



Общество с ограниченной ответственностью
«НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ
НОВАЦИЙ»



ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

**«СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОПРОВОДА ПОПУТНОГО
НЕФТЯНОГО ГАЗА ДНС-1003-ППКС «КОКУЙ»
(В РАМКАХ РЕКОНСТРУКЦИИ)**

2019/206/ДС132-РРТ

Договор №

2019/206/ДС132

Изм.	№ док.	Подп.	Дата



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«Уралстройизыскания»

Юридический адрес: 614065, Пермский край, г. Пермь, ул. 2-я Гамовская, 89, офис 5

Почтовый адрес: 614065, Пермский край, г. Пермь, ул. Монастырская, д. 14, офис 244

ИНН 5903019805 КПП 590501001 ОГРН 1065903022624

Телефон/Факс: 8(342)207-2017

E-mail: usizisk@yandex.ru

[http:// Уралстройизыскания.рф](http://Уралстройизыскания.рф)

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»

«СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОПРОВОДА ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА ДНС-1003-ППКС «КОКУЙ» (В РАМКАХ РЕКОНСТРУКЦИИ)»

Т2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

2019/206/ДС132-РРТ

Директор



И.М. Утемов

Главный инженер проекта

А.Б. Чекунова

Состав проекта планировки и проекта межевания территории:

Том 1. Основная часть проекта планировки территории

Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть

Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов.

Том 2. 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

Том 3. Основная часть проекта межевания территории

Раздел 5. Проект межевания территории. Текстовая часть

Раздел 6. Проект межевания территории. Графическая часть

Том 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории

Раздел 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории.

Графическая часть

Раздел 8. Материалы по обоснованию проекта межевания территории.

Пояснительная записка.

Взам. инв. №	Подпись и дата								
Инв. № подл.							2019/206/ДС132-SP		
	Изм.	Кол-во	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
	Разработчик	Рыбакова				09.21			
							Стадия	Лист	Листов
							П	1	1
							ООО «Уралстройизыскания»		

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

						2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ГСН		
Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подпись	Дата			
Разработал		Рыбакова		09.21	ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ	Стадия	Лист	Листов
						II	1	6
						ООО «Уралстройизыскания»		

Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты

В соответствии с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 25 апреля 2017 года №740/пр схема вертикальной планировки и инженерной защиты территории не подготавливается, так как проект планировки территории не предусматривает размещение объектов капитального строительства, не являющихся линейными объектами, автомобильных дорог общего пользования, проездов, железнодорожных линий, выделение элементов улично-дорожной сети, при условии размещения таких объектов и (или) выделения таких элементов на территории с рельефом, имеющим уклон более 8 процентов. Проектируемая автомобильная дорога не относится к автомобильным дорогам общего пользования.

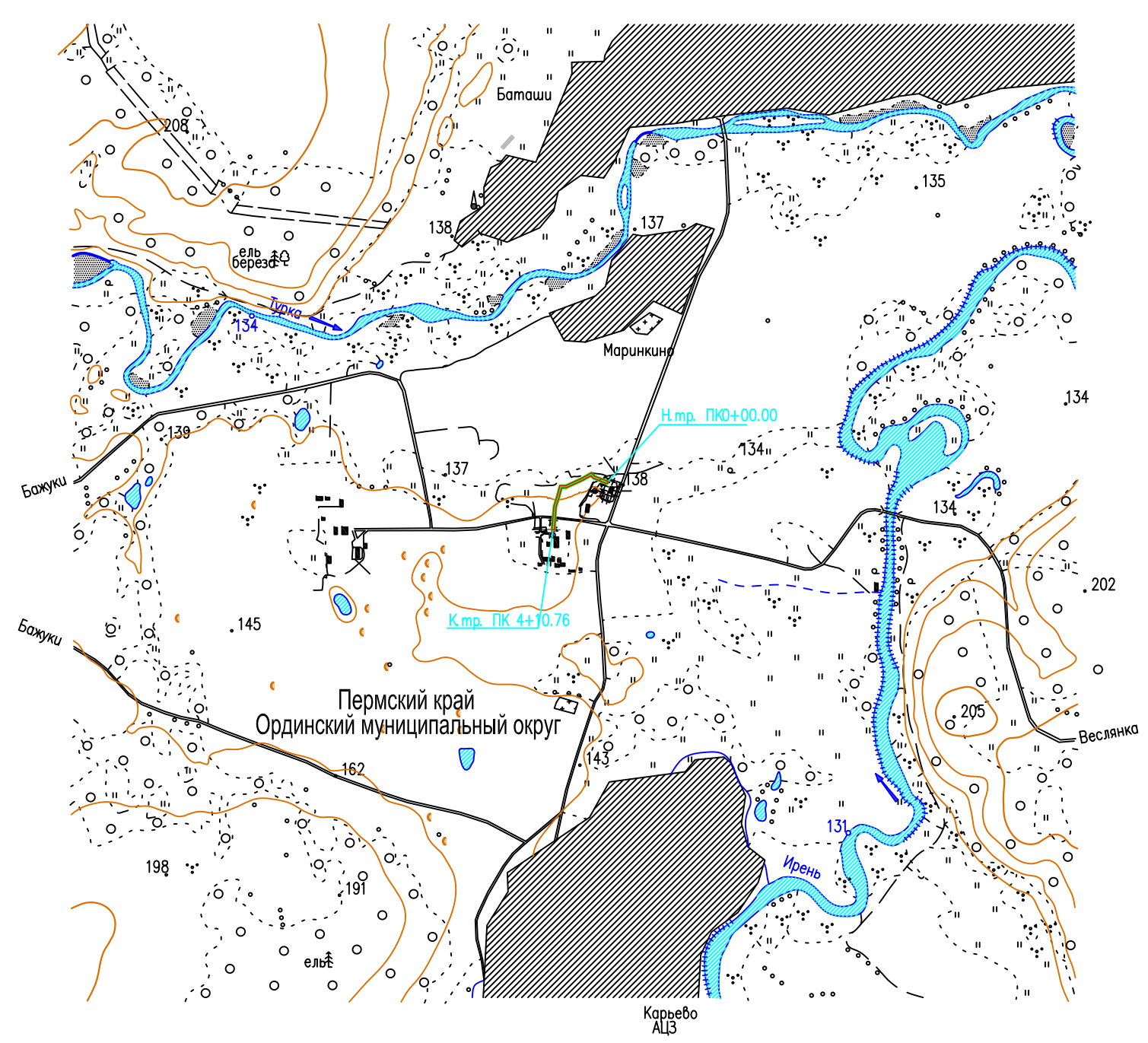
Схема границ территорий объектов культурного наследия

По сведениям, Государственной инспекцией по охране объектов культурного наследия Пермского края на территории выполнения проектно-изыскательских работ, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр, либо выявленные объекты культурного наследия, а также объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют. Участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Поэтому необходимость разработки схемы границ территорий объектов культурного наследия отсутствует.

Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта проектом не разрабатывается

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	2019/206/ДС132-PPT.T2-GCH				2

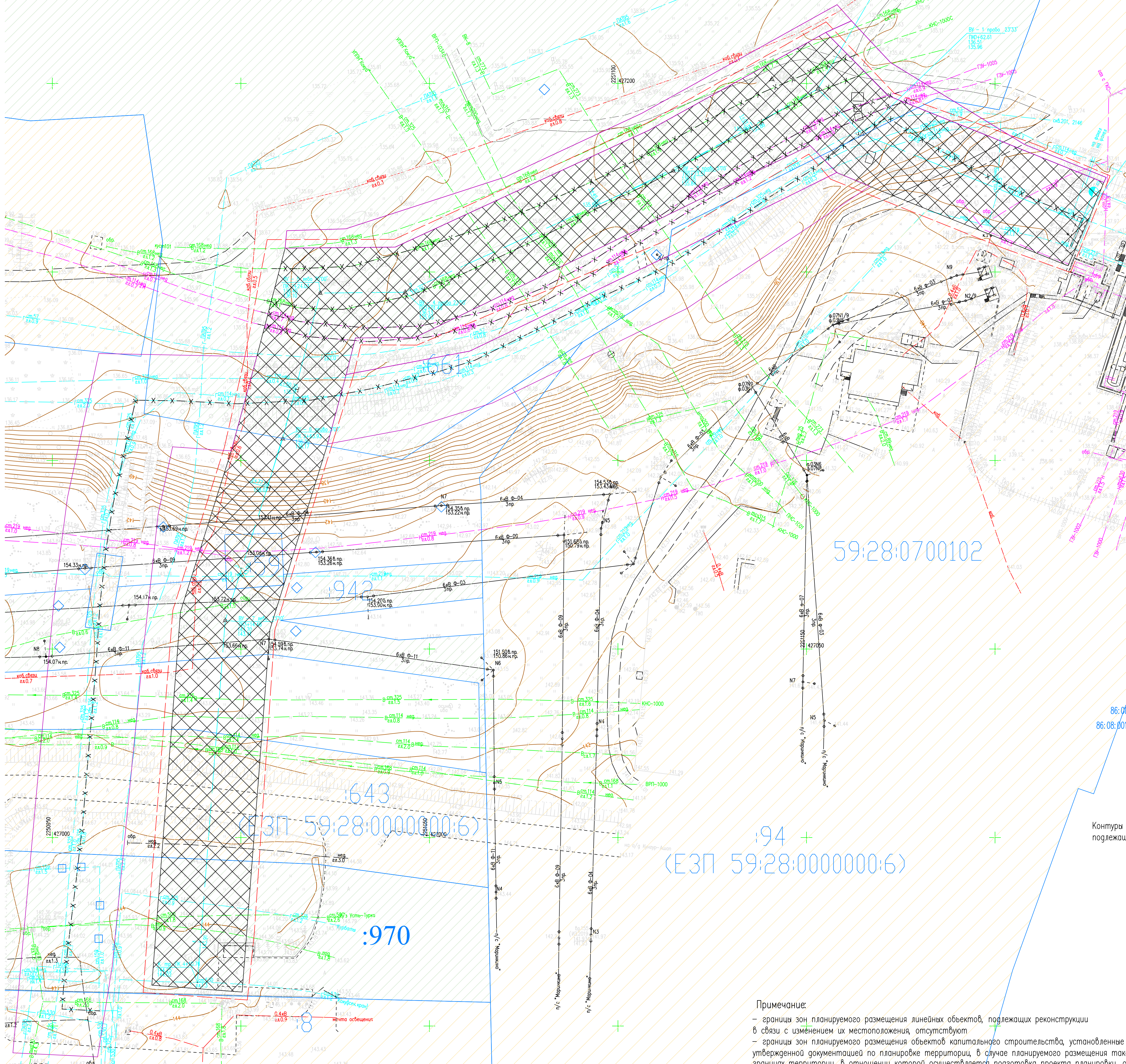


1. Система координат – МСК-59
2. Система высот – Балтийская 1977 г.
3. Сечение рельефа горизонталями через 20 м.
4. Инженерные изыскания выполнены в апреле-мае, июле 2021г.

Условные обозначения

- Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Ось проектируемого газопровода
- Граница зон планируемого размещения линейных объектов

2019/206/ДС132-РРТ.Т.2-ГСН					
Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-1003 – ППКС «Кокуй» (в рамках реконструкции)					
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док	Подпись	Дата
Разработал	Рыбакова				09.21
Проект планировки территории				стадия	лист
				П	1
Схема расположения элементов планировочной структуры (1 : 25000)				000 "Уралстройизыскания"	



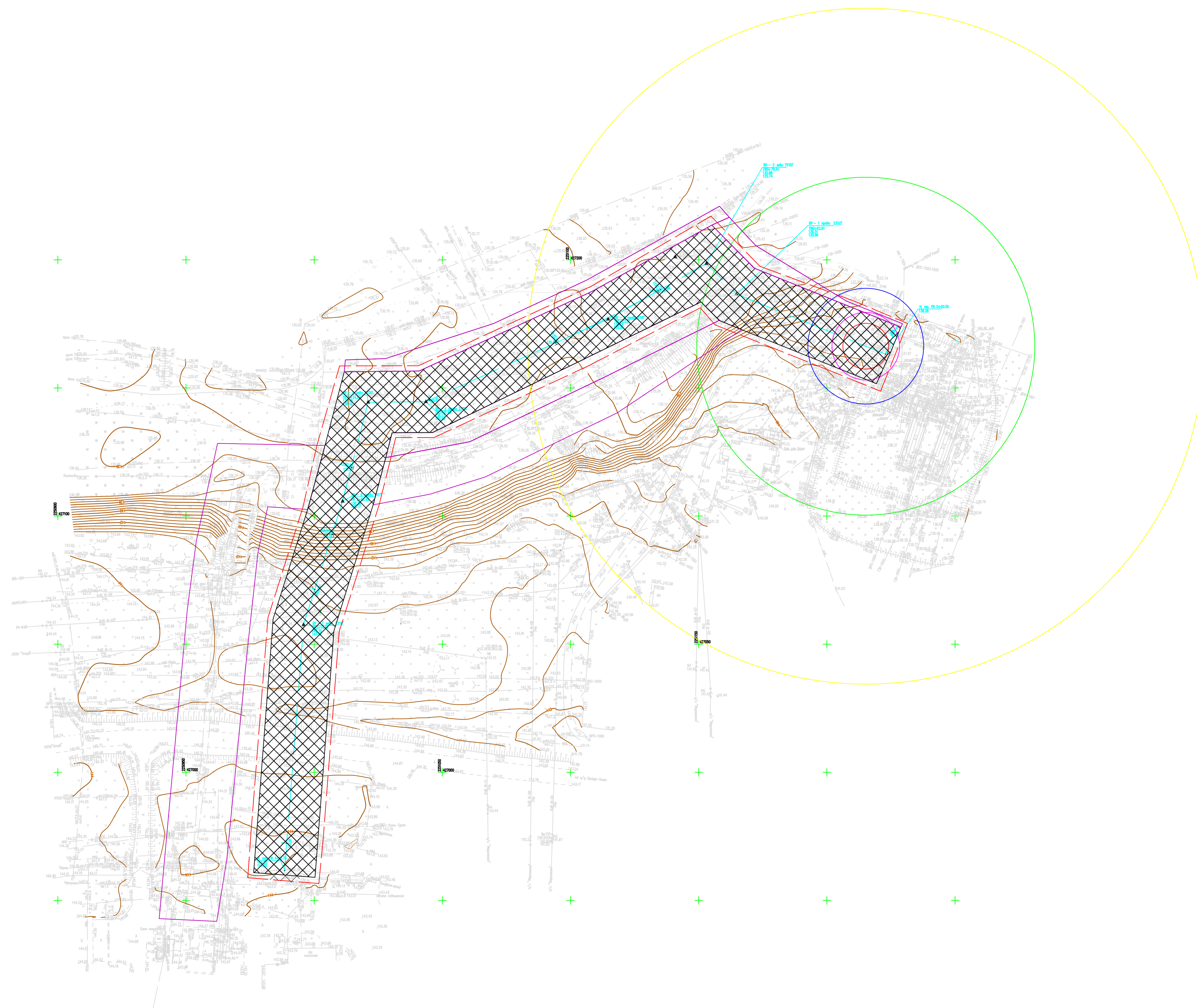
- Условные обозначения:
- Зона планируемого размещения объекта
 - ось проектируемых газопроводов
 - Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - границы земельных участков по сведениям ЕГРН
 - номер кадастрового квартала
 - кадастровый номер земельного участка
 - Земли сельскохозяйственного назначения
 - Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
 - Граница земельного участка под демонтаж
- Контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов:
- ось существующих газопроводов
 - ось существующих водоводов
 - ось существующих нефтепроводов
 - ось существующих линии ВЛ
 - ось существующих кабелей
 - обозначение объектов подлежащих демонтажу




- Система координат – МСК-59
- Система высот – Балтийская 1977 г.
- Сечение рельефа горизонталями через 0.5 м
- Инженерные изыскания выполнены в апреле-мае, июле 2021 г.






Примечание:

- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения объектов в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, отсутствуют

2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ГСН					
Строительство газопровода полупромышленного нефтяного газа ДНС-1003 – ППС «Кокуй» (в рамках реконструкции)					
Изм.	Колуч.	Лист	№	ок.	Дата
Разработал	Рубакова				09.21
Проект планировки территории			стадия	лист	листо
			П	1	1
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории			ООО "Уралстройизыскания"		

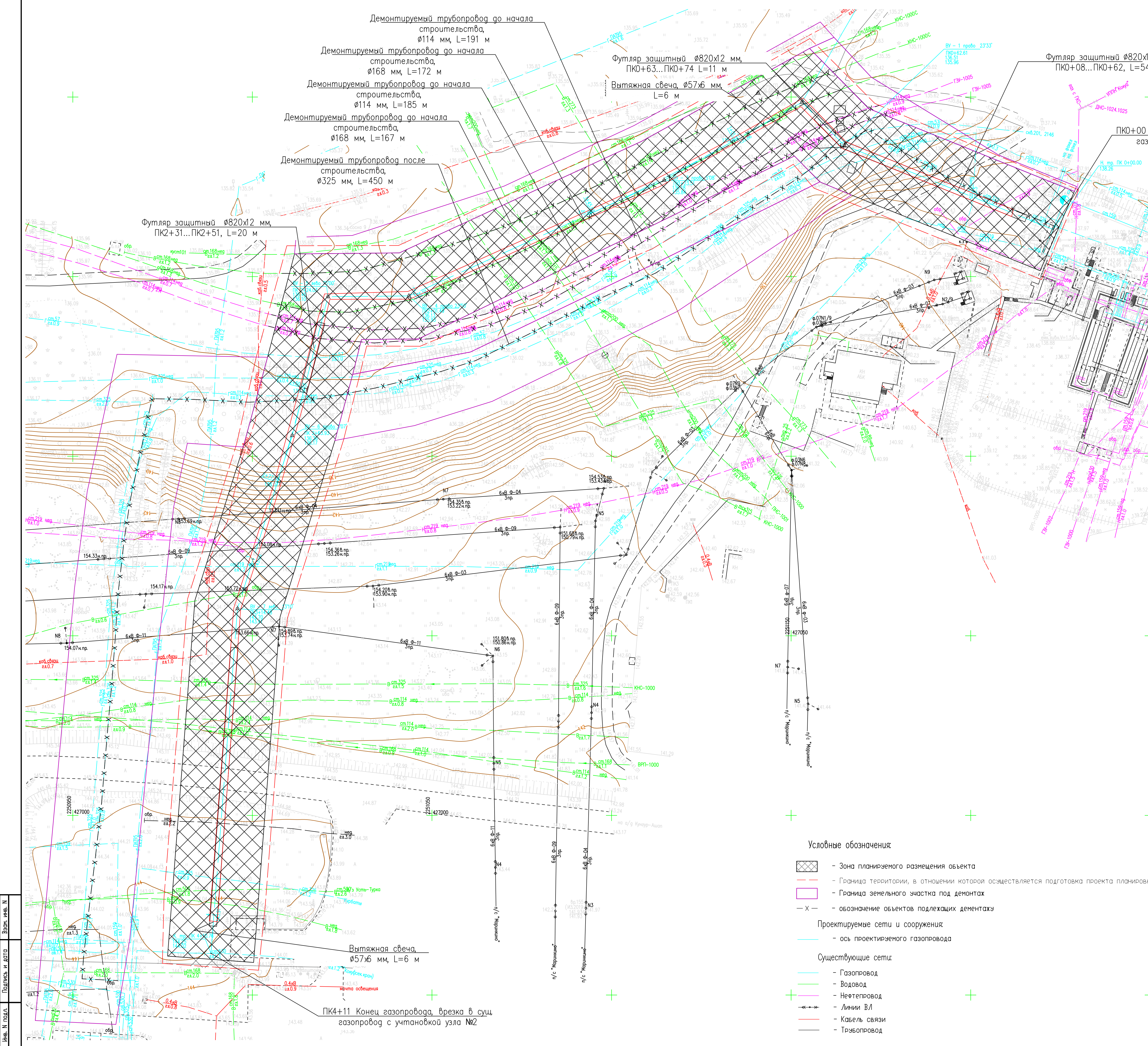


 - Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - Зона планируемого размещения объекта
 - Ось проектируемого газопровода
 - Граница земельного участка под демонтаж

-  - граница области полного разрушения зданий, P_f более 100 кПа - 17,9 м
-  - граница области тяжелого повреждения зданий, P_f 70 кПа - 26,4 м
-  - граница области среднего повреждения зданий, P_f 28 кПа - 45,2 м
-  - граница области разрушения оконных проемов, легкосбываемых конструкций, P_f 14 кПа - 131,9 м
-  - граница области частичного разрушения остекления, P_f менее 2 кПа - 263,8 м

- 2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ГСН

					2019/206/ДС 32 – РРТ. Т2 – ГСН			
					Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-1003 – ППКС «Кокуй» (в рамках реконструкции)			
Изм.	Колуч	Лист	№ ак	Подпись	Дата			
Разработал	Рыбакова				09.21	стадия	лист	листо́в
Проект планировки территории						П	1	1
Основа: границ территории, подтвержденных рисунками возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера						000 "Уралстройизыскания"		



Условные обозначения:

- Зона планируемого размещения объекта
- Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Граница земельного участка под демонтаж
- Обозначение объектов подлежащих демонтажу

Проектируемые сети и сооружения:


- Ось проектируемого газопровода

Существующие сети:

- Газопровод
- Водовод
- Нефтепровод
- Линии ВЛ
- Кабель связи
- Трубопровод

- Система координат – МСК-59
- Система высот – Балтийская 1977 г.
- Сечение рельефа горизонталями через 0.5 м
- Инженерные изыскания выполнены в апреле-мае, июле 2021 г.

Имя	И.И.И.
Фамилия	И.И.И.
Полное имя	И.И.И.
Дата	И.И.И.

						2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ГСН		
						Строительство газопровода полупромышленного нефтяного газа ДНС-1003 – ПЛК «Кокуй» (в рамках реконструкции)		
Изм.	Кол.уч.	Лист	Из	акк	Подпись	Дата		
Разработка		Ревакова				09.21	Проект планировки территории	стадия
								лист
							П	1
								лист
								1
							Схема конструктивных и планировочных решений	ООО "Уралстройизыскания"

Раздел 4.

Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.у	Лист
№ док	Подпись	Дата
Разработал	Рыбакова	09.21
2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН		
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ		
Стадия	Лист	Листов
П	1	1
ООО «Уралстройизыскания»		

Содержание

4.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории.	2
4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	10
4.3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	13
4.4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов.....	13
4.5 Ведомости 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.....	13
4.6 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	18
4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).	18
ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ.....	19

Взам. инв. №	Подпись и дата							2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН			
Инв. № подл.		Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подпись	Дата	ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ	Стадия	Лист	Листов
		Разработал	Рыбакова		09.21				П	1	45
									ООО «Уралстройизыскания»		

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

В административном отношении участок работ расположен на территории Ординского муниципального округа Пермского края.

Ближайшие населенные пункты:

- д. Маркино 0,584 км севернее проектируемой трассы;
- с. Карьево 0,993 км южнее трассы газопровода.

Ближайшая жилая застройка расположена в д. Маркино ул. Полева 27, севернее 0,646 км.

Транспортная сеть развита и представлена автодорогами местного значения, а также промысловыми и грунтовыми дорогами. Проезд возможен в любое время года.

Климат.

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

Температура воздуха

Среднегодовая температура воздуха по МС Пермь составляет 2,4 °С. Самым холодным месяцем в году является январь, со средней месячной температурой воздуха по – минус 13,9 °С; самым тёплым – июль со средней месячной температурой плюс 18,2 °С.

Осадки

Для характеристики гидрорежима атмосферы приводятся данные о количестве осадков по месяцам. Месячное и годовое количество осадков приводится в миллиметрах, измеряющих высоту слоя воды, выпавшей на поверхность земли.

Среднее количество осадков за год по району составляет 639 мм по МС Пермь, 544 мм по МС Березники. Максимум осадков за месяц наблюдается в июне по МС Пермь - 74 мм, в июле по МС Кунгур – 76 мм; минимум наблюдается в феврале - 29 мм по МС Пермь, в марте 21 мм – по МС Кунгур.

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.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН	Лист
										2
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		

Скорость ветра, вероятность превышения которой в течение года составляет 5%, равна 7м/с

Геоморфология и ландшафт

В тектоническом отношении участок расположен на пологом западном крыле Уфимского вала Восточно-Европейской платформы, ось которого погружается в северном направлении.

В геоморфологическом отношении участок работ располагается на Восточно-Европейской равнине Уфимского плато с Сылвинским кряжем. По ландшафтному районированию рассматриваемая территория относится к Иренско-Кунгурскому ландшафтному району.

На данной территории распространены платообразные слаборасчленённые ландшафты на нижнепермских гипсах, известняках, доломитах и гипсах и эрозионные пластовые ландшафты с участками ледниковых отложений на верхнепермских терригенных породах.

Район работ большей частью находится в пределах Иренского района преимущественно гипсового и карбонатно-гипсового карста. Район занимает правобережную часть бассейна р. Ирени. С востока он ограничен карбонатными породами филипповского горизонта кунгурского яруса. Западная граница проводится по левобережью р. Ирени, где иренский горизонт погружается на запад и перекрывается соликамским, а затем терригенным шешминским горизонтом. На севере за границу с Нижнесылвинским карстовым районом условно принимается широтный отрезок р. Ирени.

Для Иренского карстового района типичны карстовые реки, большая часть которых является правыми притоками р. Ирени.

Формы проявления карста разнообразны. Преобладают карстовые воронки, наибольшая плотность которых отмечается в присклоновых частях, на склонах долин, логов и оврагов.

На территории изысканий распространен карст – Иренский карстовый район.

В геоморфологическом отношении участок работ расположен в междуречье р. Ирень и ее притоков р. Карьевка и р. Турка.

Геологические условия

Геологическое строение участков работ представлено по данным инженерно-геологических изысканий.

В геологическом строении района изысканий (до исследуемой глубины 5,0-30,0 м) принимают участие техногенные (tQ), аллювиальные (aQ), элювиальные (eQ) отложения четвертичного возраста, а также коренные пермские отложения (P). Местами с поверхности развит почвенно-растительный слой.

Геолого-литологический разрез следующий (сверху вниз):

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН			3

Почвенно-растительный слой (pQ) мощностью 0,20 м.

Четвертичные техногенные отложения – tQ

Насыпной грунт: суглинок коричневый, буро-коричневый, темно-коричневый тяжелый пылеватый тугопластичный. В скважине №2 с включениями щебня и дресвы известняка до 15%, с включением гравия кварцево-кремнистого состава размером до 2-5 см до 10%; в скважине №5 до глубины 0,4 м – с корнями растений. Грунт слежавшийся, отсыпан сухим способом, давность отсыпки более 5 лет. Грунт встречен по трассе газопровода ДНС-1003 – ППКС «Кокуй» на переходе газопровода через асфальтированную а/д (методом ГНБ), на площадке узла запорной арматуры (ДНС-1003) с поверхности. Мощность составляет 1,0-3,2 м. Грунт слежавшийся, отсыпан сухим способом, давность отсыпки более 5 лет.

Четвертичные аллювиальные отложения – aQ

Глина коричневая легкая пылеватая тугопластичная. В скважинах №№1, 3, 6 до глубины 0,4-0,5 м – с корнями растений; в скважине №3 с включением до 15% гравия, гальки кварцево-кремнистого состава размером 3-5 см. Встречена по трассе газопровода ДНС-1003 – ППКС «Кокуй», на площадке узла запорной арматуры (ППКС «Кокуй») в скважинах №№1, 3, 4, 6 под почвенно-растительным слоем на глубине 0,2 м. Мощность слоя составляет от 0,7 до 3,3 м.

Суглинок коричневый тяжелый пылеватый, тяжелый песчанистый полутвердый. В скважине №2 до глубины 1,4 м – с частыми прослоями глины легкой пылеватой тугопластичной; в скважине №1 в интервале глубин 5,5-6,8 м и в скважине №2 в интервале глубин 6,2-7,1 м с прослоями песка коричневого мелкого малой степени водонасыщения, мощностью до 2-3 см. Грунт встречен по трассе газопровода ДНС-1003 – ППКС «Кокуй», на площадке узла запорной арматуры (ППКС «Кокуй»), а также на переходе газопровода через асфальтированную а/д (методом ГНБ) в скважинах №№1, 2, 6 на глубине 1,0-1,8 м под насыпными грунтами и глинами тугопластичными. Вскрытая мощность слоя составляет 3,4-6,1 м.

Гравийный грунт с супесчаным пластичным заполнителем (заполнителя до 18-36%), гравий, галька кварцево-кремнистого состава размером до 3-8 см. В скважине №4 до глубины 1,3 м – с прослоями гравийного грунта с суглинистым тугопластичным заполнителем. Грунт встречен по всем проектируемым сооружениям в скважинах №№1÷5 на глубине 0,9-7,1 м под суглинками полутвердыми, глинами тугопластичными. Вскрытая мощность слоя составляет 1,5-9,7 м.

Четвертичные элювиальные отложения – eQ

Суглинок серо-коричневый щебенистый тугопластичный (щебня, дресвы до 30%), ненабухающий, незасоленный, щебень, дресва гипса серого, известняка.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН				4

Слой вскрыт по трассе газопровода ДНС-1003 – ППКС «Кокуй», на площадке узла запорной арматуры (ППКС «Кокуй») в скважине №1 на глубине 16,5 м под гравийными грунтами с супесчаным пластичным заполнителем. Мощность слоя составляет 8,2 м.

Пермские отложения – Р

Ангидрит серый средней прочности, средней плотности, среднепористый, средневыветрелый, размягчаемый. Слой вскрыт по трассе газопровода ДНС-1003 – ППКС «Кокуй», на площадке узла запорной арматуры (ППКС «Кокуй») в скважине №1 на глубине 24,7 м под суглинками щебенистыми тугопластичными. Вскрытая мощность слоя составляет 5,3 м.

Специфические грунты на территории изысканий представлены техногенными (tQ) и элювиальными (eQ) отложениями.

Техногенные грунты (tQ) на участке изысканий представлены насыпным грунтом: суглинком коричневым, буро-коричневым, темно-коричневым тяжелым пылеватым тугопластичным. Грунт встречен по трассе газопровода ДНС-1003 – ППКС «Кокуй» на переходе газопровода через асфальтированную а/д (методом ГНБ), на площадке узла запорной арматуры (ДНС-1003) с поверхности. Мощность составляет 1,0-3,2 м.

Грунты слежавшиеся, отсыпаны сухим способом. Давность отсыпки более 5 лет, процессы самоуплотнения грунтов завершены.

Основания, сложенные насыпными грунтами, должны проектироваться с учетом их неоднородности по составу, неравномерной сжимаемости, возможности самоуплотнения, особенно при вибрационных воздействиях, изменении гидрогеологических условий, замачивания.

Элювиальные грунты (eQ) представлены суглинком серо-коричневым щебенистым тугопластичным (щебня, дресвы до 30%).

Элювиальные грунты на участке изысканий встречены по трассе газопровода ДНС-1003 – ППКС «Кокуй», на площадке узла запорной арматуры (ППКС «Кокуй») в скважине №1 на глубине 16,5 м под гравийными грунтами с супесчаным пластичным заполнителем. Мощность слоя составляет 8,2 м.

Элювиальные грунты согласно лабораторным данным являются ненабухающими и незасоленными.

При вскрытии элювиальных грунтов и долговременном их взаимодействии с внешними природными условиями следует учитывать возможность изменения физико-механических свойств, а также наличие форм различающихся по минеральному составу, структуре и инженерно-геологическими свойствами от материнской породы.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН	Лист
										5
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		

При инженерно-геологической оценке территории основное внимание уделяется физико-геологическим процессам. Степень распространения и интенсивность проявления этих процессов во многом определяет устойчивость геологической среды к техногенным воздействиям. На исследуемой территории наиболее характерным процессом является карст.

Оценка устойчивости территории относительно карстовых провалов проведена на основании инженерно-геологического обследования, использования данных буровых и геофизических работ.

По районированию карста Пермской области (К.А.Горбунова и др.,1992) территория приурочена к Иренскому району преимущественно гипсового и карбонатно-гипсового карста, в зоне распространения гипсов и ангидритов иренского горизонта.

Иренский карстовый район занимает правобережную часть бассейна р. Ирень. С востока он ограничен карбонатными породами филипповского горизонта кунгурского яруса. Западная граница проходит по левобережью р. Ирени, где иренский горизонт погружается на запад и перекрывается соликамским, а затем и терригенным шешминским горизонтом.

Зона активного водообмена и карстообразования складывается породами кунгурского яруса. Карст Иренского карстового района отличается высокой интенсивностью, большими плотностями карстовых форм, значительными коэффициентами поверхностной площадной и глубинной закарстованности, большой частотой провалов в ряде полей. Степень закарстованности территории различная, что обусловлено особенностями геоморфологического строения и гидрогеологическими условиями.

Район расположен на восточной окраине Восточно-Европейской платформы. В соответствии со структурно-тектоническим строением территории район приурочен к западному склону Уфимского вала (крупная структура III порядка). Иренский карстовый район занимает западное крыло, более пологое, по сравнению с восточным крылом вала.

Согласно схеме карстово-гидрогеологического районирования, Уфимского плато и прилегающей территории (по Шимановскому, 1963) исследуемая территория относится к карстово-гидрогеологической области Уфимского вала, к району закрытого гипсового карста западного погружения Уфимского вала, обусловленному деятельностью карстовых вод верхней части иренской свиты.

Участок характеризуется сложными и разнообразными гидрогеологическими условиями, которые определяются в основном геолого-литологическим строением и геоморфологической обстановкой, а также и гипсометрическим положением территории относительно уреза воды в реке Ирени, т. е. сложным характером

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	

распространения подземных вод и сложной их гидрохимией. Наиболее водообильные зоны приурочены к трещинным зонам и разломам, которые проявляются в виде логов с временными и постоянными водотоками и часто интенсивно закарстованы.

Карст относится к голому на участках выхода пород на поверхность, задернованному, подэлювиальному, подаллювиальному, местами закрытому (под соликамскими карстующимися или менее карстующимися карбонатными отложениями).

Оценка карстоопасности исследуемой территории выполнена на основе данных карстологического обследования, данных бурения скважин, а также изучения материалов научных и инженерно-геологических исследований по изучению карста на изыскиваемой территории.

В геологическом строении участка изысканий по данным бурения скважины №1 глубиной 30,0 м принимают участие пермские породы, представленные сульфатными отложениями иренского горизонта кунгурского яруса, перекрытые четвертичными аллювиальными отложениями и элювиальными образованиями.

Карстующиеся породы представлены ангидритами средней прочности, залегающими на глубине 24,7 м. Вскрытая мощность карстующихся пород составляет 5,3 м.

Элювиальные отложения представлены суглинком щебенистым тугопластичным, щебень и дресва гипса, известняка до 30%. Встречены на глубине 16,5 м, мощность составляет 8,2 м.

Четвертичные аллювиальные отложения, перекрывающие элювиальные и пермские, встречены под почвенно-растительным слоем на глубине 0,2 м и представлены суглинком полутвердой консистенции, глиной тугопластичной консистенции, гравийным грунтом с супесчаным пластичным заполнителем. Мощность аллювиальных отложений составляет 16,3 м.

Карстовые полости в карстующихся породах по результатам бурения скважины не встречены.

В карстующихся породах не был встречен горизонт подземных вод. На исследуемой территории встречен горизонт подземных вод аллювиальных отложений на глубине 1,3-7,0 м в гравийных грунтах с супесчаным заполнителем. Температура воды при отборе составила 8 °С.

По результатам проведения геофизических работ карстовых полостей и аномальных зон выявлено не было.

По таблице 6.15а СП 22.13330.2016 [28] максимально возможная скорость растворения сульфатных пород составляет 10 см/год. С учетом срока эксплуатации сооружений до 20 лет, размер возможной карстовой полости не превысит 200 см.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН	Лист
							7

Для количественного прогноза развития карстовых процессов на участке изысканий в районе скважин, которыми вскрыты карстующиеся породы, был выполнен расчет диаметра карстового провала согласно «Рекомендациям по проектированию фундаментов на закарстованных территориях».

Максимальный расчетный диаметр карстового провала на участке изысканий составляет 6,4 м.

По результатам расчетов максимального диаметра карстового провала согласно таблице 5.2 СП 11-105-97 часть II категория устойчивости территории относительно средних диаметров карстовых провалов – В (свыше 3,0 до 10,0 м).

При проведении рекогносцировочного обследования поверхностных карстопроявлений не обнаружено.

По материалам изысканий прошлых лет площадка ДНС-1003 оценивалась как участок с пониженной устойчивостью (IV) с интенсивностью образования карстовых деформаций свыше 0,01 до 0,05 случая в год на 1 км².

В качестве прогноза можно предположить, что условия для образования карстовых форм рельефа на исследуемой территории имеются. Активизация карстовых процессов на период строительства и эксплуатации сооружений на данной территории может произойти при условии невыполнения всех противокарстовых мероприятий.

В процессе строительства и эксплуатации проектируемых сооружений, в частности при планировке территории, возникновения дополнительных нагрузок от сооружений, за счет техногенных утечек возможна активизация карстово-суффозионных процессов в районах распространения карстующихся пород. Согласно СП 22.13330.2016, СП 116.13330.2012, ТСН 11-301-2004 По рекомендуются следующие противокарстовые мероприятия:

-архитектурно-планировочные (трассировка магистральных границ и сетей с максимально возможным обходом карстоопасных участков, тщательная планировка поверхности);

-водозащитные (водорегулирующие) и противофильтрационные (тщательная планировка поверхности, борьба с утечками промышленных вод, недопущение инфильтрации их в грунты, исключение скоплений поверхностных вод, строгий контроль за гидроизоляционными работами);

-технологические (повышение надежности технологического оборудования и коммуникаций, контроль за возникающими в период строительства карстовыми деформациями);

-эксплуатационные (геодезический контроль за поверхностью и деформациями сооружений, контроль за выполнением противокарстовых мероприятий);

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН				8

-ежегодный мониторинг за развитием карстовых процессов на участке застройки и прилегающей территории.

Для исключения активизации карстовых процессов строительство рекомендуется вести в зимний период, т.к. весной частота провалов заметно возрастает; минимально возможная концентрация техники и механизмов, передающих значительные динамические нагрузки; сокращение сроков между проходкой траншей и укладкой труб; разработка мероприятий по быстрой ликвидации или предупреждению возможных последствий при проявлении карстовых деформаций.

Также среди геологических процессов и явлений, негативно влияющих на инженерно-геологическую обстановку (осложняющих строительство), на территории исследуемого участка следует отметить процессы морозного пучения грунтов.

Подтопление территории – процесс подъема уровня грунтовых вод выше некоторого критического положения, приводящий к ухудшению инженерно-геологических условий территории строительства.

Интенсивность процесса подтопления застроенных территорий зависит от естественного режима грунтовых вод, природных (геоморфологических, геолого-литологических, гидрологических) условий, плотности застройки, водонесущих коммуникаций и величины водопотребления.

Причиной возникновения и развития подтопления также может быть нарушение естественного стока при проведении строительных работ.

При подъеме уровня подземных вод могут происходить дополнительные осадки грунтов оснований. Подтопление застроенных территорий подземными водами ведет к водонасыщению грунтов оснований □ ухудшению их деформационных характеристик и изменению напряженного состояния сжимаемой толщи основания.

Участок ПК0+63,03-ПК2+42,76 трассы газопровода ДНС-1003 – ППКС «Кокуй» можно отнести к постоянно подтопленной территории (I-A-1), остальные участки трассы, а также площадки можно отнести к сезонно (ежегодно) подтапливаемым (I-A-2).

При проектировании следует предусмотреть организацию поверхностного стока и гидроизоляцию подземных частей сооружений.

В соответствии с СП 115.13330.2016, были выделены категории опасности природных процессов:

- по карсту – весьма опасные;
- по морозному пучению – весьма опасные;
- по подтоплению – весьма опасные;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН

- по интенсивности землетрясений – умеренно опасные.

4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Размер границ зон планируемого размещения объекта, подлежащего реконструкции в связи с изменением его местоположения 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.

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.

Особо охраняемые природные территории федерального значения на территории Пермского края находятся: на территории Гремячинского, Горнозаводского и Красновишерского муниципальных районов – Государственный природный заповедник «Вишерский», образован Постановлением Совета Министров РСФСР № 120 от 26.02.1991 г.; на территории Гремячинского и Горнозаводского районов – Государственный природный заповедник «Басеги», образован Решением совета министров РСФСР за №531. По данным Министерства природных ресурсов и экологии РФ, ООПТ федерального значения, их охранные зоны на территории Пермского края расположены в границах: Горнозаводского, Красновишерского, Гремячинского муниципальных районов. В иных административно территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охранные зоны (Копия письма №15-47/10213 от 30.04.2020 г.). Проектируемый объект находится на территории Ординского муниципального округа.

По данным, предоставленным Министерством природных ресурсов Пермского края на испрашиваемом участке особо охраняемые природные территории регионального значения, в том числе государственные природные биологические охотничьи заказники Пермского края, отсутствуют (Копия письма №15-47/10213 от 30.04.2020 г.).

Согласно сведениям из администрации Ординского МО, изыскиваемый участок расположен вне границ ООПТ местного значения (Копия письма №631 от 23.03.2021 г.).

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН	Лист
										10
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		

Поэтому необходимость разработки схемы границ ООПТ отсутствует.

Согласно Федеральному закону от 07.05.2001 №49-ФЗ и в соответствии с распоряжением правительства РФ №631-р от 8.05.2009г утвержден перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ и перечень видов традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ.

Согласно данного перечня территория Пермского края не относится к территориям проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ. Таким образом, территории традиционного природопользования в районе работ отсутствуют.

Согласно письму, Государственной инспекцией по охране объектов культурного наследия Пермского края на территории выполнения проектно-изыскательских работ, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр, либо выявленные объекты культурного наследия, а также объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют. Участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия (копия письма № исх 55-01-18.2-1049 от 16.04.2021 г.).

По сведениям Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края (копия письма №15-47/10213 от 30.04.2020 г.) на участках выполнения проектно-изыскательских работ и в радиусе 2 км от них утвержденные зоны санитарной охраны поверхностных и подземных водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, отсутствуют.

По сведениям администрации Ординского муниципального округа (копия письма №631 от 23.03.2021 г.) поверхностные и подземные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и ЗСО таких объектов на расстоянии до 2 км отсутствуют.

Согласно данным Государственной ветеринарной инспекции Пермского края на участках изысканий и в радиусе 1 км от них сибиреязвенных захоронений и простых скотомогильников (биотермических ям) и их СЗЗ нет (письмо №49-01-12исх-292 от 09.04.2021 г.).

Участок работ расположен вне зон санитарной охраны водозаборных скважин хозяйственно-питьевого водоснабжения. Зоны санитарной охраны источников хозяйственно-питьевого водоснабжения отражены на карте-схеме экологических ограничений.

По данным администрации Ординского МО (копия письма №631 от 23.03.2021 г.) на участках работ:

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН	Лист
										11
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

- санитарно-защитных зон и разрывов промышленных предприятий, полигонов ТБО, скотомогильников нет;
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья отсутствуют;
- мелиорированные земли и мелиоративные системы отсутствуют;
- приаэродромные территории отсутствуют;
- территории и/или акватории водно-болотных угодий и ключевые орнитологические территории отсутствуют;
- в радиусе 2 км имеется кладбище на земельном участке с кадастровым номером: 59:28:0700102:928, санитарно-защитные зоны отсутствуют, кладбище расположено в 0,730 км южнее от проектируемой трассы;
- рекреационные зоны, территории лечебно-оздоровительных местностей, курорты отсутствуют.

По сведениям Пермского филиала ФГБУ «Управление «Башмелиоводхоз» (копия письма №86 от 22.03.2021 г.) на территории работ отсутствуют мелиорированные земли и мелиоративные системы.

По данным Министерства здравоохранения Пермского края на территории работ санаторно-курортные организации и объекты учреждений, подведомственных Министерству отсутствуют (копия письма №34-01-09-1034-исх от 29.03.2021 г.).

Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта выполняется в случае подготовки проекта планировки территории, предусматривающего размещение автомобильных дорог и (или) железнодорожного транспорта. Данный проект планировки территории предусматривает размещение трубопровода, следовательно, отсутствует необходимость разработки данной схемы.

Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории выполняется в случае, если проект планировки территории предусматривает размещение объектов капитального строительства, не являющихся линейными объектами, автомобильных дорог общего пользования, проездов, железнодорожных линий, выделение элементов улично-дорожной сети, при условии размещения таких объектов и (или) выделения таких элементов на территории с рельефом, имеющим уклон более 8 процентов. Данный проект планировки территории предусматривает размещение трубопровода, следовательно, отсутствует необходимость разработки данной схемы.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН	Лист	
											12
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата			

4.3. 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 не требуется, т.к. при проектировании реконструируемого объекта соблюдены все строительные нормы и правила и не требуется реконструкция находящихся рядом или пересекаемых линейных объектов.


4.4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Предельные параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов не регламентированы.

4.5 Ведомости 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

Ведомость пересечения с дорогами

Таблица 1.

№№ п.п.	Положение оси пересекаемого сооружения по трассе		Название дороги, категория, принадлежность	Вид покрытия	Положение трассы на дороге		Угол пересечения, град.	Ширина по оси трассы:		Отметка Г. Р., или оси проезжей части	Схема поперечного сечения пересекаемой дороги
	проектный км	пикет плюс			километр	пикет		земляного полотна	проезжей части		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	1	1+35,6	технологический проезд ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	грунт	—	—	49	-	4.0	137.97	
2	1	3+62,0	Автомобильная дорога а.д. «Кунгур-Ашани» – УППН «Кокуй» ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	А	—	—	88	16,6	5.9	145,31	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН	Лист
							13

Ведомость пересечения с наземными и подземными коммуникациями

№№ п.п.	Километр	На участке		Угол пересечения, град.	Наименование трубопровода и его назначение (наземного или подземного)	Направление откуда и куда	Какой организации принадлежит трубопровод	Диаметр	Отметка поверхности земли в точке пересечения	Отметка верха трубы (глубина заложения)	Примечание
		Пикет	Плюс								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	1	0	0,00	89	газопровод	технологический трубопровод	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	ст.219	138,26	+0,3	
2	1	0	16,4	54	нефтепровод	обр. – обр.	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	-	138,34	-0,9	нед.
3	1	0	24,1	73	газопровод	-	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	ст.325	138,24	-0,5	нед
4	1	0	54,0	40	газопровод	ДНС-1003(обр.)-крановый узел №30	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	ст.114	136,15	-0,3	нед
5	1	0	58,8	40	газопровод	-	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	ст.325	135,97	-0,6	нед
6	1	0	63,0	80	газопровод	ДНС-1003 - крановый узел №30	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	ст.325	135,92	-0,8	
7	1	0	63,6	67	газопровод	ГКС - скв.201,2146	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	ст.57	135,87	-0,9	
8	1	0	67,0	68	2 нефтепровода	Куст-101 – АГЗУ-1005	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	ст.114	135,67	-0,9	нед.
9	1	0	70,6	66	нефтепровод	Куст-101 – АГЗУ-1005	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	ст.114	135,75	-1,0	нед.
10	1	0	78,6	67	водовод	КНС-1000С – Куст 101	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	ст.168	135,75	-1,3	нед.
11	1	1	34,8	80	водовод	на ВК 8	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.273	136,08	-1,3	
12	1	1	62,8	73	Водовод	ПНС-1001 – ВРП1034С	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	МПТ 200	135,92	1,7	нед.
13	1	1	65,0	69	Водовод	УППН «Кокуй» - КНС-1000	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	ТСК 315	135,92	-1,7	
14	1	1	75,6	80	Водовод	на КНС-1000	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.325	135,90	-1,0	
15	1	2	28,3	77	Водовод	КНС-1000С – Куст 101	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.168	136,09	-1,1	нед.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН



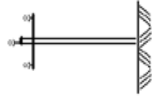
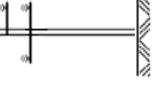
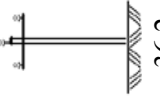

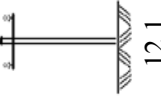
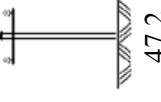
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

№№ п.п.	Километр	На участке		Угол пересечения, град.	Наименование трубопровода и его назначение (наземного или подземного)	Направление откуда и куда	Какой организации принадлежит трубопровод	Диаметр	Отметка поверхности земли в точке пересечения	Отметка верха трубы (глубина заложения)	Примечание
		Пикет	Плюс								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
16	1	2	32,2	81	Нефтепровод	Куст-101 – АГЗУ-1005	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.114	136,12	-0,7	нед.
17	1	2	36,0	89	2 нефтепровода	Куст-101 – АГЗУ-1005	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.114	136,14	-0,8	нед.
18	1	2	41,5	79	Газопровод	ГКС - скв.201,2146	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.57	135,79	-1,0	
19	1	2	47,5	80	Газопровод	-	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.325	135,99	-0,4	нед.
20	1	2	52,5	76	Газопровод	ДНС-1003(обр.)-крановый узел №30	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.114	136,19	-0,1	Нед.
21	1	2	53,6	82	Газопровод	ДНС-1003 - крановый узел №30	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.325	136,36	-0,6	
22	1	2	95,2	737	нефтепровод	на ДНС-1003	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.219	142,75	-1,2	нед.
23	1	3	02,2	72	Газопровод	с ДНС-1003	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.219	143,05	-1,2	нед.
24	1	3	09,8	62	Водовод	обр.	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	-	143,23	-1,5	нед.
25	1	3	35,4	88	Водовод	КНС-1000 - АБК	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.325	143,69	-1,4	
26	1	3	40,3	88	Водовод	на КНС-1000	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.114	143,39	-0,8	нед.
27	1	3	45,5	87	Водовод	на КНС-1000	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.114	143,04	-2,4	нед.
28	1	3	48,1	88	Водовод	КНМ-1000 – ВРП-104	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.114	142,90	-1,0	
29	1	3	49,2	74	Водовод	ВРП-1000 - по месторождению	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.168	142,93	-1,0	
30	1	3	74,4	79	трубопровод		ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	-	144,46	-2,2	нед.
31	1	3	89,8	88	Газопровод	«Курбаты-Кокуй»	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.325	144,39	-0,9	

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

№№ п.п.	Километр	На участке		Угол пересечения, град.	Наименование трубопровода и его назначение (наземного или подземного)	Направление откуда и куда	Какой организации принадлежит трубопровод	Диаметр	Отметка поверхности земли в точке пересечения	Отметка верха трубы (глубина заложения)	Примечание
		Пикет	Плюс								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
32	1	3	93,1	84	Водовод	Водозабор «Усть-Турка» - АБК	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.530	144,13	-1,8	
33	1	3	96,7	88	Водовод	обр.	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.	143,96	-0,9	нед.
34	1	4	10,76	67	Газопровод	Кокуй – ПНС «Кокуй»	ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»	Ст.530	144,02	-1,3	

Ведомость пересечения с ВЛ и линиями связи

№ п/п	км	Пикетаж по трассе		Угол пересечения, градусы	Наименование, направление и напряжение владельца ЛЭП и линий связи	Число проводов	Тип опор, расстояние от опор по пересекаемым линиям, м.		Отметки земли			Отметки проводов			Примечание
		ПК	+				левая опора	правая опора	левая опора	правая опора	точка пересечения	левая опора ниж. верх.	правая опора ниж. верх.	точка пересечения ниж. верх.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	12	13	14	15	16	17
	1	2	86.32	68	ВЛ-6кВ ф-04, ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» ВЛБ-021-п/с «Маринкино»	3	 49.0 №7	 25.0 №8	142.69	143.11	141.37	153.22	153.69	153.11	
	1	2	96.85	68	ВЛ-6кВ ф-09, ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» Арт.скв. N10.N11-п/с «Маринкино»	3	 18.9 б/н	 42.6 б/н	142.83	143.90	142.86	153.26	154.33	153.08	
	1	3	09.21	70	ВЛ-6кВ, ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» РУ-6кВ-п/с «Маринкино»	3	 36.2 б/н	 27.1 б/н	143.05	143.46	143.22	153.90	154.17	153.72	
	1	3	20.39	81	ВЛ-6кВ ф-11, ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» УПН «Кокуй»-п/с «Маринкино»	3	 12.1 №7	 47.2 №8	143.49	143.87	143.43	153.74	154.07	153.66	

4.6 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 зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запроектировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, отсутствует.

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

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

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН	Лист	
											18
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата			

ТЕКСТОВЫЕ ПРИЛОЖЕНИЯ.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист
№док	Подпись	Дата
2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН		
Лист		
19		



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

АДМИНИСТРАЦИИ ОРДИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ

13.09.2021

№ 1405

О разрешении разработки документации по планировке территории

В соответствии со ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» и заявлением ООО «Уралстройизыскания» от 10.09.2021 № 720/21, администрация Ординского муниципального округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Разрешить ООО «Уралстройизыскания» разработку документации по планировке территории (проект планировки территории, проект межевания территории в составе проекта планировки территории) по объекту: «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-1003-ППКС «Кокуй» (в рамках реконструкции)», расположенного на территории Пермского края в границах Ординского муниципального округа, в границах кадастрового квартала 59:28:0700102.

2. Обязать ООО «Уралстройизыскания»:

2.1. обеспечить подготовку документации по проекту планировки территории;

2.2. подготовленную документацию по планировке территории представить на согласование и утверждение в администрацию Ординского муниципального округа.

3. Настоящее постановление вступает в силу после официального опубликования в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления Ординского муниципального округа» и подлежит размещению на официальном сайте Ординского муниципального округа.

4. Контроль исполнения постановления возложить на заместителя главы администрации муниципального округа по вопросам ЖКХ, инфраструктуры и градостроительства Трясцина Ю.В.

Глава муниципального округа



А.С. Мелёхин

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН

Лист
20

Приложение 1
к договору 21.02-СП1
от 31.03.2021

УТВЕРЖДАЮ

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

 И.И. Мазин

« 11 » 01 2020 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

по объекту

«Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-1003 - ППКС «Кокуй» (в рамках реконструкции)»

Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1. Основание для проектирования	1.1. Среднесрочная инвестиционная программа Группы предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» на 2021 – 2023 гг.
2. Вид деятельности	2.1. Новое строительство
3. Адрес объекта проектирования	3.1. Ординский административный район, Кокуйское нефтяное месторождение, ЦДНГ-10.
4. Стадийность проектирования	4.1. Проектная документация. 4.2. Рабочая документация.
5. Ранее выполненная проектная документация по объекту	5.1. Ранее выполненные проекты (№ заказа 2019/206ДС12 Строительство газопровода ДНС-1007-ДНС-1003, проектная организация ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»).
6. Сроки начала строительства	6.1. Начало выполнения строительно-монтажных работ – 2023 г.
7. Особые условия строительства	7.1. Работы на территории действующего месторождения
8. Основные технико-экономические показатели	8.1. Параметры газопровода: Газопровод «ДНС-1003 – ГКС «Кокуй» протяженностью – 442 м. Существующие параметры: Рпр – 0,6 МПа, Рраб – 0,3 МПа, существующая добыча ПНГ (2019г.) – 181,6 млн. м3/год. 8.2. Объем капитальных вложений определить проектом.
9. Объем проектирования	9.1. Проектной документацией предусмотреть замену газопровода ориентировочной протяженностью – 442 м. в соответствии с техническими условиями Отдела трубопроводного транспорта УМЭМО от 02.10.2020 г. Диаметр проектируемого газопровода определить гидравлическим расчетом, исходя из максимального объема газа с учетом не менее 20% запаса по производительности, при различных давлениях в начальной и конечной точках. Гидравлический





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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН

Лист
21

	<p>расчет согласовать с Заказчиком.</p> <p>Тип материала газопровода принять на основании «Унифицированного сортамента для строительства, реконструкции и капитального ремонта промысловых трубопроводов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», согласовать с Заказчиком.</p> <p>9.2. Выполнить требования технических условий УКБ по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам 04.12.2020 г.</p> <p>9.3. В случае необходимости разработки раздела «Система охранно-пожарной сигнализации, системы пожаротушения» руководствоваться техническими условиями УКБ от 04.12.2020 г.</p> <p>9.4. Внести изменения в технологический регламент системы промысловых трубопроводов ЦДНГ-10. Внести изменения в технологические схемы системы промысловых трубопроводов ЦДНГ-10, схемы предоставить в формате Microsoft Visio.</p>
10. Требования по вариантной и конкурсной разработке	<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 так же расценки при определении стоимости строительно-монтажных, ремонтно-строительных и пусконаладочных работ, снижающие стоимость строительства.</p>
11. Требования к проведению предпроектных работ	<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.</p> <p>11.5. Выполнить рассмотрение и согласование результатов предпроектной проработки на НТС Общества.</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

	<p>11.6. На этапе разработке основных проектных решений, выполнять вариантную проработку размещения площадочных (линейных) объектов и трасс коммуникаций на предварительном графическом материале (при необходимости, с учетом имеющихся материалов в службе главного маркшейдера и Отдела землеустроительных работ), без выполнения полевых инженерно-геодезических изысканий, для выявления возможных ограничений в проектировании и строительстве.</p> <p>11.7. Идентифицировать объект (площадочно-производственный или линейный) с целью определения необходимости разработки ППТ или ГПЗУ. Проработать вопрос с администрацией муниципального района.</p> <p>11.8. Выполнить анализ для выявления зависимых друг от друга проектов и включить данную информацию в пояснительную записку при разработке проектной документации.</p>
12. Требования по обеспечению энергетической эффективности и оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов	<p>12.1. В составе проектной документации разработать раздел «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов». В текстовую часть проектной документации включить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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	<p>14.1. Очередность строительства и ввода в эксплуатацию определить проектом, согласовать с Заказчиком.</p> <p>14.2. Проектом предусмотреть демонтаж выведенного из эксплуатации трубопровода после обвязки и пуска в эксплуатацию нового объекта.</p>
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>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

	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 Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» о ранее выполненных инженерных изысканиях, согласовать полученную информацию с Отделом Главного маркшейдера ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».</p> <p>16.2. Приступать к выполнению инженерных изысканий только после утверждения результатов 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 17.01.2014 г.</p> <p>16.4. Материалы инженерных изысканий и ГИС представить в Отдел главного маркшейдера ООО "ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ" в электронном виде в формате Arc View и на бумажном носителе. Геодезическую разбивочную основу и закрепленные в натуре площадки и трассы сдать по акту представителям маркшейдерской службы Заказчика.</p> <p>16.5. Картографические материалы оформить в соответствии со стандартами ПАО «ЛУКОЙЛ» (СТО ЛУКОЙЛ 1.8-2008, СТО ЛУКОЙЛ 1.8.1-2008, СТО ЛУКОЙЛ 1.8.2-2008).</p> <p>16.6. На этапе выполнения полевых работ предоставлять сводку в отдел ОПР по фактически выполненным работам, с указанием объема работ, количества персонала, фото/видео материала.</p> <p>16.7. Выполнить инженерные изыскания георадаром в объёме, достаточном для подтверждения соответствующего качества выполненных инженерных изысканий.</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 соответствие 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 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 01.10.2019, согласовать с контролирующими органами в установленном порядке.</p> <p>17.2. Определить порядок обращения с отходами в соответствии с требованиями законодательства РФ.</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

	<p>17.3. Определить специализированные организации, имеющие лицензии на осуществление деятельности по транспортированию, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов, образующихся при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов. Уточнить у данных организаций возможность заключения договоров на обращение с образующимися отходами.</p> <p>17.4. При необходимости отвода земли провести предварительное согласование места размещения объекта. Разработать и согласовать с контролирующими органами в установленном порядке в соответствии с типовыми техническими условиями Отдела землеустроительных работ от 30.03.2018 г. раздел «Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов» (с учетом объемов временным занятием земель для проезда техники к участкам строительства), межевые планы земельных участков. При наличии древесной растительности, предусмотреть места складирования ее на площадках, согласованных с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».</p> <p>17.5. В соответствии со статьей 25 ФЗ « О недрах» получить согласование размещения объекта у недропользователя.</p> <p>17.6. Получить информационное письмо Министерства природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Пермского края о предоставлении (не предоставлении) права пользования участком недр, содержащим общераспространенные полезные ископаемые, в пределах участка намечаемой застройки.</p> <p>17.7. При строительстве линейных объектов предусмотреть проектом решения по выполнению берегоукрепительных работ в местах перехода через водные преграды или обосновать отсутствие необходимости в выполнении данных работ.</p> <p>17.8. Принадлежность к объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.09.2015 №1029: - I категория</p> <p>17.9. При подготовке проектной документации разработать подраздел, содержащий оценку проектных решений на соответствие технологическим показателям наилучших доступных технологий.</p> <p>17.10. В случае необходимости проведения работ по демонтажу участков промысловых трубопроводов, демонтируемые трубы идентифицировать как ТМЦ (МТР).</p>
18. Требования по разработке	18.1. Разработать раздел «Перечень мероприятий»

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

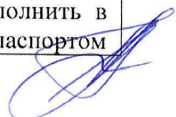
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

<p>инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций</p>	<p>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»; - «Санитарные правила для нефтяной промышленности» № 4156-86 от 15.10.1986 г.; - 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»; - СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»; - СанПин 2.2.1.1312-03 «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий». - «Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов», РБ от 27.12.2012 №784, ВНТП 3-85. - ФЗ №116 от 21.07.1997 о промышленной безопасности ОПО с учетом последних изменений; - ПБНГП утвержденные приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 №101; - технические регламенты таможенного союза, принятые законами РФ; - правила ПБ производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением, введенные приказом Ростехнадзора от 25.03.2014 №116; - ГОСТ 32569-2013 трубопроводы технологические стальные и др. действующие нормативные документы. <p>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.</p> <p>19.3. Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии с требованиями Федерального закона</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

	<p>от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (в редакции от 10.07.2013), от 21.12.1994 №69-ФЗ.</p> <p>19.4. Выполнить описание мероприятий направленных на предотвращение несанкционированного доступа на объект посторонних лиц, транспортных средств и грузов, а так же мероприятий по охране объектов в период строительства согласно техническим условиям.</p> <p>19.5. При выполнении проектно-изыскательских работ соблюдать требования «Инструкции по безопасному производству работ, выполняемых подрядными организациями на территории объектов ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».</p> <p>19.6. Выполнить расчет количества горючей жидкости в проектируемых нефтегазосборных трубопроводах, сравнить ее количество с приведенным в действующей декларации промышленной безопасности на ОПО «Система промысловых трубопроводов Кокуйского месторождения».</p> <p>19.6.1. В случае увеличения 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 04.12.2020 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</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

	инициативы "Снижение стоимости по договору СМР: оптимизация затрат на доставку оборудования".
21. Требования к составу, формату, объему выпуска проектной документации и оформлению проекта	<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». - Градостроительному кодексу РФ. <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>21.3. Подрядчик предоставляет Заказчику проектно-сметную документацию в 5 экземплярах на бумажном носителе и электронную версию в соответствии с «Типовыми требованиями к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции и капитального ремонта» от 23.08.2018.</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>
22. Дополнительные условия проектирования	<p>22.1. При разработке рабочей документации руководствоваться ГОСТ Р 21 1101. «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».</p> <p>22.2. Заказные спецификации в составе рабочей документации необходимо составлять отдельной книгой для каждого объекта с разделением объемов поставки Заказчика и Подрядчика, опросные листы и заказные спецификации согласовать с Заказчиком (с получением визы начальников отделов и</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

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 (п.24.16).

22.3. На оборудование поставки Заказчика стоимостью (в текущих ценах свыше 5000,0 тыс.руб.) разрабатывать техническое задание на проведение тендера, по выбору поставщика оборудования.

22.4. Технические задания и опросные листы на типовое оборудование и оборудование длительного срока изготовления и поставки (п.24.17) 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 13.04.2020 г. Управления материально-технического и транспортного обеспечения.

22.8. Разработать программу и порядок проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования с учетом требований РД-07-11.1-001-14, 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. Предусмотреть окраску и обозначение оборудования и трубопроводов согласно стандарту предприятия СТП 09-001-2013 «Окраска и обозначение оборудования на объектах ООО

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

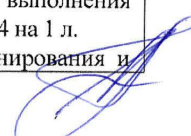
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

	<p>«ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Предусмотреть в проекте оснащение объектов нефтедобычи знаками безопасности.</p> <p>22.10. Получить градостроительный (ППТ, ПМТ) план земельных участков и постановление органа местного самоуправления об его утверждении.</p> <p>22.11. 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.</p> <p>22.12. В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 145 от 05.03.2007 г. получить положительное заключение государственной экспертизы федерального уровня. Изменение уровня экспертизы обосновать и согласовать с Заказчиком.</p> <p>22.13. Разработать проект организации дорожного движения по проектируемым дорогам.</p> <p>22.14. Работы по врезке вновь построенных и/или заменяемых участков в действующие коммуникации на промышленных трубопроводах, предусмотреть силами сторонних организаций. Выбор организации согласовать с Отделом трубопроводного транспорта.</p> <p>22.15. Согласовать РКД на основное оборудование по запросу Заказчика.</p> <p>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.</p> <p>22.17. При выполнении работ рассмотреть альтернативные проектные решения по снижению стоимости строительства.</p>
<p>23. Идентификация объекта в соответствии со статьей 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: технологические трубопроводы.</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</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

	<p>сооружений:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наличие опасных природных процессов и явлений определить инженерными изысканиями. <p>23.4. Принадлежность к опасным производственным объектам (в соответствии с требованиями приложения 2 к Федеральному закону от 21.07.1997г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»): признаки опасности 2.1., 2.2., класс опасности I.</p> <p>23.5. Пожарная и взрывопожарная опасность:</p> <ul style="list-style-type: none"> - взрывопожароопасный. <p>23.6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей:</p> <ul style="list-style-type: none"> - помещения с постоянным пребыванием людей отсутствуют. <p>23.7. Уровень ответственности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - повышенный. <p>23.8. Признаки идентификации уточнить при разработке проектной документацией.</p>
<p>24. Исходные данные, предоставляемые заказчиком</p>	<p>24.1. Технические условия Управления механоэнергетического и метрологического обеспечения (УМЭМО):</p> <ul style="list-style-type: none"> - Отдела трубопроводного транспорта от 02.10.2020 на 3 л. <p>24.2. Исходные данные Управления технологии добычи нефти и газа (УТДНиГ) от 03.12.2020 на 3 л.</p> <p>24.3. Технические условия Управления корпоративной безопасности по Пермскому краю (УКБ):</p> <ul style="list-style-type: none"> - Технические условия по обеспечению мероприятий по противодействию террористическим актам от 04.12.2020 на 1 л.; - Технические условия на разработку проекта Система охранно-пожарной сигнализации, системы пожаротушения от 04.12.2020 на 1л. <p>24.4. Исходные данные Управления персоналом на 2 л.</p> <p>24.5. Типовые технические условия Управления охраны труда, промышленной и экологической безопасности для включения в задание на проектирование объектов строительства (реконструкции) от 01.10.2019 на 4 л.</p> <p>24.6. Типовые технические условия Отдела землеустроительных работ от 30.03.2018 на 5 л.</p> <p>24.7. Типовые технические условия Отдела главного маркшейдера от 17.01.2014 на 1 л.</p> <p>24.8. Технические условия Отдела экспертизы смет от 04.12.2020 на 8 л.</p> <p>24.9. Требования УМТиТО в части данных для заказа оборудования и материалов в составе проектно-сметной документации от 13.04.2020 на 3 л.</p> <p>24.10. Протокол совещания по вопросу выполнения актов натурного обследования от 30.04.2014 на 1 л.</p> <p>24.11. Технические условия Отдела планирования и</p>


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

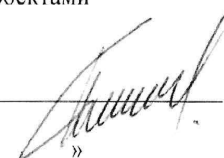
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

	<p>организации строительства от 07.05.2018 на 1 л.</p> <p>24.12. Указания по формированию раздела «Проект организации строительства» в составе проектной документации на 5 л.</p> <p>24.13. Типовые требования к оформлению и предоставлению в ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» проектной документации на объекты строительства, реконструкции и капитального ремонта от 23.08.2018 на 5 л.</p> <p>24.14. Типовые технические условия Отдела организации проектных работ от 23.06.2020 на 6 л.</p> <p>24.15. Исходные данные Главного управления Министерства РФ по делам ГО и ЧС и ликвидации последствий стихийных бедствий по Пермскому краю.</p> <p>24.16. Требования по ограничению содержания неметаллических включений для трубопроводов на 1 л.</p> <p>24.17. Перечень оборудования длительного срока изготовления и поставки на 1 л.</p> <p>24.18. Действующая декларация промышленной безопасности на ОПО «Система промысловых трубопроводов Кокуйского месторождения».</p>
--	---

Заказчик:
Начальник Отдела методологии
организации строительства

Согласовано:
Начальник Управления по развитию активов
и организации работы с инвестиционными
проектами


_____ В.А. Никулин
«_____» _____ 2020г.


_____ А.Н. Полетаев
«_____» _____ 2020г.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Грушинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел.: (499) 254-48-00, факс: (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minpriroda@mnr.gov.ru
телефакс 112242 СФЕД

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

ФГУ «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 соопределенных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствия/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. Гащенко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН

Лист

33

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	Административная 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	Минобнауки 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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН

					ий университет имени В.Г. Белинского"
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государственный природный заповедник	Басеги	Минприроды России
	Пермский край	Красновишерский	Государственный природный заповедник	Вишерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государственный природный заказник	Ремдовский	Минприроды России
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государственный природный заповедник	Полистовский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государственный природный заказник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государственный природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спасский, Шиловский	Государственный природный заказник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спасский	Государственный природный заповедник	Окский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиологическая станция Рязанского государственного университета им. С.А.Есенина	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государственный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ОРДИНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ул. Советская, д.12, с. Орда 617500
тел. (258) 2-01-49, факс (258) 2-09-38
E-mail: orda_adm@mail.ru
ОКПО 42836712, ОГРН 1195958042653,
ИНН/КПП 5917005753/591701001

23.03.21 № 631

ООО «Уралстройизыскания»
г. Пермь, ул. Монастырская, д. 14, офис
244

Администрация Ординского муниципального округа для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту: «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС- 1003 – ППКС «Кокуй» (в рамках реконструкции), расположенному в Ординском муниципальном округе Пермского края, предоставляет сведения о наличии (отсутствии) на территории размещения проектируемых объектов:

- особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют;
- особо защитные участки лесов (леса, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда), а также лесопарковые зеленые пояса отсутствуют;
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается, отсутствуют;
- рекреационные зоны, лечебно-оздоровительные местности и курорты, отсутствуют;
- мелиорированные земли и мелиоративные системы отсутствуют;
- санитарно-защитные зоны и разрывы промышленных предприятий, полигоны ТБО, скотомогильники отсутствуют;
- приаэродромные территории отсутствуют;
- в радиусе 2 км имеется кладбище на земельном участке с кадастровым номером: 59:28:0700102:928, санитарно-защитные зоны отсутствуют;
- территории и/или акватории водно-болотных угодий и ключевых орнитологических территорий отсутствуют;
- в радиусе 2 км поверхностные и подземные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их зоны санитарной охраны отсутствуют.

Глава муниципального округа

А.С. Мелёхин

Корягина С.В. 83425820086

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН

Лист
36



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»
Утемову И.М.
eco.dept@yandex.ru

16.04.2021 № Исх55-01-18.2-1049

На № 273/21 от 19.03.2021

Г Об отсутствии объектов
культурного наследия на
участке изысканий газопровода
ДНС-1003 – ППКС «Кокуй»

Уважаемый Илья Маркович!

Рассмотрев Ваш запрос, Государственная инспекция по охране объектов культурного наследия Пермского края сообщает следующее.

На момент обращения в границах участка проектно-изыскательских работ по объекту «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-1003 – ППКС «Кокуй» (в рамках реконструкции)», расположенного в Ординском муниципальном округе Пермского края, ближайший населенный пункт – Карьево, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр, либо выявленные объекты культурного наследия, а также объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют. Участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Приложение: Схема расположения объекта на 1 л. в 1 экз.

Заместитель начальника



Д.А. Изосимов

Вильданов Родион Фаясович
212 50 96

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

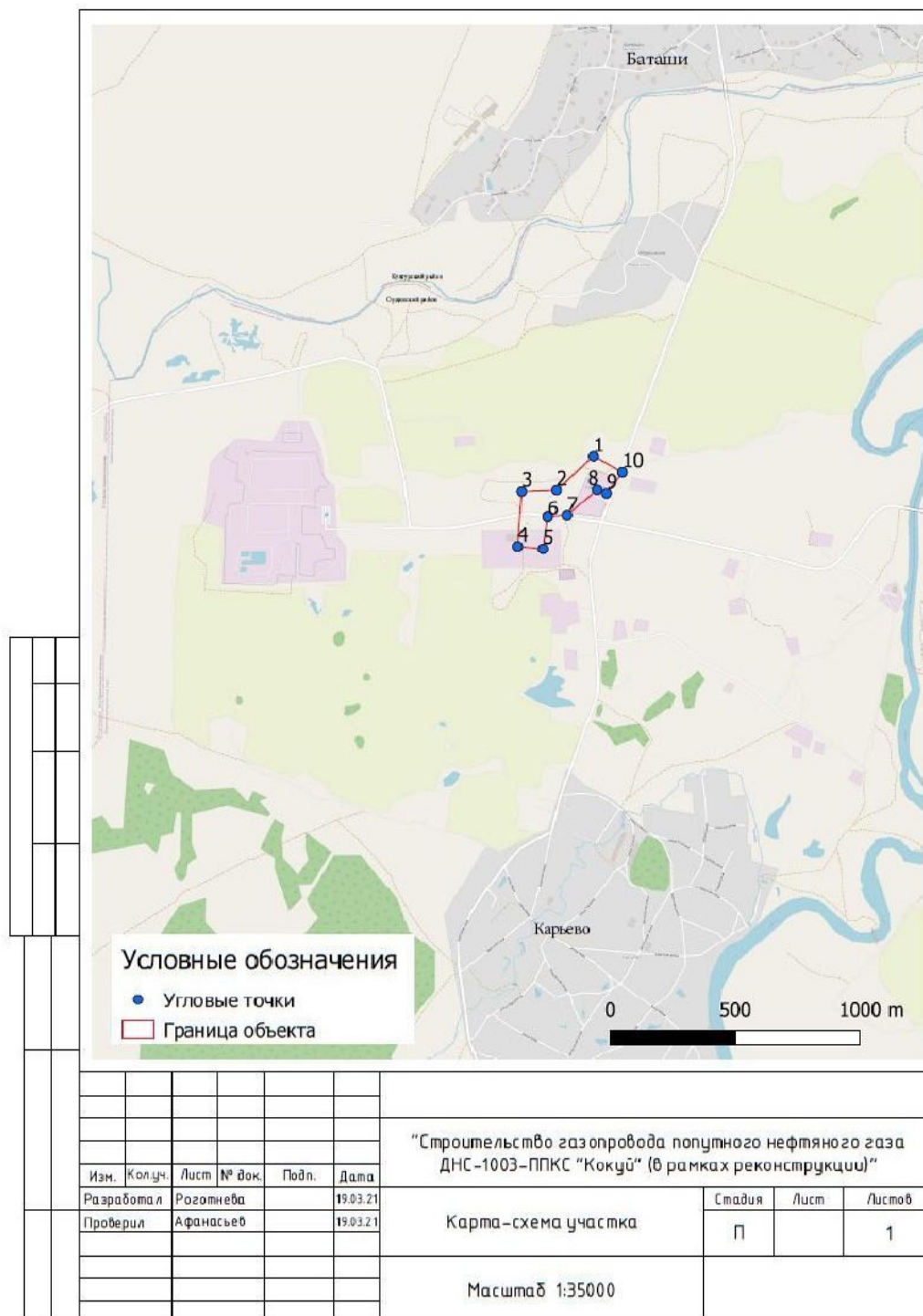
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	--------	------	-------	---------	------

2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН

Лист

37

Приложение к Письму
Государственной инспекции по
охране объектов культурного
наследия Пермского края
16.04.2021 Исх55-01-18.2-1049



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

2019/206/ДС132-РРТ.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»
Министрства 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 отсутствия/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. Гапченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН

Лист
39

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

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН

				университета им.В.Г.Белинског о	"Пензенский государственный педагогический университет имени В.Г. Белинского"
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государственн ый природный заповедник	Басеги	Минприроды России
	Пермский край	Красновишерски й	Государственн ый природный заповедник	Вишерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государственн ый природный заказник	Ремдовский	Минприроды России
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государственн ый природный заповедник	Полистовский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государственн ый природный заказник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государственн ый природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спасский, Шиловский	Государственн ый природный заказник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спасский	Государственн ый 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 России, ФГБОУ высшего профессиональног о образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государственн ый природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ОРДИНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ул. Советская, д.12, с. Орда 617500
тел. (258) 2-01-49, факс (258) 2-09-38

E-mail: orda_adm@mail.ru

ОКПО 42836712, ОГРН 1195958042653,

ИНН/КПП 5917005753/591701001

23.03.21 № 631

ООО «Уралстройизыскания»
г. Пермь, ул. Монастырская, д. 14, офис
244

Администрация Ординского муниципального округа для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту: «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС- 1003 – ИПКС «Кокуй» (в рамках реконструкции), расположенному в Ординском муниципальном округе Пермского края, предоставляет сведения о наличии (отсутствии) на территории размещения проектируемых объектов:

- особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют;
- особо защитные участки лесов (леса, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда), а также лесопарковые зеленые пояса отсутствуют;
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается, отсутствуют;
- рекреационные зоны, лечебно-оздоровительные местности и курорты, отсутствуют;
- мелиорированные земли и мелиоративные системы отсутствуют;
- санитарно-защитные зоны и разрывы промышленных предприятий, полигоны ТБО, скотомогильники отсутствуют;
- приаэродромные территории отсутствуют;
- в радиусе 2 км имеется кладбище на земельном участке с кадастровым номером: 59:28:0700102:928, санитарно-защитные зоны отсутствуют;
- территории и/или акватории водно-болотных угодий и ключевых орнитологических территорий отсутствуют;
- в радиусе 2 км поверхностные и подземные источники питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их зоны санитарной охраны отсутствуют.

Глава муниципального округа

А.С. Мелёхин

Корягина С.В. 83425820086

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН

Лист
42



**ГОСУДАРСТВЕННАЯ
ВЕТЕРИНАРНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Ул. Б. Гагарина, д. 10, г. Пермь, 614990
Тел. (342) 265 54 56, факс (342) 265 55 57
ОКПО 85101091, ОГРН 1085906004777,
ИНН/КПП 5906083855/590601001

09.04.2021 № 49-01-12исх-292

На № 277/21 от 19.03.2021

Информация по
скотомогильникам

Директору
ООО «Уралстройизыскания»

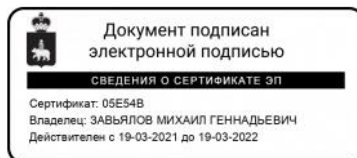
Утемову И.М.

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

Уважаемый Илья Маркович!

Государственная ветеринарная инспекция Пермского края на Ваш запрос о наличии (отсутствии) скотомогильников в районе инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-1003 – ППКС «Кокуй» (в рамках реконструкции)», расположенному в Ординском муниципальном округе Пермского края сообщает, что на расстоянии до 1 км от объекта сибиреязвенных захоронений, простых скотомогильников (биотермических ям) и санитарно-защитных зон этих санитарно-технических сооружений нет.

Начальник инспекции



М.Г. Завьялов

В.В. Черемных
212 05 27

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН		Лист	
								43	
Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							
			В.В. Черемных 212 05 27						

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

Пермский филиал
федерального государственного бюджетного учреждения
«Управление мелиорации земель и
сельскохозяйственного водоснабжения по Республике
Башкортостан»
(Пермский филиал ФГБУ «Управление «Башмелиоводхоз»)

614094, г.Пермь, ул. Связистов, 24
телефон/факс: (342) 224-54-51 / 224-54-34
E-mail: permvodhoz59@mail.ru

« 22 » марта 2021 г. № 86
на № 276/21 от 19.03.2021 г.

На Ваш запрос от 19.03.2021 г. № 276/21 о наличии (отсутствии) мелиорируемых земель и мелиоративных систем на территории проектируемого объекта «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-1003- ППКС «Кокуй» (в рамках реконструкции)», расположенному в Ординском муниципальном округе Пермского края, согласно приложенной к запросу карте-схеме участка сообщаем, что на данном участке мелиорируемых земель и мелиоративных систем нет.

Директор



Н.Г.Белослудцев

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН



**МИНИСТЕРСТВО ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Ул. Ленина, д. 51, г. Пермь, 614006
Тел. (342) 217 79 00; факс (342) 217 76 81
E-mail: info@minzdrav.permkrai.ru
ОКПО 01970367, ОГРН 1065902004629,
ИНН/КПП 5902293308/590201001

29.03.2021 № 34-01-09-1034-исх

На № _____ от _____

О направлении информации

Директору
ООО «Уралстройизыскания»

Утёмову И.М.

ул. Монастырская, д.14, офис 244,
Пермь, 614000

eco.dept@yandex.ru

Уважаемый Илья Маркович!

В ответ на Ваше обращение от 19 марта 2021 года № 278/21 о направлении сведений о наличии (отсутствии) рекреационных зон, территорий лечебно-оздоровительных местностей, включая санаторно-курортные организации и их санитарно-защитные зоны в районе проектируемых объектов, сообщаяю.

На территории выполнения проектно-изыскательских работ по объекту: «Строительство газопровода попутного нефтяного газа ДНС-1003 – ППКС «Кокуй» (в рамках реконструкции)», расположенного в Ординском муниципальном округе Пермского края, санаторно-курортные организации и объекты учреждений, подведомственных Министерству здравоохранения Пермского края, отсутствуют.

Санитарно-защитные зоны территорий Министерством здравоохранения Пермского края не устанавливаются.

Министр



А.В. Крутень

Щеткина Юлия Вадимовна
(342) 258 46 33

Документ создан в электронной форме. № 34-01-09-1034-исх от 29.03.2021. Исполнитель: Щеткина Ю.В.
Страница 1 из 2. Страница создана: 25.03.2021 09:07



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

2019/206/ДС132-РРТ.Т2-ТСН

Лист

45