ДЕСМИ-МИНИМАКС-35 , ВАУ , илонаносные машины , ЦА-320 При сборе нефти применяется сорбционный материал «Мульти-С» и «Суперсорбент».	Справочник «Вредные вещества в промышленности
14. Меры первой помощи пострадавшим от воздействия вещества.	Освободить от стесняющей одежды, обеспечить покой, тепло. Крепкий сладкий чай, настойка валерианы или пустырника, ингаляция увлажненного кислорода, промывание глаз 2 % раствором соды. При потере сознания – вдыхание нашатырного спирта. В тяжелых случаях при резком ослаблении или остановке дыхания немедленно начать искусственное дыхание и непрямой массаж сердца (продолжать непрерывно до восстановления самостоятельного дыхания или появления трупных пятен). Обложить грелками, остерегать от простуды. Срочная госпитализация. Противопоказано применение адреналина и адреналиноподобных препаратов.	Правила технической эксплуатации и требования безопасности и труда в газовом хозяйстве Российской Федерации.
<i>Масло компрессорное</i>		
1 Название вещества	Масло техническое – сложная смесь различных органических соединений (метанового, нефтенового, ароматического рядов)	Справочник химика. Т.4, М.:Наука, 1990
2 Общие данные:		

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

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
8 Средства защиты	Разбавление заведомо канцерогенных масел неканцерогенными. Местные вытяжные устройства при работе с маслами. При работе с высокими концентрациями (зачистка аппаратов и т.п.) шланговые противогазы с принудительной подачей воздуха (ПШ-1, ПШ-2, ДПА-2, и др.), при меньших концентрациях углеводородов – фильтрующий промышленный противогаз марки А. Защитная спецодежда. Применение специальных кожных очистителей. Для смывания масла с кожных покровов – сульфированное касторовое или прованское масло. Защитные мази и пасты ЭИОТ-6, ПМ-1, ИЭР-1, ИЭР-2. При применении смывающих составов и защитных мазей следует дополнительно использовать ожиряющие и смягчающие кожу мази и кремы.	
9 Методы перевода вещества в безвредное состояние	Вентиляция помещения с целью уменьшения концентрации паров	
10 Меры первой помощи пострадавшим от воздействия вещества	При работе в колодцах, емкостях, резервуарах и т.п. местах применяются шланговые противогазы с принудительной подачей воздуха (ПШ-1, ПШ-2, ДПА-2, и др.), шахтные скафандры или легководолазные костюмы. Для работы на открытых площадках применяется противогаз фильтрующий универсальный марки ФУ-13БКФ. Для смывания нефти с кожных покровов – сульфированное касторовое или прованское масло. Защитные мази и пасты ЭИОТ-6, ПМ-1, ИЭР-1, ИЭР-2. Спецодежда, спецобувь.	Вредные вещества в промышленности. Т.1. Органические вещества: справочник для химиков, инженеров, врачей/ под ред. Н.В. Лазарева и Э.Н. Левиной. – Л.: Химия, 1976.
Дизельное топливо		
1 Название вещества 1.1 химическое 1.2 торговое	Дизельное топливо - сложная смесь различных органических соединений (в основном углеводородов)	Справочник химика
2 Формула 2.3 эмпирическая 2.4 структурная	В состав дизельного топлива входят: 5) предельные углеводороды C_nH_{2n+2} 6) циклопарафины C_nH_{2n} (в основном это циклопентан, циклогексан и их гомологи) 7) ароматические углеводороды C_nH_{2n-6} (в основном гомологи бензола) 8) многоядерные полинафтенковые и ароматические углеводороды, содержащие различные боковые цепи.	Справочник химика

Лист

13-354-ПП

13

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	самовоспламенения		топлива)	“Вредные
			5.3 Пределы		1,2-7,4 %	вещества в
			взрываемости: объемные			промышленности”
			(по гексану)			
			6. Данные о токсической		4 класс токсической опасности	ГН2.1.6.1338-03
		6.1 ПДК в воздухе				
		рабочей зоны		10 мг/м³		
		6.2 Смертельная		227 мг/л		Справочник “Вредные ве-
		концентрация				
		Пороговая токсодоза		150мг/кг живого веса		мышленности”
		7. Реакционная		Химические свойства дизельного топлива		Справочник химика
		способность		определяются наличием в ее составе		
				различных групп углеводов		

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
3 Состав		Данные лабораторных исследований
3.1 Содержание, % массовый		
серы		
смол	0,2 0,04	Приложение 15 Методических указаний по определению выбросов загрязняющих веществ из резервуаров.
4 Общие данные:		
4.1 молекулярный вес, кг/кмоль	180-800	
4.2 температура вспышки, °С	48	
4.3 Температура кипения, °С	180-200	
4.4 Плотность (средняя), кг/м ³	850	
4.5 Удельная теплота сгорания кДж/кг	48870	
4.6 Скорость выгорания кг*м ⁻² *с ⁻¹	42*10 ⁻³	
4.7 Удельная теплота испарения кДж/кг	1200	
4.8 Удельная теплоемкость кДж/кг	700	
4.9 Удельная плотность паров дизтоплива ((2я климатическая зона) при заполнении заглубленного резервуара)	0,00186 кг/м ³	
5 Данные о взрывопожароопасности -категория и группа взрывоопасной смеси	Легковоспламеняющаяся жидкость IIА - Т3	ГОСТ 12.1.011-78 “Смеси взрывоопасные»
5.2 Температура самовоспламенения 5.3 Пределы взрываемости: объемные (по гексану)	От 250 до 350 °С (зависит от марки топлива) 1,2-7,4 %	Справочник “Вредные вещества в промышленности”
6. Данные о токсической опасности	4 класс токсической опасности	ГН2.1.6.1338-03
6.1 ПДК в воздухе рабочей зоны	10 мг/м ³	
6.2 Смертельная концентрация Пороговая токсодоза	227 мг/л 150мг/кг живого веса	Справочник “Вредные вещества в промышленности”
7. Реакционная способность	Химические свойства дизельного топлива определяются наличием в ее составе различных групп углеводородов	Справочник химика

1.14.1.2 Перечень основного технологического оборудования, в котором обращаются опасные вещества

Данные о перечне основного технологического оборудования, используемого на объекте, содержащее опасное вещество, приведены в таблице 2.

Таблица 2

№	Наименование оборудования	Кол-во, шт./км	Расположение	Назначение	Техническая характеристика, материал
1	Газопровод ДНС Курашим т.вр. – т.вр. ПК625+30	0,1287	-“-	Транспорт газа	Сталь, D=159x5 P=0,85

1.14.2 Определение зон действия основных поражающих факторов при авариях, с указанием применяемых для этого методик расчетов

1.14.2.1 Краткое описание наиболее крупных и вероятных сценариев возможных аварий

Под *сценарием* аварии понимается полное и формализованное описание следующих событий: фазы инициирования аварии, инициирующего события аварии, аварийного процесса и чрезвычайной ситуации, потерь при аварии, включая специфические количественные характеристики событий аварии, их пространственно-временные параметры и причинные связи.

Возникающие возможные аварии на объекте следует оценивать с точки зрения возможности развития аварийных ситуаций, связанных с выбросами из оборудования взрывопожароопасных веществ. Анализ возможных аварийных ситуаций сводится к оценке объемов опасных веществ, которые могут быть вовлечены в аварию, и определению последствий возможных аварий, что в основном относится к авариям с большой потенциальной опасностью (категорийным авариям).

При оценке возможного развития аварийных ситуаций, связанных с разгерметизацией трубопроводов и оборудования, учитываются предусмотренные проектом меры технической и пожарной безопасности, направленные на предотвращение, локализацию и ликвидацию последствий возможных аварий на объекте.

Одновременно при оценке возможного развития аварийных ситуаций, вероятности их реализации учитывается наличие источников воспламенения взрывопожароопасных продуктов.

В районе расположения рассматриваемого объекта источников воспламенения взрывопожароопасных продуктов нет.

Однако имеется вероятность воспламенения (вспышки) аварийных выбросов в результате несоблюдения норм техники безопасности при проведении ремонтных работ на оборудовании или на трубопроводах, при попадании

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП	Лист
							15

Сценарий 1 (C_1) – выброс опасного вещества, сопровождающийся загрязнением окружающей природной среды (ОПС).

Сценарий 2 (C_2) – образование и взрыв топливо-воздушной смеси (ТВС) в открытом пространстве (на месте разгерметизации оборудования).

Сценарий 3 (C_3) – образование на месте разгерметизации оборудования струйного горения.

Сценарий 4 (C_4) – образование на месте разгерметизации оборудования огненного шара.

Сценарий 5 (C_5) – образование и горение топливо-воздушной смеси (ТВС) в открытом пространстве (на месте разгерметизации оборудования) – пожар-вспышка.

Сценарий 6 (C_6) – горение пролития нефти (на месте разгерметизации оборудования).

1.14.3 Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ

Для обеспечения безопасности технологического процесса, исключения разгерметизации проектируемых объектов, предупреждения аварийных выбросов опасных веществ, проектом приняты следующие решения:

- применение герметизированной системы транспорта газа;
- применение стальных труб с наружным антикоррозионным покрытием;
- повышенная толщина стенки трубопроводов относительно расчетной;
- соединение труб между собой на сварке;
- трубопроводы не имеют фланцевых или других разъемных соединений, кроме мест установки арматуры или присоединения к оборудованию;
- система неразрушающего контроля сварных соединений трубопроводов и несущих конструкций;
- испытание оборудования и трубопроводов после монтажа и ремонта;
- повышенное давление испытания трубопроводов;
- защита проектируемых металлических сооружений от почвенной и атмосферной коррозии;
- все оборудование и арматура приняты стальные на давление, значительно превышающее расчетное;
- способ прокладки трубопроводов подземный;
- расположение проектируемых сооружений и трубопроводов с учетом требований действующих норм и правил;
- обязательный контроль качества выполнения строительно-монтажных работ;
- ремонт оборудования производится только после его отключения и сброса давления;
- применение при ремонтных работах инструмента, не допускающего искр при ударе.

Пожарная безопасность проектируемых сооружений обеспечивается расположением их на соответствующих безопасных расстояниях друг от друга.

Размещение сооружений выполнено с учетом их функционального,

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инв. № подл.								
											Лист	
											13-354-ПП	17
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

требованиями техники безопасности, охраны труда и правил технической эксплуатации;

- проведением своевременного контроля за состоянием трубопроводов и запорной арматуры, их техническое обслуживание и текущий ремонт;
- проведением сертификации качества применяемого оборудования и материалов с использованием услуг независимых организаций;
- поддержанием в исправности и постоянной готовности средств пожарной сигнализации и автоматического пожаротушения, средств автоматической сигнализации предельной загазованности;
- обеспечением надлежащего хранения и ведения проектно-сметной и эксплуатационной документации и поддержанием нормативных запасов материально-технических ресурсов для ликвидации аварий;
- совершенствованием мероприятий по профессиональной и противоаварийной подготовке производственного персонала, их обучение способам защиты и действиям в аварийных ситуациях.

Кроме того, поскольку объект находится на стадии проектирования, в качества мер, направленных на уменьшение риска аварий также рекомендуется:

- проводить все проектные и строительные работы с учетом «Анализа промышленной безопасности и степени риска аварий проектируемого объекта»;
- проводить экспертизу промышленной безопасности проектной документации на последующих этапах проектирования;
- по возможности проводить количественный анализ риска при введении в действие очередей проектируемого объекта, а также на периодической основе в период эксплуатации.

Пожарная безопасность проектируемых сооружений обеспечивается расположением их на соответствующих безопасных расстояниях друг от друга.

Размещение сооружений выполнено с учетом их функционального, технологического назначения, взрывопожарной и пожарной опасности.

Действие и распределение обязанностей среди обслуживающего персонала при ликвидации конкретных аварийных ситуаций должны быть предусмотрены «Планом ликвидации аварий» (ПЛА), который утверждается руководителем предприятия. В планах должен быть указан порядок оповещения и сбора должностных лиц, организации и производства аварийных работ.

Оператор должен немедленно сообщить мастеру и диспетчеру предприятия о возникновении аварии и принять меры по её ликвидации в соответствии с ПЛА. Затем проинформировать диспетчера о принятых мерах по ликвидации аварии и сделать краткую, но ясную запись о случившемся в сменном (вахтовом) журнале, фиксируя место, сущность, причину отказа, принятые меры.

Прибывший первый к месту аварии руководитель работ обязан:

- 1) установить предупредительные знаки для ограждения места аварии;
- 2) принять меры к предупреждению дальнейшего растекания нефти, исключив попадание ее в водоемы;
- 3) разместить технические средства и персонал аварийно-восстановительной бригады (АВБ) на безопасном расстоянии от места аварии в соответствии с действующими правилами техники безопасности;

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП				19

4) предотвратить доступ в зону аварии посторонних лиц и техники; при возникновении аварии вблизи автомобильных дорог принять меры, исключающие движение транспорта;

5) уточнить место и размеры аварии;

6) выйти на связь с диспетчером или руководителем подразделения, сообщить о месте и ориентировочных размерах аварии, возможности подъездов и другие сведения; при возникновении аварии вблизи ЛЭП и автомобильных дорог сообщить их владельцам об аварии.

После определения характера аварии и принятия решения о способе ликвидации, работы продолжают в соответствии с оперативным планом ликвидации аварий на нефтепроводе, являющимся составной частью ПЛА.

Работы по ликвидации аварии на объекте должны выполняться аварийно-восстановительными бригадами (АВБ) или другими подразделениями предприятия. Все работники подразделений на своих рабочих местах должны быть ознакомлены с планами ликвидации аварий.

В течение всего срока эксплуатации проектируемого объекта, с целью снижения опасности образования аварийных ситуаций, будут осуществляться следующие мероприятия: проверка знаний правил ТБ и ПБ обслуживающего персонала, направление ИТР и рабочих на курсы повышения квалификации, периодический осмотр трассы трубопровода, проведение работ повышенной опасности с оформлением наряда допуска, текущий и капитальный ремонт дефектных участков трубопровода и оборудования.

К мероприятиям по локализации и ликвидации аварий на опасном производственном объекте также можно отнести:

- привлечение на договорной основе технических средств и сил, заключение договора на ликвидацию возможных аварийных разливов нефти и нефтепродуктов с Пермским военизированным отрядом (далее ПВО), базирующимся в пос. Нагорный г. Кунгура. ПВО имеет разрешение Западно-Уральского округа Госгортехнадзора России от 15.10.2003г на ликвидацию последствий аварийных разливов нефти и нефтепродуктов на воде и поверхности земли;

- заключение договоров с сервисными организациями на обслуживание, ремонт сооружений и оборудования и нефтепромысловых трубопроводов;

- ежегодная корректировка планов ликвидации аварий;

- разработку графика и проведение учебных тревог персоналом цеха;

- проведение внеплановых учебных тревог по указанию Ростехнадзора;

- проведение занятий по всем позиция ПЛА и ПЛАРН по ежегодно составляемому и утверждаемому начальником цеха графику;

- проведение анализа результатов учебно-тренировочных занятий с выработкой мер по устранению недостатков и совершенствованию процесса подготовки персонала по защите и действиям при возникновении аварий;

- определение обязанностей и ответственности руководителей по обучению персонала, степени его готовности действиям при возникновении ЧС.

Для обеспечения предупреждения развития аварий и локализации аварийных выбросов проектом предусмотрены следующие мероприятия:

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП	Взам. инв. №
							Подпись и дата
							Инв. № подл.
							Лист
							20

- установка отключающих задвижек;
- сброс газа на факел для сжигания газа в случае аварийных ситуаций на оборудовании, содержащем газ;
- все площадки под оборудование с твердым покрытием, с бордюром по периметру и канализованы.

1.14.6 Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности

Порядок организации работ по обеспечению пожарной безопасности на месторождении определяется Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», 2013 и СП 11.13130.2009. Свод правил «Места дислокации подразделений пожарной охраны. Порядок и методика определения».

Порядок привлечения сил и средств подразделений пожарной охраны, гарнизонов пожарной охраны для тушения пожаров и проведения аварийно-спасательных работ устанавливается планами привлечения сил и средств подразделений пожарной охраны, гарнизонов пожарной охраны.

Пожарная охрана ЦДНГ охраняется силами ПЧ ФКУ 6 отряда противопожарной службы ГПС МЧС РФ по Пермскому краю. Ближайшая пожарно-спасательная часть: ПЧ-50 располагается в пос. Кукуштан.

На пожарную охрану объекта возлагаются задачи по организации предупреждения пожаров, их тушению и проведению аварийно-спасательных работ.

Персонал, обслуживающий объект, оснащен индивидуальными средствами защиты. К ним относятся различные приспособления и одежда: спецодежда, спецобувь, рукавицы, перчатки, приспособления для защиты органов дыхания, зрения и слуха (противогазы, респираторы, очки различных типов, антифоны).

На предприятии для служб эксплуатации и ремонта, на основе действующих правил пожарной безопасности, должны быть разработаны с учетом специфики производства инструкции о мерах пожарной безопасности, согласованные с пожарной охраной и утвержденные руководством предприятия.

Инструкции по пожарной безопасности должны предусматривать:

- общие требования пожарной безопасности для автотранспорта, рабочих и служащих на территории объекта;
- требования к содержанию дорог, подъездов и проездов к зданиям, сооружениям и водоисточникам, средствам пожаротушения;
- условия, нормы и порядок хранения взрывопожароопасных веществ и материалов в цехах, на установках, складах и других объектах;
- порядок сбора, хранения и удаления горючих отходов, содержания и хранения спецодежды;
- обязательные работы по окончании рабочего дня и специальные противопожарные мероприятия для отдельных помещений, технологического оборудования, несоблюдение которых может вызвать пожар или загорание;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инструкции по пожарной безопасности должны предусматривать:									
			– общие требования пожарной безопасности для автотранспорта, рабочих и служащих на территории объекта;									
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	– требования к содержанию дорог, подъездов и проездов к зданиям, сооружениям и водоисточникам, средствам пожаротушения;						
						– условия, нормы и порядок хранения взрывопожароопасных веществ и материалов в цехах, на установках, складах и других объектах;						
						– порядок сбора, хранения и удаления горючих отходов, содержания и хранения спецодежды;						
						– обязательные работы по окончании рабочего дня и специальные противопожарные мероприятия для отдельных помещений, технологического оборудования, несоблюдение которых может вызвать пожар или загорание;						
						13-354-ПП						Лист
												21

- обязанности и действия обслуживающего персонала объекта при возникновении пожара, порядок вызова пожарной охраны;
- порядок аварийной остановки и отключения оборудования при возникновении пожара или аварийной ситуации.

На предприятии согласно приказу руководителя должно быть организовано обучение рабочих и служащих мерам пожарной безопасности.

Обучение осуществляется в соответствии с Нормами пожарной безопасности «Обучение мерам пожарной безопасности работников организаций», утвержденных приказом МЧС России № 645 от 12 декабря 2007 года с учетом требований «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности», вытекающих из особенностей технологического процесса производства.

Основными видами обучения работников предприятия являются противопожарный инструктаж и изучение минимума пожарно-технических знаний (пожарно-технический минимум).

В проектной документации обеспечение пожарной безопасности производственных и вспомогательных объектов достигается в результате выполнения мероприятий:

- исключающих возможность возникновения взрывов и пожаров;
- обеспечивающих оперативную сигнализацию о возможных возгораниях;
- препятствующих распространению огня;
- обеспечивающих безопасную эвакуацию людей и защиту оборудования;
- создающих условия для локализации и тушения пожара.

Основные мероприятия, направленные на обеспечение пожаробезопасности, включают рациональный выбор технологических процессов и оборудования, механизацию и автоматизацию технологических процессов, герметизацию технологического оборудования, молниезащиту и защиту от статического электричества, использование предохранительных клапанов и огнепреградителей, и другие, направленные на исключение возможности возникновения пожаров и взрывов.

Мероприятия, препятствующие возникновению пожаров и взрывов, а также обеспечивающие безопасную эвакуацию людей в случае их возникновения, основываются на выполнении противопожарных требований, содержащихся в действующих общих и отраслевых нормативных документах и правилах строительного проектирования.

К основным архитектурно строительным и техническим решениям, направленным на предотвращение распространения огня, защиту оборудования и сооружений относятся:

- установка газокompрессорных станций в блочном исполнении полной заводской готовности, оборудованных системой автоматической пожарной сигнализации и пожаротушения;
- в принятых решениях обеспечивается необходимая степень огнестойкости зданий и предел огнестойкости конструкции сооружений. (СНиП 21-01-97*);
- опоры под технологические трубопроводы предусматриваются из несгораемых материалов с требуемым пределом огнестойкости (п.12.3 и 14.7

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					13-354-ПП	Лист 22
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНиП 2.09.03-85);

- ограждения обслуживающих и переходных площадок и мостиков выполняются высотой 1,25 м с промежутками между поперечными планками не более 400 мм ограждения равным 15 см (п.1.4.23 ПБ 08-624-03);

- пазухи котлованов фундаментов засыпаются сухим непучинистым грунтом с послойным уплотнением;

- расстояния между проектируемыми сооружениями соответствуют нормативным значениям, указанным в ВНТП 3-85, ПУЭ, ПБ 08-624-03;

- размещение узлов задвижек в ограждениях;

- закрепление трасс газопроводов на местности указательными знаками, читаемыми при вертолетном облете. На всех углах поворота, на каждом километре газопровода, в местах захода и выхода из охранных зон ВЛ устанавливаются знаки с указанием всех параметров трубопровода.

1.14.7 Решения по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность объекта (по системам физической защиты и охраны объекта)

Охрану объектов осуществляет ООО «Агентство ЛУКОМ-А-Пермь» по договору на оказание услуг охраны №090.Д-10 от 18.02.2010. Организация допуска на объекты Общества осуществляется в соответствии с Приказом №580 от 04.07.2009 "Положение о пропускном и внутриобъектовом режиме ООО УралОйл".

С целью предотвращения несанкционированного доступа на объект физических лиц, транспортных средств и грузов на территории месторождения установлен пропускной и внутриобъектовый режим.

1.14.8 Сведения о системе оповещения в случае возникновения аварии

Объектовая (цеховая) система оповещения базируется на телефонной связи внутренней АТС, сотовой связи и транкинговой радиосети УКВ диапазона. Локальных систем оповещения и сопряжений аппаратуры оповещения краевого и районных звеньев с объектовыми системами оповещения Общества - нет.

Распоряжения и сигналы оповещения поступают в ОПС ЦДНГ:

- от ЕДДС муниципального района;
- от начальника смены ЦИТС.

Оповещение руководящего состава проводится дежурными сменами оперативно-производственной службы с использованием телефонной связи, радиосредств, а при необходимости - подвижных средств.

Оповещение работников общества осуществляется по всем доступным средствам связи, радио и другим каналам открытым текстом.

1.15 Решения по предупреждению ЧС, возникающих в результате аварий на рядом расположенных потенциально опасных объектах

Взам. инв. №								
Подпись и дата								
Инв. № подл.								
Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	13-354-ПП		Лист
								23

По пути следования трасса проектируемого газопровода пересекает действующие коммуникации. Ведомость переходов нефтепровода приведена ниже.

Наименование	Организация	Местоположение	Переход осуществлен
газопровод Чернушка – Пермь	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	ПК1+0	подземно
ДНС «Курашим» – т.вр. в г/пр «Чернушка – Пермь»	ОАО "РИТЭК» ТПП«РИТЭК» Уралойл»	ПК1+32,3	подземно

Трасса газопровода проходит в одном коридоре с действующими трубопроводами и коммуникациями.

Прокладка трубопроводов выполнена с нормативно установленными разрывами, однако нельзя исключать возможность эскалации аварии на проектируемый газопровод. При попадании в зоны разрушений оборудования, потери устойчивости при тепловых нагрузках в результате аварии на близлежащих объектах, последствия аварий на проектируемом объекте будут аналогичны рассмотренным выше. Вероятность таких аварий менее 10^{-6} в год, количественные показатели таких аварий не определялись.

1.16 Решения по предупреждению ЧС, источниками которых являются опасные природные процессы

1.16.1 Сведения о природно-климатических условиях в районе расположения объекта строительства

Климат рассматриваемой территории умеренно-континентальный, с холодной продолжительной многоснежной зимой и умеренно-теплым сравнительно коротким летом, ранними осенними и поздними весенними заморозками.

Верхняя часть геологического разреза представлена здесь четвертичными элювиально-делювиальными и подстилающими их коренными отложениями соликамского горизонта. В литологическом составе элювиально-делювиальных отложений преобладают глины и суглинки в подошве слоя с включениями дресвы и щебня коренных пород. Мощность элювиально-делювиальных отложений 15 и более метров. Соликамский горизонт сложен плитчатыми мергелями с прослоями известняков и песчаников. Породы выветрелые и трещиноватые. Общая мощность отложений не более 30-50м. Ниже залегают отложения иренской свиты.

По данным инженерно-геологических изысканий верхняя часть геологического разреза в районе проектируемых сооружений следующая.

Газопровод на участке от т.вр. в газопровод ДНС «Курашим» до т.вр в газопровод ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Под почвенно-растительным слоем скважиной №11 вскрыта глина легкая пылеватая полутвердая мощностью 1,1м. Ниже её и далее по трассе под почвенным слоем залегает суглинок тяжелый

Взам. инв. №		Подпись и дата		Соликамского горизонта. В литологическом составе элювиально-делювиальных отложений преобладают глины и суглинки в подошве слоя с включениями дресвы и щебня коренных пород. Мощность элювиально-делювиальных отложений 15 и более метров. Соликамский горизонт сложен плитчатыми мергелями с прослоями известняков и песчаников. Породы выветрелые и трещиноватые. Общая мощность отложений не более 30-50м. Ниже залегают отложения иренской свиты. По данным инженерно-геологических изысканий верхняя часть геологического разреза в районе проектируемых сооружений следующая. Газопровод на участке от т.вр. в газопровод ДНС «Курашим» до т.вр в газопровод ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Под почвенно-растительным слоем скважиной №11 вскрыта глина легкая пылеватая полутвердая мощностью 1,1м. Ниже её и далее по трассе под почвенным слоем залегает суглинок тяжелый					
				Инв. № подл.		13-354-ПП			
Изм.	Колуч	Лист	№док.			Подп.	Дата	24	

пылеватый полутвердый и тугопластичный. Вскрытая мощность суглинка 2,8-3,8м.

Подземные воды на глубину бурения инженерно-геологических скважин по трассе газопровода не вскрыты.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
										25
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП				

2. Текстовые приложения

Инв. № подл.		Подпись и дата		Взам. инв. №								Лист
												26
						Изм.	Колуч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	13-354-ПП

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель генерального директора
по капитальному строительству
ОАО «РИТЭК»
«___» _____ 2013 г. Г.И. Колтунов

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель генерального
директора - главный инженер
ОАО «РИТЭК»
«___» _____ 2013 г. А.А. Масланов



ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Строительство газопроводов от объектов ТПП «РИТЭК-Уралойл» до точек подключения к газотранспортной системе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

№ п/п	Наименование	Содержание разделов
1	Наименование организации Заказчика	ОАО «РИТЭК»
2	Территориальное-производственное подразделение	ТПП «РИТЭК-Уралойл»
3	Основание для проектирования	Инвестиционная программа ОАО «РИТЭК» на 2013-2015 год
4	Район и пункт строительства	Пермский край, Кунгурский муниципальный район
5	Вид строительства	Новое строительство
6	Стадийность проектирования	Проектная документация Рабочая документация
7	Проектная организация	Определяется по результатам тендера
8	Строительная организация	Определяется по результатам тендера
9	Сроки строительства	2014 - 2015г.
10	Основные технико-экономические показатели, в т. ч. мощность, производительность объекта.	1. Ожидаемый объем сдачи ПНГ за 2012 год – 10,051 млн.м3 в том числе: с УПН «Кыласово» (Кыласовское, Александровское м-я) – 2,129 млн.м3; с ДНС «Курашим», ДНС «Обливка» (Обливское м-е) – 5,371 млн.м3; с ДНС «Кукуштан» (Кукуштанское м-е) – 2,551 млн.м3. 2. Планируемые объемы сдачи газа (Приложение № 1). 3. Свойства газа (Приложение № 2). 4. Существующие газопроводы от объектов ТПП «РИТЭК-Уралойл» (ДНС «Кукуштан», ДНС «Курашим», УПН «Кыласово» и УПСВ «Троельга») до существующего газопровода ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (Приложение 3).
11	Требования к технологии, режиму производства	1. Режим работы – непрерывный, круглосуточный. 2. Проектом обеспечить утилизацию попутного нефтяного газа не менее 97%.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП	Лист 27
------	--------	------	--------	-------	------	-----------	---------

12	Требования к архитектурно-строительным, объемно - планировочным решениям	1. Строительство газопроводов от точек подключения к существующим газопроводам ТПП «РИТЭК-Уралойл» до точек подключения к проектируемому газопроводу ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (проект выполняет ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» в рамках Комплексного проекта газовой безопасности Кокуйского месторождения). Точки подключения к существующим газопроводам ТПП «РИТЭК-Уралойл» определить проектом. Подключения к проектируемому газопроводу ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» выполнить согласно Техническим условиям ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (Приложение 5). 2. Техническое перевооружение мини-ГКС на УПСВ «Троельга» (строительство резервного компрессора). 3. Строительство газокomppressorных станций (с резервным компрессором) на ДНС «Курашим», УПН «Кыласово». 4. Строительство ВЛ-6 кВ, КТП, КЛ. Протяженность ВЛ и КЛ, а так же мощности трансформаторов определить проектом. 5. Здания и сооружения объектов строительства выполнить в комплектно-блочном исполнении.
13	Особые условия строительства	1. Проект строительства мини-ГКС на УПСВ «Троельга» выполнен, реализация запланирована в 2013 г. 2. Проектирование Мини-ГКС на ДНС «Кукуштан» выполняет ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» в составе комплексного проекта на бурение и обустройство скважин Кукуштанского нефтяного месторождения (2013-2014 гг.), строительство – 2014-2015 гг.
14	Выделение очередей и пусковых комплексов	Разбить на два этапа строительства: I этап. Строительство газокomppressorных станций на ДНС «Курашим», УПН «Кыласово», УПСВ «Троельга». II этап. Строительство газопроводов с ГКС.
15	Требование к электрохимзащите	Необходимость системы ЭХЗ определить проектом. При условии необходимости учесть действующую систему ЭХЗ, при её отсутствии заложить протекторную защиту.
16	Требования к связи	Для объектов ДНС «Кукуштан», ДНС «Курашим» использовать оборудование симплексной УКВ-радиосвязи и сотовой связи стандарта GSM.
17	Требования к автоматизации	1. При необходимости установки газокomppressorных станций (ГКС) предусмотреть: - монтаж существующих коммерческих узлов учёта газа после ГКС; - замена кабельной продукции. 2. Комплексная локальная автоматизация ГКС. 3. Вывод на щит автоматизации в операторной информации о состоянии ГКС (основные технологические параметры, сигналы по авариям). 4. Информацию о работе ГКС отразить на контроллере «Базис-100». 5. Предусмотреть отображение технологических параметров ДНС на контроллере «Базис-100». 6. Для контроля технологических параметров по давлению и

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

		температуре применить приборы фирмы «APLISENS». 7. Для контроля технологических параметров по уровню применить приборы фирмы «KROHNE».
18	Требования к электрическим сетям	1. Мощность потребителей определить проектом. 2. Категория надежности электроснабжения – 2 3. Питание электроприёмников проектируемого объекта предусмотреть от проектируемой КТП кабельными линиями, проложенными по кабельным эстакадам или в земле. Марку, сечение, длину и способ прокладки кабельных линий по каждому объекту определить проектом. 5. Для компенсации реактивной мощности в электрических сетях потребителя предусмотреть установку компенсирующих устройств. 6. Предусмотреть проектом устройства заземления и молниезащиты. 7. Проект выполнить в соответствии с действующими НТД. 9. Электроснабжение предусмотреть согласно техническим условиям Заказчика (Приложение №4).
19	Требования к техническим условиям	1. Подключения к проектируемому газопроводу ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» выполнить согласно Техническим условиям ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» (Приложение 5). 2. Проектная организация самостоятельно запрашивает и получает технические условия от сторонних организаций. 3. Заказчик предоставляет технические условия по сетям, которые находятся на балансе ОАО «РИТЭК». 4. Предусмотреть в проектной документации мероприятия по выполнению технических условий от сторонних организаций.
20	Требование к Инженерным изысканиям	1. Провести, в соответствии с утвержденным актом выбора площадок и трасс, все виды изысканий, включая инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические, инженерно-экологические изыскания, изыскания на предмет наличия историко-культурных наследий и особо-охраняемых природных территорий для получения данных, необходимых и достаточных для разработки проектных решений, разработки рабочей документации, выполнения требований постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 года № 87 и осуществления строительства. 2. По результатам изысканий составить технический отчет в соответствии с требованиями СНиП 11-02-96 и представить в УКС ОАО «РИТЭК» 3. Закрепить на территории площадки не менее трех координированных пунктов (столбов изысканий), располагая их с учетом сохранности при проведении строительных работ. 4. Техническое задание на изыскание согласовать с Заказчиком до начала изыскательских работ. 5. Материалы инженерно-геодезических изысканий предоставить в отдел главного маркшейдера в соответствии с «Требованиями к выполнению и сдаче материалов инженерно-геодезических изысканий для ОАО «РИТЭК».
21	Требования к земельно-	При проектировании объектов максимально учитывать гра-

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

	устроительным мероприятиям	ницы ранее отведенных земельных участков. 1. Оформить, согласовать и утвердить акт выбора площадок и трасс до начала проектных работ. 2. На основании проектных решений разработать и согласовать с собственниками (землепользователями), арендаторами земельных (лесных) участков, утвердить Постановлением органов местного самоуправления Схему расположения земельных (лесных) участков на кадастровом плане или кадастровой карте соответствующей территории. 3. На основании утвержденной Схемы расположения земельных участков разработать и согласовать с собственниками (землепользователями), арендаторами земельных (лесных) участков, утвердить Постановлением (приказом) органов местного самоуправления (региональным органом) акт выбора земельного участка в соответствии со статьями 30-32 Земельного кодекса РФ или Лесным кодексом РФ, предусмотрев несколько вариантов размещения объектов, либо один вариант размещения объектов и обоснование отсутствия иных вариантов размещения объектов (в случае расположения проектируемых объектов и временной инфраструктуры за пределами земельных участков арендуемых ОАО «РИТЭК»). 4. Сформировать межевой план и поставить на кадастровый учет земельный (лесной) участок для проектируемого производства работ. 5. Разработать и утвердить Постановлением органов местного самоуправления градостроительный план и проект планировки территории (при необходимости). 6. При необходимости, разработать проект освоения лесов (в том числе определить материально-денежную оценку лесного участка) и получить положительное заключение экспертизы в государственных органах (согласно требованиям РД-11-02-2006). 7. Разработать проект рекультивации земель. 8. Проектная организация самостоятельно обращается в РО-СРЕЕСТР за получением КПП (кадастрового плана территории) проектируемого производства работ с получением там же сведений о зарегистрированных правах землепользователей (арендаторов) смежных и проектируемых к использованию при производстве земельных (лесных) участков.
22	Особые условия проектирования	1. Перед началом проектирования с выездом на место провести обследование границ существующих объектов. 2. Провести обследование противопожарных разрывов между зданиями, сооружениями, установками. 3. На ранней стадии проектирования разработать и предоставить на рассмотрение НТС ОАО «РИТЭК» варианты основных технических и технологических решений. 4. Провести идентификацию зданий и сооружений в соответствии со ст. 4 ФЗ № 384 от 30.12.2009 г. «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений». 5. Определить принадлежность проектируемых объектов к особо опасным, технически сложным и уникальным произ-

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

13-354-ПП

		водственным объектам, согласно ст.48.1. Градостроительно-го кодекса РФ, при необходимости выполнив письменный запрос в Министерство регионального развития РФ для правильности отнесения проектируемых объектов к этой категории. 6. Все действия, предусмотренные настоящим техническим заданием Проектная организация производит самостоятельно по доверенности Заказчика и от его имени без каких-либо дополнительных затрат для Заказчика. Все затраты, включая стоимость услуг экспертных организаций и контролирующих органов, осуществление авторского надзора должны быть учтены в цене Договора.
23	Требования к оборудованию и материалам	1. На ранней стадии проектирования согласовать выбор основного оборудования с заказчиком; разработать инженерные технические требования на сложное оборудование длительного и индивидуального изготовления (более 3-х месяцев). 2. Диаметр и протяжённость трубопроводов определить проектом, трубу применить в заводской трехслойной изоляции на основе экструдированного полиэтилена ГОСТ Р51164 с фасонными частями. 3. Принимать участие в рассмотрении документации потенциальных Поставщиков оборудования и в 3-х дневной срок после получения документации выдавать Заключение о соответствии параметров оборудования проектным решениям. 4. Окраска оборудования согласно требованиям нормативных документов ОАО «РИТЭК».
24	Требование по технике безопасности, охране окружающей среды	1. В соответствии с требованиями действующих законодательных и нормативных документов Российской Федерации и СТО «ЛУКОЙЛ 1.6.11-2007 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Документация предпроектная и проектная. Оценка риска аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах», разработать разделы: - «Промышленная безопасность», включающий в себя: Результаты анализа безопасности: - сведения об опасных веществах; - оценка степени риска и определение класса опасности ОПО с разработанными мероприятиями по недопущению возможных аварий. Обеспечение требований промышленной безопасности: 1) сведения об обеспеченности требований промышленной безопасности к эксплуатации объекта; 2) сведения о готовности к действиям по локализации и ликвидации ЧС. 2. В составе проектной документации провести анализ риска опасных производственных объектов (согласно РД 03-418-01), внести изменения и корректировку в декларации ПБ ОПО УППН «Кыласово», ДНС «Кукуштан», УПСВ «Троельга». 3. Разработать паспорта безопасности на системы промышленных трубопроводов всех месторождений, где предусмотрено проектирование и строительство газопроводов и согласно

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

		Приказу МЧС России от 4 ноября 2004 г. N 506 и согласовать их в ГУ МЧС по Пермскому краю. 4. Разработать раздел ИТМ ГО и ЧС в соответствии с требованиями СП-И-107-98 «Порядок разработки и состав раздела «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» с приложением показателей степени риска. - Учесть требования стандарта ОАО «ЛУКОЙЛ СТП 01-032-2004 «Документация предпроектная и проектная. Требования к содержанию и правила разработки в части обеспечения промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды и готовности к чрезвычайным ситуациям». 5. Определить проектом классы возможных чрезвычайных ситуаций согласно классификатору, утвержденному постановлением Правительства РФ от 21.05.2007 № 304, а также чрезвычайных ситуаций в результате разливов нефти и нефтепродуктов согласно классификатору, утвержденному постановлением Правительства РФ от 21.08.2000 № 613. 6. Разработать мероприятия по пожарной безопасности. Разработать Декларации пожарной безопасности с Расчетом пожарного риска на каждый объект проектирования и строительства в соответствии с Федеральным законом № 123-ФЗ от 22.07.2008 (статья 64 п.1). 7. Предусмотреть инженерно-технические мероприятия, обеспечивающие безопасность объекта и требования антитеррористической защищенности объекта в соответствии с ФЗ РФ 21.07.2011 № 256-ФЗ. 8. Разработать раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» в строгом соответствии с требованиями Федерального закона «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002, постановления Правительства России «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» от 16.02.2008 № 87, прочих действующих норм и правил в области охраны окружающей среды. При необходимости, провести соответствующие согласования с государственными природоохранными органами, в установленном порядке. 9. Оформить разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферу и лимиты на размещение отходов при строительстве и на период эксплуатации м/р: 9.1 Разработать проект нормативов образования лимитов размещения отходов (ПНОЛРО). 9.2. Разработать проект предельно допустимых выбросов (ПДВ) на период строительства
25	Требование к составлению сметной документации	1. Стоимость строительства определить в соответствии с МДС 81-35.2004 базисно-индексным методом в текущем уровне цен, приняв за базисный уровень цены 2000 года. 2. Локальные и объектные сметные расчёты составить в базисном уровне цен. 3. Сводный сметный расчет стоимости строительства составить в двух уровнях цен: за первый уровень цен принимается базисный уровень цен 2000 года до начисления НДС, далее стоимость строительства по индексам Пермского филиала

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

		ФГУ ФЦДС переводится в текущий уровень цен и производится начисление НДС. Индексы принимаются на момент составления сметной документации. 4. При отнесении товарно-материальных ценностей к материалам или оборудованию необходимо руководствоваться МДС 12-15.2003 «Методические указания по составлению разделительной ведомости поставок заказчика - подрядчика». 5. Сметную документацию необходимо составить с учетом классификатора основных средств (Постановление Правительства РФ № 697 от 18.11.2006 г. «О внесении изменений в классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы»), в соответствии с требованиями учетной политики ОАО «РИТЭК». 6. Стоимость оборудования и материалов в случае отсутствия базовой цены необходимо определять на основании информации, представляемой поставщиками или предприятиями-изготовителями, с указанием способа пересчета в базисный уровень и приложением документов, обосновывающих принятую стоимость. 7. В сметах предусмотреть: - затраты на пуско-наладочные работы в соответствии с письмом Госстроя от 27.10.2003 г. № НК-6848/10 «О порядке отнесения затрат на выполнение пусконаладочных работ» МДС 81-40.2006; - затраты на врезки в действующие трубопроводы; - затраты на выполнение технических условий от сторонних организаций; - затраты связанные с отводом земельных участков (оформление межевого плана, постановка на кадастровый учет земельных участков и получение кадастрового паспорта, в том числе на период строительства); - затраты на исполнительную маркшейдерскую съемку; - в случае изменения стоимости после разработки РД, выполнить корректировку сводного сметного раздела. 8. Сметы и расчеты, относящиеся к главам 1,8,9,12, формировать в томе сводного сметного расчета. 9. В главу 8 включать затраты на строительство титульных временных зданий и сооружений на основании ПОС, согласно ГСН 81-05-01-2001.
26	Требования к составу ПСД	1. Состав и содержание разделов проектной документации принять в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 года № 87 и от 13.04.2010 года № 235. 2. Выполнить расчеты, обосновывающие основные технические и принятые конструктивные решения. 3. Сформировать в составе проектной документации отдельный том (книгу) с расчетами (гидравлический расчет, расчет фундаментов, расчет устойчивости трубопроводов и т.д.).
27	Перечень согласований с федеральными и надзорными органами.	1. Согласовать проектную документацию со всеми заинтересованными надзорными и экспертными организациями (включая сетевые организации) и получить положительные государственные и ведомственные заключения.

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

13-354-ПП

Лист

33

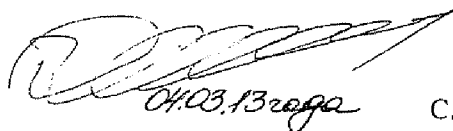
		2. Согласовать проектные решения с владельцами пересекаемых и близлежащих коммуникаций. 3. Разработать и получить заключение ЭПБ технологического регламента эксплуатации вновь вводимых промышленных трубопроводов. Проектом предусмотреть нормативный срок безопасной эксплуатации вновь вводимых трубопроводов не менее 20 лет. 4. От имени Заказчика подготовить все материалы, включая Заявление и обеспечить сопровождение общественных обсуждений и публичных слушаний в соответствии с Положением об общественных слушаниях соответствующих субъектов Российской Федерации, в случаях, когда это предусмотрено Федеральным Законом Российской Федерации об экологической экспертизе. 5. Сдать проектную документацию на государственную экспертизу, обеспечить сопровождение экспертизы и получение локальных заключений экспертов, оперативное устранение полученных замечаний и получение положительного заключения Главгосэкспертизы по проектной документации.
28	Срок выдачи проекта	Март 2014 года
29	Требование к авторскому надзору	Обеспечить авторский надзор на объекте в соответствии с требованием нормативных документов и техническим регламентам (согласно требованиям РД-11-02-2006).
30	Количество экземпляров ПСД	- 7 экземпляров в бумажном виде + 2 экземпляра на электронном носителе (в формате (*.pdf) (в том числе, текстовые файлы в формате текстового редактора Word 2003 и выше (*.doc), графические файлы в формате AutoCad (*.dwg)) . - оригинал схемы расположения земельного (лесного) участка – 1 экз.; - оригинал Постановления об утверждении схемы расположения земельного (лесного) участка – 1 экз.; - оригинал Акта выбора земельного (лесного) участка с приложениями – 1 экз.; - оригинал Постановления (приказа) об утверждении Акта выбора земельного (лесного) участка – 1 экз.; - оригинал кадастрового паспорта земельного участка – 2 экз. - схема расположения земельных (лесных) участков в электронном виде в формате Mapinfo (МСК- 59, СК 1963 г.) в 1 экз. - материалы инженерно-геодезических изысканий на электронном носителе в Mapinfo, AutoCad (МСК- 59) и в виде сброшюрованного отчета (МСК-59) предоставляются в маркшейдерскую группу в 1 экз., в отдел капитального строительства в 1 экз.
31	Исходные данные	1. Планируемые объемы сдачи газа (Приложение № 1). 2. Свойства газа (Приложение № 2). 3. Перечень газопроводов товарного газа (Приложение №3). 4. Технические условия ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» (Приложение №4). 5. Технические условия ТПП «РИТЭК-Уралойл» на проектирование электроснабжения (Приложение №5).

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

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ
К ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА
«Строительство газопроводов от объектов ТПП «РИТЭК-Уралойл» до точек подклю-
чения к газотранспортной системе ООО ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

ОАО «РИТЭК»:

Начальник Управления добычи
нефти и газа


04.03.13 года

С.В. Шишкин

Начальник Управления капитального
строительства



И.М. Кирьяков

Начальник Управления корпоративной
безопасности

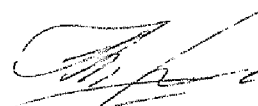


ОЭБ УКБ

К.В. Агеев

ГУМЕНЮК ЕА

Начальник Управления разработки
Нефтяных и газовых месторождений



А.Л. Карандей

Начальник отдела подготовки и
транспорта нефти и газа



А.А. Сивохин

Начальник отдела добычи нефти и газа



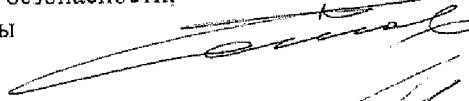
А.А. Кулаков

Главный метролог – начальник отдела



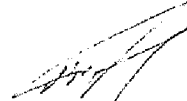
Е.Е. Сорокин

Начальник отдела промышленной безопасности,
Охраны труда и окружающей среды



А.В. Котов

Главный механик – начальник
отдела главного механика



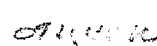
В.И. Герасимов

Главный энергетик – начальник
отдела главного энергетика



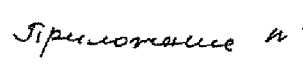
Г.К. Иоанесян

Начальник отдела управления
проектами и проектированием



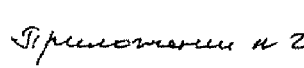
А.Н. Бодин

Главный маркшейдер – начальник отдела



А.М. Сычев

Начальник отдела землеустройства



А.В. Верещагин

Начальник отдела планирования и
организации строительства



В.В. Городецкая

Начальник отдела информационных
технологий и связи



А.А. Фаворский

Ведущий инженер отдела управления ПИП



С.Д. Белкина

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инв. № подл.																	Лист
																					35
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																

13-354-ПП



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ПЕРМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

31.12.2013

№ 4212

Об утверждении акта о выборе земельного участка и предварительном согласовании ОАО «РИТЭК» ТПП «РИТЭК – УралОйл» места размещения под объекты инженерного оборудования газоснабжения, Кукуштанское с/п

На основании ст. 31 Земельного кодекса РФ, Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федерального закона от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации», Федерального закона от 21.07.1997 № 122-ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним», ст. 51-6 Устава муниципального образования «Пермский муниципальный район», протокола заседания Комиссии по земельным отношениям от 29.11.2013 № 9908 и объявления в газете «Нива» от 12 декабря 2013 № 50,
ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить акт о выборе (согласовании) земельного участка от 05 декабря 2013 года № 337.

2. Согласовать открытому акционерному обществу «РИТЭК» ТПП «РИТЭК – УралОйл» предварительное место размещения под объекты инженерного оборудования газоснабжения («Строительство газопроводов от объектов ТПП к газотранспортной системе ООО «Лукойл – Пермь»), расположенное на землях Кукуштанского сельского поселения, на земельном участке общей площадью 1500 м², в соответствии с вышеуказанным актом о выборе (согласовании) земельного участка.

3. Контроль исполнения постановления возложить на заместителя главы администрации муниципального района по управлению ресурсами, председателя комитета имущественных отношений администрации Пермского муниципального района Л.Г. Ведерникову.

Глава администрации
муниципального района



И.В. Бедрий

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП			36

Начальник МКУ «Управление благоустройством Пермского муниципального района» т. 294-68-69, г. Пермь, ул. Ш. Космонавтов, 315а	Полежаев А.Б.
Директор ООО «Пермского эксплуатационно - строительного предприятия» т. 296-37-55 г. Пермь, Ш. Космонавтов, 310/3	Галан В.Н.
Начальник ПТО ЗАО «Газпром газораспределение Пермь» т. 296-33-76, г. Пермь, ул. Оверятская, 54	Крылов А.В.
Генеральный директор «Райтеплоэнерго-Сервис» т.296-34-86, г. Пермь, ул. 2-ая Казанцевская, 7	Кузнецов М.В.
Начальник Пермского цеха комплексного технического обслуживания т.296-25-40 г. Пермь, ул.2-я Красавинская, 79	Голумбиевский С.Р.
ОАО «МРСК Урала»	

Необходимость в согласовании акта выбора земельного участка с другими службами устанавливается председателем комиссии путем внесения дополнительной записи для согласования.

Рассмотрев предложенные варианты размещения на данном земельном участке

объекты инженерного оборудования газоснабжения («Строительство газопроводов от объектов ТПП к газотранспортной системе ООО «ЛУКОЙЛ - Пермь»)

Комиссия решила:

1. Принять, как оптимальный вариант размещения указанного объекта на земельном участке, расположенном на землях

Кукуштанского сельского поселения

(наименование пользователя земельного участка)

По выбранному варианту намечается следующее изъятие под строительство:

Всего: 1500 кв.м в том числе: пашня: _____
сенокосы: _____
пастбища: _____
прочие угодья: 1500 кв.м

Предварительные условия согласования членов комиссии по данному участку:

1. Согласовать с ООО «РЭМ-Сервис»
2. Проект согласовать с ПТО т. 297-65-11
3. 294-60-12 18.12.2013

Примечание: окончательные заключения соответствующих членов комиссии в виде справок-заключений и дополнительных согласований с другими службами заказчик получит в соответствующих организациях.

Комиссия считает необходимым на стадии проектирования объекта предусмотреть мероприятия, исключающие возможность вредного воздействия объекта на окружающую среду.

Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП	Лист



б) заключения по службам согласования.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ КОМИССИИ:		Л.Г. Ведерникова
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ КОМИССИИ:		Е.Г. Небогатикова
ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:		
		А.Н. Медведев
		Г.В. Мюресов
		М.П. Коваленко
		А.М. Кулаков
		Ю.В. Шмаков
		А.Б. Полежаев
		В.Н. Галан
		А.В. Крылов
		«Райтеплоэнерго-Сервис»
		М.В. Кулаков
		С.Р. Голумбиевский
ОАО «МРСК Урала»		

Данный акт должен быть согласован в течение трех месяцев со дня выдачи, по истечении которых, если акт не представлен, с данного земельного участка снимается резервирование и потребуются повторное согласование.

Инв. № подл.						Подпись и дата		Взам. инв. №	
						13-354-ПП			Лист
									39
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

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

Изм.		
Колуч.		
Лист		
№ док.		
Подп.		
Дата		
13-354-ПП		
Лист	40	

Приложение к акту о выборе ЗУ от 05.12.2013 № 337

Утверждено:

Зам. главы администрации Пермского муниципального района по управлению ресурсами

Ведерникова Л.Г.



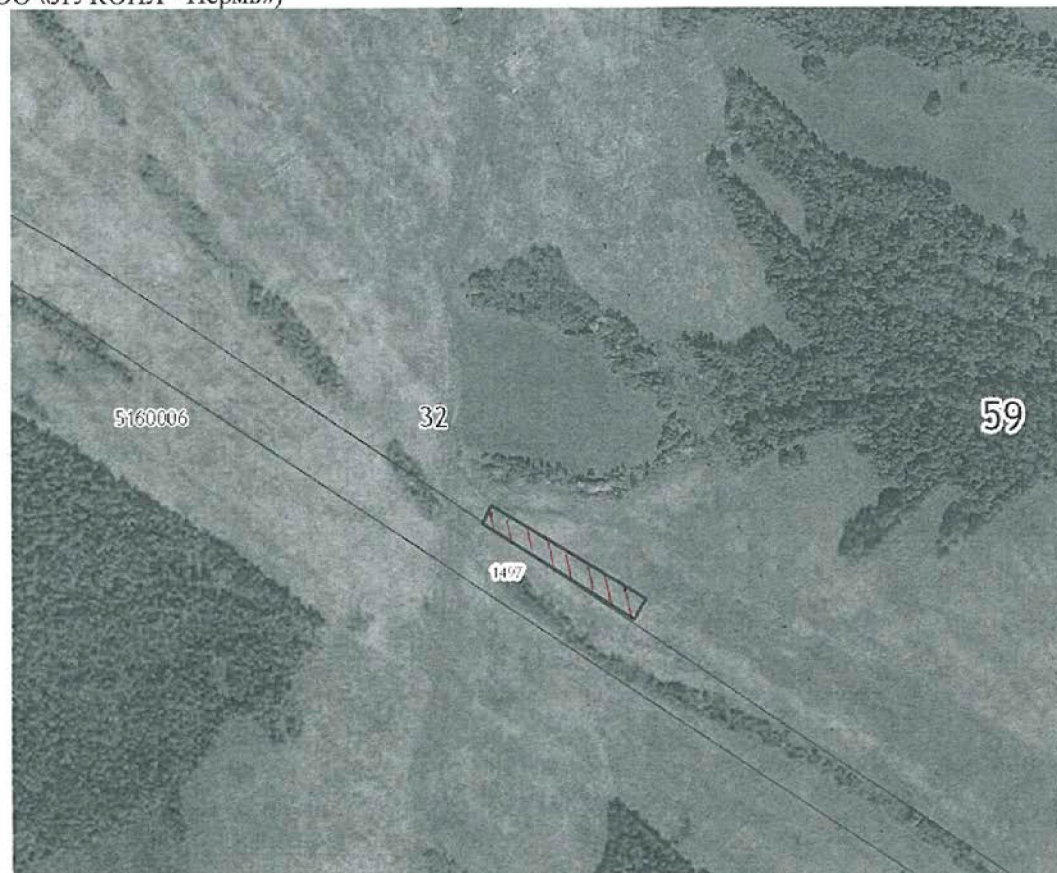
СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ

земельного участка на кадастровой карте территории

Местоположение: Пермский край, Пермский район, Кукуштанское с/п

Ориентировочная площадь – 1500 кв.м Категория земель – земли сельскохозяйственного назначения.

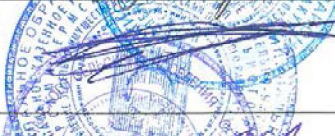
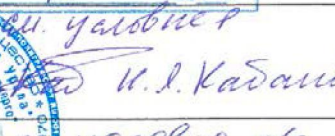
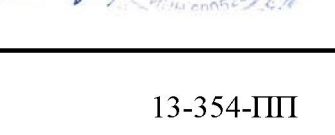
Разрешенное использование: под объекты инженерного оборудования газоснабжения («Строительство газопроводов от объектов ТПП к газотранспортной системе ООО «ЛУКОЙЛ - Пермь»)



КОМИТЕТ
ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ
АДМИНИСТРАЦИИ ПЕРМСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ОТДЕЛ ПО ЗЕМЛЕУСТРОЙСТВУ
614065 г. Пермь, ул. Верхнемуллинская, д. 71,
тел. (342) 296-21-51, 296-21-12

№ 334 от 05.12.2013 года
на № _____ от _____ года

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главы администрации муниципального района по управлению ресурсами, председатель комитета имущественных отношений администрации Пермского муниципального района		Ведерникова Л.Г.
Заместитель председателя комиссии: Заместитель председателя комитета имущественных отношений администрации Пермского муниципального района, главный архитектор		Небогатикова Е.Г.
Зам. главы администрации муниципального района по вопросам аграрной политики, начальник управления сельского хозяйства, продовольствия и закупок		Медведев А.Н.
Начальник МКУ «Управление земельно-имущественными ресурсами Пермского муниципального района»		Мюресов Г.В.
Глава Кукуштанского сельского поселения		Кулаков А.М.
Начальник инспекции по охране окружающей среды и природопользованию		Шмаков Ю.В.
Начальник МКУ «Управление благоустройством Пермского муниципального района»		Полежаев А.Б.
Директор ООО «Пермского эксплуатационно-строительного предприятия»		Галан В.Н.
Начальник ПТО ЗАО «Газпром газораспределение Пермь»		Крылов А.В.
Генеральный директор «Райтеплоэнерго-Сервис»		Кузнецов М.В.
Начальник Пермского цеха комплексного технического обслуживания		Голумбиевский С.Р.
ОАО «МРСК Урала»		Моховиков Д.Д.

ООО «РЭМ-Сервис»

 Злобин

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

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№ 11-20282 Дата 15.08.2014

на № _____ от _____

Заместителю директора по
проектированию ООО НПП «ТЕСТ»
М.П. Коваленко

ул. Рабоче-Крестьянская, 6
г. Пермь, 614007

О предоставлении информации

Уважаемый Михаил Петрович!

В ответ на Ваше обращение от 12.08.2014г. № 214 «О согласовании отвода земельного участка» сообщаем, следующее:

- земельный участок с кадастровым номером 59:24:3570101:10 принадлежит ОАО «РИТЭК»,

- земельные участки с кадастровыми номерами 59:24:0000000:1753, 59:24:3730101:4380, 59:32:5160006:1497 находятся в аренде ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» до 31.12.2014г. под объектом «Комплексный проект газовой безопасности кокуйского нефтяного месторождения. Реконструкция установки очистки нефтяного газа (сероочистка) с увеличением мощности для очистки природного газа "Кокуйского месторождения". 1 этап - "Внешний транспорт",

- земельные участки с кадастровыми номерами 59:24:3730101:4197, 59:24:3730101:4198 находятся в аренде ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» до 31.12.2014г. под объектом «Реконструкция нефтепровода УППН "Кокуй" - УППН "Кыласово" (П235 - ПК450) (вне месторождений)».

Заместитель Генерального директора
по экономике и финансам



М.И. Евентьев

О.Г. Паршакова
235 65 77

Россия,
614990, г. Пермь
ул. Ленина, д. 62

Тел.: (342) 235-61-01
(342) 235-66-48
Факс: (342) 235-64-60
(342) 235-68-07

E-mail: lp@lp.lukoil.com
Internet: www.lukoil-perm.ru

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

О.Г. Паршакова 235 65 77					
Россия, 614990, г. Пермь ул. Ленина, д. 62		Тел.: (342) 235-61-01 (342) 235-66-48 Факс: (342) 235-64-60 (342) 235-68-07		E-mail: lp@lp.lukoil.com Internet: www.lukoil-perm.ru	

						13-354-ПП	Лист
							42
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ

Заместителю Генерального директора
ОАО «РИТЭК» - директору
ТПП «РИТЭК-Уралойл»
С.Н. Лысенкову
ул. Монастырская, д 15,
г. Пермь, Россия, 614990
факс (342) 218-13-03

№ У-17118 Дата 16.08.2013

На № _____ от _____

Технические условия

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» согласовывает проведение работ по проектированию подключения газопроводов с УПН «Кыласово», ДНС «Кукуштан», ДНС «Курашим», УПСВ «Троельга» к газопроводу «ГКС «Кокуй» - ГЗУ «Осенцы» - ГПЗ» (Проект Кокуйской газовой безопасности) при условии выполнения «Инструкция по проектированию, строительству и реконструкции промысловых нефтегазопроводов СП 34-116-97, РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке промысловых трубопроводов», ВСН51-1-80 по производству работ в охранной зоне газопроводов и следующих условий:

1. Разработать и представить на согласование проект производства работ, обеспечивающий безопасность наших газопроводов, составленный согласно СНиП 3.01.01-85 «Организация строительного производства». В проекте указать схему передвижения и стоянки автотракторной техники, места оборудования переездов через газопровод.
2. Точку врезки газопроводов в газопровод «ГКС «Кокуй» - ГЗУ «Осенцы» - ГПЗ» (Проект Кокуйской газовой безопасности) определить проектом, в районе действующих точек врезки в газопровода ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Чернущка - Пермь, Кокуй - Кыласово, Кыласово - Пермь (I-я очередь).
3. Температура газа в точке врезки в газопровод «Кокуй - Пермь» должна быть ниже температуры точки росы. Проектом предусмотреть сепарацию газа от капельной жидкости и влаги на УПН «Кыласово», ДНС «Кукуштан», ДНС «Курашим», УПСВ «Троельга». При проектировании произвести расчет выпадения конденсата, по результатам расчета предусмотреть установку конденсатосборников для сбора газового конденсата и предотвращения его попадания в газопровод «Кокуй - Пермь»). На влагосборниках установить запорную арматуру с быстросъемными соединениями для обвязки откачивающих средств (автоцистерн). Проектом предусмотреть ограждение влагосборника в соответствии со стандартами ОАО «ЛУКОЙЛ» с установкой соответствующих знаков
4. Предусмотреть проектом коммерческие узлы учета газа (КУУГ), оборудованные автоматическими средствами измерений, а также круглосуточную телефонную связь с владельцем газопровода. КУУГ согласовать с главным метрологом ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».
5. Совместно с представителями ЦТГ №3 (г. Кунгур) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» обозначить трассы газопроводов специальными знаками с закреплением их на местности. Составить двухсторонний акт об определении точного места расположения газопровода и мест пересечений. Копию акта представить в отдел эксплуатации и обслуживания газопроводов.

Россия,
614990, г. Пермь
ул. Ленина, д. 62

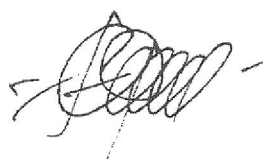
Тел.: (342) 235-61-01
(342) 235-66-48
Факс: (342) 235-64-60
(342) 235-68-07

E-mail: lp@lp.lukoil.com
Internet: www.lukoil-perm.ru

Взам. инв. №	Подпись и дата	установкой соответствующих знаков 4. Предусмотреть проектом коммерческие узлы учета газа (КУУГ), оборудованные автоматическими средствами измерений, а также круглосуточную телефонную связь с владельцем газопровода. КУУГ согласовать с главным метрологом ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». 5. Совместно с представителями ЦТГ №3 (г. Кунгур) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» обозначить трассы газопроводов специальными знаками с закреплением их на местности. Составить двухсторонний акт об определении точного места расположения газопровода и мест пересечений. Копию акта представить в отдел эксплуатации и обслуживания газопроводов. Россия, 614990, г. Пермь ул. Ленина, д. 62 Тел.: (342) 235-61-01 (342) 235-66-48 Факс: (342) 235-64-60 (342) 235-68-07 E-mail: lp@lp.lukoil.com Internet: www.lukoil-perm.ru							
Инв. № подл.								13-354-ПП	Лист
									43
		Изм.	Кодуч	Лист	№доку.	Подп.	Дата		

6. В охранной зоне газопроводов (25м в обе стороны от оси трубопровода) не производить срезку и планировку грунта, складирование материалов и грузов, размещение спецтехники, сварочные работы и разведение открытого огня. Отвал грунта при разработке траншеи для монтажа нефтепроводов предусмотреть не ближе 5м от оси газопровода.
7. Предусмотреть проектом врезку проектируемого газопровода в наш газопровод в подземном исполнении в колодце из ж/б колец Ду=1500мм с закрывающейся на замок крышкой в ограждении. Ограждение колодца выполнить в соответствии со стандартами ОАО «ЛУКОЙЛ». Врезку шарового крана запроектировать под углом близким к 90° через тройник. Максимальное давление в газопроводе 1,2 МПа. По результатам проектного гидравлического расчета давление на ГКС «Кокуй» 0,9 МПа, на камере приема в районе УП «Кыласово» 0,58 МПа, на ГЗУ «Осенцы» 0,33 МПа.
8. Предусмотреть проектом установку изолирующего фланца врезаемого крана и защиту вновь строящегося газопровода от электрохимической коррозии.
9. Производство работ по шурфовке, газопровода, подключению запорной арматуры и установке колодца присутствие нашего представителя обязательно.
10. Земляные работы производить только после предварительного обхода газопровода с представителем нашей организации с целью уточнения его оси и наличия на трассе установленных знаков. Шурфовку газопровода на расстоянии менее 2м от оси производить вручную, в присутствии нашего представителя.
11. Переезды транспорта через газопровод осуществлять по дорогам общего пользования с твердым покрытием или по специально оборудованным переездам из ж/б плит с укладкой их на высоту не менее 1,4м от верхней образующей газопровода.
12. При вызове представителя нашей организации на место проведения работ для решения технических вопросов уведомление направлять не менее чем за 5 суток до начала производства работ.
13. Сварочные работы, разведение открытого огня, оборудование стоянки вагончиков и автотракторной техники, складирование материалов и оборудования в охранной зоне газопровода ЗАПРЕЩАЕМ.
14. Огневые работы в охранной зоне газопроводов производить только после оформления «Разрешения» на право производства огневых и газоопасных работ. Разрешение получить у начальника ЦТГ № 3 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Колотова С.С. Тел. (34271)-70-133 (136).
15. Назначить приказом по организации, осуществляющей проектирование и строительство газопровода, ответственного руководителя из числа ИТР за безопасное проведение работ в охранной зоне газопроводов. Копию приказа выслать в наш адрес.
16. Произвести инструктаж с ИТР и рабочими о правилах производства работ в охранной зоне газопровода.
17. До выполнения условий, указанных в пунктах № 1,2,5,10,15,16,17 тех. условий работы в охранной зоне газопровода ЗАПРЕЩАЕМ.
18. Производство работ в охранной зоне газопровода в темное время суток, в выходные и праздничные дни запрещаем.
19. После завершения строительства газопровода, обустройства колодца и влагосборников установить информационные знаки с указанием владельца коммуникаций и контактных телефонов.
20. Срок действия технических условий 1 год, до 16.08.2014г.

Заместитель Генерального директора
по добыче и транспортировке газа



В.Н. Козлов

И.А. Катаев
(342)235-60-92

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП	44



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) 210-44-23 Факс (342) 212-42-52
E-mail: ngu@ugps.perm.ru

11.10.2013 № 356-3-2-11

На № _____ от «__» _____.2013

Заместителю директора по
проектированию
ООО НПП «Тест»

М.П. Коваленко

ул. Рабоче-Крестьянская, д. 6, г. Пермь,
614007

На Ваш запрос от 16.10.2013 № 172 и № 171 высылаем «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании капитального строительства»:

- Строительство газопроводов от объектов ТПП «РИТЭК-Уралойл» до точек подключения к газотранспортной системе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»;
- Техническое перевооружение ДНС «Геж».

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

Т.Р. Касымов

Л.Г. Маслеева
(342) 236-09-48

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПП	Лист
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					

3. Для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны:

Данный объект - не категорирован по ГО, объект расположен на территории Пермского и Кунгурского районов, попадает в зону возможно сильного радиоактивного заражения от г. Перми и г. Кунгура, отнесенных к группе по ГО- 1 и 3..

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

Проектом предусматривается строительство газопроводов.

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

- взрывы и пожары, а также термическое воздействие пожара на окружающую среду, персонал и население, загрязнение водоемов и почвы.

Предусмотреть в проекте:

- решения по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей с территории объекта;
 - решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проспектуем 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, так же возможных аварий на рядом расположенных потенциально опасных объектах и транспортных коммуникациях.

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

Изм.	Колуч	Лист	№доку	Подп.	Дата	13-354-III	Лист
							46

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

Кому: ООО «НПШ Тест»

МЧС России по Пермскому краю

В соответствии с запросом от 16.10.2013 № 172 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 «Строительство газопроводов от объектов ТПШ «РИТЭК-Уралойл» до точек подключения к газотранспортной системе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

1. Краткая характеристика объекта капитального строительства

Строительство газопровода, проектная мощность – 10,051 млн. м³/год, проектом предусматривается строительство – газораспределительных станций на УПШ «Кылазово», ДНС «Курашим», перевооружение Мили – ГКС на УПСВ «Тросельга», газопроводы от точек подключения к существующим газопроводам ТПШ «РИТЭК-Уралойл» до точек подключения к проектируемому газопроводу ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

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

Объект проектирования является потенциально опасным объектом, в случае аварии по причине выхода газа и разлива нефти в результате нарушения герметичности запорного оборудования или линейной части нефтепровода.

5. Дополнительные требования.

Проектно-сметную документацию представить на экспертизу установленным порядком (представить документы):

- Раздел ИТМ ГО по объекту;
- Задание на проектирование согласованное с ГУ МЧС России по Пермскому краю
- Общая пояснительная записка (со справкой из ЦГМС с уровнем концентрации вредных веществ и с температурой воздуха).

Один экземпляр раздела ИТМ по объекту «Строительство газопроводов от объектов ТПП «РИТЭК-Уралойл» до точек подключения к газотранспортной системе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»» после утверждения направить в Главное управление МЧС России по Пермскому краю для контроля в ходе строительства и последующей его эксплуатации

6. Нормативные, руководящие и методические документов

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 21.07.97г.

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».
- СНиП 2.01.51-90г. «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны».
- СНиП 2.05.06-85 «Магистральные трубопроводы»
- 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



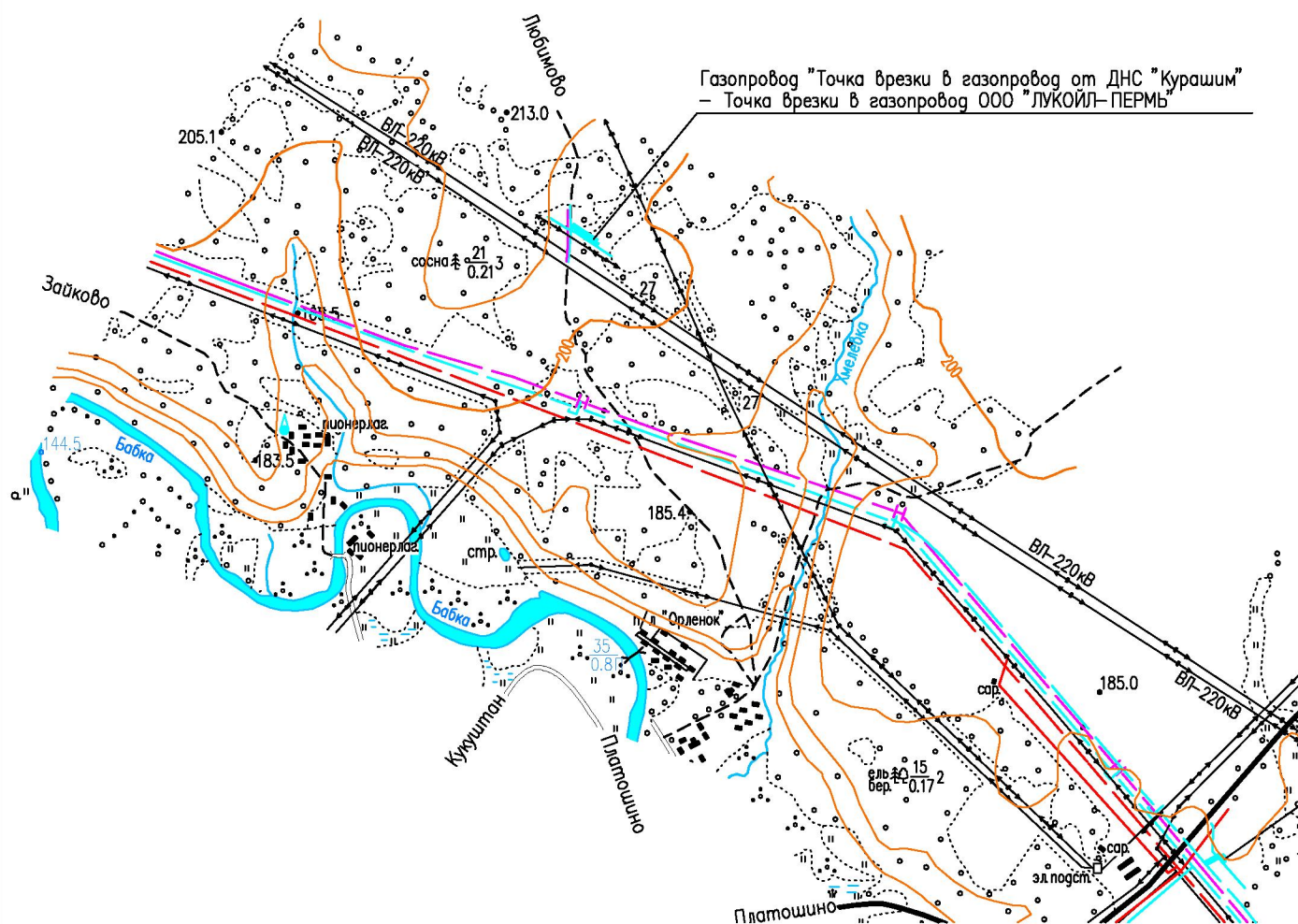
Л.Г. Масленева

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	13-354-ПП			47

3. Графические приложения

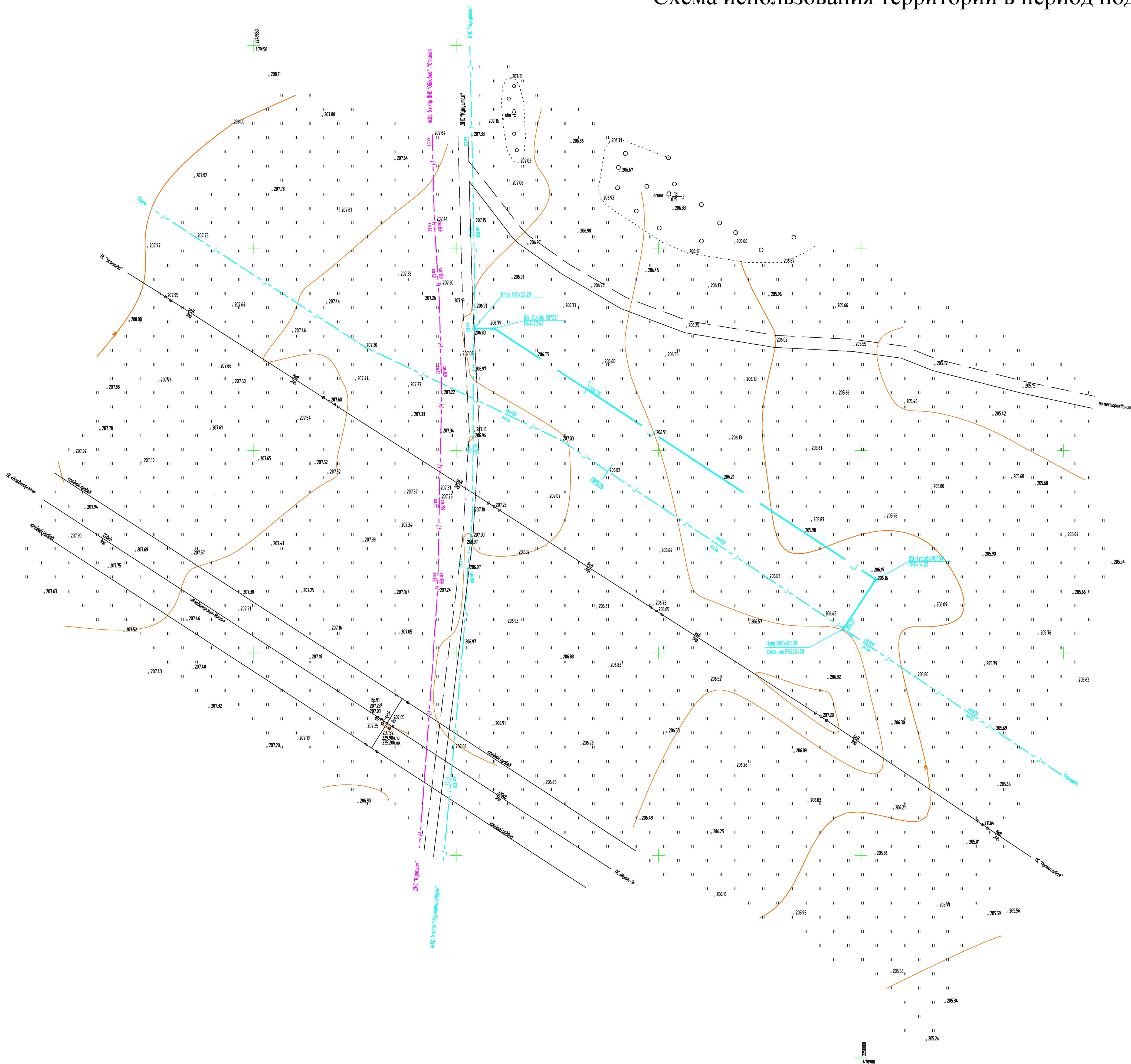
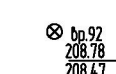
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									49
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	12-351-ПП

Схема расположения элемента планировочной структуры



13-354					
Строительство газопроводов от объектов ТПП "РИТЕК-Уралойл" до точек подключения к газокompрессорной системе ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Газопровод "Точка врезки в газопровод от ДНС "Курашим" - Точка врезки в газопровод ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"				Стадия	Лист
				П	1
Разработал	Разуваев			04.14	Ситуационный план М 1:25000 ООО "Кадастровый Центр"
Проверил	Тарутин			04.14	
Нач.отдела	Шевц			04.14	

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории



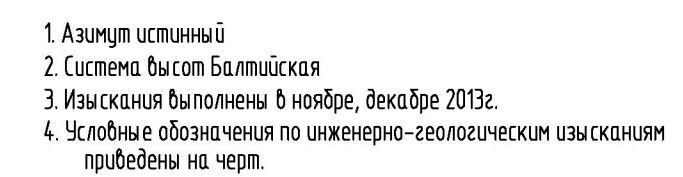
1. Азимут истинный
2. Система высот Балтийская
3. Изыскания выполнены в ноябре, декабре 2013г.
4. Условные обозначения по инженерно-геологическим изысканиям приобедены на черт.

						13-354-ИГД-421
						«Строительство газопроводов от объектов ТП «РИТЭК» – ТП «РИЭК – Уралоял» до точек подключения к газотранспортной системе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
Изм.	Колыч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
						Газопровод "Точка брезки в газопровод от ДПС "Куршань" – Точка брезки в газопровод ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ"
						Страница
						Лист
						Листов
						1
Разработал	Разработав				04.14	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:500
Проверил	Гарушин				04.14	
Нач. отдела	Шевц				04.14	

Формат A1

M 1:500

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



формат A1

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Научно-проектное предприятие

ТЕСТ

**Строительство газопроводов от объектов ТПП «РИТЭК-Уралойл» до точек подключения к газотранспортной системе
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»**

ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

Заказчик:

ОАО «РИТЭК»

№ договора

13-354

ПЕРМЬ 2014

Состав проекта межевания территории

Раздел 1. Пояснительная записка
Раздел 2. Графические материалы

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	13-354-ПМ			1

Формирование земельных участков проектируемого объекта

Проектом предусматривается формирование земельных участков под «Строительство газопроводов от объектов ТПП «РИТЭК-Уралойл» до точек подключения к газотранспортной системе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Полоса отвода земли для строительства газопровода принята согласно СН 459–79 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».

Проектируемые линейные объекты проходят в коридоре действующих коммуникаций. Ширина и конфигурация полосы отвода для строительства объектов принята из условий сохранности действующих коммуникаций.

Размер земельного участка, временного отводимого на период строительства газопровода обеспечивает размещение проектируемой трассы, строительных механизмов, площадок складирования материалов и изделий, временных инвентарных бытовых помещений.

Площадь временного отвода (на период строительства) – 0,4932 га., в т.ч. земли Кукуштанского сельского поселения – 0,3192 га, земли в аренде ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» – 0,1740 га.

Ведомость координат

59:32:5160006:1497:3У1

№	X	Y
1	479072,17	2249896,85
2	479091,85	2249896,85
3	479093,17	2249896,85
4	479093,17	2249913,25
5	479075,96	2249939,40
6	479041,12	2249992,34
7	479110,30	2249981,08
8	479113,83	2250002,79
9	479024,69	2250017,31
10	479021,83	2250021,66
11	479012,96	2250015,82
12	478995,14	2250004,09
13	479006,69	2249986,55
14	479015,83	2249992,57
15	479058,42	2249927,86
16	479072,17	2249906,97

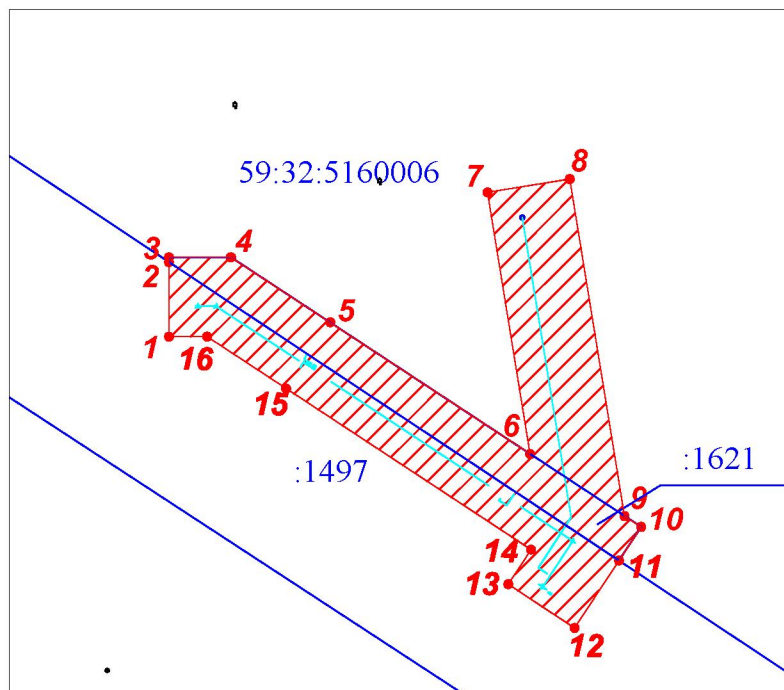
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									2
			Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	13-354-ПМ

Проект межевания территории

Пермский край Пермский муниципальный район
Кукуштанское сельское поселение

Ведомость координат

Площадь = 0,4932 га		
№	X	Y
1	479072,17	2249896,85
2	479091,85	2249896,85
3	479093,17	2249896,85
4	479093,17	2249913,25
5	479075,96	2249939,40
6	479041,12	2249992,34
7	479110,30	2249981,08
8	479113,83	2250002,79
9	479024,69	2250017,31
10	479021,83	2250021,66
11	479012,96	2250015,82
12	478995,14	2250004,09
13	479006,69	2249986,55
14	479015,83	2249992,57
15	479058,42	2249927,86
16	479072,17	2249906,97

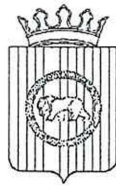


Условные обозначения:

- — граница зоны допустимого размещения зданий (линий отступа)
- ▨ — место допустимого размещения зданий, строений, сооружений
- — точки поворота границ земельного участка
- 1 — номер поворотной точки
- — граница кадастрового деления

59:32:5160006 — номер кадастрового квартала

						13–354–ПМ		
						«Строительство газопроводов от объектов ТПП «РИТЭК–» ТПП «РИТЭК–Уралойл» до точек подключения к газотранспортной системе ООО «ЛУКОЙЛ–ПЕРМЬ»		
Изм.	Кол.л.	Лист	Ндок.	Подпись	Дата	Газопровод «Точка врезки в газопровод от ДНС «Курашим» – Точка врезки в Газопровод ООО «ЛУКОЙЛ–ПЕРМЬ»	Стадия	Лист
Разработал	Овчинникова				04.2015		П	1
Н.контроль	Овчинникова				04.2015			1
ГИП	Тепляков				04.2015	Проект межевания территории М 1:2000	ООО «НПП «Тесм»»	



АДМИНИСТРАЦИЯ
ПЕРМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22.07.2015

11 86

**Об утверждении проекта планировки
и проекта межевания территории,
с целью размещения газопроводов от
объектов ТПП «РИТЭК-Уралойл»
к системе ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»
в Кукуштанском сельском поселении
Пермского района Пермского края**

В соответствии с п. 20 ч. 1, п. ч. 4 ст. 14, ст. 28 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», ст. 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, ст. 51-6 Устава муниципального образования «Пермский муниципальный район», Постановлением администрации Пермского муниципального района от 14.05.2015 № 1027 «О разработке проекта внесения изменений в проект планировки и проект межевания территории», протоколом публичных слушаний от 30.06.2015, заключением о результатах публичных слушаний от 06.07.2015, Администрация Пермского муниципального района ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить проект планировки и проект межевания территории с целью размещения газопроводов от объектов ТПП «РИТЭК – Уралойл» к системе «ЛУКОЙЛ – ПЕРМЬ» в Кукуштанском сельском поселении Пермского муниципального района Пермского края.

2. Комитету имущественных отношений администрации Пермского муниципального района в течение 10 дней со дня принятия настоящего постановления направить проект планировки и проект межевания территории главе Кукуштанского сельского поселения.

3. Настоящее постановление опубликовать в районной газете «Нива» и разместить на официальном сайте Пермского муниципального района в сети «Интернет».

4. Проект планировки территории разместить на официальном сайте Пермского муниципального района www.permraion.ru.

5. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации муниципального района по управлению ресурсами, председателя комитета имущественных отношений администрации муниципального района Л.Г. Ведерникову.

Глава администрации
муниципального района



В.Ю. Цветов