

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**Документация по планировке территории для размещения объекта
«Строительство газопровода попутного нефтяного газа
«Лупинг газопровода «Курбаты – Чураки ПК0-ПК80»
(Уинский МО. Обводные линии КС №№ 1, 2)**

Проект планировки территории

Т2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

2021/354/ДС132-РРТ2

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

Документация по планировке территории для размещения объекта
«Строительство газопровода попутного нефтяного газа
«Лупинг газопровода «Курбаты – Чураки ПК0-ПК80»
(Уинский МО. Обводные линии КС №№ 1, 2)

Проект планировки территории

Т2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

2021/354/ДС132-РРТ2

Директор

А.В. Бессонов

Главный инженер проекта

Е.В. Корнеев

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

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

Состав документации по планировке территории

Проект планировки территории

T1. Основная часть проекта планировки территории

Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»

Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»

T2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»

Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»

Проект межевания территории

T1. Основная часть проекта межевания территории

Раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть»

Раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть»

T2. Материалы по обоснованию проекта межевания территории:

Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть»

Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка»

Индв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №		2021/354/ДС132-SP												
	Изм.		Кол.уч								Лист		№ док		Подп.		Дата
Индв. № подл.		Подп. и дата		Взам. инв. №		СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ						Стадия	Лист	Листов			
Индв. № подл.		Подп. и дата		Взам. инв. №								ППТ	1	1			
Индв. № подл.		Подп. и дата		Взам. инв. №								ООО «РСК-Инжиниринг»					
Индв. № подл.		Подп. и дата		Взам. инв. №													
Индв. № подл.		Подп. и дата		Взам. инв. №		ГИП		Корнеев									

Содержание

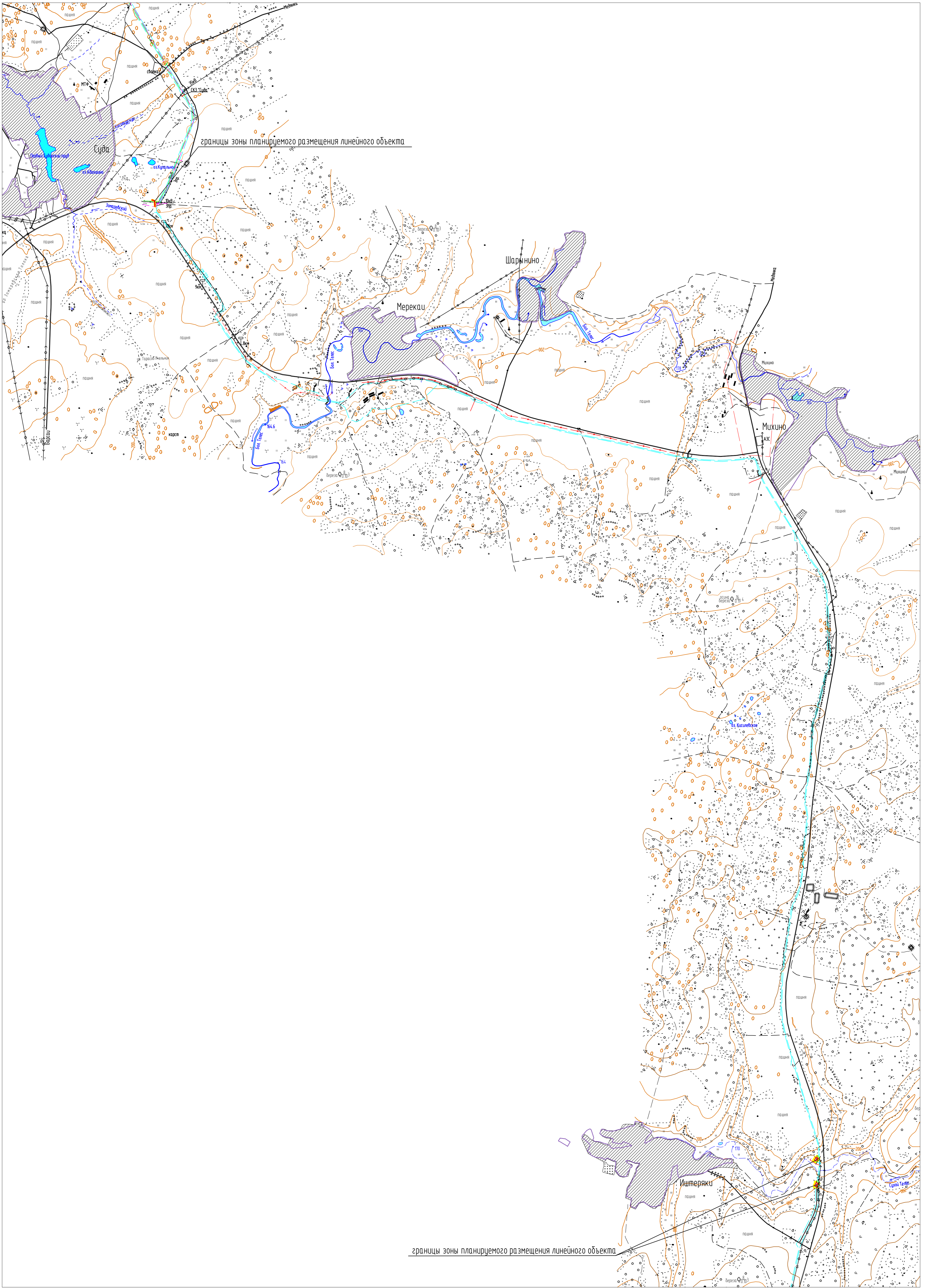
Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»	4
Схема расположения элемента планировочной структуры	5
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	6
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств	8
Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	10
Схема конструктивных и планировочных решений	11
Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	13
1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	14
2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	16
3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	19
4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов	20
5. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	20
6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	21
7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	21
Приложения	22

Взам. инв. №	Подп. и дата	2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.5							
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		
Инв. № подл.	Разработал						Стадия	Лист	Листов
	Проверил						ППТ	1	1
							ООО «РСК-Инжиниринг»		
	ГИП	Корнеев							

СОДЕРЖАНИЕ

**Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки
территории. Графическая часть»**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	2021/354/ДС132-РРТ.Т2.ГСН		



Условные обозначения:

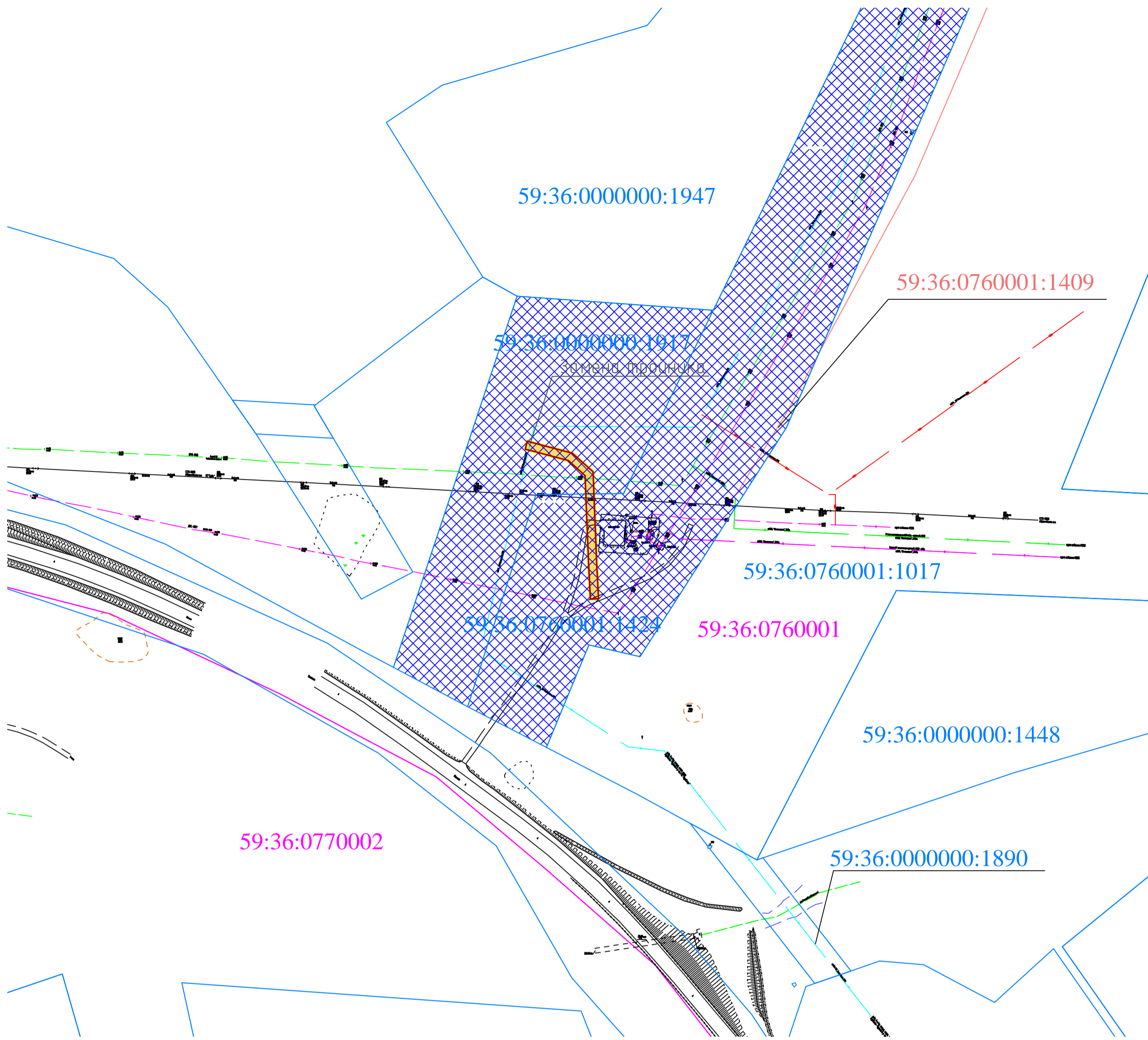
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта

					2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ГСН					
					«Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лупинг газопровода «Курбаты - Чираки ПК0-ПК80» (Учский МО. Обводные линии КС №№ 1, 2)»					
Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории	Стация	Лист	Листов	
Разраб.					03.25		ППТ	1	5	
					Схема расположения элемента планировочной структуры			000 "РСК-Инжиниринг"		
ГИП	Корнеев				03.25					

М 1:25000

Формат А1

Имя, N подл. Подпись и дата. Взам. инв. N



Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

- границы зоны планируемого размещения линейного объекта

59:36:0690001:2 - кадастровый номер земельного участка

59:36:0690001 - номер кадастрового квартала

- границы земельных участков по сведениям ЕГРН

- границы кадастрового квартала

- границы объектов капитального строительства по сведениям ЕГРН

Категории земель:

- земли сельскохозяйственного назначения

- земли лесного фонда

Форма собственности:

- земли, земельные участки, находящиеся в ведении администрации Чунского муниципального округа

- земельные участки, находящиеся в собственности Российской Федерации

- земельные участки, находящиеся в собственности физических и юридических лиц

Проектируемые сети и сооружения:

- проектируемый газопровод

Существующие сети и сооружения:

- нефтепровод

- ВЛ

- газопровод

- кабель подземный

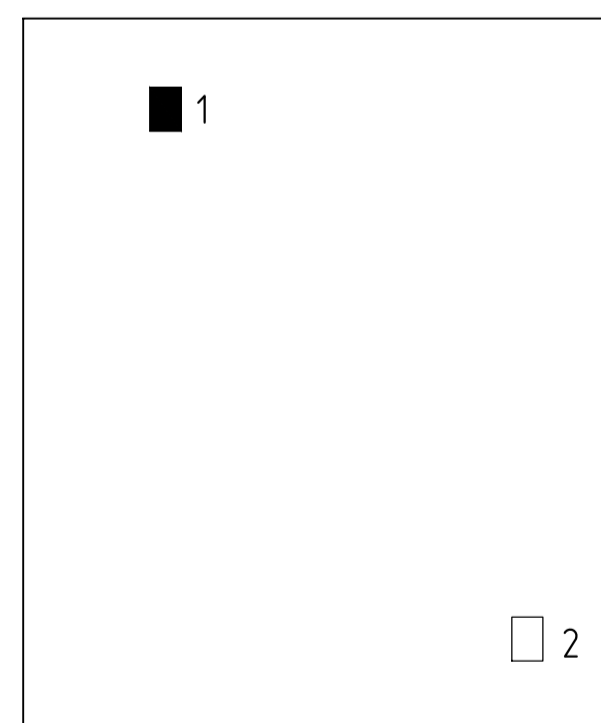
- кабель наземный

- водовод

- канализация

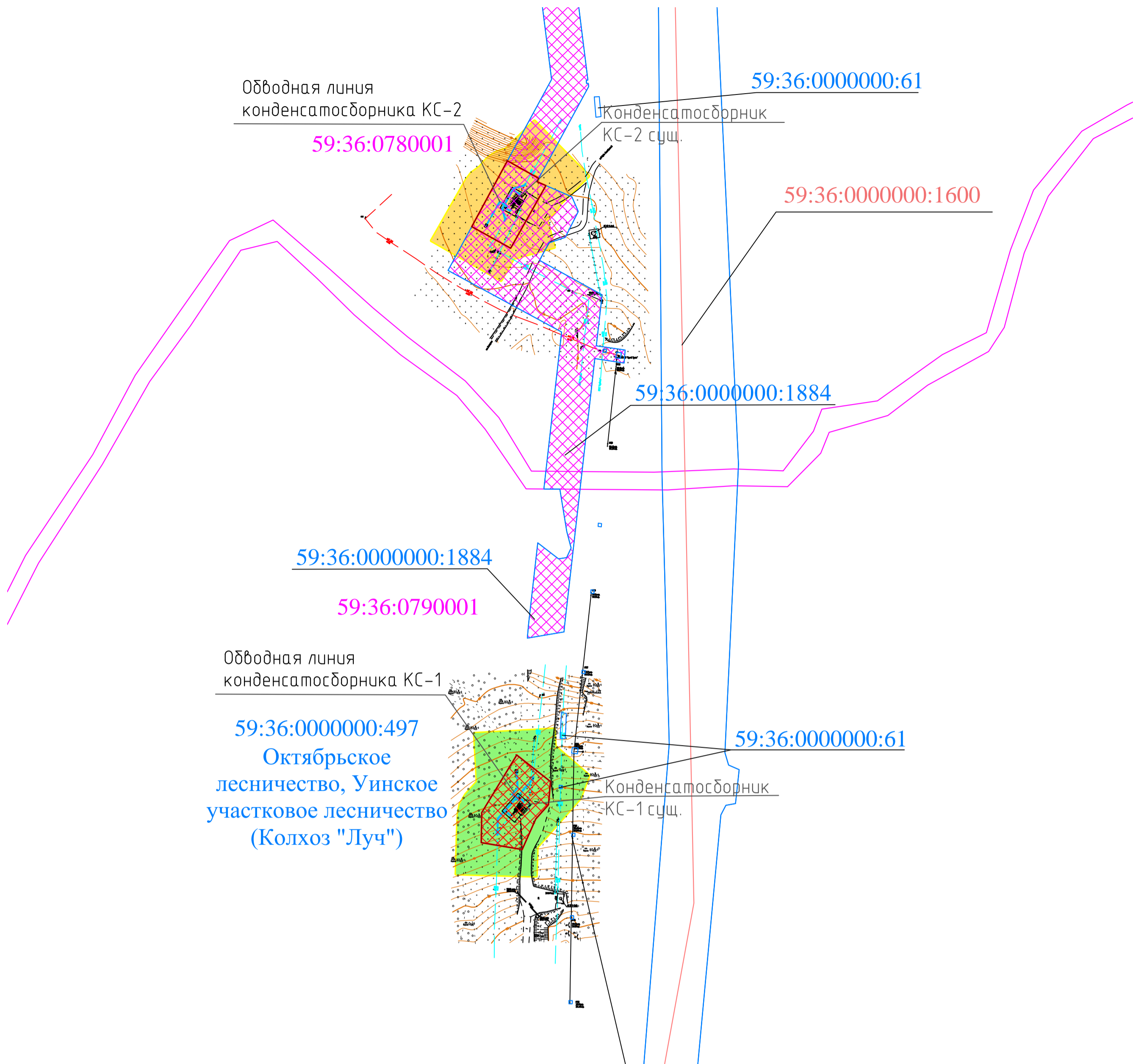
- автомобильная дорога

Схема расположения листов



						2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ГСН			
						«Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лулинг газопровода «Курбаты - Чураки ПК0-ПК80» (Чунский МО. Обходные линии КС № 1, 2)			
Изм	Кол уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.					03.25		ППТ	2.1	5
						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории			
						ООО "РСК-Инжиниринг"			
						ГИП Корнеев 03.25			

М 1:2000



Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- 59:36:0690001:2 - кадастровый номер земельного участка
- 59:36:0690001 - номер кадастрового квартала
- границы земельных участков по сведениям ЕГРН
- границы кадастрового квартала
- границы объектов капитального строительства по сведениям ЕГРН

Категории земель:

- земли сельскохозяйственного назначения
- земли лесного фонда

Форма собственности:

- земли, земельные участки, находящиеся в ведении администрации Уинского муниципального округа
- земельные участки, находящиеся в собственности Российской Федерации
- земельные участки, находящиеся в собственности физических и юридических лиц

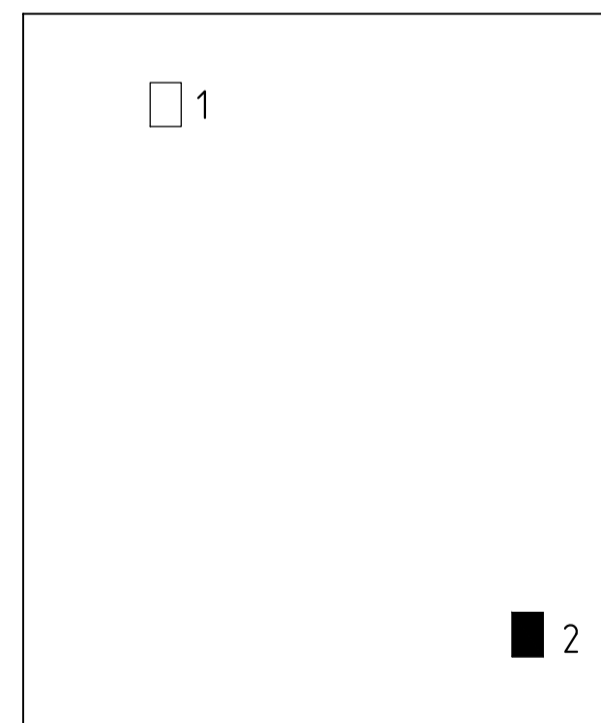
Проектируемые сети и сооружения:

- проектируемый газопровод

Существующие сети и сооружения:

- нефтепровод
- ВЛ
- газопровод
- кабель подземный
- кабель наземный
- водовод
- канализация
- автомобильная дорога

Схема расположения листов



М 1:2000

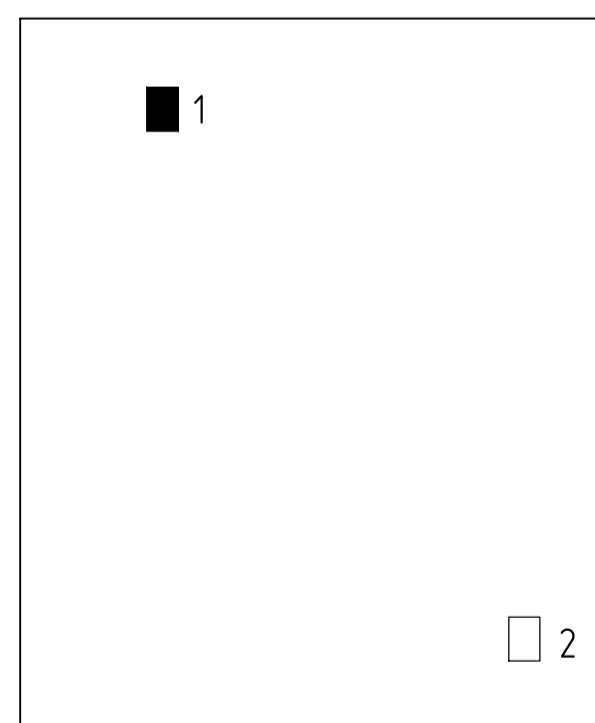
						2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ГСН			
						«Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лулинг газопровода «Курбаты - Чураки ПК0-ПК80» (Уинский МО. Обводные линии КС № 1, 2)			
Изм	Кол уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.					03.25		ППТ	2.2	5
						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории			
						ООО «РСК-Инжиниринг»			
						Гип			
						Корнеев			
						03.25			



Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН
- границы зоны с особыми условиями использования, подлежащей установлению в связи с размещением линейного объекта
- границы лесничеств

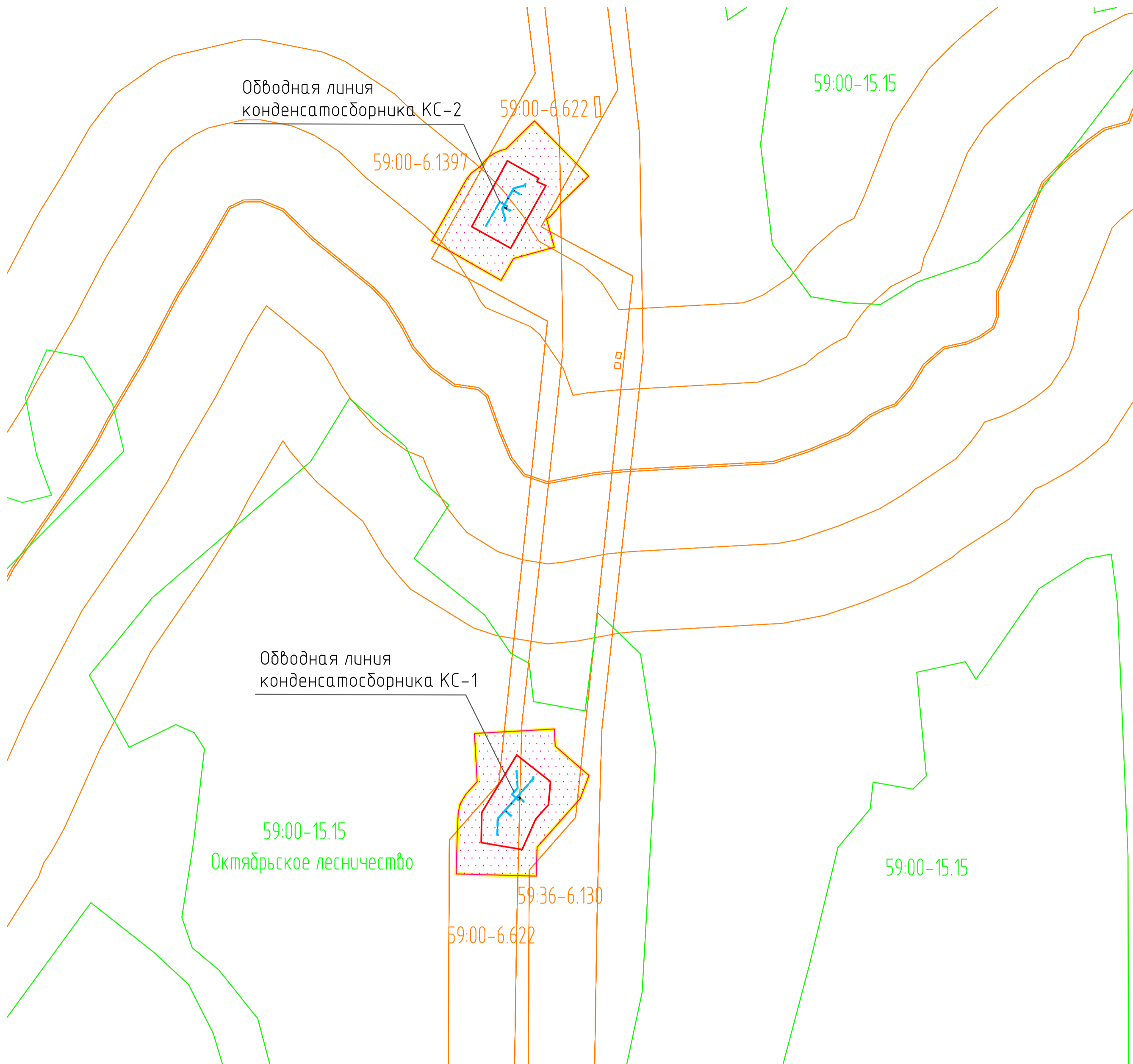
Схема расположения листов



Список зон с особыми условиями использования территории	
№ЗОУИТ	Наименование ЗОУИТ
59:00-6.622	Охранная зона газопровода попутного нефтяного газа "Лулинг газопровода Курбаты - Чураки" ПК80 - ПК480
59:36-6.173	ОХРАННАЯ ЗОНА СООРУЖЕНИЯ, НАЗНАЧЕНИЯ: НИЗКОДАВЛЯЮЩИЙ ВОДОВОД "ДНС-1027-КУСТ № 3 (водовод ВРП-1063-КНС-1031) Чайкинское месторождения
59:36-6.103	ЗОНЫ С ОСОБЫМ УСЛОВИЕМ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ – ОХРАННОЙ ЗОНЫ НЕФТЕПРОВОДА МФНУ1029 - ДНС1027 Софьинского месторождения
59:00-6.622	Охранная зона газопровода попутного нефтяного газа "Лулинг газопровода Курбаты - Чураки" ПК80 - ПК480
59:00-6.1397	Водоохранная зона бассейна реки Сылва (008.02.34.01 р. Малый Телес (Сухой Телес))
59:36-6.130	Охранная зона газопровода ГКС «Курбаты» - ДНС «Чураки»

						2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ГСН			
						«Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лулинг газопровода «Курбаты - Чураки» ПК0-ПК80» (Уинский МО. Обходные линии КС №№ 1, 2)			
Изм	Кол уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.					03.25		ППТ	3.1	5
						Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств	ООО "РСК-Инжиниринг"		
		ГИП	Корнеев		03.25				

М 1:2000

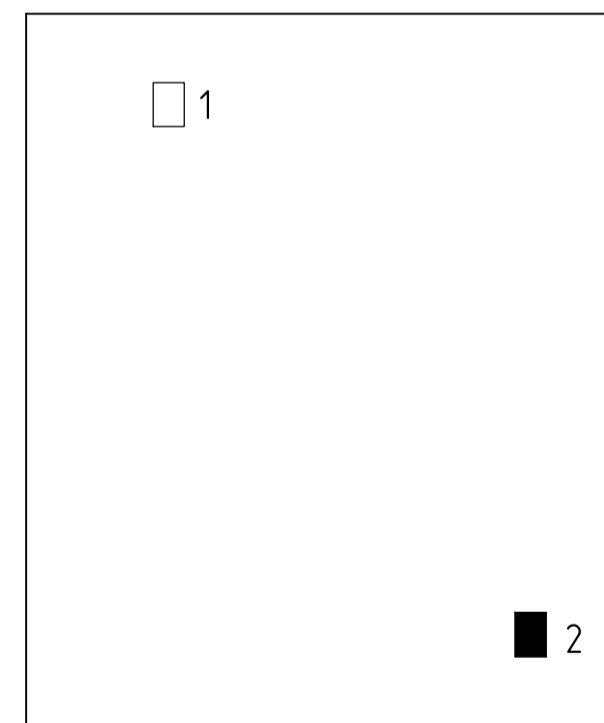


Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН
- границы зоны с особыми условиями использования, подлежащей установлению в связи с размещением линейного объекта
- границы лесничеств

Список зон с особыми условиями использования территории	
№ ЗОУИТ	Наименование ЗОУИТ
59:00-6.622	Охранная зона газопровода попутного нефтяного газа "Лупинг газопровода Курбаты - Чураки" ПК80 - ПК480
59:36-6.173	ОХРАННАЯ ЗОНА СООРУЖЕНИЯ, НАЗНАЧЕНИЯ: НИЗКОНАПОРНЫЙ ВОДОВОД "ДНС-1027-КУСТ № 3 (водовод ВРП-1063-КНС-1031) Чайкинское месторождения
59:36-6.103	ЗОНЫ С ОСОБЫМ УСЛОВИЕМ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ – ОХРАННОЙ ЗОНЫ НЕФТЕПРОВОДА МФНУ1029 - ДНС1027 Софьинского месторождения
59:00-6.622	Охранная зона газопровода попутного нефтяного газа "Лупинг газопровода Курбаты - Чураки" ПК80 - ПК480
59:00-6.1397	Водоохранная зона бассейна реки Сылва (008.02.34.01 р. Малый Телес (Сухой Телес))
59:36-6.130	Охранная зона газопровода ГКС «Курбаты» - ДНС «Чураки»

Схема расположения листов



						2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ГСН			
						«Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лупинг газопровода «Курбаты - Чураки» ПК0-ПК80» (Уинский МО. Обводные линии КС № 1, 2)			
Изм	Кол уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.					03.25		ППТ	3.2	5
						Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств			
						ООО "РСК-Инжиниринг"			
						Формат А2			

М 1:2000

ГИП	Корнеев	03.25
-----	---------	-------

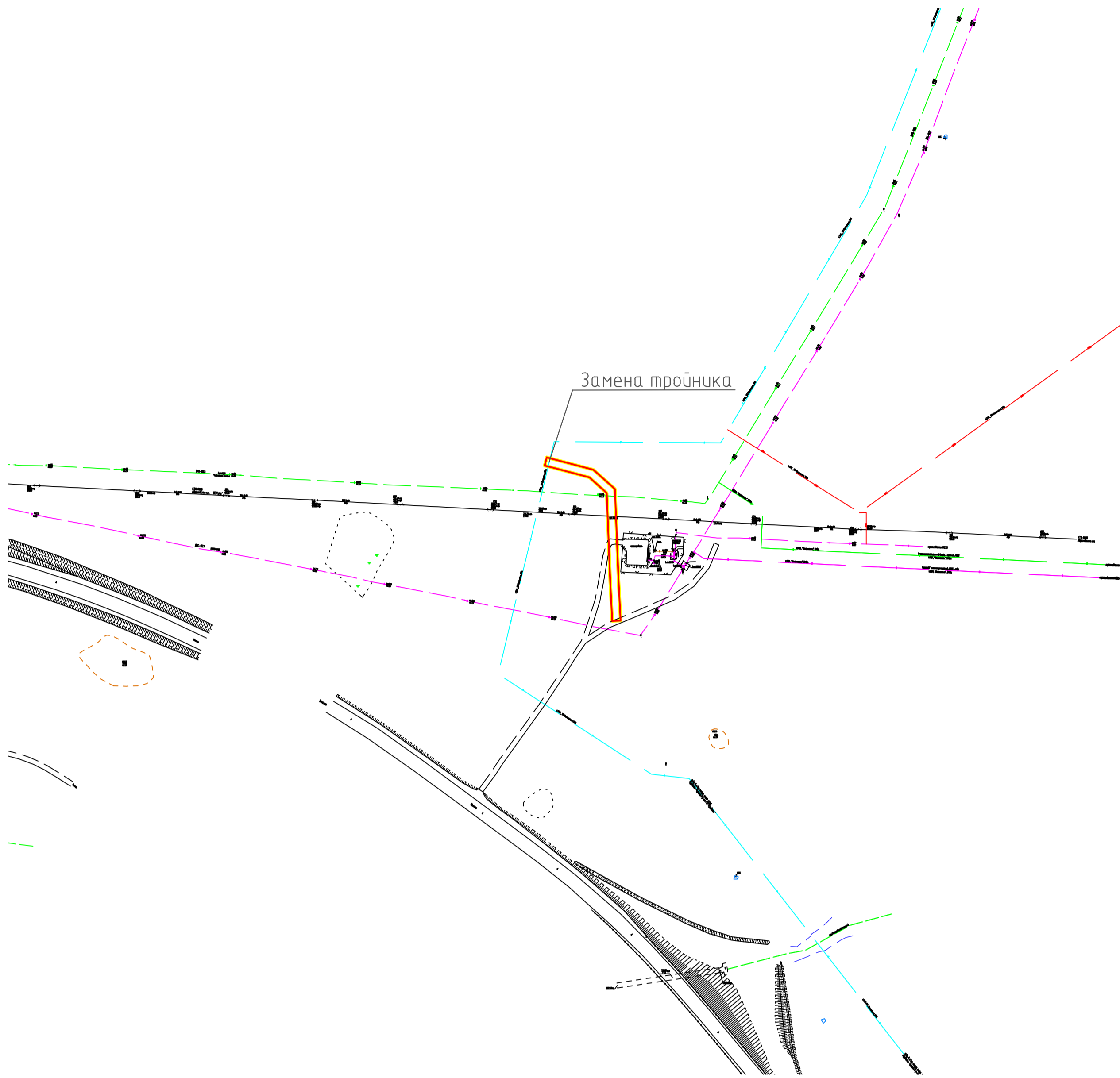
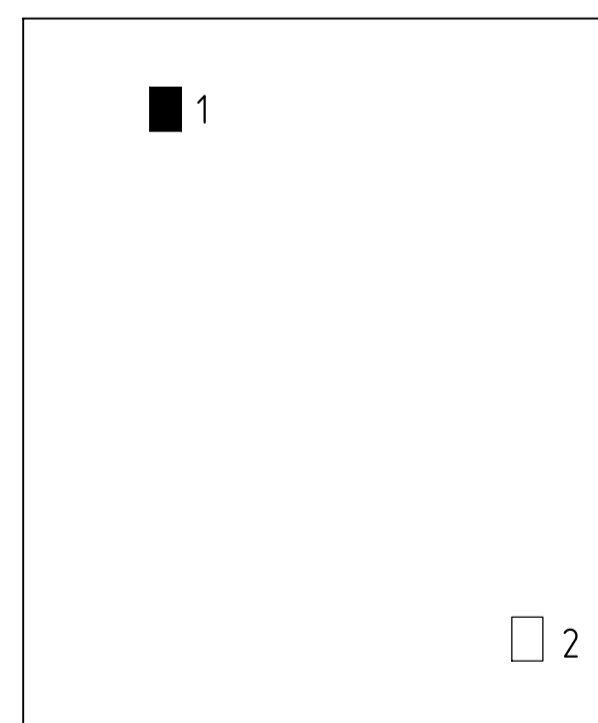


Схема расположения листов



Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- проектируемый газопровод

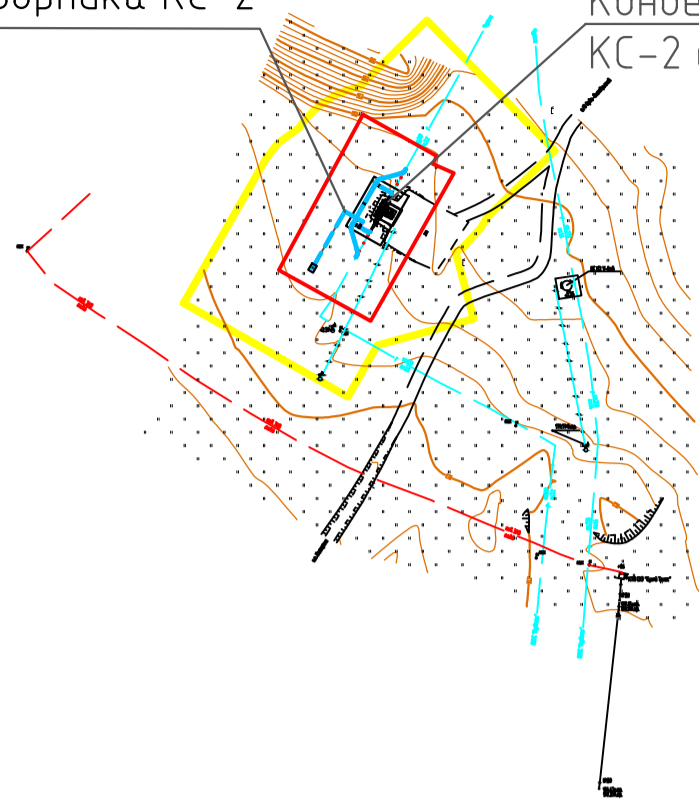
						2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ГСН				
						«Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лулинг газопровода «Курбаты - Чураки ПК0-ПК80» (Уинский МО. Обходные линии КС № 1, 2)				
Изм	Кол уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов	
					03.25		ППТ	4.1	5	
						Схема конструктивных и планировочных решений	ООО «РСК-Инжиниринг»			
						ГИП	Корнеев			
						03.25				

М 1:2000



Обводная линия
конденсатосборника КС-2

Конденсатосборник
КС-2 сущ.



Обводная линия
конденсатосборника КС-1

Конденсатосборник
КС-1 сущ.

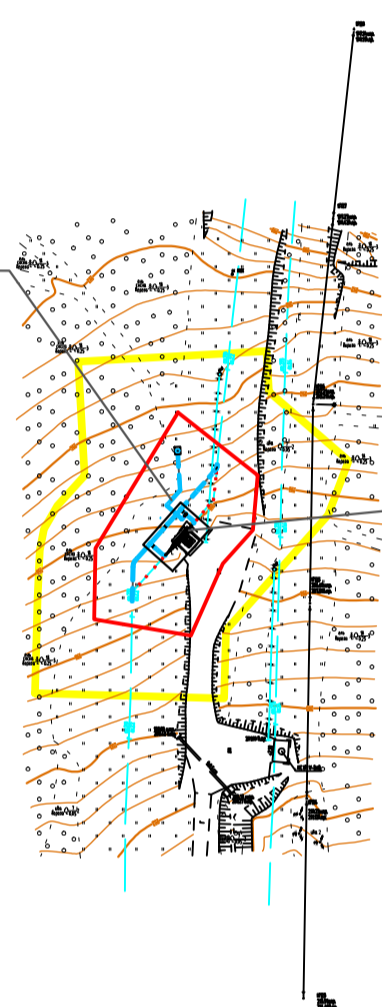
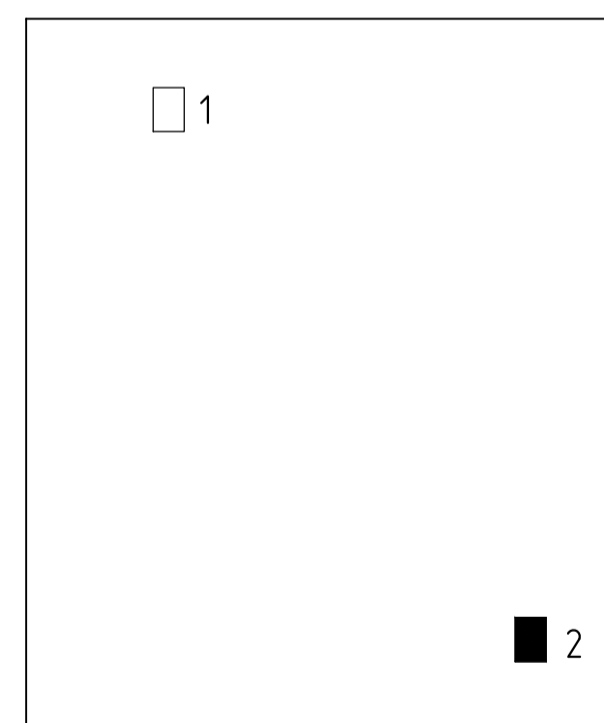


Схема расположения листов



Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- проектируемый газопровод

М 1:2000

						2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ГСН			
						«Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лулинг газопровода «Курбаты - Чураки ПК0-ПК80» (Уинский МО. Обводные линии КС № 1, 2)			
Изм	Кол уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.					03.25		ППТ	4.2	5
						Схема конструктивных и планировочных решений	ООО «РСК-Инжиниринг»		
						ГИП	Корнеев		03.25



Условные обозначения:

Границы:
 - Граница муниципального округа
 - Граница населенного пункта

Административный центр муниципального округа
 - Населенные пункты муниципального округа

Поверхностные водные объекты:
 - Водосток (река, ручей, канал)
 - Водоем (озеро, пруд, обводненный карьер, водохранилище)

Категории земель:
 - Земли населенных пунктов
 - Земли лесного фонда
 - Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиосвязи, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
 - Земли сельскохозяйственного назначения
 - Земли запаса

Объекты транспортной инфраструктуры:
 - Железнодорожный путь общего пользования
 - Железнодорожная станция федерального значения
 - Автомобильная дорога регионального или муниципального значения
 - Автомобильная дорога местного значения
 - Автозаправочная станция
 - Аэровокзал
 - Аэровокзалный пункт
 - Мостовое сооружение регионального значения
 - Мостовое сооружение
 - Станция автозаправочная
 - Станция технического обслуживания
 - Иные объекты дорожного сервиса

Объекты инженерной инфраструктуры:
 - Электрическая подстанция 110 кВ регионального значения
 - Электрическая подстанция 35 кВ регионального значения
 - Линия электропередачи 500 кВ
 - Линия электропередачи 110 кВ
 - Линия электропередачи 35 кВ
 - Линия электропередачи 10 кВ
 - Магистральный нефтепровод
 - Нефтепровод прочий
 - Дождевая насосная станция (ДНС)
 - Фонд омовни
 - Магистральный газопровод
 - Газопровод распределительный среднего давления
 - Газораспределительная станция (ГРС) регионального значения
 - Воздуховод
 - Водяная башня
 - Водонапорная башня
 - Очистные сооружения (КОС)
 - Канализационная насосная станция (КНС)
 - Линия связи

Гидротехнические сооружения:
 - Водоподпорные и водовольные гидротехнические сооружения

Объекты утилизации, обезвреживания, размещения отходов производства и потребления:
 - Объект утилизации, уничтожения биологических отходов, регионального значения

Места погребения:
 - Кладбище

Объекты системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций:
 - Аварийно-спасательные службы и (или) аварийно-спасательные формирования
 - Объекты обеспечения пожарной безопасности (пожарные водоемы, пожарные насосы)
 - Объекты информирования и оповещения

Территории, подверженные риску возникновения чрезвычайных ситуаций:
 - Территории, подверженные риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера
 - Территории, подверженные риску возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера

Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зоны планируемого размещения линейного объекта

						2021/354/ДС132-РРТ2.T2.GCN			
						«Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лулинск газопровода «Курбаты – Чураки ПК0-ПК80» (Уинский МО. Обводные линии КС № 1, 2)			
Изм	Кол уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.					03.25		ППТ	5	5
						Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера		ООО «РСК-Инжиниринг»	
		ГИП		Корнеев	03.25				

Масштаб 1:50 000

**Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки
территории. Пояснительная записка»**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН	
			Изм	Кол.уч	Лист	№ док		

1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

В административном отношении район работ расположен в Уинском муниципальном округе Пермского края.

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.

Температура воздуха

Среднегодовая температура воздуха по МС Чернушка составляет 2,4 °С. Самым холодным месяцем в году является январь, со средней месячной температурой воздуха – минус 14,3 °С; самым тёплым – июль со средней месячной температурой плюс 18,6 °С.

Согласно письму «Пермский ЦГМС» по МС Чернушка:

- средняя температура воздуха самого холодного месяца составляет минус 14,3 °С;
- средняя максимальная температура самого теплого месяца – плюс 25,5 °С;
- среднее из абсолютных минимумов температуры воздуха – минус 37,2 °С.

Влажность воздуха

Барометрическое давление в теплый период года составляет 994 гПа по МС Чернушка.

Среднегодовая относительная влажность воздуха по МС Октябрьский составила 77%. Максимальная среднемесячная относительная влажность воздуха в районе отмечается в ноябре – 86%, минимальная в мае – 62%.

Осадки

Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

Среднее количество осадков за год по району составляет 715 мм по МС Октябрьский. Максимум осадков за месяц наблюдается в июле (85 мм); минимум – в феврале (36 мм).

Расчетный суточный максимум осадков 1%-ой обеспеченности по метеостанции Октябрьский составляет 93 мм.

Наблюденный суточный максимум осадков по метеостанции Чернушка составляет 114 мм.

Максимальный суточный слой осадков обеспеченностью 63% по метеостанции Чернушка составляет 34 мм.

Снежный покров

Средняя из наибольших высот снежного покрова составляет 66 см, максимальная высота снежного покрова 115 см, минимальная – 19 см.

Расчетная толщина снежного покрова 5 % обеспеченности в районе работ составляет 102 см.

Объем снегопереноса по метеостанции Чернушка составляет 360 м³/м.

Ветер

Географическое распределение различных направлений ветра и его скоростей определяется сезонным режимом барических образований.

Зимой под влиянием западного отрога Сибирского антициклона наблюдается увеличение ветров южного направления. Летом режим ветра связан преимущественно с воздействием отрога Азорского антициклона, в этот период преобладают ветры северного направления.

Средняя годовая скорость ветра по району 3,1 м/с по МС Чернушка.

Преобладающее направление ветра в течение года в районе юго-западное. В среднем за год повторяемость штилей равна 19,3 %.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Зона планируемого размещения линейного объекта «Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лупинг газопровода «Курбаты – Чураки ПК0-ПК80» (Уинский МО. Обводные линии КС №№ 1, 2) определена с учетом границ существующих земельных участков, поставленных на государственный кадастровый учет, а также границ образуемых земельных участков для размещения проектируемого объекта.

Размер границ зон планируемого размещения линейного объекта, обеспечивает размещение проектируемой трассы, строительных механизмов, площадок складирования материалов и изделий, временных инвентарных бытовых помещений.

Перед началом строительства осуществляется расчистка территории в пределах строительной полосы.

Сведения о зонах с особыми условиями использования территорий

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов, согласно СП 284.1325800.2016, п. 7.3, установлены охранные зоны:

- вдоль трасс трубопроводов - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси трубопровода с каждой стороны. Размер охранной зоны указывается на указательных знаках, устанавливаемых по трассе трубопроводов.

Размеры водоохраных зон и их прибрежных защитных полос, а также режим их использования установлены Водным Кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ, введенным в действие с 1 января 2007 г.

В границах водоохраных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности часть 11, ст.65 Водного кодекса Российской Федерации.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-PPT2.T2.TCH

При пересечении проектируемыми сооружениями водных объектов, а также при прохождении в водоохраных зонах водотоков, в проектной части необходимо предусмотреть мероприятия по защите водных объектов на период строительства и эксплуатации данных сооружений (в соответствии со ст. 65 «Водный кодекс РФ» от 03.06.2006 N74-ФЗ).

В границах зоны планируемого размещения линейного объекта «Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лупинг газопровода «Курбаты – Чураки ПК0-ПК80» (Уинский МО. Обводные линии КС №№ 1, 2) публичные сервитуты отсутствуют. Необходимость установления сервитутов, публичных сервитутов на территории размещения проектируемого объекта отсутствует. Необходимость установления сервитутов, публичных сервитутов на территории размещения проектируемого объекта отсутствует.

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) – это участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение. К ним относятся заповедники, заказники, национальные парки и памятники природы.

Согласно сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (приложение Б) в границах проектируемого объекта особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) регионального значения, включая государственные природные биологические заказники Пермского края, а также их охранные зоны отсутствуют. Земли под создание ООПТ регионального значения Министерством не зарезервированы.

По данным Администрации Уинского муниципального округа (приложение В) существующие, проектируемые и перспективные особо охраняемые территории местного значения и зоны охраны особо охраняемых природных территорий местного значения, отсутствуют.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

Согласно Перечню мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 мая 2009 г. № 631-р, места традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности на территории Пермского края не установлены (приложение Б).

Согласно Заключению Государственной инспекции по охране объектов культурного наследия Пермского края (приложение Д), на момент обращения в границах земельного участка отсутствуют:

- объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации:

- выявленные объекты культурного наследия:
- объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия:
- территории объектов культурного наследия:
- зоны охраны объектов культурного наследия:
- защитные зоны объектов культурного наследия.

По данным, предоставленным Министерством природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края, обследование территории на наличие мест произрастания объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края и Красную книгу РФ, не проводилось (приложение Б).

В результате проведенных маршрутных наблюдений, а также анализа литературных и архивных источников на окружающей территории проектируемых объектов места обитания представителей растительного и животного мира, занесенных в Красные книги Пермского края и России отсутствуют.

Согласно заключению Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (приложение Г) на территории Уинского муниципального округа участок предстоящей застройки частично расположен в пределах горного отвода, предоставленного в пользование АО «Уралнефтесервис» в соответствии с лицензией ПЕМ 13012 НЭ для разведки и

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

добычи углеводородного сырья на Алтыновском участке, за пределами месторождения полезных ископаемых.

По сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (приложение Б) участки недр местного значения, содержащие общераспространенные полезные ископаемые, подземные воды с объемом добычи не более 500 м³/сутки, в пределах испрашиваемого объекта отсутствуют.

По данным Администрации Уинского муниципального округа (приложение В) в радиусе 2 км поверхностные и подземные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их зоны санитарной охраны – отсутствуют.

По данным ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу» (Приложение Ж) под испрашиваемыми участками и в радиусе 2 км от них на территории Уинского муниципального округа подземные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения отсутствуют.

Под испрашиваемыми участками месторождения общераспространенных полезных ископаемых, участки недр местного значения отсутствуют.

Под испрашиваемыми участками месторождения подземных вод отсутствуют.

Государственная ветеринарная инспекция Пермского края сообщает, что в границах проектируемого объекта и в радиусе 1 км от проектируемого объекта сибиреязвенные захоронения, скотомогильники, биотермические ямы, а также санитарно-защитные зоны таких объектов отсутствуют (приложение Е).

3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

Пересечение границ зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта со строящимися на момент подготовки проекта планировки территории объектами капитального строительства отсутствует.

Таблица №1 – Ведомость пересечения границ зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта с существующими объектами капитального строительства

№ п/п	Существующие объекты капитального строительства
1	Газопровод
2	Водовод
3	Воздушная линия электропередач
4	Нефтепровод

6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Пересечение границ зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, отсутствует.

7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

Пересечение границ зоны планируемого размещения проектируемого линейного объекта с водными объектами отсутствует.

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН



**АДМИНИСТРАЦИЯ
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19.02.2025

259-01-01-02-27

О разработке документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) по объекту: «Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лупинг газопровода «Курбаты - Чураки ПК0-ПК80» (Уинский МО. Обводные линии КС №№ 1, 2)

Руководствуясь статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, статьями 7, 16 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Уинского муниципального округа Пермского края, рассмотрев письмо ООО «РСК-Инжиниринг» от 14.02.2025 № 117-25, администрация Уинского муниципального округа Пермского края **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Разрешить ООО «РСК-Инжиниринг» за счет собственных средств осуществить разработку документации по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории) по объекту: «Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лупинг газопровода «Курбаты - Чураки ПК0-ПК80» (Уинский МО. Обводные линии КС №№ 1, 2), расположенного на территории Уинского муниципального округа Пермского края.

2. Обязать ООО «РСК-Инжиниринг»:

2.1. Вести проектирование по заданию на разработку градостроительной документации.

2.2. Провести необходимые согласования, экспертизы и подготовить градостроительную документацию для утверждения в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

Документ создан в электронной форме. № 259-01-01-02-27 от 19.02.2025. Исполнитель: Леконцева Е.Л.
Страница 1 из 3. Страница создана: 18.02.2025 11:11



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапиенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации,
в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также
территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального
значения в рамках национального проекта «Экология».**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

				университета им.В.Г.Белинског о	"Пензенский государственный педагогический университет имени В.Г. Белинского"
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государствен ный природный заповедник	Басеги	Минприроды России
	Пермский край	Красновишерски й	Государствен ный природный заповедник	Вишерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государствен ный природный заказник	Ремдовский	Минприроды России
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государствен ный природный заповедник	Полистовский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государствен ный природный заказник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государствен ный природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спасский, Шиловский	Государствен ный природный заказник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спасский	Государствен ный природный заповедник	Окский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Дендрологичес кий парк и ботанический сад	Агробиологичекая станция Рязанского государственного университета им. С.А.Есенина	Минобрнауки Росси, ФГБОУ высшего профессионально го образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государствен ный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата



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

ул. Попова, д.11, г. Пермь, 614085
Тел.(342) 233-27-57, факс (342) 233-20-99
E-mail: min2@priroda.permkrai.ru
ОКПО 78891558, ОГРН 1065902004354,
ИНН/КПП 5902293298/590201001

08.09.2023 № 30-01-20.2-4874

На № 1176/23 от 11.08.2023

«О предоставлении информации
для проектируемого объекта»

Директору
ООО «Уралстройизыскания»
Утёмову И.М.

eco.dept@yandex.ru

Министерство природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (далее – Министерство), рассмотрев Ваше письмо о предоставлении информации для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лупинг газопровода «Курбаты – Чураки ПКО-ПК80» (далее – объект), расположенному в Октябрьском городском округе и Уинском муниципальном округе Пермского края, сообщает следующее.

В границах проектируемого объекта особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) регионального значения, включая государственные природные биологические заказники Пермского края, а также их охранные зоны отсутствуют. Земли под создание ООПТ регионального значения Министерством не зарезервированы.

Лесопарковый зеленый пояс на территории проектируемого объекта отсутствует.

Обследование участка размещения объекта и прилегающей территории (в радиусе 100 м) на наличие мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Пермского края и Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции объектов животного мира Министерством не проводилось.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19 января 2006 г. № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства», от 5 марта 2007 г. № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий», от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия

Документ создан в электронной форме. № 30-01-20.2-4874 от 08.09.2023. Исполнитель: Цапаева Т. М.
Страница 1 из 9. Страница создана: 07.09.2023 17:31



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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-PPT2.T2.TCH

объектов животного и растительного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

С целью получения достоверной информации по испрашиваемому участку территории исполнитель проекта самостоятельно проводит его обследование с целью выявления редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и других организмов, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Пермского края, собирает информацию о ключевых биотопах и местах их обитания (произрастания).

В случае выявления мест обитания (произрастания) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Пермского края, необходимо направить соответствующую информацию в Министерство, а также при проведении работ учитывать требования, установленные постановлением Правительства Пермского края от 13 апреля 2009 г. № 222-п «Об утверждении Порядка охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения растений, животных и других организмов, занесенных в Красную книгу Пермского края».

Информация о составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов, обитающих на территориях Октябрьского городского округа и Уинского муниципального округа Пермского края, прилагается.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 1994 г. № 1050 «О мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 2 февраля 1971 г.», утверждающим Список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, на территории Пермского края водно-болотные угодья отсутствуют.

Информация о ключевых орнитологических территориях России размещена на сайте Общероссийской общественной организации «Союз охраны птиц России» (<http://www.rbcu.ru/programs/54/>).

Согласно материалам лесоустройства земельный участок частично относится к землям лесного фонда в кварталах № 1 (части выделов 2, 8, 9, 14-16, 18-20, 24, 25, 30, 32, 34, 35, 37-39, 47, 48), Ишимовского участкового лесничества (Колхоз «Богородский»), № 12 (части выделов 18, 23) Ишимовского участкового лесничества (Колхоз «Дружба») Октябрьского лесничества Пермского края. Указанные лесные участки относятся к эксплуатационным лесам и к защитным лесам – леса, расположенные в защитных полосах лесов.

На испрашиваемом земельном участке имеются особо защитные участки лесов.



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Схема пересечения границ указанного земельного участка с границами лесничества, а также копия заключения Октябрьского лесничества ГКУ «Управление лесничествами Пермского края» прилагаются.

Участки недр местного значения, содержащие общераспространенные полезные ископаемые, подземные воды с объемом добычи не более 500 м³/сутки, в пределах испрашиваемого объекта отсутствуют.

Установленные зоны санитарной охраны подземных и поверхностных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в пределах испрашиваемого объекта и в радиусе 2 км от него отсутствуют.

Список водных объектов, расположенных в районе проектируемого объекта, определяется проектной организацией при выполнении инженерных изысканий в рамках разработки проектной документации.

Согласно пункту 6 статьи 6 Водного кодекса Российской Федерации от 03 июня 2006 г. № 74-ФЗ «Водные объекты общего пользования», (далее – Водный кодекс) ширина береговой полосы водных объектов общего пользования составляет двадцать метров, за исключением береговой полосы каналов, а также рек и ручьев, протяженность которых от истока до устья не более чем десять километров. Ширина береговой полосы каналов, а также рек и ручьев, протяженность которых от истока до устья не более чем десять километров, составляет пять метров.

В соответствии с пунктами 4, 5, 11, 13 статьи 65 Водного кодекса ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается от их истока для рек или ручьев протяженностью:

- 1) до десяти километров - в размере пятидесяти метров;
- 2) от десяти до пятидесяти километров - в размере ста метров;
- 3) от пятидесяти километров и более - в размере двухсот метров.

Для реки, ручья протяженностью менее десяти километров от истока до устья водоохранная зона совпадает с прибрежной защитной полосой. Радиус водоохранной зоны для истоков реки, ручья устанавливается в размере пятидесяти метров.

Ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет тридцать метров для обратного или нулевого уклона, сорок метров для уклона до трех градусов и пятьдесят метров для уклона три и более градуса.

Ширина прибрежной защитной полосы реки, озера, водохранилища, являющихся средой обитания, местами воспроизводства, нереста, нагула, миграционными путями особо ценных водных биологических ресурсов (при наличии одного из показателей) и (или) используемых для добычи (вылова), сохранения таких видов водных биологических ресурсов и среды их обитания, устанавливается в размере двухсот метров независимо от уклона берега.



Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН	

Дополнительно сообщаем, что актуальная информация о водоохраных зонах и прибрежно-защитных полосах водных объектов доступна в сервисе «публичная кадастровая карта».

Сведениями о наличии/отсутствии округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов Министерство не располагает.

Дополнительно информируем, что в соответствии с Порядком ведения государственного реестра курортного Фонда Российской Федерации, утвержденным приказом Минздравсоцразвития РФ от 06 августа 2007 г. № 522 «О ведении государственного Реестра курортного Фонда Российской Федерации» ведение Реестра, включающего сведения о лечебно-оздоровительных местностях и курортах федерального, регионального и местного значения, а также находящихся на их территориях природных лечебных ресурсах, осуществляет Министерство здравоохранения Российской Федерации. Информация о границах округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов, включая границы зон, входящих в состав этих округов, вносится в Единый государственный реестр недвижимости.

- Приложение: 1. Информация о составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов, обитающих на территориях Октябрьского городского округа и Уинского муниципального округа Пермского края на 1 л. в 1 экз.
2. Схемы пересечения границ земельного участка с границами лесничества на 4 л. в 1 экз.

Заместитель министра

Д.В. Полшведкин

Цапаева Татьяна Михайловна

236 33 56

Документ создан в электронной форме. № 30-01-20.2-4874 от 08.09.2023. Исполнитель: Цапаева Т. М.
Страница 4 из 9. Страница создана: 07.09.2023 17:31



Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

Приложение 1
к письму Министерства
природных ресурсов, лесного
хозяйства и экологии
Пермского края
от 08.09.2023 № 30-01-20.2-4874

**Информация
о составе и плотности основных видов охотничьих ресурсов,
обитающих на территориях Октябрьского городского округа
и Уинского муниципального округа
Пермского края
(данные учетов 2023 года)**

№ п/п	Виды охотничьих ресурсов	Плотность, особей/тыс. га	
		Октябрьский городской округ	Уинский муниципальный округ
1	Белка (лес)	8,04	4,04
2	Заяц-беляк (лес)	7,57	10,92
3	Кабан (лес)	0,07	0,02
4	Куница (лес)	0,94	0,95
5	Лисица (лес)	0,38	0,32
	Лисица (поле)	0,80	0,82
6	Лось (лес)	5,72	5,22
7	Медведь (лес)	0,79	0,90
8	Рысь (лес)	0,25	0,06
9	Рябчик (лес)	32,13	82,83
10	Тетерев (лес)	22,96	7,99
	Тетерев (поле)	24,41	23,55
11	Глухарь (лес)	5,61	2,01

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Документ создан в электронной форме. № 30-01-20.2-4874 от 08.09.2023. Исполнитель: Цапаева Т. М.
Страница 5 из 9. Страница создана: 07.09.2023 17:31



2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

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



**АДМИНИСТРАЦИЯ
УИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПЕРМСКОГО КРАЯ**
Ул. Октябрьская, д. 1, с.Уинское,
Пермский край, Уинский район, 617520
Тел. (259) 2 31 62, факс (259) 2 42 99
E-mail: adm_uinsk@mail.ru, КПП 591701001
ОГРН 1205900003605, ИНН 5917005961
08.10.2024 № 259-02-20исх-538

Директору ООО
«Уралстройизыскания»
И.М.Утёмову

614046, Пермский край, г. Пермь,
ул. 2 – я Гамовская, д.89, офис 5

На № _____ от _____

О направлении информации

Уважаемый Илья Маркович!

Рассмотрев запрос о предоставлении сведений для проведения проектно – изыскательских работ по объекту: «Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лупинг газопровода «Курбаты-Чураки ПК0-ПК80», расположенного на территории Уинского муниципального округа, Пермского края, сообщаем Вам об отсутствии на участке работ:

-существующих, проектируемых и перспективных особо охраняемых территорий местного значения и зон охраны особо охраняемых природных территорий местного значения;

-лесов, имеющих защитный статус, резервных лесов, особо защитных участков лесов, лесопарковых зеленых поясов находящихся в ведении муниципального округа;

-особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается;

-мелиорированных земель и мелиоративных систем;

-рекреационных зон;

-лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно – лечебных ресурсов;

-округов санитарной и горно-санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов;

-санитарно-защитных зон и разрывов промышленных предприятий, полигонов ТБО и мест захоронения опасных отходов производства;

-скотомогильников, их санитарно-защитных зон;

-приаэродромных территорий;

Документ создан в электронной форме. № 259-02-20исх-538 от 08.10.2024. Исполнитель: Рассохин О.В.
Страница 1 из 2. Страница создана: 07.10.2024 10:10



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

-кладбищ, крематориев и их санитарно-защитных зон;
 -территорий и (или) акваторий водно-болотных угодий и ключевых орнитологических территорий;
 -поверхностных и подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их зон санитарной охраны в радиусе 2 км.

С уважением,

Глава муниципального округа –
 глава администрации Уинского
 муниципального округа



А.Н.Зелёнкин

8(34259)23303
 Рассохин О.В.

Документ создан в электронной форме. № 259-02-20исх-538 от 08.10.2024. Исполнитель: Рассохин О.В.
 Страница 2 из 2. Страница создана: 07.10.2024 10:10



Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

Директору
ООО «Уралстройизыскания»

Утемову И.М.

ул. Монастырская, д. 14, оф. 244,
г. Пермь, 614000

11.08.2023 № ПК-ПД-11-00-35/1004
на № 1173/23 от 11.08.2023

**Уведомление об отказе в выдаче
заключения об отсутствии полезных
ископаемых в недрах под участком
предстоящей застройки**

Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра) рассмотрел заявление общества с ограниченной ответственностью «Уралстройизыскания» о выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки объектом «Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лупинг газопровода «Курбаты – Чураки ПКО-ПК80», расположенным на территории Уинского муниципального округа и Октябрьского городского округа Пермского края.

На основании подпункта 3 пункта 63, пункта 67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода (далее – Административный регламент), утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161, Приволжскнедра уведомляет общество с ограниченной ответственностью «Уралстройизыскания» (ИНН 5903019805, юридический адрес: г. Пермь, ул. 2-я Гамовская, 89, оф. 5/почтовый адрес: 614000, г. Пермь, ул. Монастырская, д. 14, оф. 244) **об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки** в связи с

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

наличием полезных ископаемых в недрах под участками предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах»: запасов Курбатовского месторождения углеводородного сырья, расположенных в пределах горного отвода, предоставленного в пользование ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» в соответствии с лицензией ПЕМ 12474 НЭ для разведки и добычи углеводородного сырья на Курбатовском участке.

Для информации сообщаем, что участок предстоящей застройки частично расположен в пределах горного отвода, предоставленного в пользование АО «Уралнефтесервис» в соответствии с лицензией ПЕМ 13012 НЭ для разведки и добычи углеводородного сырья на Алтыновском участке, за пределами месторождения полезных ископаемых.

Заместитель начальника



А.В. Белоконь

Ольхова Ирина Георгиевна,
(342) 241-40-08

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2021/354/ДС132-PPT2.T2.TCH	



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ ПЕРМСКОГО КРАЯ

Ул. 25 Октября, д. 18а, г. Пермь, 614000
Тел. (342) 212-05-29, факс (342) 212-05-88
E-mail: info@giokn.permkrai.ru
ОКПО 15529947, ОГРН 1175958018576
ИНН/КПП 5902043202/590201001

Г Директору
ООО «Уралстройизыскания» Г
Утёмову И.М.
E-mail: eco.dept@yandex.ru

11.10.2024 № Исх55-01-18.2-2577

На № 2032/24 от 03.10.2024

о предоставлении заключения
об ОКН

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

на предоставление сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включённых в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на землях, подлежащих воздействию изыскательных, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ

На основании заявления о предоставлении государственной услуги по предоставлению сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включённых в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на землях, подлежащих воздействию изыскательных, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, в границах территории реализации проектных решений (далее – земельный участок):
наименование объекта: «Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лупинг газопровода «Курбаты – Чураки ПК0-ПК80»,
адрес объекта: Пермский край, Октябрьском ГО, Уинском МО, Ординском МО,

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-PPT2.T2.TCH

кадастровый номер земельного участка: — (в соответствии с ситуационным планом участка)

Инспекция сообщает.

1.1. На момент обращения в границах земельного участка расположены: —

1.2. На момент обращения в границах земельного участка отсутствуют:

- объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;

- выявленные объекты культурного наследия;

- объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия;

- территории объектов культурного наследия;

- зоны охраны объектов культурного наследия;

- защитные зоны объектов культурного наследия.

1.3. На момент обращения земельный участок непосредственно связан/не связан с земельным участком в границах территории объекта культурного наследия: не связан.

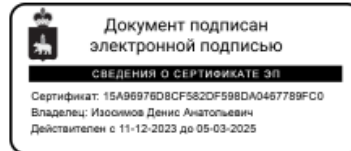
2. Сведения о режимах использования (ограничения/обременения) земельного участка: по условиям охраны объектов культурного наследия отсутствуют.

3. Имеются/отсутствуют данные о проведенных историко-культурных исследованиях в границах земельного участка: имеются. Акт ГИКЭ от 15.12.2023 г., эксперт Васильева А.В.

4. В границах земельного участка необходимо/отсутствует необходимость проведения историко-культурной экспертизы: отсутствует.

5. Дополнительная информация.

Приложение: Ситуационный план участка на 4 л. в 1 экз.



Заместитель начальника

(должность)

(подпись)

Д.А. Изосимов

(инициалы, фамилия)

Подпись заявителя,
подтверждающая
получение
заклучения

(подпись)

(инициалы, фамилия заявителя)

(дата)

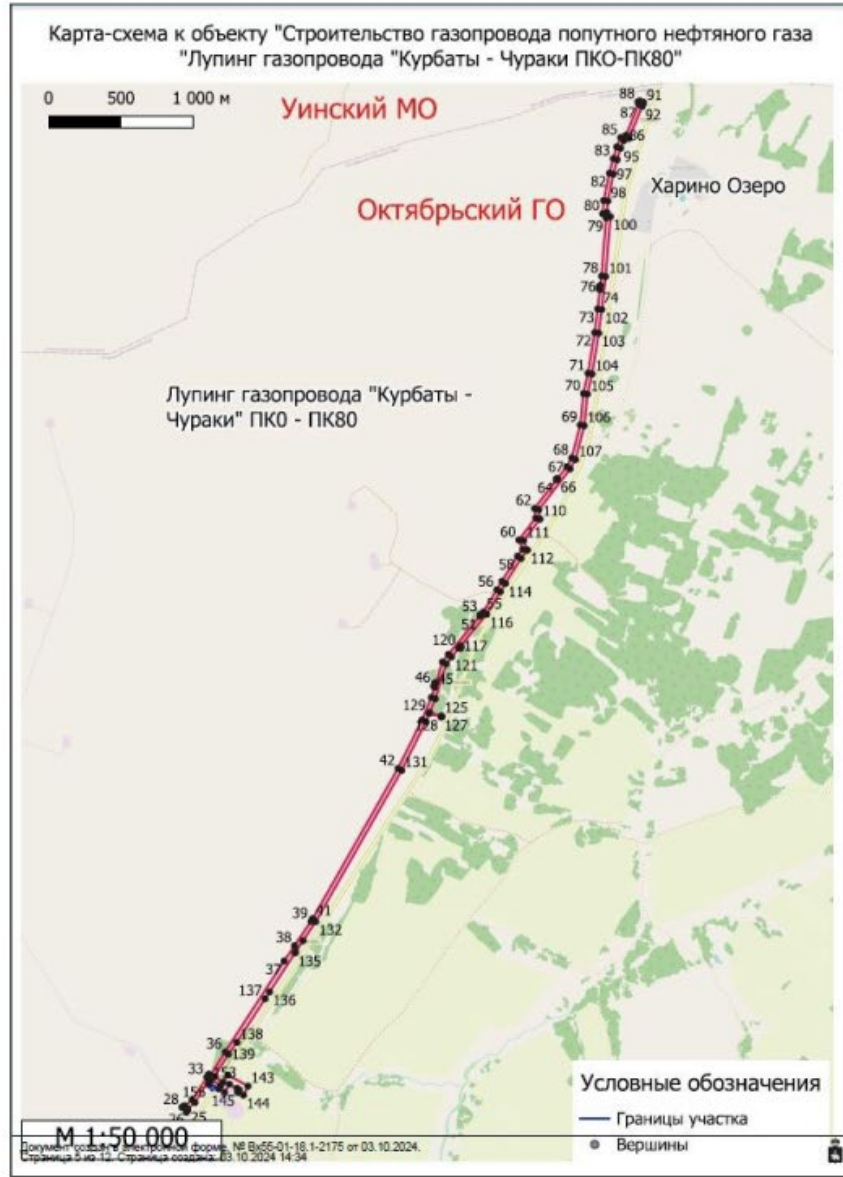
Скорнякова Светлана Владимировна
212 50 96

Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

Приложение
к заключению
Государственной инспекции
по охране объектов
культурного наследия
Пермского края
11.10.2024 Исх55-01-18.2-2577



Взам. инв. №

Подп. и дата

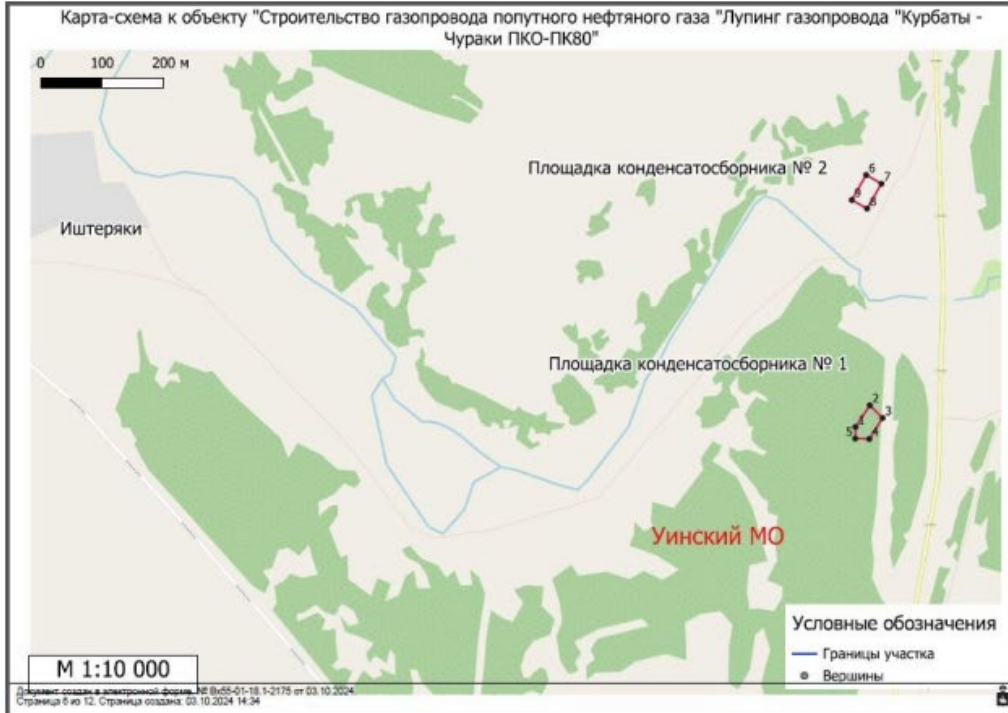
Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

11.10.2024

Исх55-01-18.2-2577



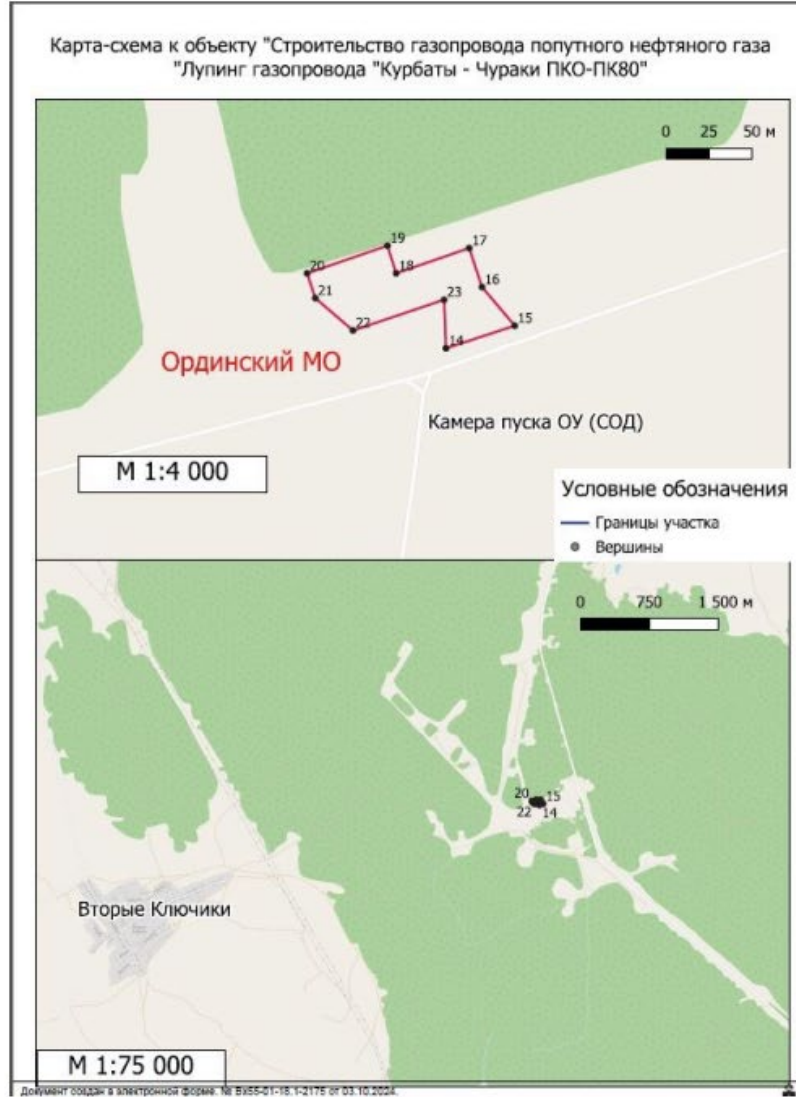
Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-PPT2.T2.TCH

11.10.2024

Исх55-01-18.2-2577



Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

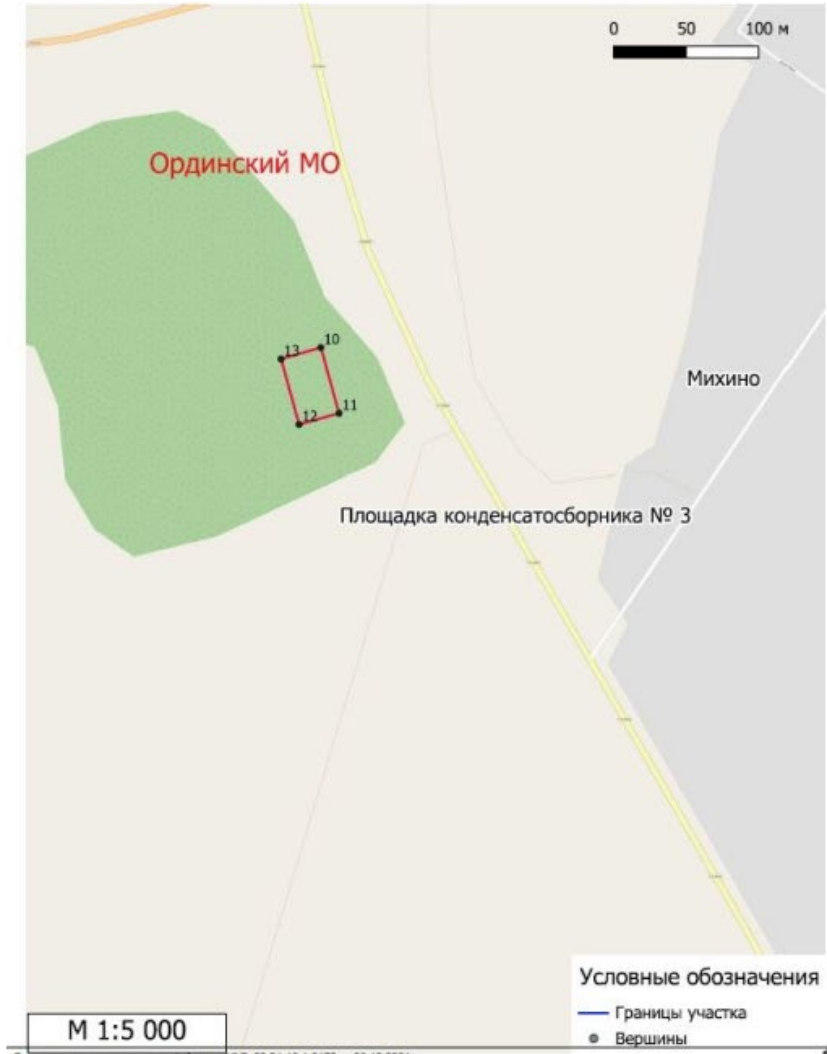
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

11.10.2024

Исх55-01-18.2-2577

Карта-схема к объекту "Строительство газопровода попутного нефтяного газа
"Лупинг газопровода "Курбаты - Чураки ПК0-ПК80"



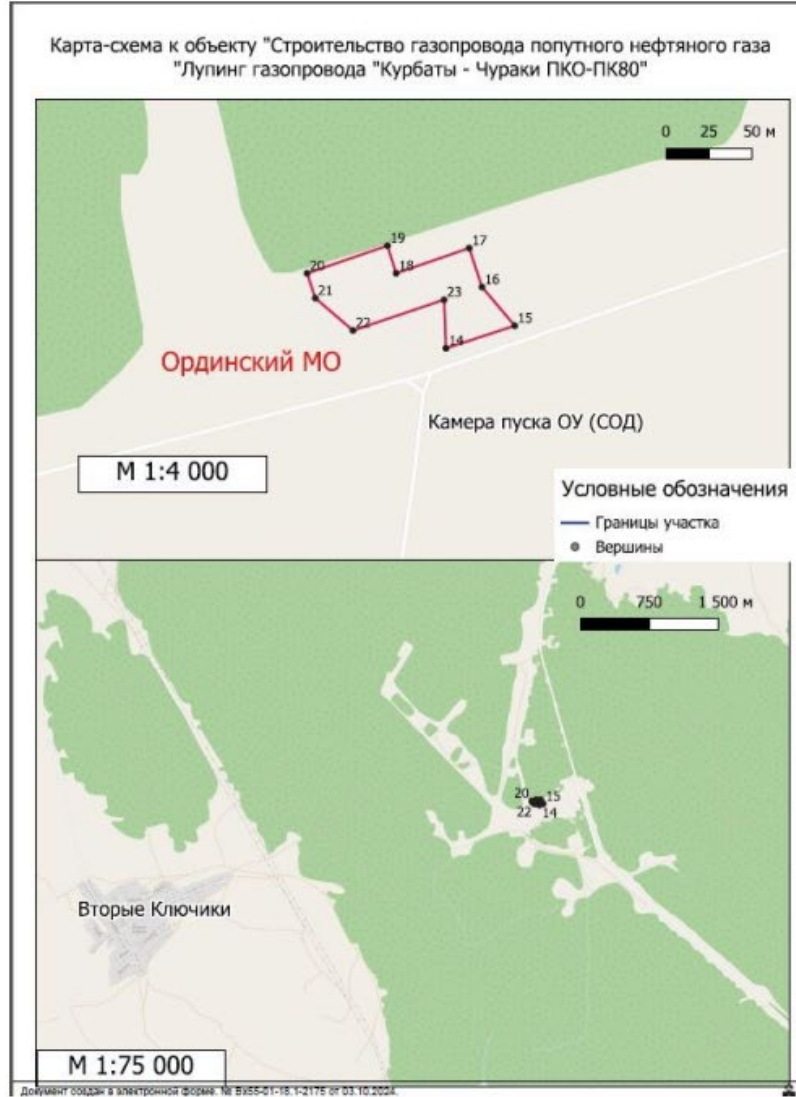
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

11.10.2024

Исх55-01-18.2-2577



Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ФОНД
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
(ФБУ «ГФГИ по Приволжскому
федеральному округу»)
ПЕРМСКИЙ ФИЛИАЛ

ул. Крылова, д.34, г. Пермь, 614081
тел/факс: (342)238-37-78
E-mail: perm@tfipfo.ru

ОГРН:1025202405656 ИНН: 5257044753

20.09.2023	№	03-1593
На № 1181/23	от	11.08.2023

Директору ООО
«Уралстройизыскания»

И.М. Утемову

2-я Гамовская ул., д.89
Пермь, 614046
E-mail: eco.dept@yandex.ru

О предоставлении информации

Уважаемый Илья Маркович!

Для получения информации предоставлены следующие документы: 1) письмо ООО «Уралстройизыскания» за № 1181/23 от 11.08.23; 2) копия топографического плана участка, масштаб 1:30 000, 1:60 000; 3) географические координаты угловых точек территории застройки (WGS 84).

Участок, испрашиваемый для проведения проектно-изыскательских работ по объекту: «Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лупинг газопровода «Курбаты – Чураки ПК0-ПК80», расположены в Октябрьском городском округе, Уинском муниципальном округе Пермского края.

Географические координаты угловых точек объекта (WGS 84) представлены в Приложении 1.

В 0,5 км восточнее испрашиваемого участка (от т. 15) расположена водозаборная скважина № 4459. Согласно учетной карточке, скважина находится в д. Харино, 100 м восточнее жилого сектора деревни, левобережье р. Сухой Телес, 400 м восточнее автодороги Октябрьский-Харино. Скважина резервная, пробурена в 1981 г. для водоснабжения населения и МТФ. Скважина учитывается Кадастром подземных вод за 1981 г. под номером 463 (номенклатурный лист О40Г).

Под испрашиваемым участком месторождения общераспространенных полезных ископаемых, участки недр местного значения отсутствуют.

Под испрашиваемым участком месторождения подземных вод отсутствуют.

По утвержденным зонам санитарной охраны (1, 2 и 3 поясов) необходимо обращаться в Министерство природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края.


Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

Приложение: 1. Географические координаты угловых точек испрашиваемого участка. Система координат WGS 84 – на 1 листе в 1 экз.
 2. Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту: «Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лупинг газопровода «Курбаты – Чураки ПКО-ПК80», масштаб 1:50 000 – на 1 листе в 1 экз.

Руководитель



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат:
 00B60C045D324EB1D36362EA32357A3419
 Владелец: Косухина Ирина Николаевна
 Действителен: с 19.12.2022 до 13.03.2024

И.Н. Косухина

Наберухина Анастасия Сергеевна
 8 342 (280-84-28)

Инов. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

Приложение 1

Географические координаты угловых точек испрашиваемого участка.
Система координат WGS 84

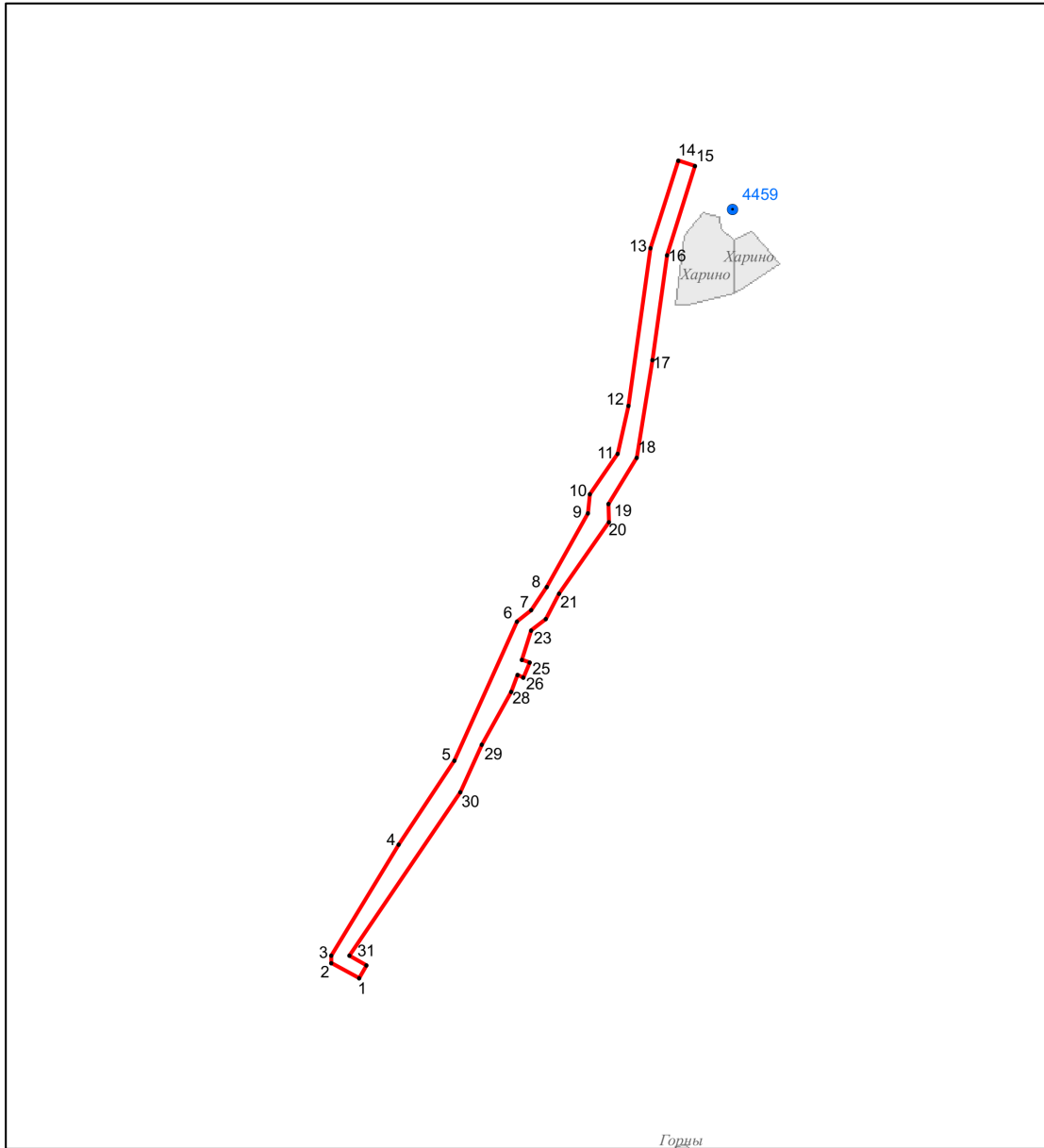
№	СШ			ВД		
	Градусы	Минуты	Секунды	Градусы	Минуты	Секунды
1	56	44	26,2176	56	56	44,3256
2	56	44	30,498	56	56	30,282
3	56	44	32,4528	56	56	30,3252
4	56	45	3,6	56	57	4,6404
5	56	45	27,0216	56	57	32,814
6	56	46	5,9304	56	58	4,8252
7	56	46	9,1452	56	58	11,928
8	56	46	15,654	56	58	19,938
9	56	46	36,1092	56	58	40,7316
10	56	46	41,52	56	58	41,844
11	56	46	52,8636	56	58	56,1144
12	56	47	6,3024	56	59	1,4964
13	56	47	50,2872	56	59	12,6564
14	56	48	14,7924	56	59	26,898
15	56	48	13,2516	56	59	35,4012
16	56	47	48,408	56	59	21,0624
17	56	47	18,978	56	59	13,7472
18	56	46	51,78	56	59	5,6544
19	56	46	38,7084	56	58	51,276
20	56	46	33,6828	56	58	51,4416
21	56	46	13,8	56	58	26,0472
22	56	46	6,6504	56	58	19,5312
23	56	46	3,4428	56	58	11,9568
24	56	45	55,3356	56	58	7,1256
25	56	45	54,4284	56	58	11,1936
26	56	45	50,2416	56	58	7,878
27	56	45	50,9724	56	58	5,0052
28	56	45	46,2276	56	58	1,7076
29	56	45	31,4676	56	57	46,9008
30	56	45	18,1836	56	57	35,7804
31	56	44	32,4924	56	56	39,4044
32	56	44	29,8176	56	56	48,0552

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

**Ситуационный план испрашиваемого участка по объекту:
«Строительство газопровода попутного нефтяного газа
«Лупинг газопровода «Курбаты – Чураки ПКО-ПК80»
Масштаб 1:50 000**



Условные обозначения

- Угловые точки испрашиваемого участка
- Испрашиваемый участок
- Водозаборные скважины

Наберухина А.С.
Пермский филиал ФБУ "ТФГИ
по Приволжскому федеральному округу"

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН



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, 614015
Телефон: 258-40-01 Факс (342) 212-42-52
e-mail: ngu@59.mchs.gov.ru

20.03.2023 № ИВ-168-709
На № И-4663 от 03.03.2023

ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

ул. Ленина, д. 62,
г. Пермь, 614068

О технических условиях

Направляем перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объекта капитального строительства:

«Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лупинг газопровода «Курбаты – Чураки ПК0 – ПК80»».

«Реконструкция трубопроводов Чураковского месторождения (2023-2025г.)».

Приложение: на 4 л. в 1 экз.

Заместитель начальника Главного управления
(по антикризисному управлению)
полковник

Д.Н. Говоров



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат: 00A4CVC33E186BD2B6283E66E11C792233
Владелец: Говоров Денис Николаевич
Действителен с 20.02.2023 по 15.05.2024

Маслеева Людмила Геннадьевна
Отдел ИТМ, РХБМЗ и ПЖН
8 (342) 258-40-01, доб. 519

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

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

От кого: Главное управление
МЧС России по Пермскому
краю

Кому: ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

В соответствии с запросом от 03.03.2023 № И-4663 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 газопровода попутного нефтяного газа «Лупинг газопровода «Курбаты – Чураки ПК0 – ПК80».

1. Краткая характеристика объекта капитального строительства.

Проектом предусматривается строительство газопровода попутного нефтяного газа, общей протяженностью 8,0 км.

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

Объект проектирования является потенциально опасным объектом.

3. Для разработки инженерно-технических мероприятий гражданской обороны.

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

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

Представляют опасность имеющие место на объектах газовой-нефтяного хозяйства аварийные ситуации:

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

Предусмотреть в проекте:

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

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

5. Дополнительные требования.

Проектно-сметную документацию «Строительство газопровода попутного нефтяного газа «Лупинг газопровода «Курбаты – Чураки ПК0 – ПК80» представить на экспертизу установленным порядком (представить документы):

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

Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

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

6. Нормативные, руководящие и методические документы.

Законы Российской Федерации:

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

Нормативно-технические документы:

- ГОСТ Р 23.0.01 -2016 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Основное положение»;
- ГОСТ 12.1.033 -1982 «ССБТ. Пожарная безопасность. Термины и определения»;
- ГОСТ Р 22.0.05-2020 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Техногенных чрезвычайных ситуаций. Термины и определения»;
- ГОСТ Р 22.0.03-2020 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Защита населения. Основные положения»;
- СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90»;
- СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*»;
- СП 62.13330.2011 «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»;
- Сборник методик по прогнозированию возможных аварий, катастроф, стихийных бедствий в РСЧС;
- ГОСТ Р 55201-2012 Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства.

Заместитель начальника
отдела ИТМ, РХБ, МЗ и
первоочередного жизнеобеспечения населения



Л.Г. Маслеева

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

УТВЕРЖДАЮ
Первый Заместитель Генерального
директора - Главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

В.П. Пивовар

« 14 » 2023 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

по объекту

«Строительство газопровода попутного нефтяного газа
«Лупинг газопровода «Курбаты – Чураки ПК0-ПК80»

Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1. Основание для проектирования	1.1. Среднесрочная инвестиционная программа Группы предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2023 – 2025 гг.
2. Вид деятельности	2.1. Новое строительство.
3. Адрес объекта проектирования	3.1. Октябрьский городской округ, ЦДНГ-10, Чураковское месторождение.
4. Стадийность проектирования	4.1. Проектная документация. 4.2. Рабочая документация.
5. Ранее выполненная проектная документация по объекту	5.1. Ранее выполненные проекты (№ заказа 2013/314 «Лупинг газопровода «Курбаты – Чураки ПК80-ПК480», проектная организация «ПНИПУ-Нефтепроект»).
6. Сроки начала строительства	6.1. Начало выполнения строительно-монтажных работ – 2025 г.
7. Особые условия строительства	Работы на территории действующих месторождений ЦДНГ-10.
8. Основные технико-экономические показатели	8.1. Строительство лупинга газопровода «Курбаты – Чураки ПК00-ПК80» ориентировочной протяженностью 8 км 8.2. Объем капитальных вложений определить проектом.
9. Объем проектирования	9.1. Проектной документацией предусмотреть строительство газопровода ПНГ (лупинга) от ППКС «Курбаты» – до газопровода «Лупинг Курбаты-Чураки» в соответствии с техническими условиями УТДНГ от 11.01.2023 г.: - выполнить гидравлические расчеты системы газопроводов: «Курбаты – Чураки», «Лупинг Курбаты – Чураки», «ДНС-1029-т.вр»; «ДНС-1026-ГКС Кокуй», определить варианты строительства лупинга, согласовать с Заказчиком. - разработать технологический регламент системы промышленных трубопроводов попутного нефтяного газа, природного газа «Курбаты-Кокуй», Кокуй-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

- 2 -

	<p>Кыласово, Кыласово-Пермь» рег.№А48-10051-0405; - разработать технологические схемы Системы промысловых трубопроводов попутного нефтяного газа, природного газа «Курбаты-Кокуй», Кокуй-Кыласово, Кыласово-Пермь» рег.№А48-10051-0405, схемы представить в формате Microsoft Visio.</p> <p>9.2. Проектную документацию выполнить в соответствии с требованиями технических условий Отдела трубопроводного транспорта УМЭМО от 13.01.2023 г.</p> <p>9.3. При необходимости выполнить раздел «Сети связи» в соответствии с техническими условиями Отдела информационных технологий и связи от 16.01.2023 г.</p> <p>9.4. Выполнить требования технических условий УКБ по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам от 16.01.2023 г.</p> <p>9.5. В случае необходимости разработки раздела «Система охранно-пожарной сигнализации, системы пожаротушения» руководствоваться техническими условиями УКБ от 16.01.2023 г.</p>
<p>10. Требования по вариантной и конкурсной разработке</p>	<p>10.1. Принятые в проектной документации технические и технологические решения должны отвечать требованиям конкурентоспособности и технико-экономической обоснованности, обеспечивать применение энергосберегающих технологий и энергоэффективного оборудования.</p> <p>10.2. В проектно-сметной документации предусматривать наиболее оптимальные организационно-технологические схемы производства СМР, а также расценки при определении стоимости строительно-монтажных, ремонтно-строительных и пусконаладочных работ, снижающие стоимость строительства.</p>
<p>11. Требования к проведению предпроектных работ</p>	<p>11.1. Получить информацию о возможных ограничениях (скотомогильники, земли РФ, ООПТ, объекты культурного наследия, ОЗУ и т.д.).</p> <p>11.2. Перед началом проектирования провести выезд на место с целью предпроектного обследования совместно с представителями Заказчика.</p> <p>11.3. Выполнить инженерные изыскания в объеме, необходимом для получения информации о возможных ограничениях ведения хозяйственной деятельности, для выбора площадок и трасс трубопроводов, для проведения гидравлического расчета. Объем и необходимость проведения инженерных изысканий согласовать с Заказчиком.</p> <p>11.4. Разработать и согласовать с Заказчиком принципиальную технологическую схему, гидравлический расчет, карточку оборудования, конструкций и материалов, проработать основные проектные решения по энергетике при</p>

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

- 3 -

	<p>необходимости.</p> <p>11.5. Выполнить рассмотрение и согласование результатов предпроектной проработки на НТС Общества.</p> <p>11.6. На этапе разработки основных проектных решений, выполнять вариантную проработку размещения площадочных (линейных) объектов и трасс коммуникаций на предварительном графическом материале (при необходимости, с учетом имеющихся материалов в службе главного маркшейдера и Отдела землеустроительных работ), без выполнения полевых инженерно-геодезических изысканий, для выявления возможных ограничений в проектировании и строительстве.</p> <p>11.7. Выполнить анализ для выявления зависимых друг от друга проектов и включить данную информацию в пояснительную записку при разработке проектной документации.</p> <p>11.8. Получить информацию из ЕГРН о поставленных на кадастровый учет объектах капитального строительства в пределах площади застройки. Учесть полученную информацию при проектировании новых объектов и реконструкции существующих.</p>
12. Требования по обеспечению энергетической эффективности и оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	<p>12.1. При необходимости в составе проектной документации разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов». В текстовую часть проектной документации включить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - показатели энергетической эффективности (перечень, описание и значения показателей для предусмотренных энергосберегающих мероприятий, обеспечивающих снижение потребления электрической, тепловой энергии жидкого и моторного топлива, газа и воды); - данные об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) видов топлива и возобновляемых источников энергии; - сведения об оснащённости приборами учёта используемых энергетических ресурсов по видам энергии, топлива, газа и воды.
13. Требования к режиму предприятия	13.1. Режим работы круглосуточный, непрерывный.
14. Выделение очередей и этапов, строительства	14.1. Не требуется.
15. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>15.1. Архитектурно-строительные решения принять на основании расчетов, из условия обеспечения надежности, безопасности объекта в условиях эксплуатации, из условий экономической эффективности и срока эксплуатации.</p> <p>15.2. При необходимости строительные</p>

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

- 4 -

	конструкции с предоставлением расчета согласовывать по требованию Заказчика.
16. Требования к выполнению инженерных изысканий	<p>16.1. При формировании объема работ по инженерным изысканиям выполнить запрос в НПЦ «Нефтегазовый инжиниринг» о ранее выполненных инженерных изысканиях, согласовать полученную информацию с Отделом Главного маркшейдера ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».</p> <p>16.2. Приступать к выполнению инженерных изысканий только после утверждения результатов предпроектной проработки на заседании секции научно-технического совета.</p> <p>16.3. Выполнить комплексные инженерные изыскания в соответствии с типовыми Техническими условиями Отдела главного маркшейдера от 04.10.2021 г.</p> <p>16.4. Материалы инженерных изысканий и ГИС представить в Отдел главного маркшейдера ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" в электронном виде в формате Arc View и на бумажном носителе. Геодезическую разбивочную основу и закрепленные в натуре площадки, и трассы сдать по акту представителям маркшейдерской службы Заказчика.</p> <p>16.5. Картографические материалы оформить в соответствии со стандартами ПАО «ЛУКОЙЛ» (СТО ЛУКОЙЛ 1.8-2008, СТО ЛУКОЙЛ 1.8.1-2008, СТО ЛУКОЙЛ 1.8.2-2008).</p> <p>16.6. На этапе выполнения полевых работ предоставлять сводку в отдел ОПП по фактически выполненным работам, с указанием объема работ, количества персонала, фото/видео материала.</p> <p>16.7. Выполнить инженерные изыскания георадаром в объеме, достаточном для подтверждения соответствующего качества выполненных инженерных изысканий.</p> <p>16.8. При проведении инженерных изысканий использовать программный продукт «Мобильное приложение изыскателя».</p> <p>16.9. При пересечении трассы проектируемых коммуникаций с искусственными и водными преградами выполнить контрольное бурение геологических скважин с целью исключения ошибки в инженерных изысканиях.</p>
17. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	<p>17.1. В составе предпроектной и проектной документации разработать разделы по обеспечению охраны окружающей среды в соответствии с законодательством РФ в области охраны окружающей среды, сводами правил и национальными стандартами, иными федеральными, территориальными и производственно-отраслевыми нормативными правовыми актами и нормативно-техническими</p>

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

- 5 -

документами, включая локальные нормативные акты ПАО «ЛУКОЙЛ» и ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», содержащими требования по охране окружающей среды, с учетом типовых технических условий Управления ОТ, П и ЭБ от 05.08.2022, согласовать с контролирующими органами в установленном порядке.

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

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

17.4. При необходимости отвода земли провести предварительное согласование места размещения объекта. Разработать и согласовать с контролирующими органами в установленном порядке в соответствии с типовыми техническими условиями Отдела землеустроительных работ от 30.03.2018 г. раздел «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов» (с учетом объемов временным занятием земель для проезда техники к участкам строительства), межевые планы земельных участков. При наличии древесной растительности, предусмотреть места складирования ее на площадках, согласованных с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

17.5. В соответствии со статьей 25 ФЗ «О недрах» получить согласование размещения объекта у недропользователя.

17.6. Получить информационное письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края о предоставлении (не предоставлении) права пользования участком недр, содержащим общераспространенные полезные ископаемые, в пределах участка намечаемой застройки.

17.7. При строительстве линейных объектов предусмотреть проектом решения по выполнению берегоукрепительных работ в местах перехода через водные преграды или обосновать отсутствие необходимости в выполнении данных работ.

17.8. В проектной документации предусмотреть ответственность подрядной строительной организации за регистрацию объектов негативного воздействия на окружающую среду и получение разрешительной документации на период строительства.

17.9. Принадлежность к объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду в

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

- 6 -

	<p>соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий»:</p> <p>- I категория</p> <p>17.10. При подготовке проектной документации разработать подраздел, содержащий оценку проектных решений на соответствие технологическим показателям наилучших доступных технологий.</p> <p>17.11. При разработке материалов по оценке воздействия на водные биологические ресурсы, предусмотреть компенсационные мероприятия по искусственному воспроизводству рыбных запасов выпуском молоди стерляди, исключая другие виды рыб и прочих водных биологических ресурсов.</p> <p>17.12. В случае наличия переходов проектируемых объектов через водные преграды при подготовке проектной документации разработать пакет документов для получения решения о предоставлении водных объектов в пользование в соответствии с Постановлением Правительства РФ №18 от 19.01.2022 «О подготовке и принятии решения о предоставлении водного объекта в пользование» и типовыми техническими условиями Отдела методологии организации строительства от 07.12.2022.</p>
<p>18. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций</p>	<p>18.1. Разработать раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» в соответствии с действующими законодательными и нормативными актами РФ, СНиП и согласно исходных данных Главного управления Министерства РФ по делам ГО и ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий по Пермскому краю и стандартом ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО 1.6.9.2-2019 с учетом продолжения работы объекта в военное время.</p>
<p>19. Требования к режиму безопасности, охране труда и пожарной безопасности</p>	<p>19.1. Проектную документацию разработать в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО 1.6.9.2-2019 «Документация предпроектная и проектная. Требования к составу и содержанию обосновывающих материалов»; - СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»; - СанПин 2.1.4.1110-02 «Зона санитарной охраны источников водоснабжения и водоводов питьевого назначения»; - СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические

Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

- 7 -

требования к условиям труда»;

- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;
- Федеральный закон от 21.07.1997 N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- Технические регламенты таможенного союза, принятые законами РФ;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением»;
- ГОСТ 32569-2013 трубопроводы технологические стальные и др. действующие нормативные документы.

19.2. Разработать раздел «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием» в соответствии с требованиями приложения В к СТО 1.6.9.2-2019.

19.3. Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии с требованиями Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (в редакции от 10.07.2013), от 21.12.1994 №69-ФЗ.

19.4. Выполнить описание мероприятий, направленных на предотвращение несанкционированного доступа на объект посторонних лиц, транспортных средств и грузов, а также мероприятий по охране объектов в период строительства согласно техническим условиям.

19.5. При выполнении проектно-исследовательских работ соблюдать требования «Положение о порядке допуска и организации безопасного производства работ, выполняемых подрядными организациями на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

19.6. Выполнить расчет количества опасного вещества в проектируемых сооружениях, сравнить ее количество с приведенным в действующей декларации промышленной безопасности на ОПО «Система промысловых трубопроводов попутного нефтяного газа, природного газа «Курбаты-Кокуй»,

Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

- 8 -

	<p>Кокуй-Кыласово, Кыласово-Пермь, Кыласово-Кунгур».</p> <p>19.6.1. В случае изменения технологических процессов на ОПО, либо увеличения опасного вещества более чем на 20%, разработать и согласовать с Заказчиком декларацию промышленной безопасности (ДПБ) опасного производственного объекта I и II класса опасности (в соответствии с п.23 ЗП), на котором получают, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются опасные вещества в количествах, указанных в Приложении 2 к Федеральному закону от 21.07.1997 N 116-ФЗ (ред. от 29.07.2018) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (за исключением использования взрывчатых веществ при проведении взрывных работ). В разрабатываемой ДПБ учитывать сведения по ранее разработанным проектам. На разработанную ДПБ получить положительное заключение экспертизы промышленной безопасности, а также получить регистрацию в Ростехнадзоре.</p> <p>19.6.2. В случае отсутствия необходимости разработки декларации промышленной безопасности, разработать раздел «Анализ промышленной безопасности и степени риска аварий проектируемого объекта» в соответствии с требованиями РБ «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на ОПО».</p>
<p>20. Расчетная стоимость строительства</p>	<p>20.1. Стоимость строительства определить в соответствии с техническими условиями Отдела экспертизы смет от 14.12.2021 г.</p> <p>20.2. Расчет затрат на доставку оборудования с базы Заказчика до объекта строительства выполнить в соответствии с ТУ ОЭС и утвержденным паспортом инициативы "Снижение стоимости по договору СМР: оптимизация затрат на доставку оборудования".</p>
<p>21. Требования к составу, формату, объему выпуска проектной документации и оформлению проекта</p>	<p>21.1. Состав разделов проектной документации и их содержание предусмотреть согласно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Положению о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 года N 87, - Федеральному закону №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»; - Федеральному закону №123-ФЗ от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности». <p>- Градостроительному кодексу РФ.</p>

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

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

- 9 -

	<p>21.2. В составе рабочей документации отдельной книгой выпускаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ведомость объемов работ; - ведомость разграничения поставки материалов и оборудования между ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и подрядными организациями; - перечень всех нормативных документов (разъяснений, писем и т. д.), которые используются при разработке данной проектной документации; - сертификаты/декларации соответствия требованиям технических регламентов таможенного союза. <p>21.2.1. В соответствии с утвержденным Постановлением Правительства РФ от 12.11.2020 №1816 разработка проектной документации на линейные сооружения (ВЛ, автодороги, водоводы пресной воды) не требуется. Предоставить Заказчику общую пояснительную записку, содержащую сведения о вышеперечисленных линейных сооружениях.</p> <p>21.3. Подрядчик предоставляет Заказчику проектно-сметную документацию в соответствии с «Типовыми требованиями к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции, технического перевооружения и капитального ремонта» от 06.06.2022.</p> <p>21.4. Обеспечить кодирование документации в соответствии с СТО ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ 07-18.2-02-2018.</p> <p>21.5. Документацию на рассмотрение и согласование предоставить через информационную систему Pilot-ICE.</p>
<p>22. Дополнительные условия проектирования</p>	<p>22.1. При разработке проектной и рабочей документации руководствоваться ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».</p> <p>22.2. Заказные спецификации в составе рабочей документации необходимо составлять отдельной книгой для каждого объекта с разделением объёмов поставки Заказчика и Подрядчика, опросные листы и заказные спецификации согласовать с Заказчиком (с получением визы начальников отделов и управлений по направлению деятельности), указать рекомендуемый перечень заводов-изготовителей, поставщиков оборудования и материалов. В заказных спецификациях на поставку трубной продукции указывать требование по ограничению содержания неметаллических включений (Приложение №24.18).</p> <p>22.3. На оборудование поставки Заказчика стоимостью (в текущих ценах свыше 5000,0 тыс.руб.) разрабатывать техническое задание на</p>

Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

- 10 -

проведение тендера, по выбору поставщика оборудования.

22.4. Технические задания и опросные листы на типовое оборудование и оборудование длительного срока изготовления и поставки (Приложение №24.19) разрабатывать на этапе проектной документации.

22.5. Сформировать в электронном виде по каждому объекту (по этапам строительства и по участкам трубопроводов) ведомости объемов работ согласно локальным сметным расчетам и спецификациям.

22.6. Ведомость разграничения поставки материалов и оборудования разрабатывать в соответствии с техническими условиями Отдела организации проектных работ от 23.06.2020 и типовой ведомостью разграничения поставки материалов для объектов капитального строительства между ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» и подрядными организациями, утвержденной 20.01.2016. Выдавать ведомость разграничения со штампом проектной организации с подписью ответственных лиц со сквозной нумерацией. При выделении этапов строительства, ведомости разграничения поставки материалов и оборудования между подрядчиком и заказчиком должны быть оформлены поэтапно.

22.7. Выполнять требования в части данных для заказа оборудования и материалов в составе проектно-сметной документации от 30.09.2022 г. Управления материально-технического обеспечения.

22.8. Разработать программу и порядок проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования с учетом требований РД-07-11.1-001-22, СНиП 3.05.05-84, СНиП 3.05.07-85, и соответствующих обоснований. При проведении пусконаладочных работ предусмотреть проведение следующих замеров: освещенности рабочих мест, эффективности вентиляции (при наличии), уровня шума. Формат программ пусконаладочных работ дополнительно согласовать с Заказчиком.

22.9. «При выполнении проектной документации предусмотреть после завершения строительно-монтажных и пусконаладочных работ проведение комплексного опробования оборудования и систем, в ходе которого выполняется проверка, регулировка и обеспечение совместной взаимосвязанной работы оборудования в предусмотренном проекте технологическом процессе на холостом ходу с последующим переводом оборудования на работу под нагрузкой и выводом на устойчивый проектный технологический режим, обеспечивающий выпуск первой партии продукции в объеме, установленном

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

- 11 -

на начальный период освоения проектной мощности объекта, в соответствии с временным технологическим регламентом, разработанным в объеме требований РД-07-11.1-001-22 «Требования к пусконаладочным работам оборудования, систем и объектов, завершаемых строительством, ремонтом, реконструкцией и модернизацией» и «Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила в безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Демонтажные работы, при необходимости, выполнить после вывода объекта на устойчивый проектный технологический режим».

22.10. Предусмотреть окраску и обозначение оборудования и трубопроводов согласно стандарту предприятия СТП 09-001-2013 «Окраска и обозначение оборудования на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Предусмотреть в проекте оснащение объектов нефтедобычи знаками безопасности.

22.11. Получить ППТ, ПМТ земельных участков и постановление органа местного самоуправления об его утверждении.

22.12. При наличии пересечений проектируемых трубопроводов с существующими инженерными коммуникациями и автодорогами запросить технические условия на пересечения или работу в охранных зонах в организациях, являющихся собственниками данных сооружений. Проектные решения согласовать на соответствие выданным техническим условиям до включения в проектную документацию. Технические условия и результаты согласований проектных решений на соответствие выданным ТУ включить в состав проектной документации.

22.13. В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 145 от 05.03.2007 г. получить положительное заключение государственной экспертизы федерального уровня. Изменение уровня экспертизы обосновать и согласовать с Заказчиком.

22.14. Работы по врезке вновь построенных и/или заменяемых участков в действующие коммуникации на промысловых трубопроводах, предусмотреть силами сторонних организаций. Выбор организации согласовать с Отделом трубопроводного транспорта.

22.15. Согласовать РКД на основное оборудование по запросу Заказчика.

22.16. При выполнении проектной документации предусмотреть требование о выполнении работ по неразрушающему контролю сварного соединения и нанесения антикоррозионного покрытия с привлечением независимых лабораторий, не входящих в состав Генподрядных организаций.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

- 12 -

	22.17. При выполнении работ рассмотреть альтернативные проектные решения по снижению стоимости строительства.
<p>23. Идентификация объекта в соответствии со статьёй 4 Федерального закона РФ №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»</p>	<p>23.1. Назначение: Опасный производственный объект нефтедобывающего комплекса.</p> <p>23.2. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность: - «Система промысловых трубопроводов попутного нефтяного газа «Курбаты-Кокуй», Кокуй-Кыласово, Кыласово-Пермь, Кыласово-Кунгур» II класс.</p> <p>23.3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружений: - наличие опасных природных процессов и явлений определить инженерными изысканиями.</p> <p>23.4. Принадлежность к опасным производственным объектам (в соответствии с требованиями приложения 2 к Федеральному закону от 21.07.1997г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»): признаки опасности, класс опасности II.</p> <p>23.5. Пожарная и взрывопожарная опасность: - взрывопожароопасный.</p> <p>23.6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей: - помещения с постоянным пребыванием людей отсутствуют.</p> <p>23.7. Уровень ответственности: - повышенный.</p> <p>23.8. Признаки идентификации уточнить при разработке проектной документацией.</p>
<p>24. Исходные данные, предоставляемые заказчиком</p>	<p>24.1. Технические условия Управления технологии добычи нефти и газа (УТДНиГ): - Производственно-технологический отдел от 11.01.2023 на 4 л.</p> <p>24.2. Технические условия Управления механоэнергетического и метрологического обеспечения (УМЭМО): - Отдела трубопроводного транспорта от 13.01.2023 на 3 л.</p> <p>24.3. Технические условия Управления корпоративной безопасности по Пермскому краю (УКБ): - Технические условия по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам от 16.01.2023 на 1 л.; - Технические условия на разработку проекта Система охранно-пожарной сигнализации, системы пожаротушения от 16.01.2023 на 1л.</p> <p>24.4. Технические условия Отдела информационных технологий и связи от 16.01.2023 на 2 л.</p>

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

- 13 -

24.6. Типовые технические условия Управления охраны труда, промышленной и экологической безопасности для включения в задание на проектирование объектов строительства, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта от 05.08.2022 на 9 л.

24.7. Типовые технические условия Отдела методологии организации строительства от 07.12.2022 на 1 л.

24.8. Типовые технические условия Отдела землеустроительных работ от 30.03.2018 на 5 л.

24.9 Типовые технические условия Отдела главного маркшейдера от 04.10.2021 на 1 л.

24.10. Технические условия Отдела экспертизы смет от 14.12.2021 на 9 л.

24.11. Требования УМТО в части данных для заказа оборудования и материалов в составе проектно-сметной документации от 30.09.2022 на 3 л.

24.12. Протокол совещания по вопросу выполнения актов натурного обследования от 30.04.2014 на 1 л.

24.13. Технические условия Отдела планирования и организации строительства от 07.05.2018 на 1 л.

24.14. Указания по формированию раздела «Проект организации строительства» в составе проектной документации на 5 л.

24.15. Типовые требования к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции, технического перевооружения и капитального ремонта от 06.06.2022 на 4 л.

24.16. Типовые технические условия Отдела организации проектных работ от 23.06.2020 на 6 л.

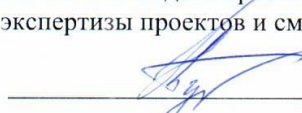
24.17. Исходные данные Главного управления Министерства РФ по делам ГО и ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий по Пермскому краю.

24.18. Требования по ограничению содержания неметаллических включений для трубопроводов на 1 л.

24.19. Перечень оборудования длительного срока изготовления и поставки на 1 л.

24.20. Действующая декларация промышленной безопасности на ОПО «Система промысловых трубопроводов попутного нефтяного газа, природного газа «Курбаты-Кокуй», Кокуй-Кыласово, Кыласово-Пермь, Кыласово-Кунгур».

Заказчик:
Начальник Отдела проектных работ и
экспертизы проектов и смет


_____ А.А. Бурьлов
« 09 » 02 . 2023г.

Согласовано:
Начальник Отдела по обеспечению
проектной деятельности


_____ А.Л. Яскин
« 09 » 02 . 2023г.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

СОГЛАСОВАНО
Заместитель Генерального директора
по капитальному строительству
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

_____ К.В. Каракулов
« 02 » _____ 2024 г.



УТВЕРЖДАЮ
Первый Заместитель Генерального
директора, Главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

_____ Р.И. Пивовар
« 07 » _____ 2024 г.

Дополнение № 1
к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
по объекту
«Строительство газопровода попутного нефтяного газа
«Лупинг газопровода «Курбаты – Чураки ПК0-ПК80»

Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1. Основание для проектирования	1.1. Среднесрочная инвестиционная программа Группы предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2024 – 2026 гг. 1.2. Протокол № П2-53 от 05.04.2024 совещания по рассмотрению вопроса обустройства газопроводов камерами пуска-приема очистных и диагностических устройств.
2. Вид деятельности	<i>Без изменений</i>
3. Адрес объекта проектирования	3.1. Россия, Пермский край, Октябрьский городской округ, Уинский городской округ, Ординский муниципальный округ, ЦДНГ-10. Наименование лицензионного участка – Забродовский, Чураковское месторождение, № лицензии – ПЕМ 12500 НР.
пп. 4-7	<i>Без изменений</i>
8. Основные технико-экономические показатели	8.1. Строительство лупинга газопровода «Курбаты – Чураки ПК00-ПК80», ориентировочной протяженностью 8 км. Строительство обводной линии ППКС «Курбаты», ориентировочная протяженность 0,2 км. 8.2. Строительство на лупинге газопровода «Курбаты – Чураки ПК0-ПК80» камеры пуска очистных устройств; строительство на лупинге газопровода «Курбаты – Чураки ПК80-ПК480» камеры приема очистных устройств с переустройством существующих конденсатосборников: - существующие расходы газа Q = 350 тыс.м3/сут. - существующие параметры газопровода: материал – сталь СтЗСп., протяженность 48,0 км. (40,0 км. - действующий + новый участок 8,0 км. – СМР 2025 г.), год ввода в эксплуатацию – 2018, инв. № 240555387, кадастровый номер сооружения 59:00:0000000:135100. 8.3. Объем капитальных вложений определить проектом.
9. Объем проектирования	9.1. Проектной документацией предусмотреть строительство газопровода ПНГ (лупинга) от ППКС

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

- 2 -

	<p>«Курбаты» – до газопровода «Лупинг Курбаты-Чураки» в соответствии с техническими условиями УТДНГ от 11.01.2023:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выполнить гидравлические расчеты системы газопроводов: «Курбаты – Чураки», «Лупинг Курбаты – Чураки», «ДНС-1029-т.вр»; «ДНС-1026-ГКС Кокуй», определить варианты строительства лупинга, согласовать с Заказчиком. - разработать технологический регламент системы промышленных трубопроводов попутного нефтяного газа, природного газа «Курбаты-Кокуй», Кокуй-Кыласово, Кыласово-Пермь» рег.№А48-10051-0405; - разработать технологические схемы Системы промышленных трубопроводов попутного нефтяного газа, природного газа «Курбаты-Кокуй», Кокуй-Кыласово, Кыласово-Пермь» рег.№А48-10051-0405, схемы представить в формате Microsoft Visio. <p>9.2. Проектную документацию выполнить в соответствии с требованиями технических условий Отдела трубопроводного транспорта УМЭМО от 13.01.2023.</p> <p>9.3. При необходимости выполнить раздел «Сети связи» в соответствии с техническими условиями Отдела информационных технологий и связи от 16.01.2023.</p> <p>9.4. Выполнить требования технических условий УКБ по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам от 16.01.2023 и от 08.05.2024.</p> <p>9.5. В соответствии с техническими условиями Отдела поддержания пластового давления и трубопроводного транспорта от 19.04.2024 проектной документацией предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - камеры пуска очистных устройств на лупинге газопровода «Курбаты – Чураки ПК0-ПК80»; - монтаж камеры приёма очистных устройств с переустройством существующих конденсатосборников на лупинге газопровода «Курбаты – Чураки ПК80-ПК480». - выполнить предпроектное обследование газопровода для определения возможности прохождения внутритрубных очистных и диагностических устройств. - проработать со специализированными организациями возможность проведения внутритрубной диагностики при существующих параметрах трубопровода.
пп. 10-13	<i>Без изменений</i>
14. Выделения очередей и этапов строительства	14.1. Дополнительно согласовать с Заказчиком.
пп. 15-16	<i>Без изменений</i>
17. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	п. 17.1. принять в редакции «17.1. В составе предпроектной и проектной документации разработать разделы по обеспечению охраны окружающей среды в соответствие с законодательством РФ в области охраны окружающей среды, сводами правил и национальными стандартами, иными федеральными,

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

	<p>территориальными и производственно-отраслевыми нормативными правовыми актами и нормативно-техническими документами, включая локальные нормативные акты ПАО «ЛУКОЙЛ» и ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», содержащими требования по охране окружающей среды, с учетом типовых технических условий Управления ОТ, П и ЭБ от 04.04.2024, согласовать с контролирующими органами в установленном порядке».</p> <p><i>пп. 17.2.-17.3. - Без изменений.</i></p> <p>п. 17.4. Принять в редакции «17.4. При необходимости отвода земли провести предварительное согласование места размещения объекта. Разработать и согласовать с контролирующими органами в установленном порядке в соответствии с типовыми техническими условиями Отдела землеустройства по Пермскому региону от 19.04.2024 г. раздел «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов» (с учетом объемов временным занятием земель для проезда техники к участкам строительства), межевые планы земельных участков. При наличии древесной растительности, предусмотреть места складирования ее на площадках, согласованных с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».</p> <p><i>пп. 17.5.- 17.12 - Без изменений.</i></p> <p>п. 17.12. Принять в редакции «17.12. В случае наличия переходов проектируемых объектов через водные преграды при подготовке проектной документации разработать пакет документов для получения решения о предоставлении водных объектов в пользование в соответствии с Постановлением Правительства РФ №18 от 19.01.2022 «О подготовке и принятии решения о предоставлении водного объекта в пользование» и типовыми техническими условиями Производственного отдела обустройства месторождений и ремонта от 07.05.2024».</p>
пп. 18-19	<i>Без изменений</i>
20. Расчетная стоимость строительства	<p>п. 20.1. Принять в редакции «20.1. Стоимость строительства определить в соответствии с техническими условиями ОПРиЭПиС от 25.09.2023 г. и дополнительными техническими условиями от 17.11.2023».</p> <p><i>п. 20.2. Без изменений</i></p>
пп. 21-23	<i>Без изменений</i>
24. Исходные данные, предоставляемые заказчиком	<p><i>пп. 24.1.-24.5. Без изменений.</i></p> <p>пп. 24.6.-24.10. Принять в редакции: «24.6. Типовые технические условия Управления охраны труда, промышленной и экологической безопасности для</p>

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН

- 4 -

включения в задание на проектирование объектов строительства, технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта от 04.04.2024 на 11 л.

24.7. Типовые технические условия Производственного отдела обустройства месторождений и ремонта от 07.05.2024 на 1 л

24.8. Типовые технические условия Отдела землеустройства по Пермскому региону от 19.04.2024 на 4 л.

24.9 Типовые технические условия Отдела маркшейдерско-геодезических работ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» от 04.04.2024 на 1 л.

24.10. Технические условия ОПРиЭПиС для разработки сметной документации от 25.09.2023 на 9 л. и от 17.11.2023 на 2 л.»

п. 24.11.-24.20. - Без изменений.

Дополнить Задание на проектирование пунктами:

24.21. Технические условия Отдела поддержания пластового давления и трубопроводного транспорта от 19.04.2024 на 3 л. в 1 экз.

24.22. Технические условия Управления корпоративной безопасности по Пермскому краю (УКБ):

- Технические условия по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам от 08.05.2024 на 1 л.;

Согласовано:

Первый заместитель директора –
главный инженер

 С.В. Меркушев

« 24. » 06. 2024 г.

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2021/354/ДС132-РРТ2.Т2.ТСН