



РОСНЕФТЬ

ТомскНИПИнефть

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»**

(АО «ТомскНИПИнефть»)

**Техническое перевооружение водоводов высокого давления Петелинского
месторождения, инв.№№ 48651, 48510, 48226, 48601, 48686 2022г. 2 очередь**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ, ПРЕДУСМАТРИВАЮЩАЯ
РАЗМЕЩЕНИЕ ОДНОГО ИЛИ НЕСКОЛЬКИХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ**

7244

Томск, 2023



СОДЕРЖАНИЕ

1. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	3
1.1 Схема расположения элементов планировочной структуры	3
1.2 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	5
1.3 Схема организации улично-дорожной сети	11
1.4 Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	12
1.5 Схема границ территорий объектов культурного наследия	13
1.6 Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств	14
1.7 Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	19
1.8 Схема конструктивных и планировочных решений	23
2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА	25
2.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки	25
2.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	26
2.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	27
2.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, планируемых в составе линейных объектов	27
2.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которых не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	28
2.6 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	33
2.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	33
3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	34
3.1 Чертежи по обоснованию проекта межевания территории	34
Чертежи по обоснованию проекта межевания территории	37
Чертежи по обоснованию проекта межевания территории	39
4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА	41
4.1 Обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков	41
4.2 Обоснование способа образования земельного участка	41
4.3 Обоснование определения размеров образуемого земельного участка	41
4.4 Обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации	41
Приложение А Письмо об ООПТ федерального значения	42
Приложение Б Письмо об ООПТ регионального и местного значения	43
Приложение В Письмо о ТТП федерального значения	45
Приложение Г Письмо о ТТП регионального и местного значения	46
Приложение Д Письмо об объектах культурного наследия	47
Приложение Е Материалы и результаты инженерных изысканий	48
Приложение Ж Программа и техническое задание на выполнение инженерных изысканий	49
Приложение И Задание на проектирование	50
Приложение К Техническое задание на разработку документации по планировке территории	51
Приложение Л Исходные данные	55
Приложение М Согласование Юганского территориального отдела – лесничества Деппедра и природных ресурсов Югры	56



1. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

1.1 Схема расположения элементов планировочной структуры

«Техническое перевооружение водоводов высокого давления Петелинского месторождения, инв.№№ Ч8651, Ч8510, Ч8226, Ч8601, Ч8686 2022г. 2 очередь»

Масштаб 1:25 000

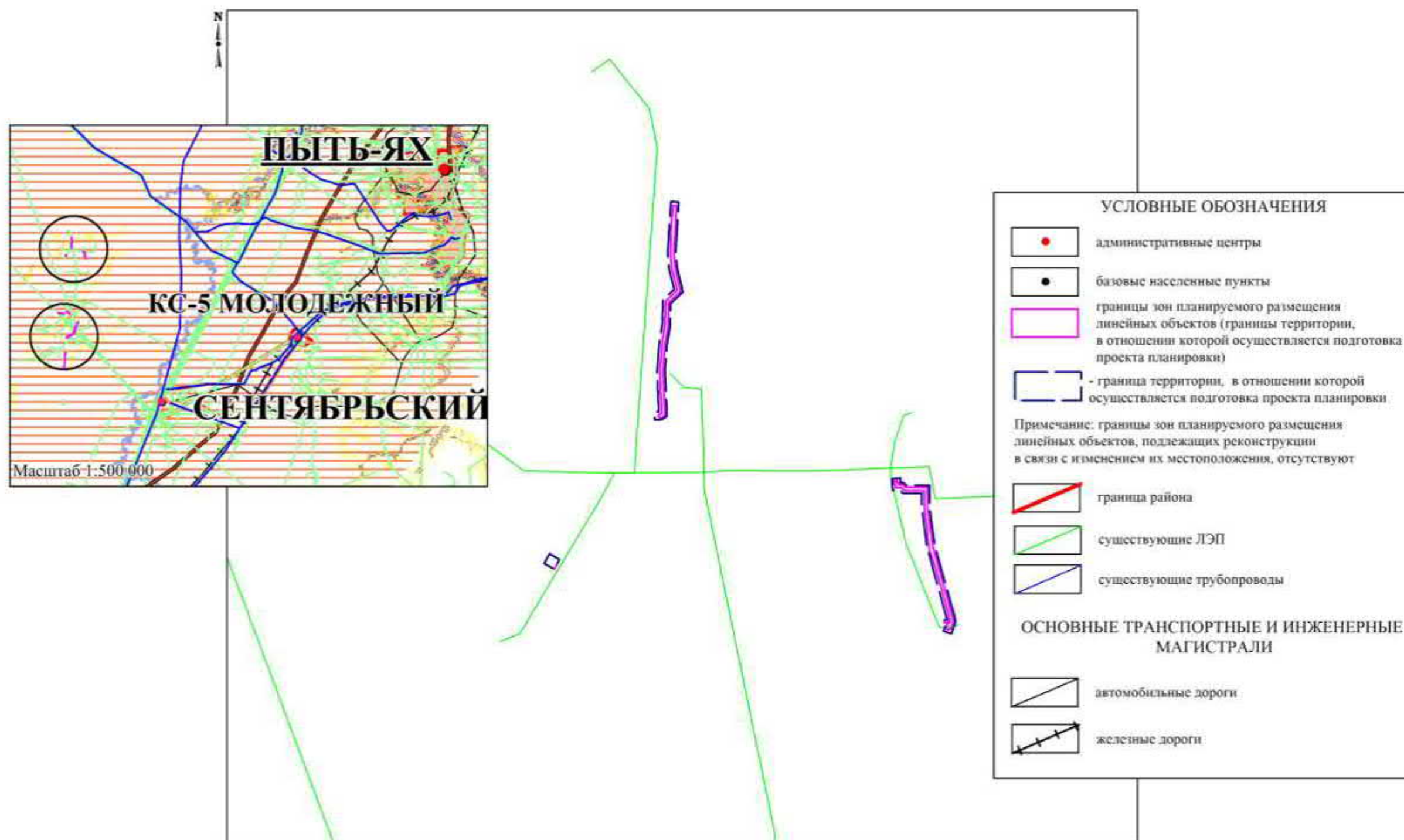
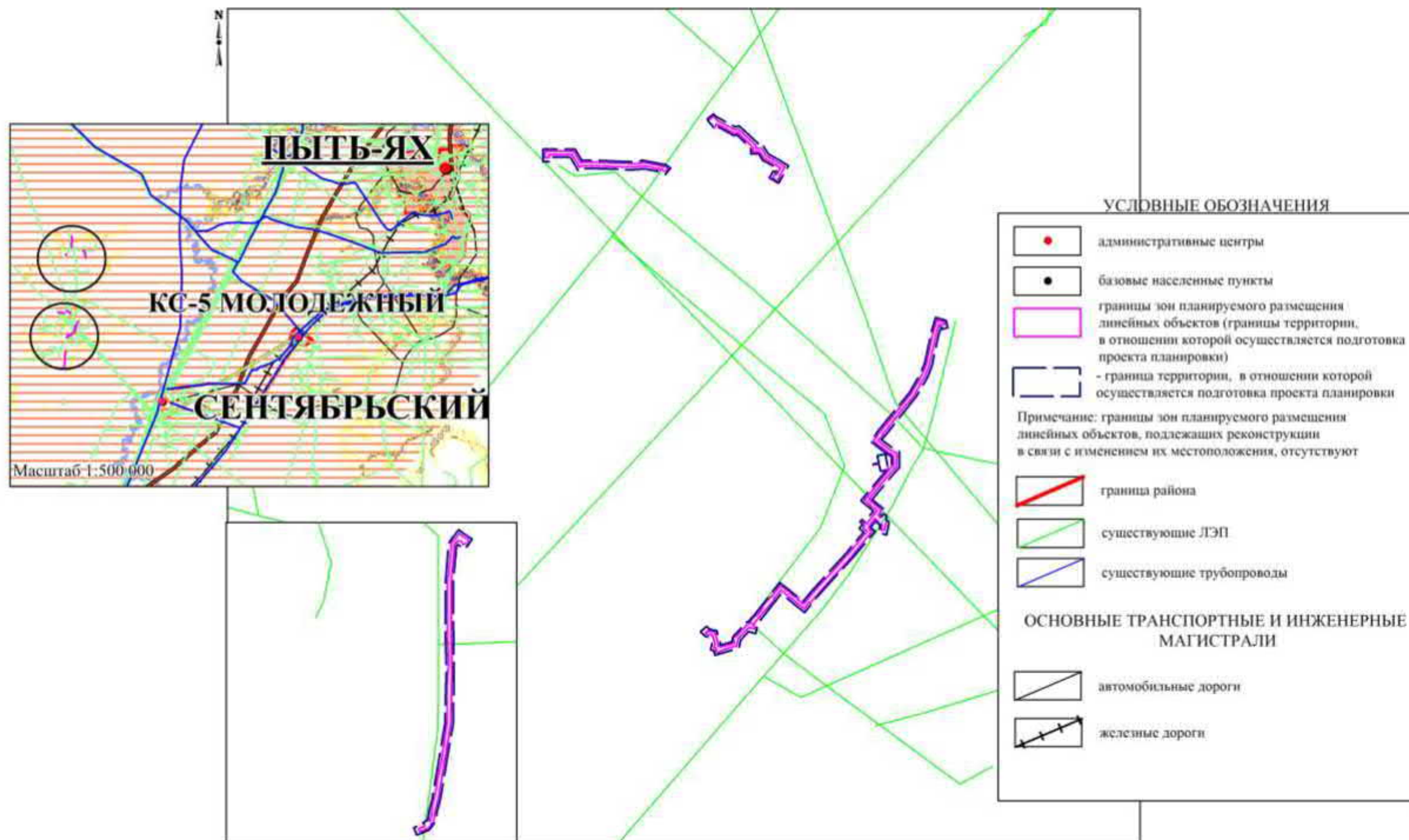




Схема расположения элементов планировочной структуры

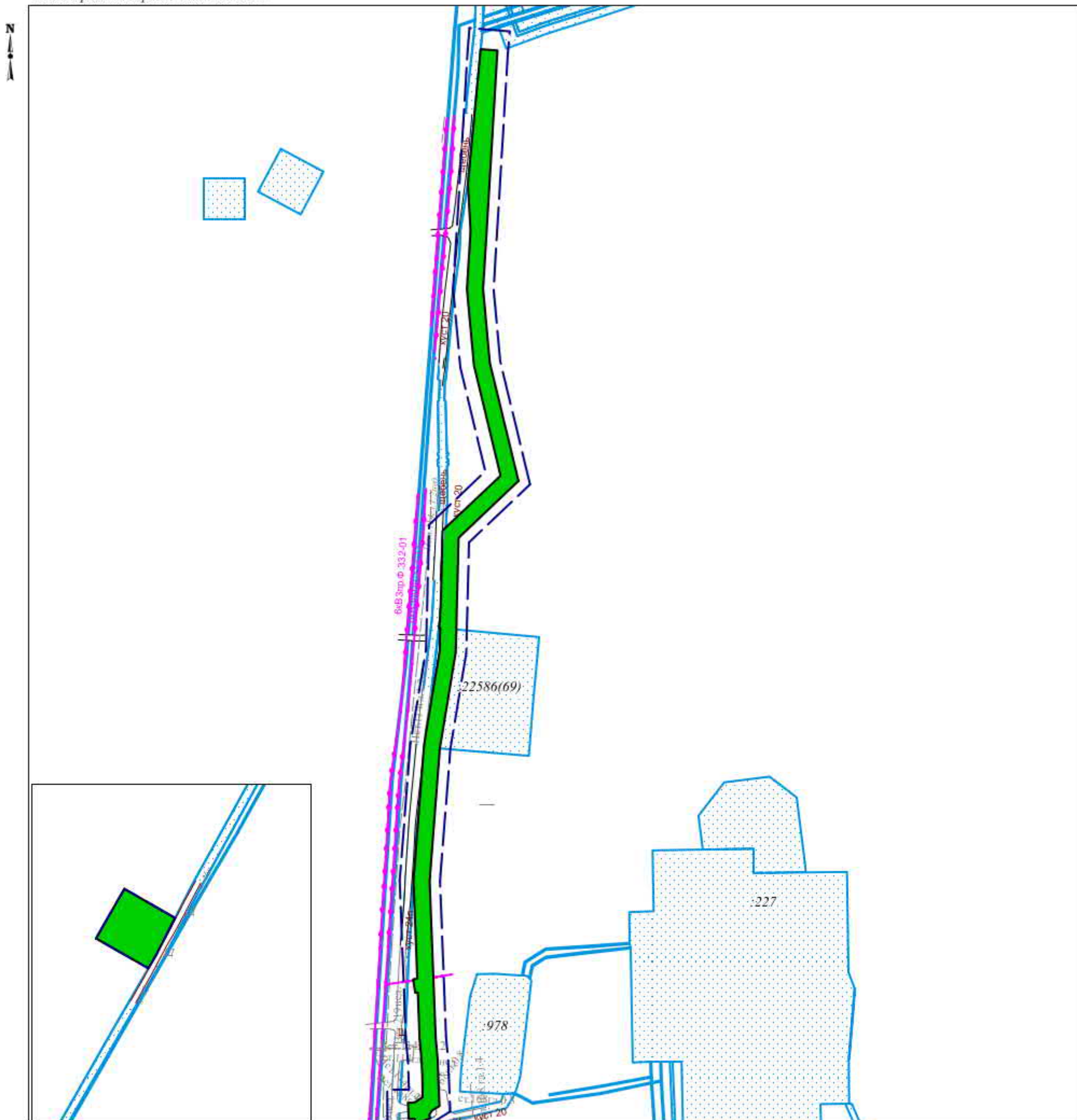
«Техническое перевооружение водоводов высокого давления Петелинского месторождения, инв.№№ Ч8651, Ч8510, Ч8226, Ч8601, Ч8686 2022г. 2 очередь»
Масштаб 1:25 000





1.2 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории

Кадастровый квартал 86:08:0020904



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
- границы существующих земельных участков, учтенных в ЕГРН
- :978 - кадастровый номер земельного участка согласно сведениям ЕГРН
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

Примечание: границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют

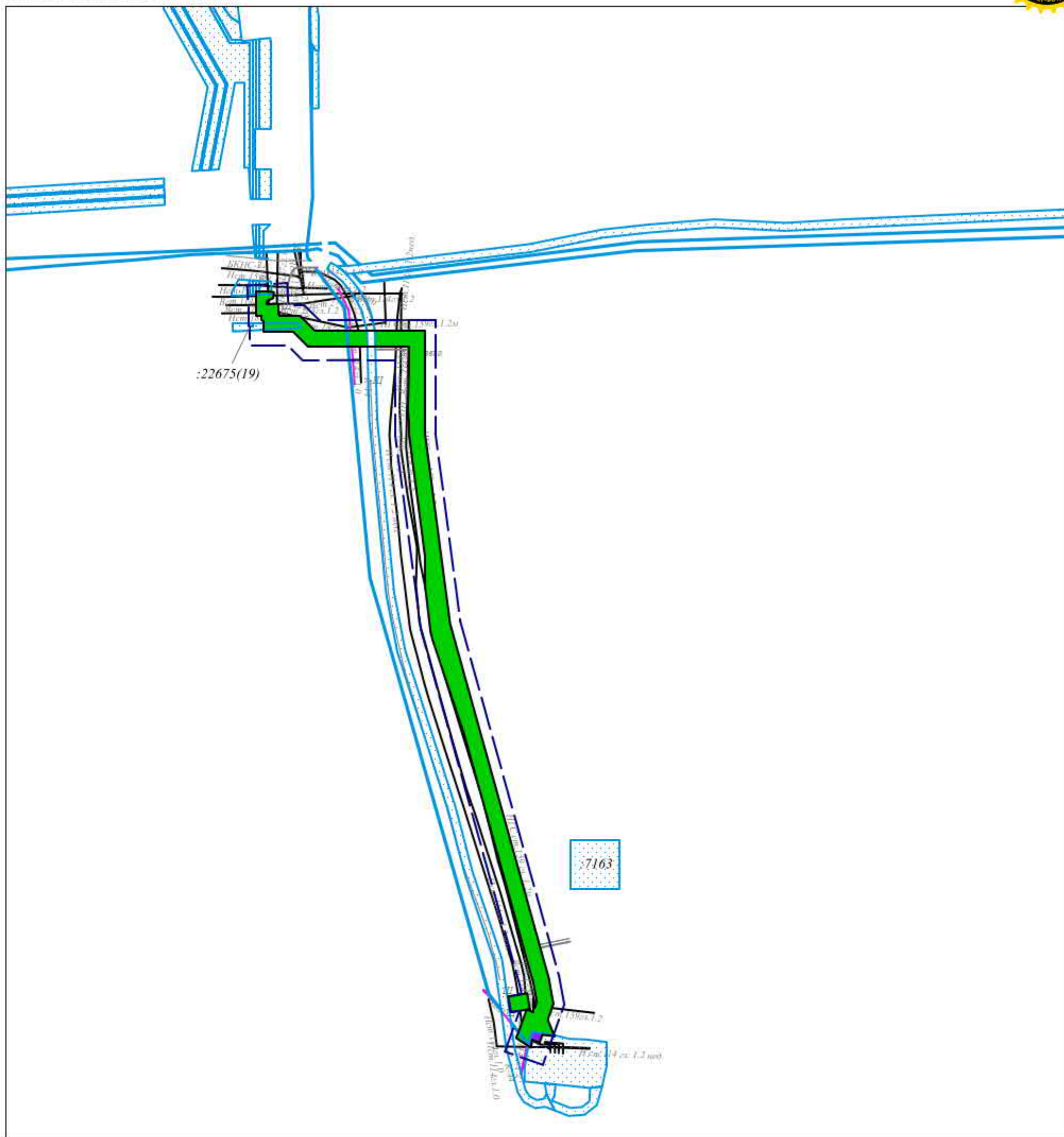
Сведения об отнесении к определенной категории земель

- земли лесного фонда
- земли промышленности
- земли запаса
- Контурь сохраняемых объектов капитального строительства
- существующие трубопроводы
- существующие линии электропередач
- существующие дороги



1.2 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории

Кадастровый квартал 86:08:0020904



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
- границы существующих земельных участков, учтенных в ЕГРН
- :7163 - кадастровый номер земельного участка согласно сведениям ЕГРН
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

Примечание: границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют

Сведения об отнесении к определенной категории земель

- земли лесного фонда
- земли промышленности
- земли запаса
- Контурь сохраняемых объектов капитального строительства
- существующие трубопроводы
- существующие линии электропередач
- существующие дороги







1.2 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории

Кадастровый квартал 86:08:0020904



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  - границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
-  - границы существующих земельных участков, учтенных в ЕГРН
-  - кадастровый номер земельного участка согласно сведениям ЕГРН
-  - граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

Примечание: границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют

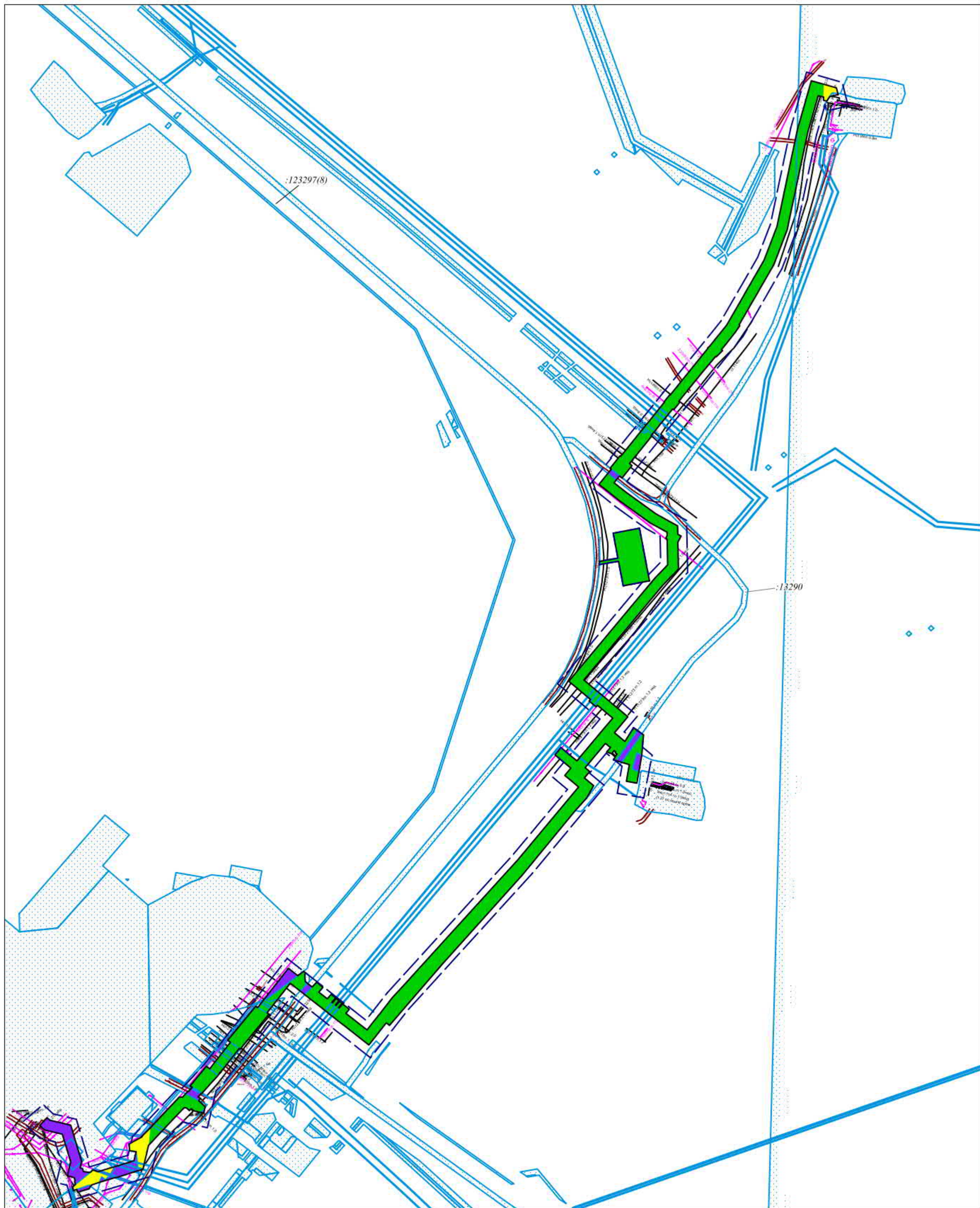
Сведения об отнесении к определенной категории земель

-  - земли лесного фонда
-  - земли промышленности
-  - земли запаса
-  Контур сохраняемых объектов капитального строительства
-  - существующие трубопроводы
-  - существующие линии электропередач
-  - существующие дороги



1.2 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории

Кадастровый квартал 86:08:0020904



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
- границы существующих земельных участков, учтенных в ЕГРН
- кадастровый номер земельного участка согласно сведениям ЕГРН
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

Примечание: границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют

Сведения об отнесении к определенной категории земель

- земли лесного фонда
- земли промышленности
- земли запаса
- контуры сохраняемых объектов капитального строительства
- существующие трубопроводы
- существующие линии электропередач
- существующие дороги



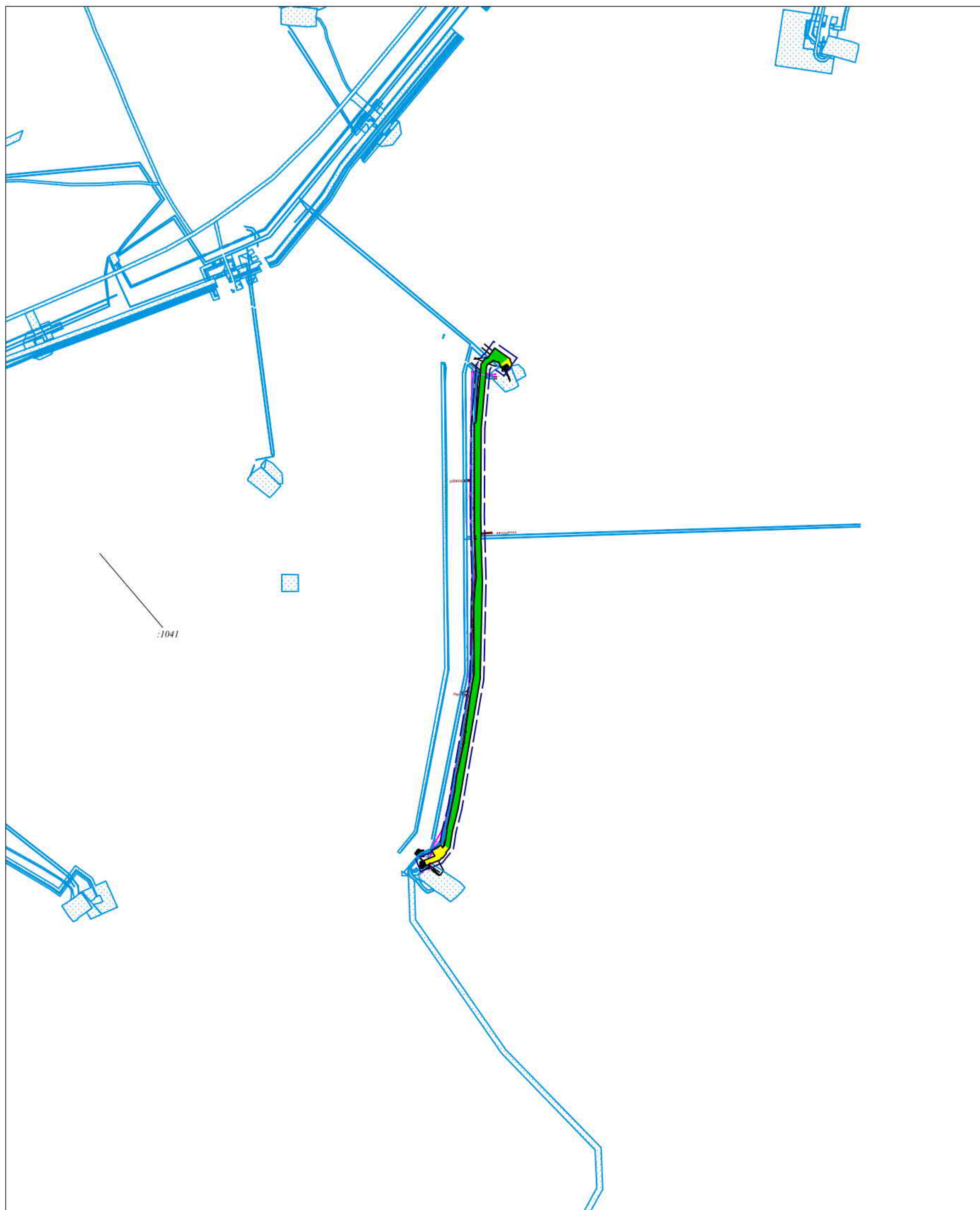
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
- границы существующих земельных участков, учтенных в ЕГРН
- кадастровый номер земельного участка согласно сведениям ЕГРН
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки


Примечание: границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют

Сведения об отнесении к определенной категории земель

- земли лесного фонда
- земли промышленности
- земли запаса
- Контуры сохраняемых объектов капитального строительства
- существующие трубопроводы
- существующие линии электропередач
- существующие дороги



Сведения об отнесении к определенной категории земель

-  - земли лесного фонда
 - земли промышленности
 - земли запаса
 Контуры сохраняемых объектов капитального строительства
 - существующие трубопроводы
 - существующие линии электропередач
 - существующие дороги

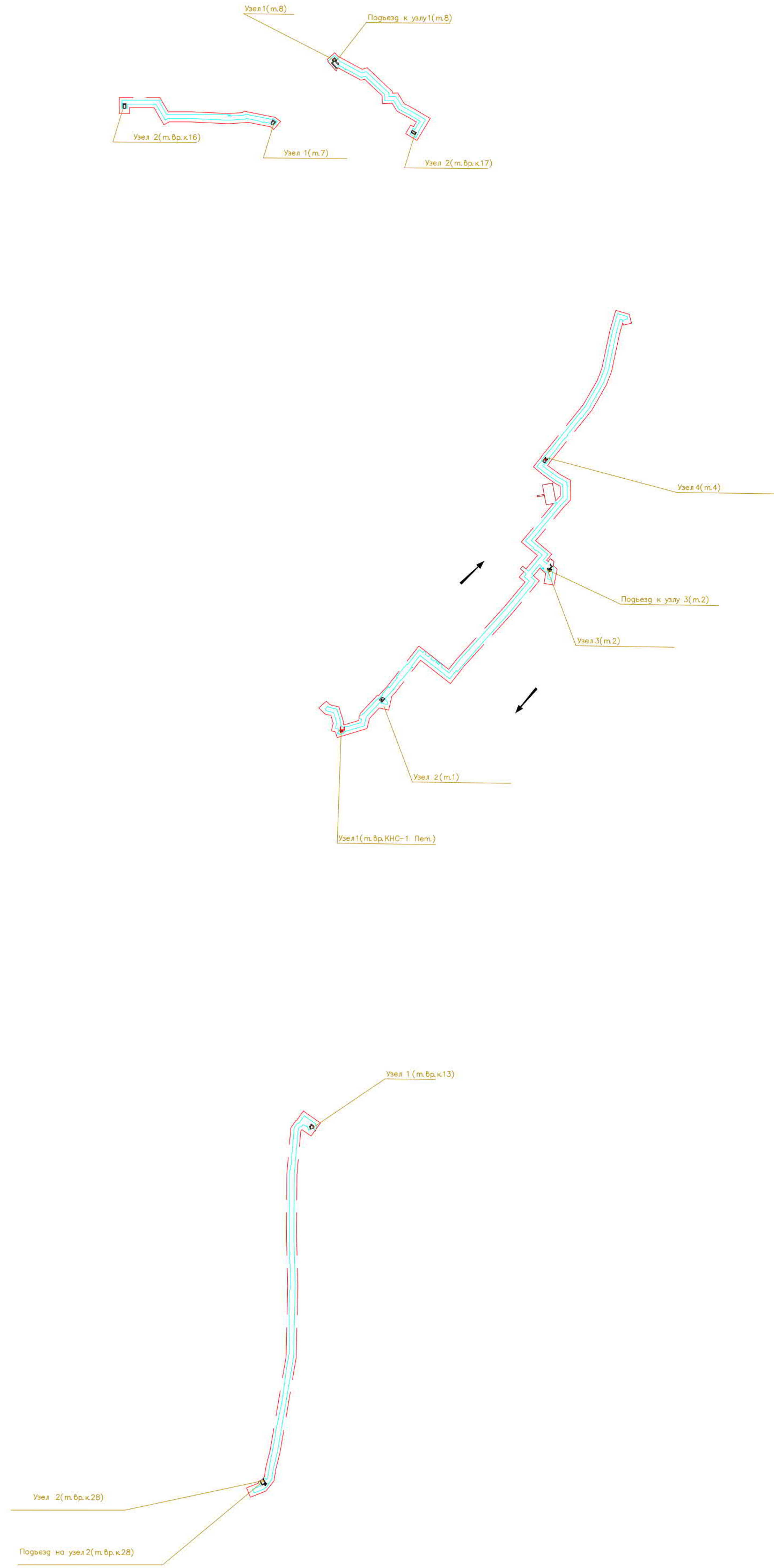
Примечание: границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют



1.3 Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта
Техническое проектирование: Дорожный фонд: район Пятигорский
местоположение: ул. №4 №851, №815, №226, №601, №686 2022а 2 очередь
Масштаб: 1:10000



Примечание: границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, линии внутридвортовых проездов и проходов в границах территории общего пользования, границы публичных сервитутов, иные объекты транспортной инфраструктуры с учетом существующих и прогнозируемых потребностей в транспортном обеспечении территории отсутствуют



Технические показатели дороги		
№ п/п	Наименование	Техническая категория
1.	Подъезд к узлу 1	—
2.	Подъезд на узел 2	—
3.	Подъезд к узлу 3	—

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
- направление движения транспорта



1.4 Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории

В соответствии с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 25 апреля 2017 года № 740/пр, схема вертикальной планировки, инженерной подготовки 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. Планируемая автомобильная дорога не является автомобильной дорогой общего пользования.

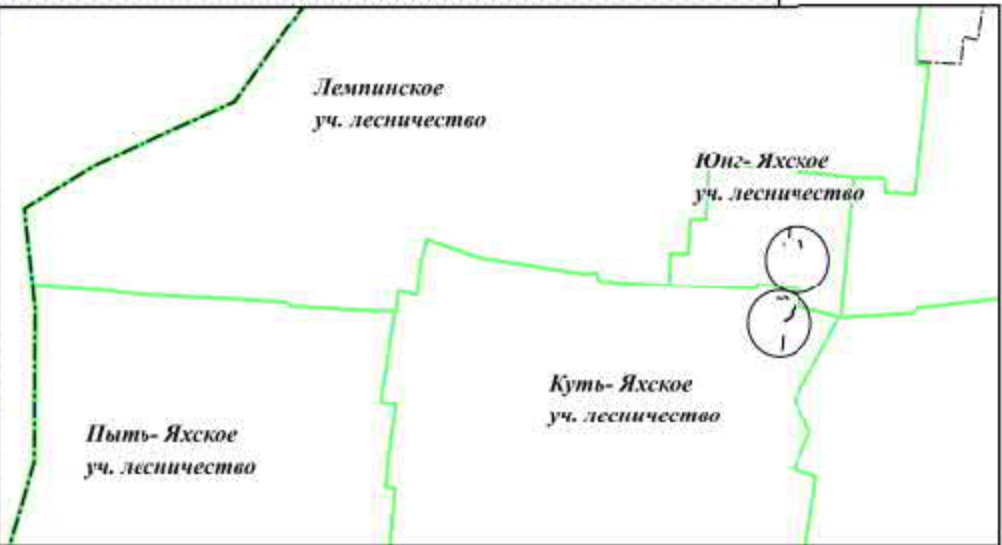
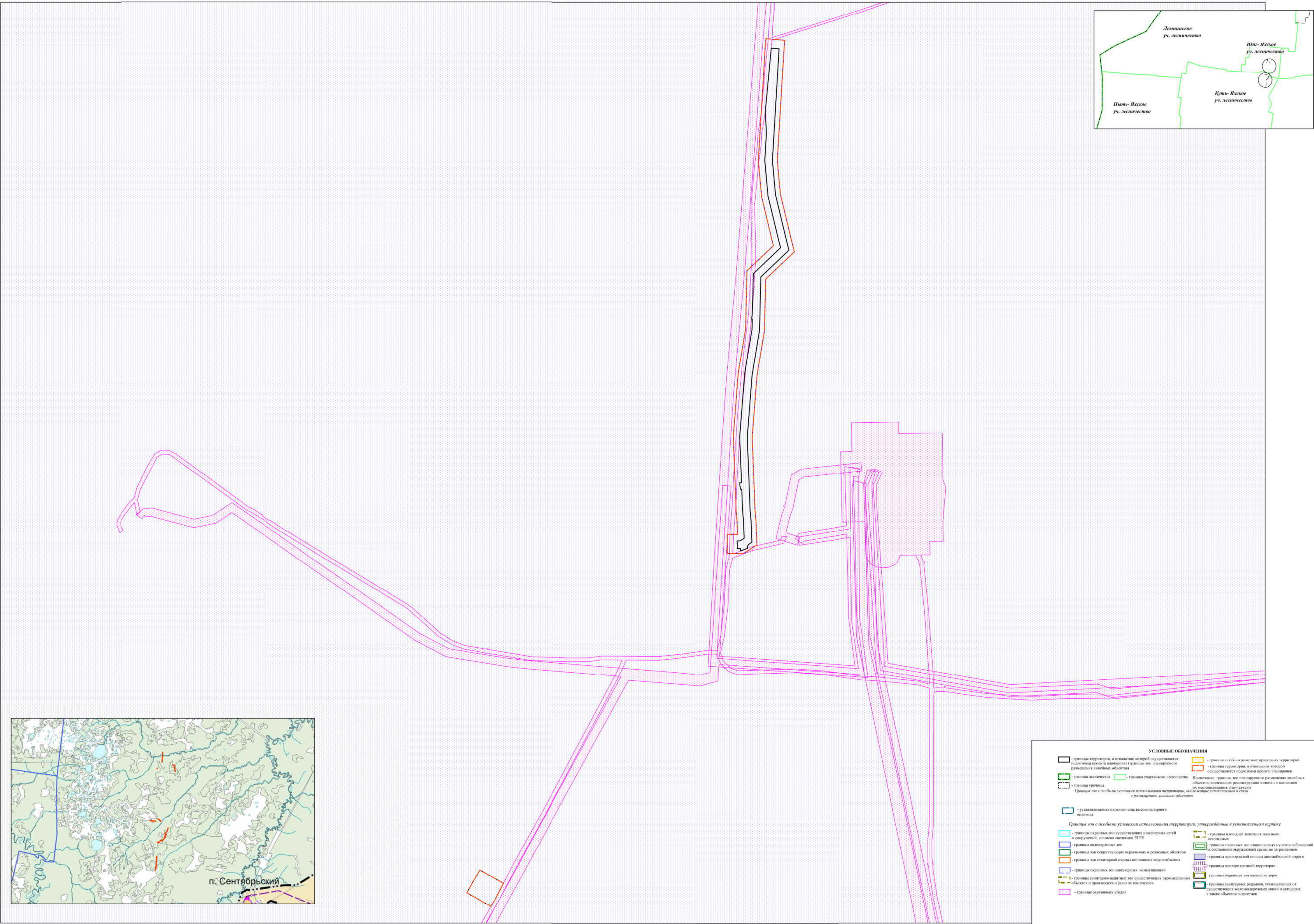


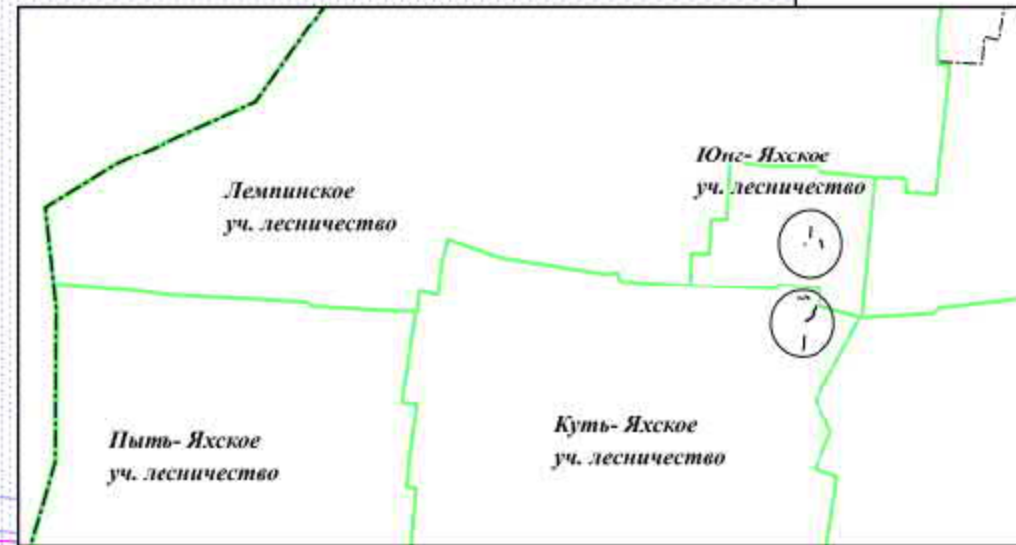
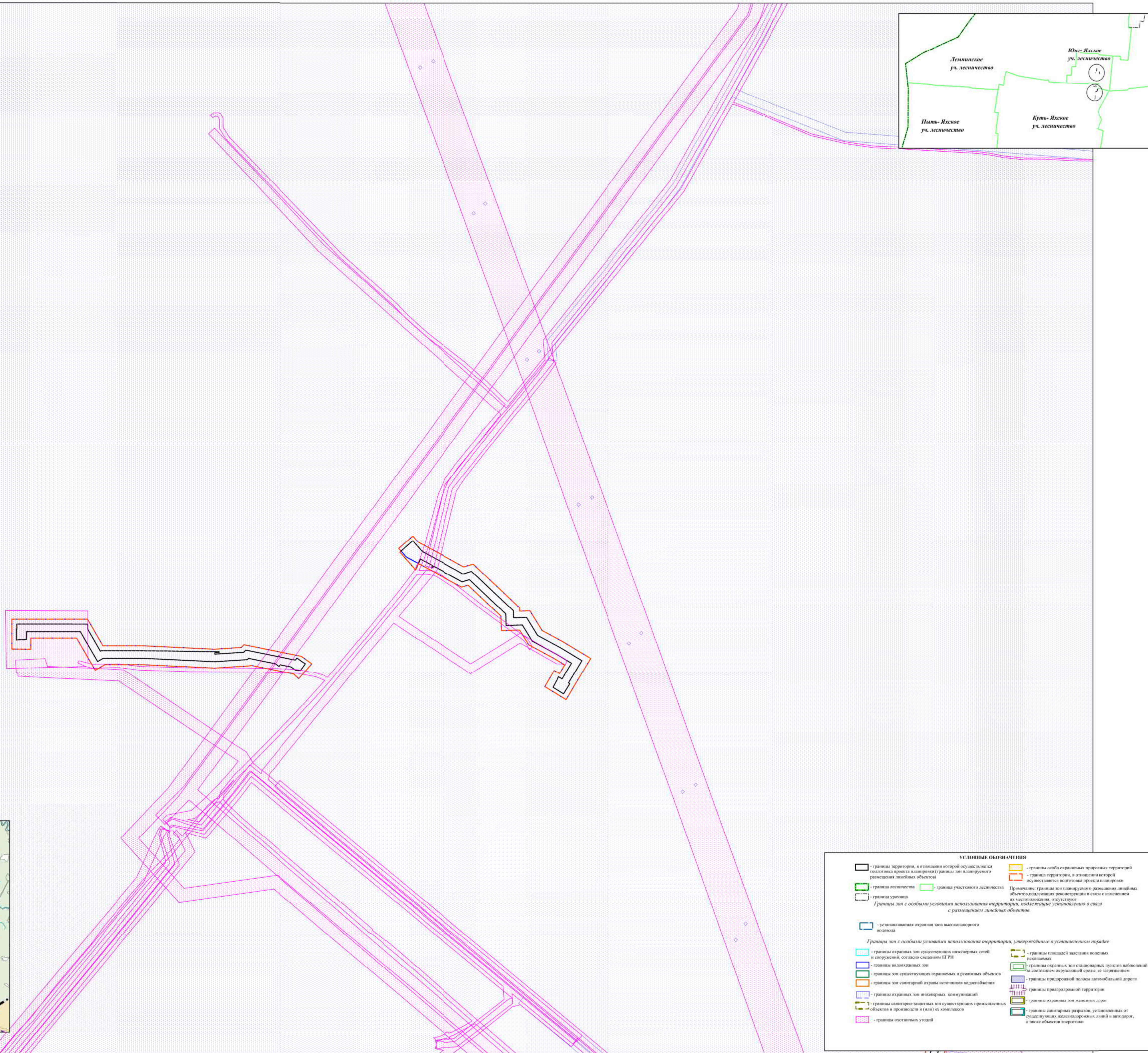
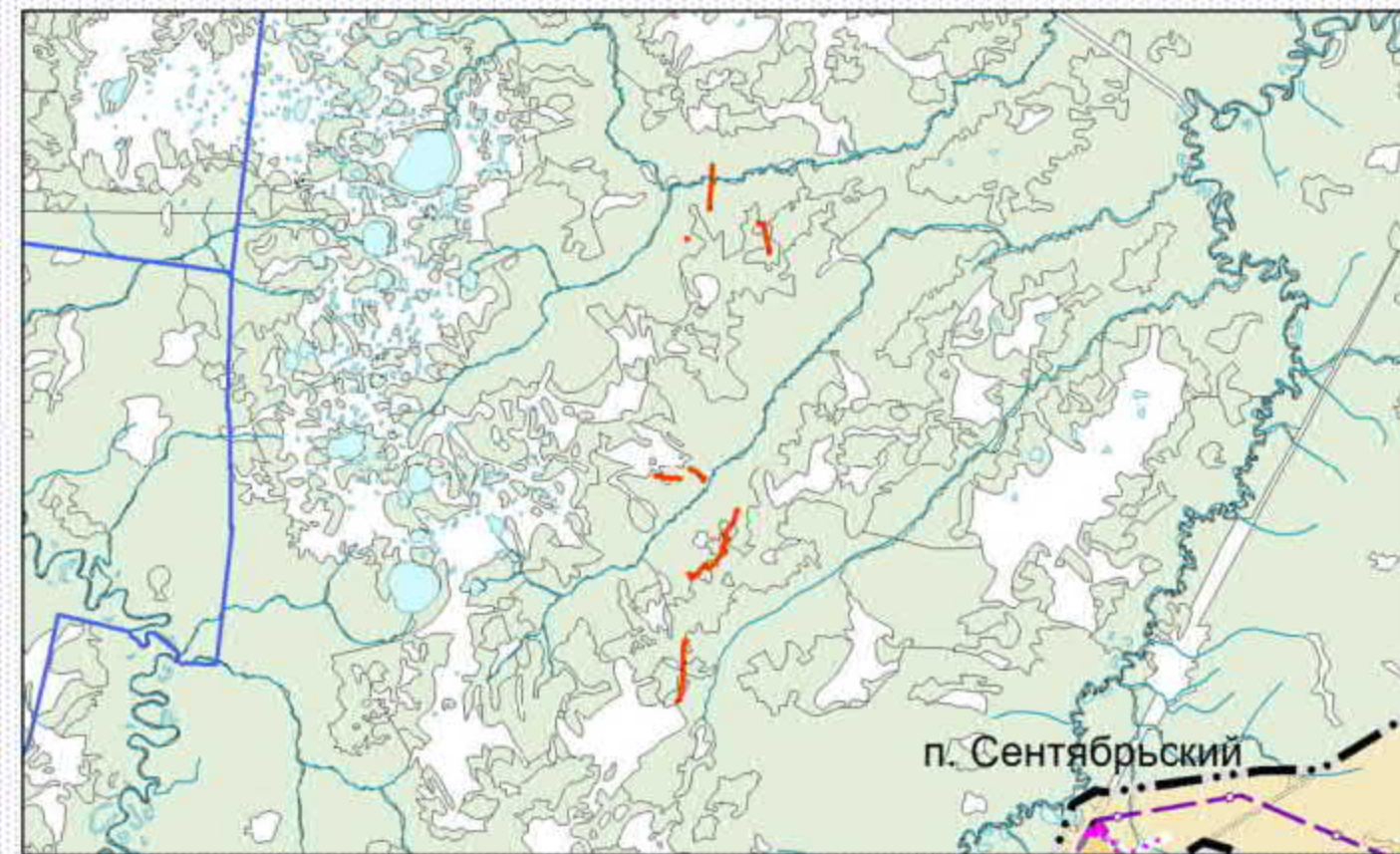
1.5 Схема границ территорий объектов культурного наследия

Согласно заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, на территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включённые в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

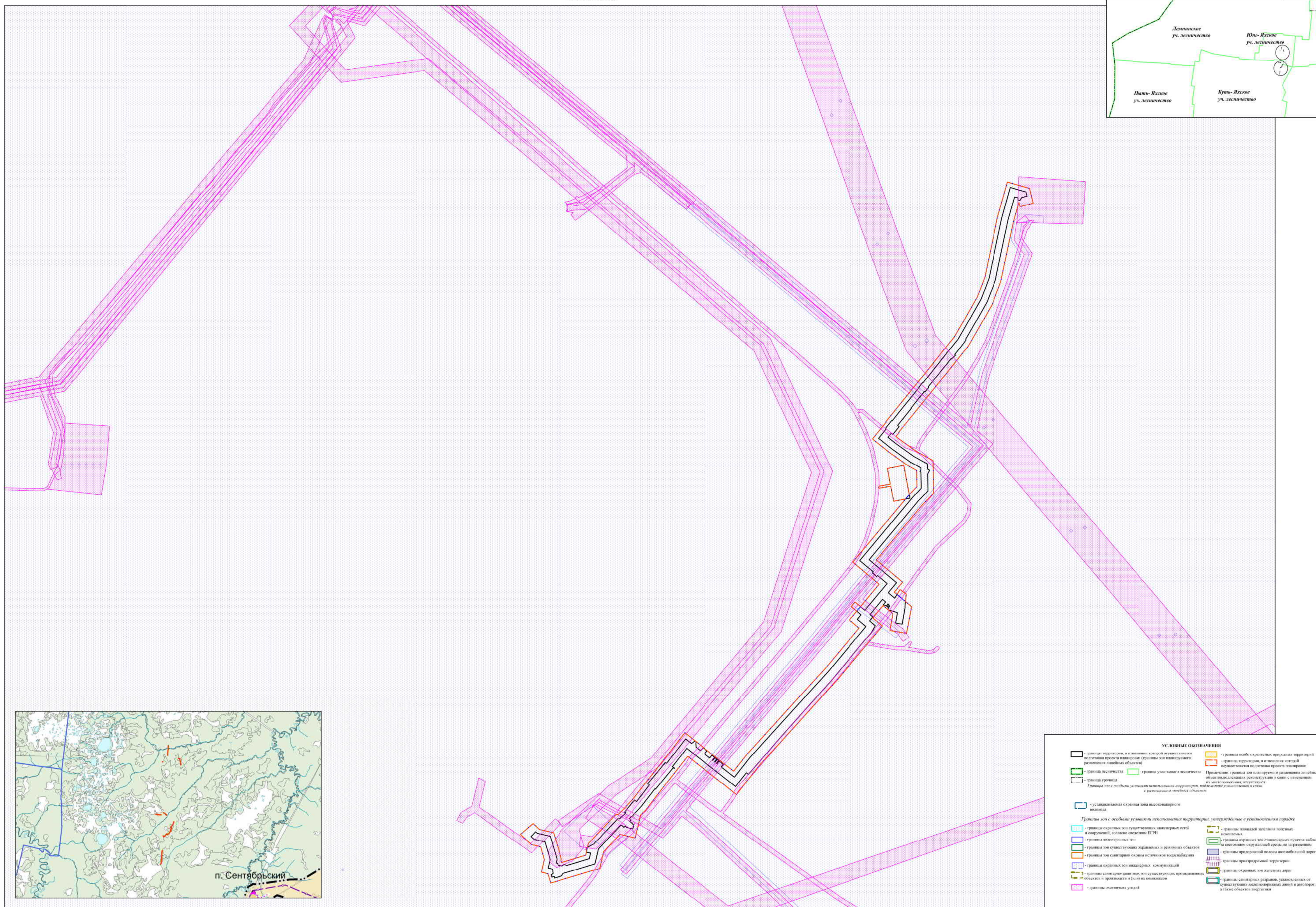
Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

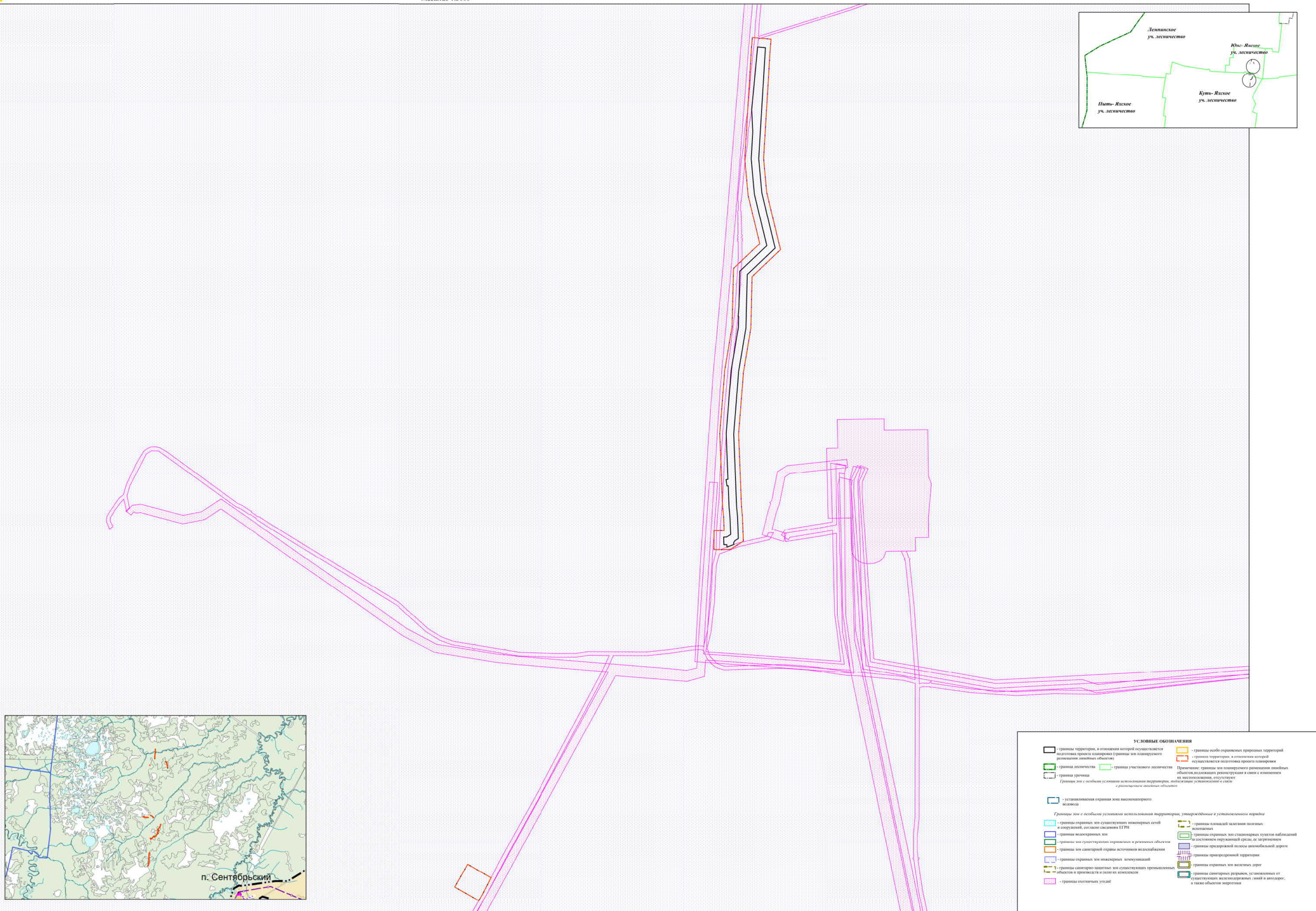
В соответствии с п.23 Постановления Правительства РФ от 12 мая 2017 года №564, схема границ объектов культурного наследия не разрабатывается, связи с отсутствием объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой разрабатывался проект планировки территории.

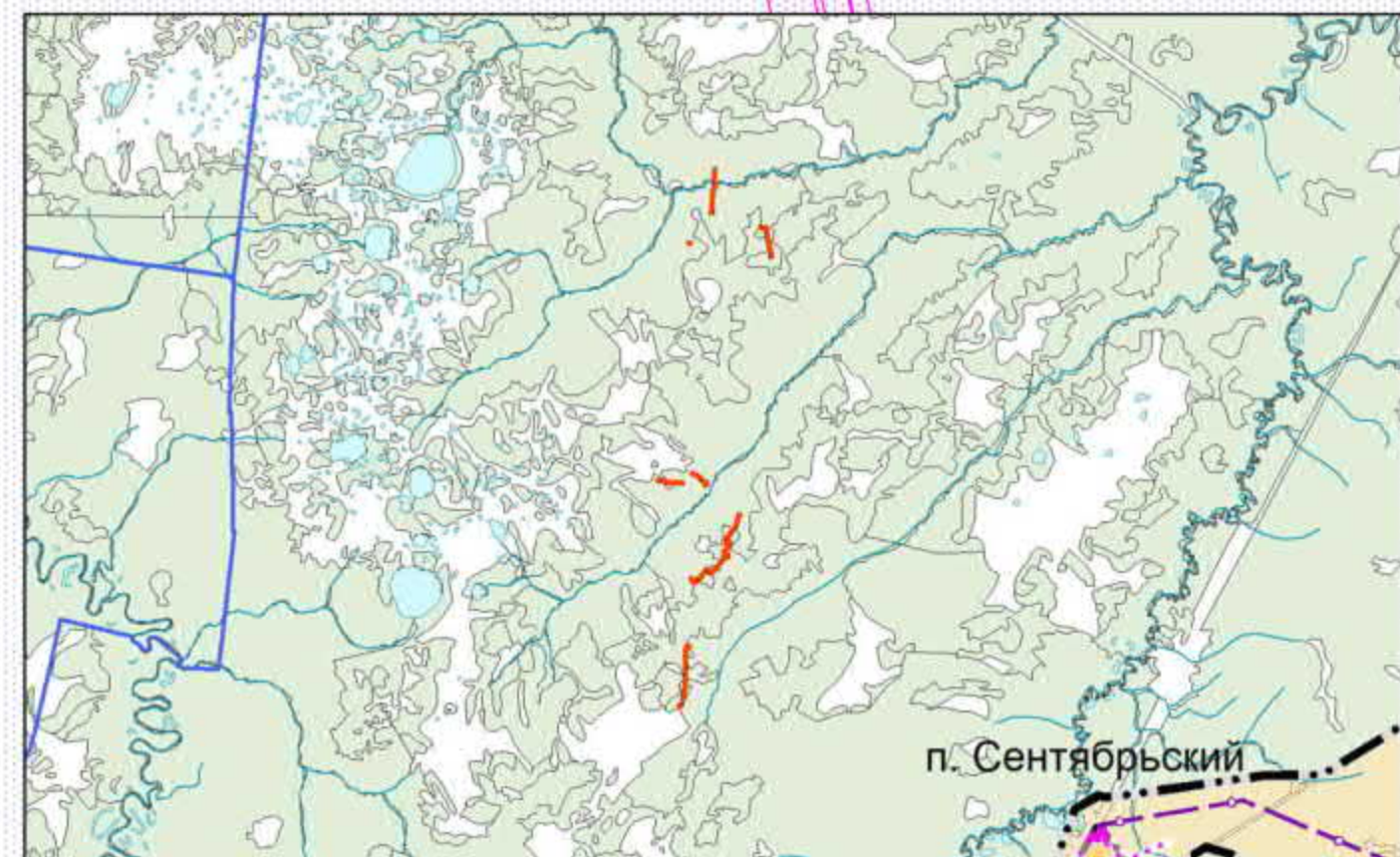




УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки (границы зон планируемого размещения линейных объектов)	- границы особо охраняемых природных территорий
- границы лесничества	- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы участка	- границы планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют
Границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов	
- устанавливаемая охранная зона высоковольтного водовода	
Границы зон с особыми условиями использования территории, утвержденные в установленном порядке	
- границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений, согласованных И РИ	- границы площадей застывания почвенных изотопов
- границы водоохраных зон	- границы охранных зон стационарных пунктов наблюдений за состоянием окружающей среды, ее загрязнением
- границы зон существующих оздоровительных и рекреационных объектов	- границы придорожной полосы автомобильной дороги
- границы зон санитарной охраны источников водоснабжения	- границы придорожной территории
- границы охранных зон неканализованных коммунальных объектов и производств и (или) их комплексов	- границы охранных зон жилых домов
- границы санитарно-защитных зон существующих промышленных объектов и производств и (или) их комплексов	- границы санитарных разрывов, установленных от существующих железнодорожных линий и автодорог, а также объектов энергетики
- границы охотничьих угодий	



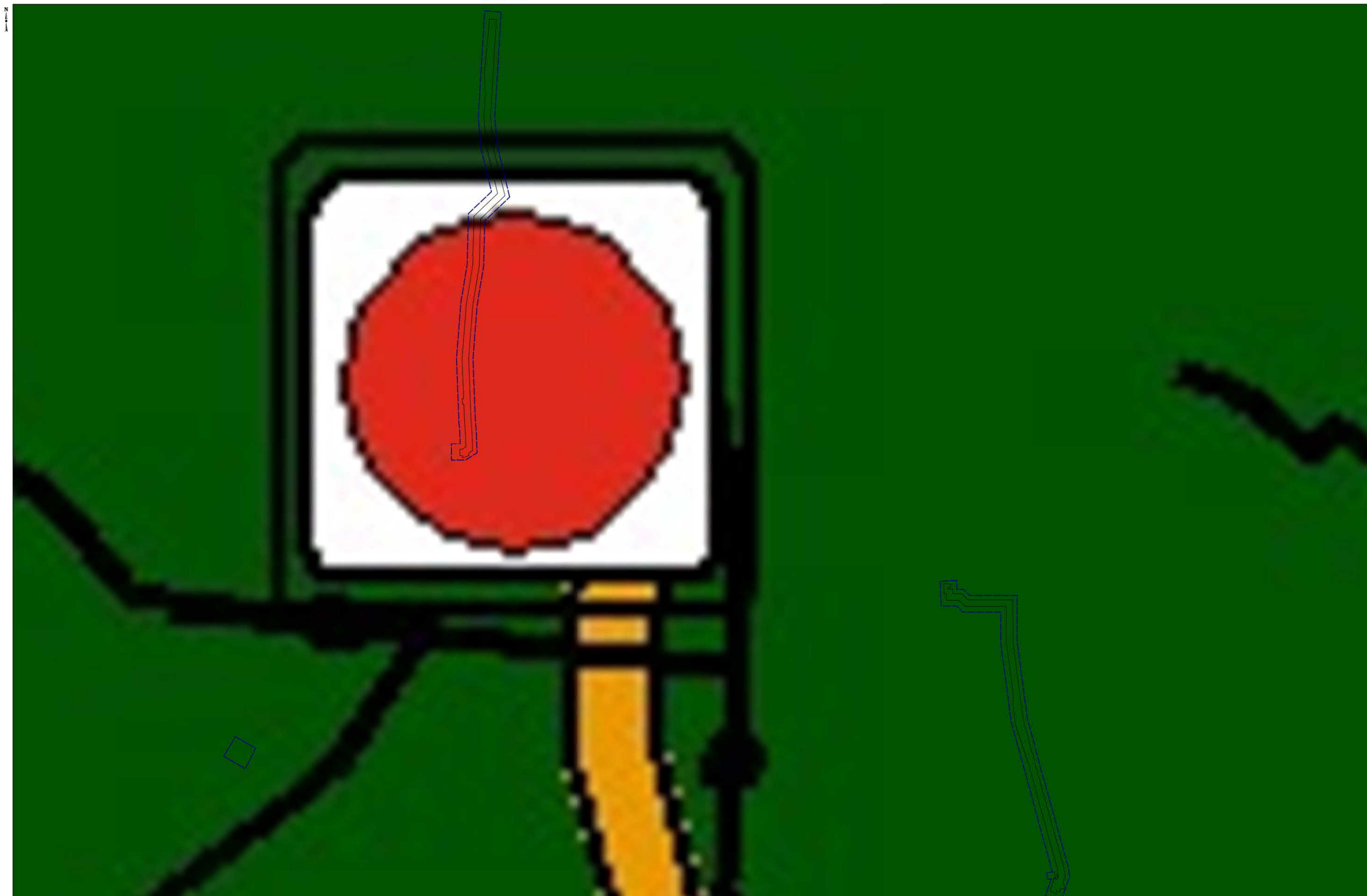







УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки (границы зон планируемого размещения линейных объектов)	- границы особо охраняемых природных территорий
- границы лесничества	- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы урочища	- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют
Границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов	
- устанавливаемая охранная зона высоковольтного водовода	
Границы зон с особыми условиями использования территории, утверждаемые в установленном порядке	
- границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений, согласно сведениям ЕГРН	- границы площадей закладки водных объектов
- границы водоохранных зон	- границы охранных зон стационарных пунктов наблюдений за состоянием окружающей среды ее загрязнением
- границы зон существующих хранилищ и рекреационных объектов	- границы придорожной полосы автомобильной дороги
- границы зон санитарной охраны источников водоснабжения	- границы природоохранной территории
- границы охранных зон объектов, находящихся в собственности	- границы охранных зон железных дорог
- границы санитарно-защитных зон существующих промышленных объектов и производств и (или) их комплексов	- границы санитарных разрывов, установленных от существующих железнодорожных линий и автодорог, а также объектов энергетика
- границы охотничьих угодий	



Масштаб 1:5000



Электрические подстанции

- | | |
|---|---|
|  | границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории) |
|  | границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера |
|  | граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки |

- | | | | |
|---|---|---|---------------------------------|
|  |  |  | Электрическая подстанция 500 кВ |
|  |  |  | Электрическая подстанция 220 кВ |
|  |  |  | Электрическая подстанция 110 кВ |
|  |  |  | Электрическая подстанция 35 кВ |



Масштаб 1:5000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территорий, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории)
- границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
- границы территорий, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

Электрические подстанции			
			Электрическая подстанция 500 кВ
			Электрическая подстанция 220 кВ
			Электрическая подстанция 110 кВ
			Электрическая подстанция 35 кВ



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территорий, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории)
- границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

Электростанции			
			Электростанция 500 кВт
			Электростанция 220 кВт
			Электростанция 110 кВт
			Электростанция 35 кВт



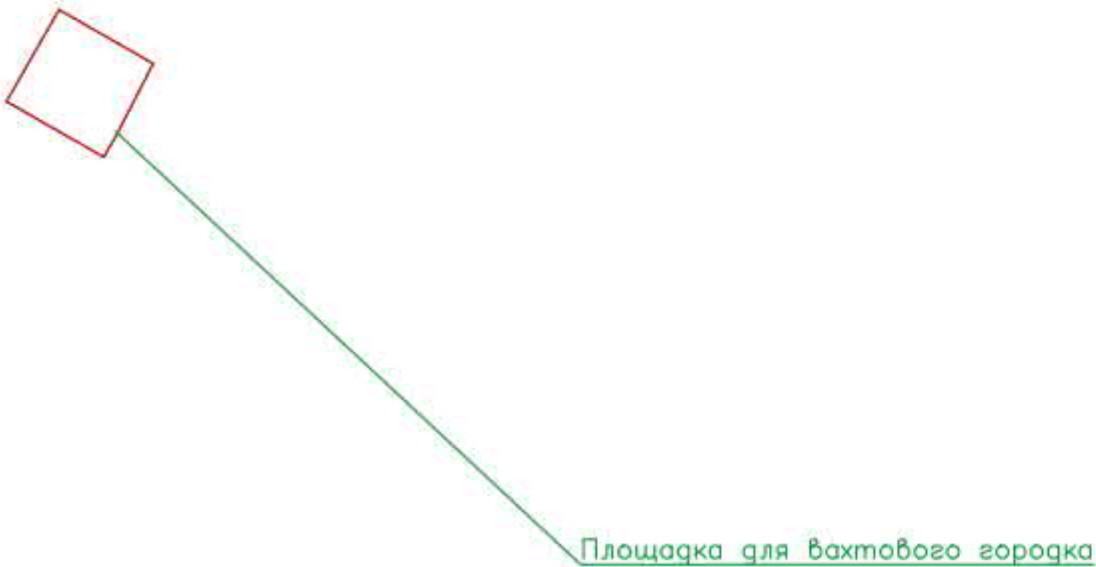
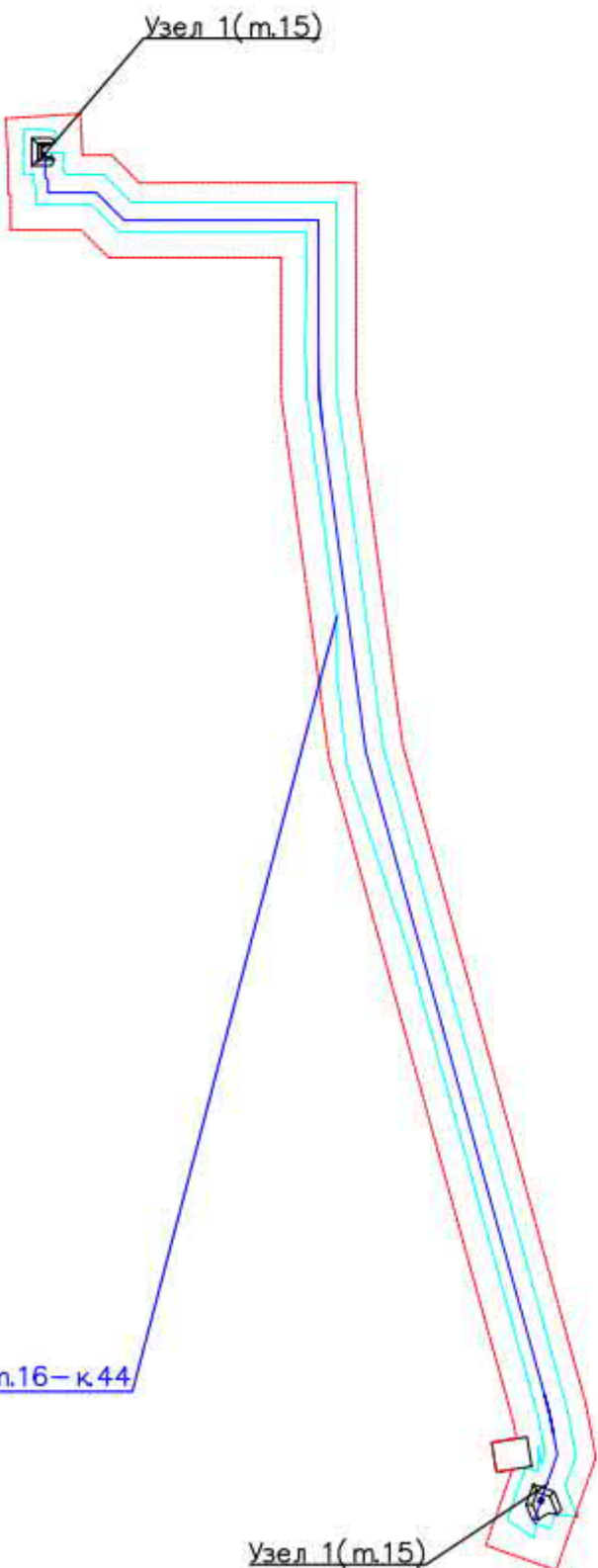
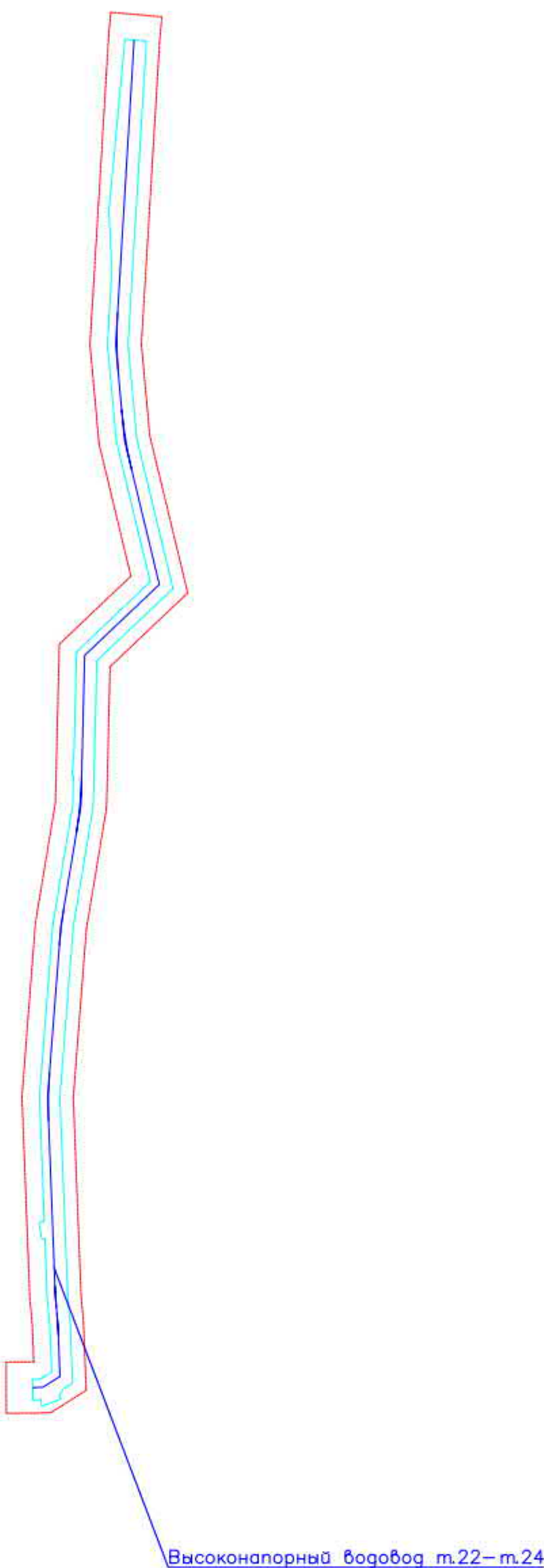
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории)
- границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

Электростанции			
			Электростанция 500 кВт
			Электростанция 220 кВт
			Электростанция 110 кВт
			Электростанция 35 кВт



1.8 Схема конструктивных и планировочных решений
"Техническое перевооружение водоводов высокого давления Петелинского
месторождения инв.№№ 48651, 48510, 48226, 48601, 48686 2022г. 2 очередь"
Масштаб 1:5000

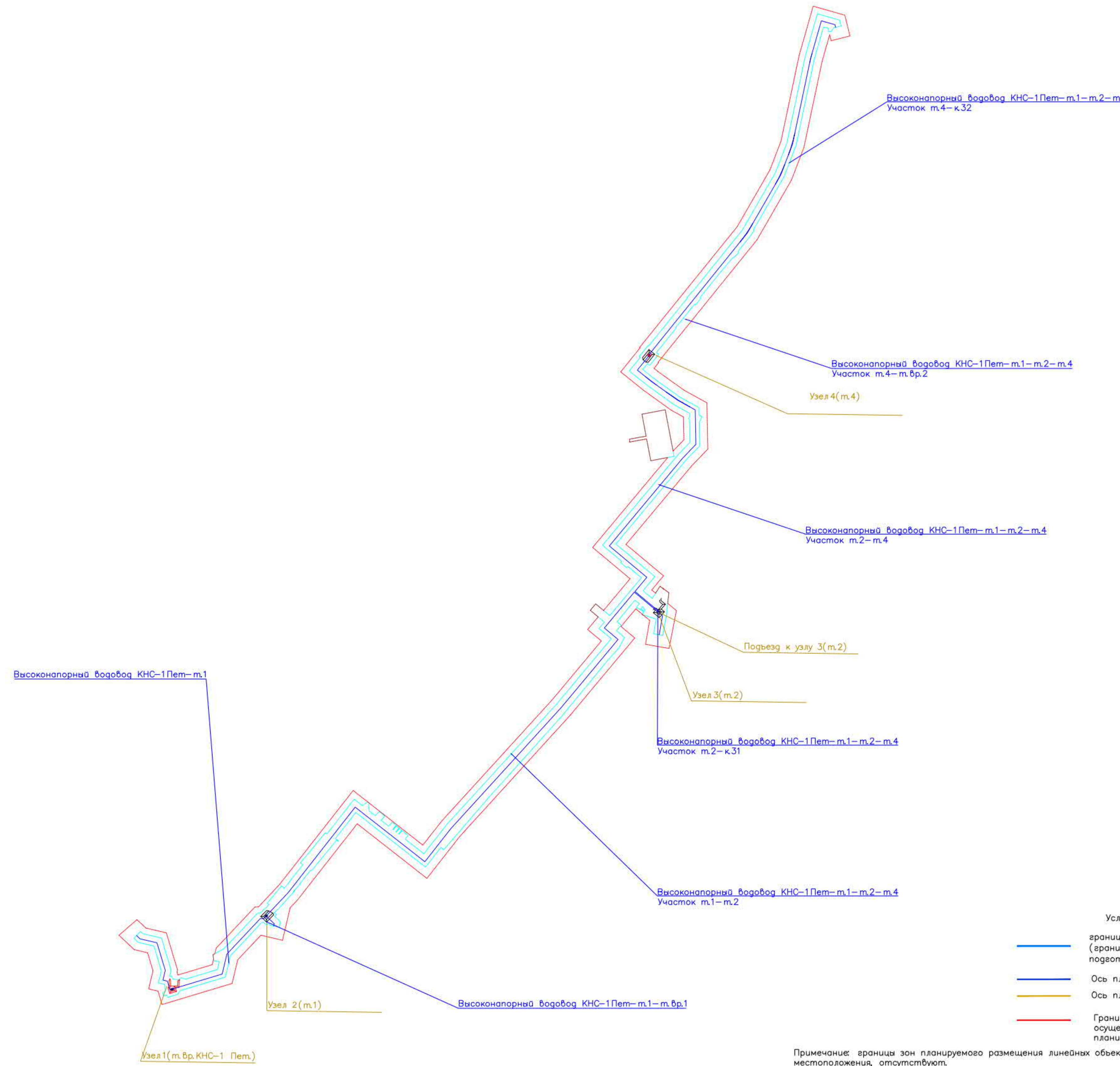
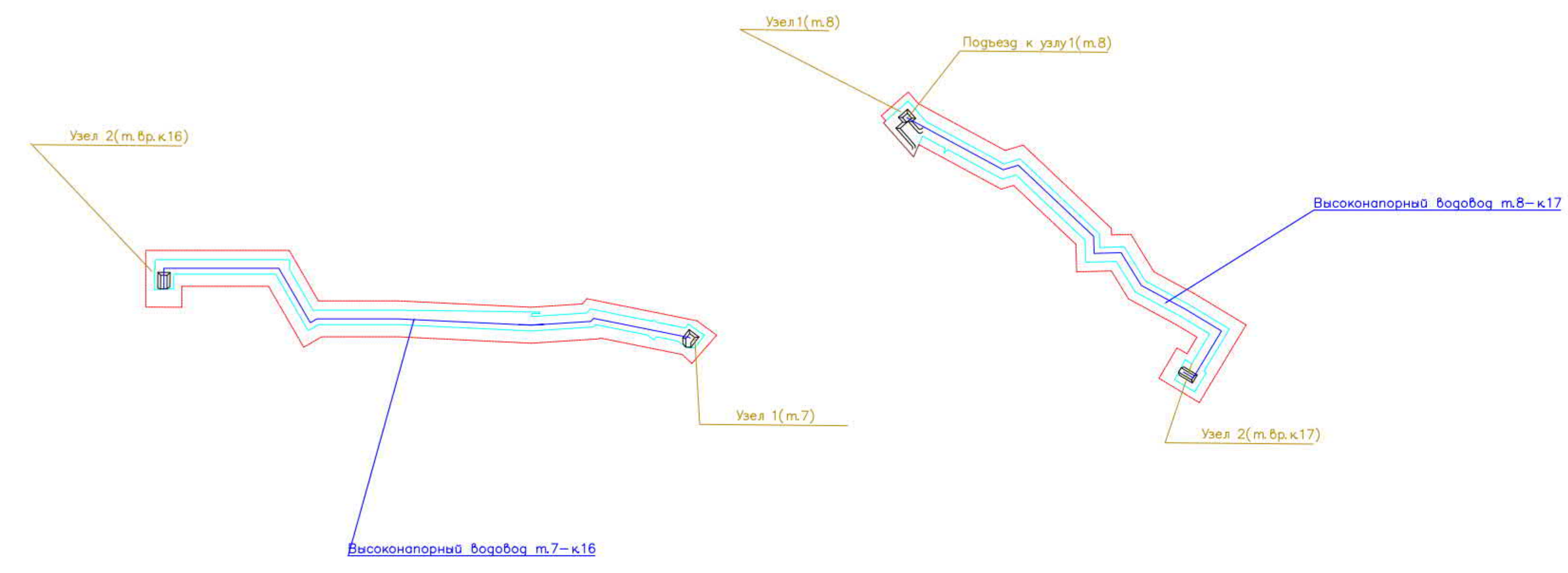
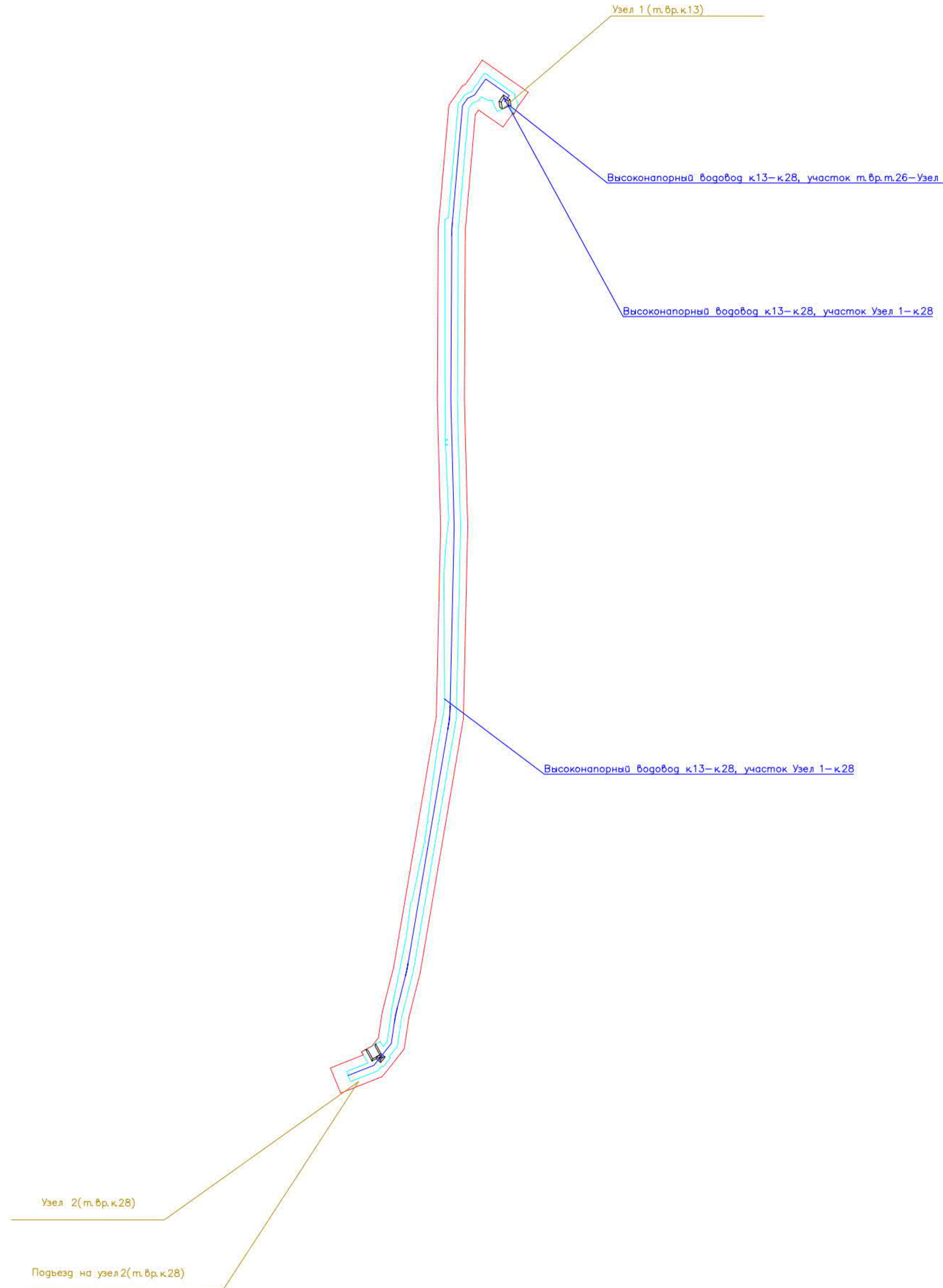


- Условные обозначения
- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
 - Ось планируемого высоконапорного водовода
 - Ось планируемой автомобильной дороги
 - Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

Примечание: границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.



1.8 Схема конструктивных и планировочных решений
"Техническое переоборудование дорог в границах территории Петрозаводска"
конструкторские чертежи №651, №510, №226, №601, №686 2022 г. 2 очередь"
Масштаб 1:5000



Условные обозначения
Граница зон планируемого размещения линейных объектов (граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
Ось планируемого высокопарного бордюра
Ось планируемой автомобильной дороги
Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

Примечание: границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.



2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

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

В административном отношении планируемые объекты расположены на межселенной территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры на землях лесного фонда, землях промышленности и землях запаса.

С географической точки зрения Петелинское месторождение находится в Западной Сибири. Рассматриваемый район расположен в пределах Среднеобской низменности Западно-Сибирской равнины, на левобережье Оби в ее среднем течении.

Изучаемая территория расположена на площади крупнейшей геоструктуры – Западно-Сибирской плиты с мощной толщей слабодислоцированных осадочных отложений, залегающих на глубоко погруженном палеозойском фундаменте.

В геоморфологическом отношении планируемый участок работ расположен на поверхности поймы р. Обь.

Почвы территории в основном подзолистые и глеево-подзолистые, дерново-глеевые, подзолисто-болотные, песчаные и супесчаные, торфяники и торфяно-глеевые.

Территория изысканий расположена в зоне таежных лесов.

По гидрологическому районированию территория изысканий относится к равнинному району, лесной зоне.

Территория Петелинского месторождения находится на пойме Оби, основная часть территории расположена между руслом реки Обь и её главной протоки — Юганской Оби.

Пойма Оби в районе Петелинского месторождения относительно низкая, ровная, проросшая разнотравно-злаковым травостоем на слоистых дерновых, слабогумусированных почвах. Деревья и крупные кустарники произрастают только по бровкам протоков и ручьев. На пойме расположено большое количество озер. Основная пойма расчленяется на ряд массивов, формируя между протоками свою молодую прирусловую пойму, активно растущую в период подъема и спада волны половодья. Пойма частично заболоченная. Торфяные отложения в районе работ глубиной от 0,8 до 1,8 м. Болотные воды приурочены к торфяным отложениям; уровень их установления фиксируется у дневной поверхности.

Реки рассматриваемого района по водному режиму и характеру питания относятся к рекам с весенне-летним половодьем и паводками в теплое время года. Основным источником питания являются зимние осадки. Весенне-летнее половодье значительно растянуто во времени, зимняя межень устойчивая. Режим максимальных уровней определяется уровнями Оби.

По климатическому районированию для строительства согласно СП 131.13330.2018 территория изысканий относится к климатическому подрайону ID.

Средняя относительная влажность воздуха составляет 76 %. Наибольшие значения относительной влажности воздуха отмечаются в холодный период (82 %), наименьшие в теплый период (66 %).



2.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Общая площадь зоны планируемого размещения объекта «Техническое перевооружение водоводов высокого давления Петелинского месторождения, инв.№№ 48651, 48510, 48226, 48601, 48686 2022г. 2 очередь» составляет 21,9450 га.

В соответствии с п. 5.5.1 Типовых требований Компании №П1-01.05 М-0133 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке промысловых трубопроводов» Земляные работы следует проводить согласно требованиям ВСН 005-88 «Строительство промысловых стальных трубопроводов. Технология и организация». Согласно п. 1.5 ВСН 005-88 ширину полосы отвода земель на время строительства трубопроводов нефти, газа и газового конденсата определяют проектом с учетом специфики их сооружения и норм отвода земель для магистральных трубопроводов (СН 452-73), для водоводов - по СН 456-73.

В соответствии с СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов» и СН 456-73 «Нормы отвода земель для магистральных водоводов и канализационных коллекторов» ширина полосы земель, отводимых во временное краткосрочное пользование на период строительства для подземных участков трубопровода диаметром до 426 мм включительно, равняется 20 м. Из условий строительства полоса отвода состоит из двух частей – 12 и 8 м.

Размер зоны планируемого размещения для автомобильных дорог определен в соответствии с Постановлением правительства РФ от 2.09.2009г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса».

Размер зоны планируемого размещения под объекты линейной части трубопроводов (узлы запорной арматуры, кустовая площадка) определен в соответствии с СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий). СНиП П-89-80* (с изменением №1)» и с учетом требований п. 6.1.6 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям», СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности».

Размер зоны планируемого размещения площадки для размещения вахтового городка (комплекс жилых, культурно-бытовых, санитарных и хозяйственных зданий и сооружений, предназначенных для обеспечения жизнедеятельности работников, рассчитанного относительно численности рабочих) определен в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 №1479 «Об утверждении правил противопожарного режима в Российской Федерации», Приказом Минтруда России от 11.12.2020 N 883н «Об утверждении Правил по охране труда при строительстве, реконструкции и ремонте».

Размещение площадки для размещения вахтового городка в границах зоны планируемого размещения линейных объектов обусловлено необходимостью проживания рабочих (строителей) в непосредственной близости к строящимся линейным объектам, а ближайший населенный пункт для возможного проживания находится на значительно удаленном расстоянии. Площадка носит характер временной, так как на ее территории предусмотрено размещать временные здания и сооружения, которые будут эксплуатироваться только во время строительства.



Таблица

Расчет площади зоны планируемого размещения объекта, необходимой для размещения и эксплуатации планируемых линейных объектов

Наименование объекта	Площадь, га			
	по вновь оформляемым землям под объект образуемых земельных участков в проекте межевания	по ранее арендованным землям ПАО «НК «СахалинНИПИ»	по ранее арендованным землям ООО «РН- Юганскнефтегаз»	Всего
Техническое перевооружение водоводов высокого давления Петелинского месторождения, инв. №№ Ч8651, Ч8510, Ч8226, Ч8601, Ч8686 2022г. 2 очередь	16,1264	5,7034	0,1152	21,9450

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

Линейные объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.

2.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, планируемых в составе линейных объектов

В связи с тем, что предельные параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов не устанавливаются, обоснование определения таких параметров отсутствует.



2.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которых не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Таблица 2.5.1

X	Y	Наименование объекта капитального строительства
909670.51	3496334.14	существующий трубопровод
909640.42	3496299.76	
909662.97	3496340.8	существующий трубопровод
909631.27	3496307.84	
909632.54	3496389.45	существующий трубопровод
909489.05	3496589.25	существующий трубопровод
909519.93	3496537.47	
909479.99	3496597.67	существующий трубопровод
909479.99	3496597.7	
909480.63	3496589.49	
909486.36	3496569.31	
909486.37	3496569.31	
909291.93	3496700.03	существующий трубопровод
909309.08	3496701.25	
909287.75	3496706.9	существующий трубопровод
909312.6	3496703.17	
909422.17	3495293.23	существующий трубопровод
909421.69	3495285.43	
909421.69	3495285.23	существующий трубопровод
909366	3495489.76	
909366.08	3495485.2	существующий трубопровод
909365.09	3496027.48	
909342.37	3496010.78	существующий трубопровод
909344.36	3496028.79	
909346.4	3496005.23	существующий трубопровод
908380.55	3497755.82	
908380.19	3497734.06	существующий трубопровод
907823.14	3497454.41	
907810.82	3497470.15	существующий трубопровод
907765.55	3497407.87	
907752.69	3497423.18	существующий трубопровод
907718.8	3497370.1	
907706.13	3497387.38	существующий трубопровод
907710.99	3497363.79	
907698.13	3497380.91	существующий трубопровод
907704.05	3497356.33	
907687.02	3497379.66	существующий трубопровод
907512.73	3497329.18	
907506.57	3497328.9	существующий трубопровод
907305.4	3497279	
907283.85	3497267.92	существующий трубопровод
907267.01	3497288.05	



X	Y	Наименование объекта капитального строительства
907281.83	3497301.49	
907273.7	3497280.06	существующий трубопровод
907288.92	3497293	
907273.7	3497280.06	существующий трубопровод
907288.92	3497293	
907235.48	3497325.78	существующий трубопровод
907250.51	3497338.99	
907155.94	3497258.24	
907142.1	3497247.24	
907228.13	3497334.6	существующий трубопровод
907243.86	3497346.96	
907238.71	3497353.13	существующий трубопровод
907236.69	3497355.55	
906725.64	3496719.85	существующий трубопровод
906713.88	3496736.03	
906703.42	3496702.43	существующий трубопровод
906693.04	3496719.71	
906692.93	3496719.62	
906693.22	3496694.45	существующий трубопровод
906682.72	3496711.62	
906677.39	3496676.6	существующий трубопровод
906661.95	3496700.51	
906657.43	3496660.12	существующий трубопровод
906637.54	3496680.46	
906663.69	3496705.81	существующий трубопровод
906662.73	3496704.98	
906649.31	3496653.42	существующий трубопровод
906633.81	3496677.39	
906649.31	3496653.42	существующий трубопровод
906633.81	3496677.39	
906641.99	3496647.37	существующий трубопровод
906628.33	3496672.89	
906638.62	3496644.59	существующий трубопровод
906626.72	3496671.57	
906634.47	3496641.17	существующий трубопровод
906618.74	3496665.01	
906621.71	3496630.62	существующий трубопровод
906602.11	3496651.35	
906605.99	3496626.08	существующий трубопровод
906593.88	3496642.01	
906598.84	3496620.48	существующий трубопровод
906586.5	3496636.22	
906591.75	3496614.93	существующий трубопровод
906579.62	3496630.83	
906583.89	3496608.76	существующий трубопровод
906571.74	3496624.65	
906454.35	3496277.97	существующий трубопровод
906363.47	3496326.54	
906363.01	3496326.85	



X	Y	Наименование объекта капитального строительства
906344.91	3496339.05	
906337.67	3496343.9	
906336.31	3496344.81	
906332.94	3496347.06	
906449.43	3496283.21	существующий трубопровод
904440.68	3496164.36	существующий трубопровод
904427.99	3496155.5	существующий трубопровод
904385.92	3496206.81	
904419.72	3496149.71	существующий трубопровод
904400.94	3496182.7	
904397.14	3496187.09	
904384.63	3496204.14	существующий трубопровод
904403.28	3496129.86	
904395.3	3496149.06	
904384.86	3496192.75	
904384.63	3496204.14	
902657.04	3495986.56	существующий трубопровод
902608.02	3495968.76	
902592.13	3495928.64	
902599.89	3495920.81	
902600.05	3495920.69	
902590.73	3495924.44	существующий трубопровод
902590.58	3495924.72	
902601.78	3495920	существующий трубопровод
902599.88	3495920.8	
902708.81	3495998.69	существующий трубопровод
902992.81	3496052.51	
902994.35	3496052.84	
903073.71	3496066.71	
904183.24	3496103.45	
917136.87	3498485.39	существующая линия электропередач
917116.88	3498487.1	
916262.09	3498694.62	существующая линия электропередач
916246.51	3498705.38	
909379.91	3495951.17	существующая линия электропередач
909362.12	3495938.12	
909373.05	3495985.34	существующая линия электропередач
909355.28	3495972.25	
907551.03	3497447.89	существующая линия электропередач
907534.78	3497468.21	
907242.33	3497317.6	существующая линия электропередач
907257.72	3497330.36	
906487.73	3496514.44	существующая линия электропередач
906476.14	3496531	
906517.63	3496577.3	существующая линия электропередач
906527.73	3496559.34	
906510.68	3496536.27	существующая линия электропередач
906500.97	3496526.9	
906388.15	3496440.47	существующая линия электропередач



X	Y	Наименование объекта капитального строительства
906367.99	3496442.91	
906381.36	3496417.89	
906388.15	3496440.47	
906367.99	3496442.91	существующая линия электропередач
906356.52	3496404.76	
906389.96	3496353.33	
906463.61	3496308.69	существующая линия электропередач
906446.89	3496292.43	существующая линия электропередач
906462	3496315.5	существующая линия электропередач
906445.41	3496298.71	
906459.67	3496325.4	существующая линия электропередач
906443.31	3496307.63	
907809.62	3497442.23	существующая линия электропередач
907795.41	3497459.32	
907850.05	3497501.85	существующая линия электропередач
907865.6	3497488.7	
907896.29	3497513.5	существующая линия электропередач
907880.4	3497526.92	
906362.16	3496330.47	существующая линия электропередач
906371.25	3496328.37	
906371.98	3496386.7	существующая линия электропередач
906360.63	3496418.42	
906362.93	3496327.19	существующая линия электропередач
906364.74	3496326.84	
918038.51	3496915.63	существующая автомобильная дорога
917592.05	3496895.94	
917584.25	3496896.25	
917569.92	3496904.59	
917572.02	3496913.05	
917588.78	3496930.67	
917611.53	3496934.15	
918029.31	3496914.92	существующая автомобильная дорога
916640.83	3496251.67	существующая автомобильная дорога
916640.4	3496251.45	
916640.16	3496251.31	
916371.61	3498720.74	существующая автомобильная дорога
916367.75	3498721.81	существующая автомобильная дорога
917112.82	3498558.08	существующая автомобильная дорога
909653.94	3496349.77	существующая автомобильная дорога
909635.14	3496342.72	
909606.01	3496330.11	
909651	3496355.23	существующая автомобильная дорога
909632.01	3496348.35	
909453.41	3496617.07	существующая автомобильная дорога
909456.87	3496638.45	
909435.98	3496627.82	существующая автомобильная дорога
909448.63	3496643.53	
909459.61	3496584.67	существующая автомобильная дорога
909469.1	3496569.82	



X	Y	Наименование объекта капитального строительства
909378.68	3495957.24	существующая автомобильная дорога
909360.97	3495943.81	
909377.72	3495962.01	
909360.01	3495948.62	существующая автомобильная дорога
909340.17	3496025.74	существующая автомобильная дорога
909341.21	3496012.38	
906465.29	3496282.48	
906455.88	3496276.35	существующая автомобильная дорога
906445.53	3496336.62	существующая автомобильная дорога
906430.12	3496320.36	
906439.36	3496338.47	
906423.09	3496322.47	существующая автомобильная дорога
906460.12	3496488.48	существующая автомобильная дорога
906450.2	3496506.6	
906447.06	3496503.64	
906457.06	3496485.6	
906520.32	3496552.38	существующая автомобильная дорога
906524.79	3496556.58	
906515.23	3496575.04	
906510.62	3496570.71	
906507.43	3496575.58	
906481	3496579.09	
906575.47	3496602.17	существующая автомобильная дорога
906580.37	3496606.01	
906567.88	3496621.63	
906562.71	3496617.58	существующая автомобильная дорога
907678.87	3497339.65	существующая автомобильная дорога
907666.3	3497355.2	
907683.54	3497343.42	
907667.5	3497362.96	существующая автомобильная дорога
907670.87	3497358.9	
903784.98	3496123.18	
903783.17	3496123.22	существующая автомобильная дорога
902645.3	3495944.65	существующая автомобильная дорога
902647.75	3495949.02	
902659.41	3495970.25	
902659.44	3495970.27	
904355.5	3496119.9	существующая автомобильная дорога
904363.58	3496120.6	
904355.88	3496140.01	
904347.07	3496139.24	

Пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта со строящимися на момент подготовки проекта планировки территории объектами отсутствуют.



2.6 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

Пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, отсутствуют.





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

Таблица 2.7.1

Ведомость пересечения с водными объектами

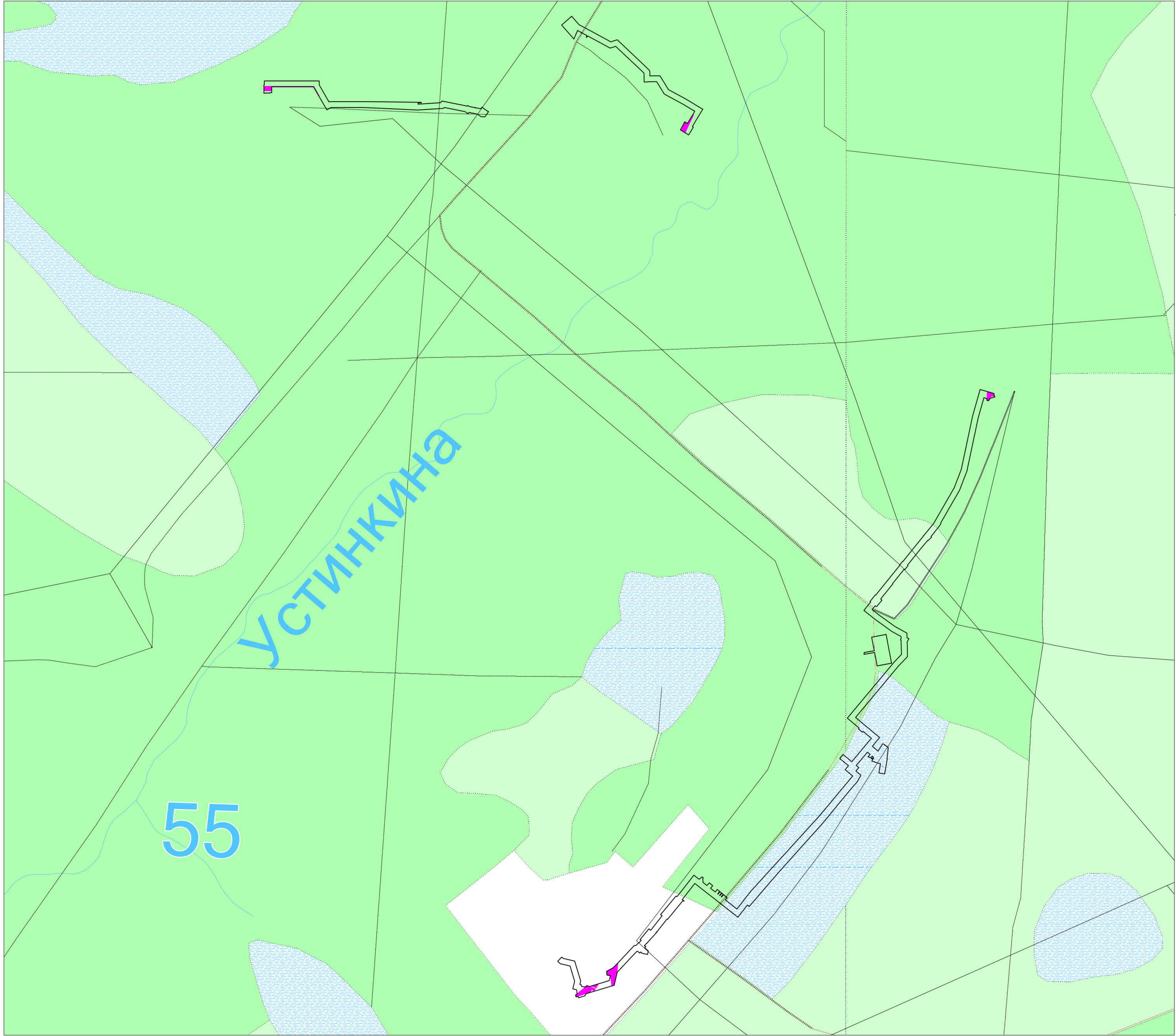
X	Y	Наименование водного объекта
963700.15	3589947.15	Озера пресные
963691.05	3589983.9	
963847.72	3589927.11	Озера пресные
963865.35	3589964.49	
963817.66	3589969.24	
963797.5	3589922.82	
963 930.4	3 590 131.44	вода
963 940.91	3 590 156.21	
963993.32	3590416.17	Озера пресные
964001.55	3590458.05	
963950.81	3590480.92	
963951.17	3590433.1	



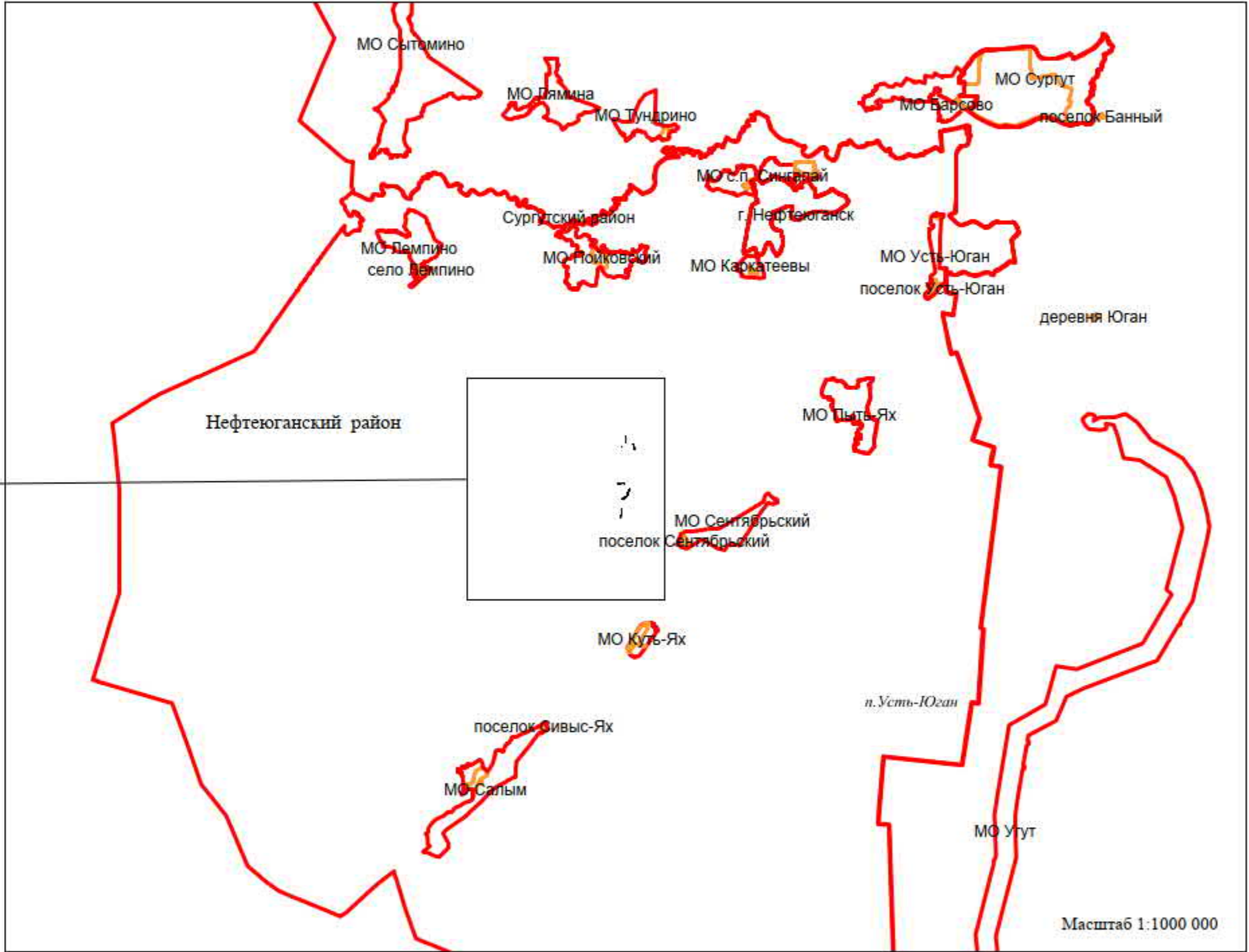
 - границы образуемых земельных участков
 - границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - границы муниципальных образований, районов субъектов
 - граница населенного пункта

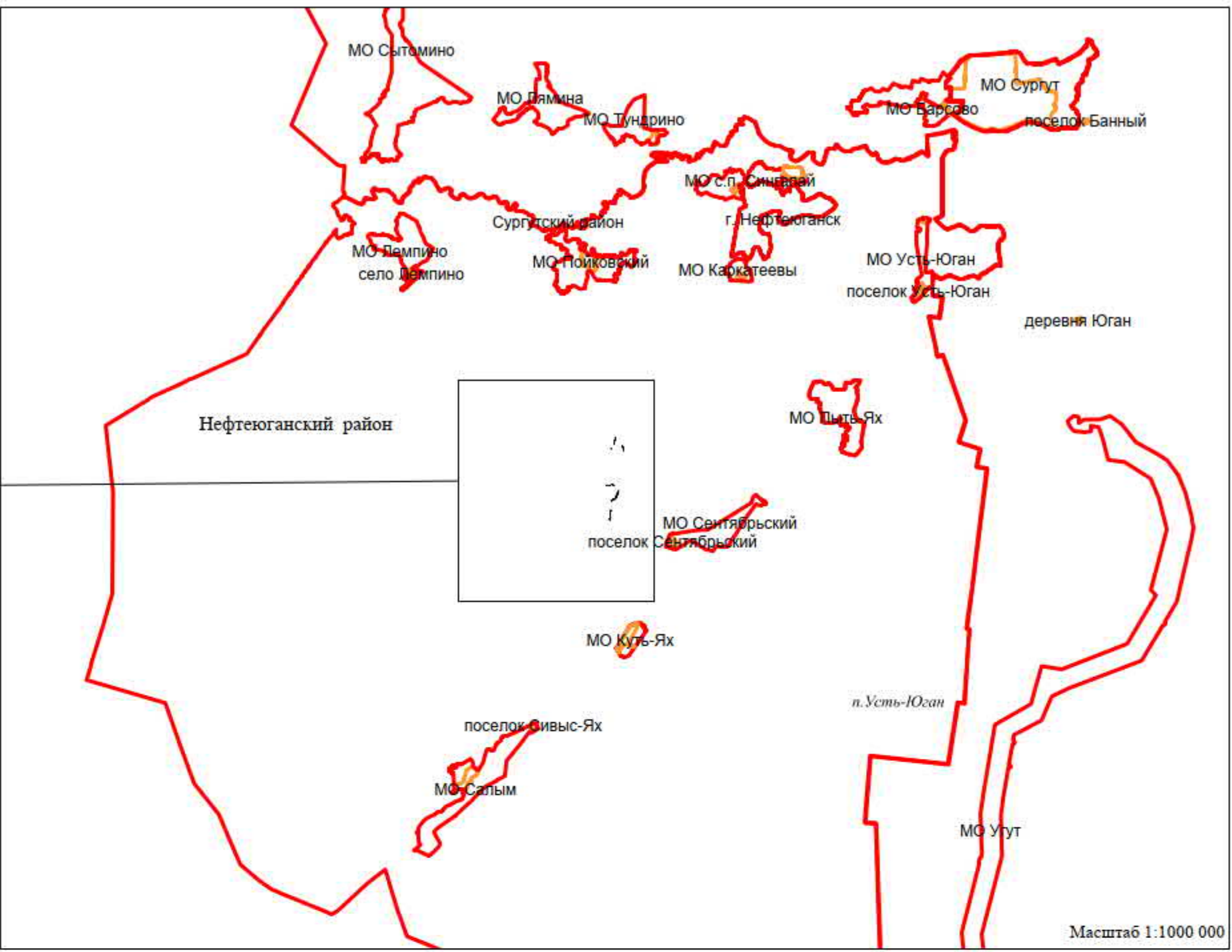






Чертежи по обоснованию проекта межевания территории
«Техническое перевооружение водоводов высокого давления Петелинского месторождения, инв. №№ 48651, 48510, 48226, 48601, 48686 2022г. 2 очередь»
Масштаб 1:5000



- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
- границы образуемых земельных участков
 - границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - границы муниципальных образований, районов, субъектов
 - граница населенного пункта





-  - границы образуемых земельных участков
-  - границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  - границы муниципальных образований, районов субъектов
-  - граница населенного пункта



- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
- границы образуемых земельных участков
 - границы земельных участков, согласно сведениям ЕГРН
 - границы зон с особыми условиями использования территории
 - границы зон планируемого размещения линейных объектов
- 86-08-0020904 - номер кадастрового квартала, согласно сведениям ЕГРН
- :1048(1) - кадастровый номер земельного участка, согласно сведениям ЕГРН
- 86-08-0020904:33.7 - номер образуемого земельного участка
- Примечание: границы особо охраняемых природных территорий, отсутствуют
- Границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению
- устанавливаемая оградная зона высоковольтного водовода



Кадатровый квартал 86:08:0020904

3.1 Чертежи по обоснованию проекта межевания территории
«Техническое перевооружение водовода высокого давления Петелинского месторождения, инв. №№ 48651, 48510, 48226, 48601, 48686 2022г. 2 очередь»
Масштаб 1:5000



- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
- границы образуемых земельных участков
 - границы земельных участков, согласно сведениям ЕГРН
 - границы зон с особыми условиями использования территории
 - границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - номер кадастрового квартала, согласно сведениям ЕГРН
 - кадастровый номер земельного участка, согласно сведениям ЕГРН
 - номер образуемого земельного участка
- Примечание: границы особо охраняемых природных территорий, отсутствуют
- Границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению
- устанавливаемая охранный зона высоковольтного водовода



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
Код	Наименование
1	Земельный участок
2	Земельный участок
3	Земельный участок
4	Земельный участок
5	Земельный участок
6	Земельный участок
7	Земельный участок
8	Земельный участок
9	Земельный участок
10	Земельный участок
11	Земельный участок
12	Земельный участок
13	Земельный участок
14	Земельный участок
15	Земельный участок
16	Земельный участок
17	Земельный участок
18	Земельный участок
19	Земельный участок
20	Земельный участок
21	Земельный участок
22	Земельный участок
23	Земельный участок
24	Земельный участок
25	Земельный участок
26	Земельный участок
27	Земельный участок
28	Земельный участок
29	Земельный участок
30	Земельный участок
31	Земельный участок
32	Земельный участок
33	Земельный участок
34	Земельный участок
35	Земельный участок
36	Земельный участок
37	Земельный участок
38	Земельный участок
39	Земельный участок
40	Земельный участок
41	Земельный участок
42	Земельный участок
43	Земельный участок
44	Земельный участок
45	Земельный участок
46	Земельный участок
47	Земельный участок
48	Земельный участок
49	Земельный участок
50	Земельный участок
51	Земельный участок
52	Земельный участок
53	Земельный участок
54	Земельный участок
55	Земельный участок
56	Земельный участок
57	Земельный участок
58	Земельный участок
59	Земельный участок
60	Земельный участок
61	Земельный участок
62	Земельный участок
63	Земельный участок
64	Земельный участок
65	Земельный участок
66	Земельный участок
67	Земельный участок
68	Земельный участок
69	Земельный участок
70	Земельный участок
71	Земельный участок
72	Земельный участок
73	Земельный участок
74	Земельный участок
75	Земельный участок
76	Земельный участок
77	Земельный участок
78	Земельный участок
79	Земельный участок
80	Земельный участок
81	Земельный участок
82	Земельный участок
83	Земельный участок
84	Земельный участок
85	Земельный участок
86	Земельный участок
87	Земельный участок
88	Земельный участок
89	Земельный участок
90	Земельный участок
91	Земельный участок
92	Земельный участок
93	Земельный участок
94	Земельный участок
95	Земельный участок
96	Земельный участок
97	Земельный участок
98	Земельный участок
99	Земельный участок
100	Земельный участок

р. Устинкина

ДНС-1
КНС-1

K-16

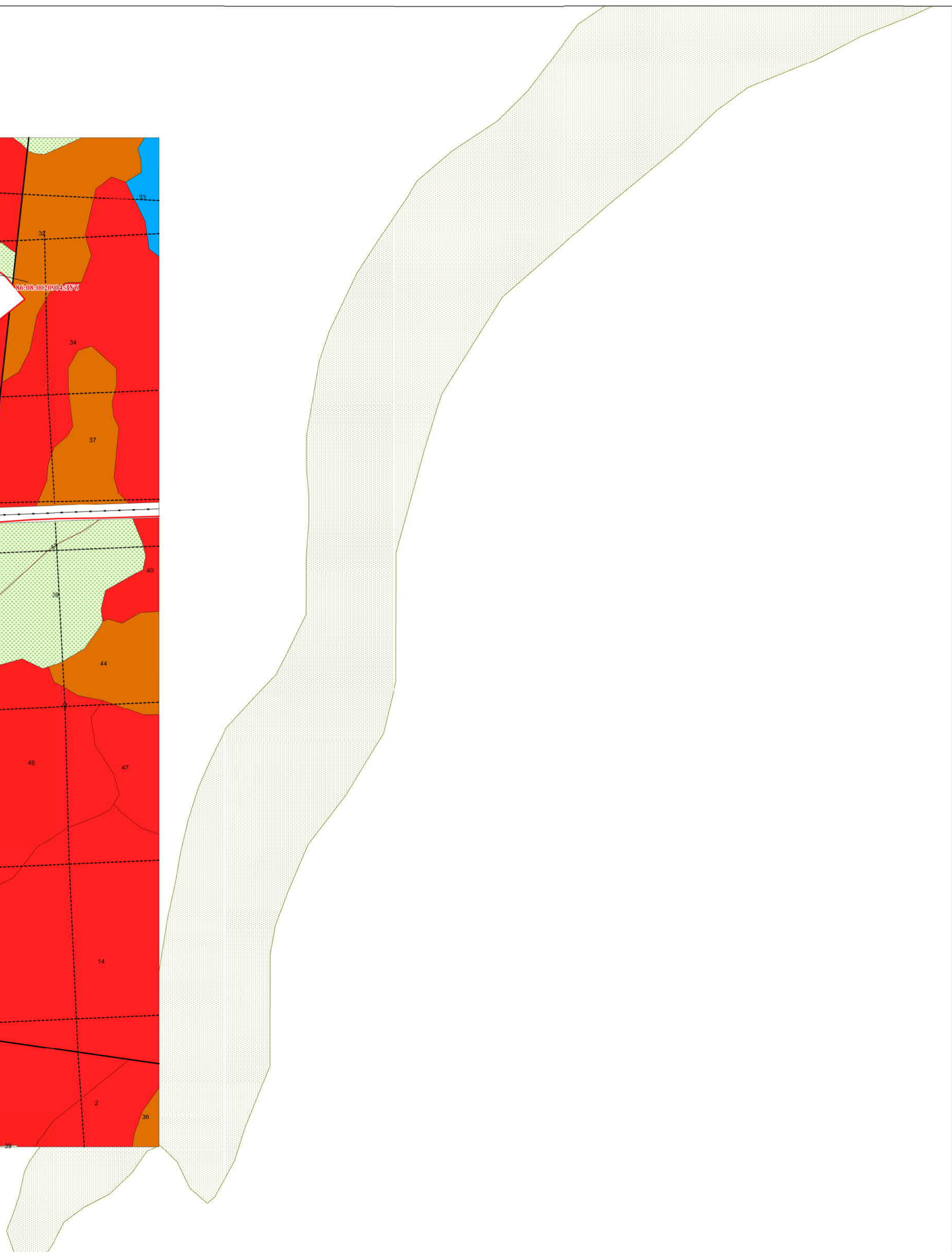
K-17





K-15

K-32

K-31

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
- границы образуемых земельных участков
 - границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - границы территорий объектов культурного наследия (памятников истории и культуры)
 - границы особо охраняемых природных территорий
 - номер образуемого земельного участка

[illegible]

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**
-  - границы образуемых земельных участков
 -  - границы зон планируемого размещения линейных объектов
 -  - границы территорий объектов культурного наследия (малоперспективная зона)
 -  - границы особо охраняемых природных территорий
- 86-08:0020904:3У6** - номер образуемого земельного участка

4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

4.1 Обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков

Планируемые линейные объекты размещены на свободной от застройки территории с учетом существующей транспортной инфраструктуры, а также с учетом схемы территориального планирования Нефтеюганского района.

4.2 Обоснование способа образования земельного участка

В связи с расположением планируемых к размещению линейных объектов на существующем земельном участке, границы которого установлены в соответствии с действующим законодательством, формирование земельного участка, необходимого для размещения планируемых линейных объектов происходит путем раздела существующего земельного участка с сохранением исходного в измененных границах.

4.3 Обоснование определения размеров образуемого земельного участка

Размер земельного участка для подземных трубопроводов определен в соответствии с СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов».

Размер земельного участка под объекты линейной части трубопроводов (узлы запорной арматуры) определен в соответствии с СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий). СНиП II-89-80* (с изменением №1)» и с учетом требований п. 6.1.6 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям», СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности».

4.4 Обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации

Границы публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации, отсутствуют.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение А Письмо об ООПТ федерального значения



**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: minpriroda@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

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

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

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

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

Приложение: на 31 листе.

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

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

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 7831 (1+31)
12.05.2020 г.

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

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Сидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобрнауки России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекоский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России



Администрация Нefтеyганского района

АО «ТомскТИСИЗ»

**КОМИТЕТ
ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА,
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ**

ул. Нефтяников, строение № 10, г. Нефтеyганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Sever@adm oil.ru; voronovaou@adm oil.ru
http://www.adm oil.ru

19.10.2021 № 28-исх-1545
На № 567-Э от 24.09.2021

Информация по запросу

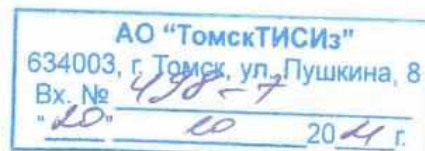
На Ваш запрос сообщаю, что в Нефтеyганском районе по объекту № 7158/7292 «Техническое перевооружение водоводов высокого давления Петелинского месторождения, инв. №№ Ч8651, Ч8510, Ч8226, Ч8601, Ч8686 2022 г. 2 очередь»:

- особо охраняемые природные территории местного значения и их охранные зоны отсутствуют;
- территории традиционного природопользования местного значения отсутствуют;
- по вопросу защитных лесов, особо защитных участков лесов обращайтесь в Депнедра и природных ресурсов Югры;
- городские леса, лесопарковые зоны, зеленые зоны отсутствуют;
- кладбища, а также здания и сооружения похоронного комплекса и их санитарно-защитные зоны, отсутствуют;
- приаэродромные территории (включая данные затрагиваемых подзонах приаэродромных территорий) отсутствуют;
- населенные пункты и их рекреационные зоны отсутствуют;
- земли занятые садовыми и огородническими товариществами, коллективными садами, садовыми участками и многолетними насаждениями отсутствуют;
- мелиорируемые земли отсутствуют;
- сельскохозяйственные угодья и их назначение (пашни, сенокосы, пастбища, залежи и т.п.), а также особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья отсутствуют.

Председатель комитета

Лапковский А.А.
8(3463)250234

О.Ю. Воронова





Администрация Нefтеyганского района

ООО «ЛППК»

**КОМИТЕТ
ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА,
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ**

ул. Нефтяников, строение № 10, г. Нефтеyганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Sever@admoil.ru; voronovaou@admoil.ru
<http://www.admoil.ru>

24.05.2021 № 28-исх-708

На № 229 от 19.05.2021

О наличии ООПТ

На Ваш запрос сообщая, что на территории Нефтеyганского района отсутствуют **особо охраняемые природные территории местного значения.**

Председатель комитета

О.Ю. Воронова

Лапковский А.А.
8(3463)250234

Приложение В Письмо о ТТП федерального значения



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)**

125039, г. Москва, Пресненская наб., д. 10, стр. 2

14.12.2021 № 1858/1-03-1-03

На № _____ от _____

Общество с ограниченной
ответственностью
«СГП-ЭКО»

пр. Октябрьский, д. 28Б,
г. Кемерово, 650066

fedorova@sgpeco.ru
eco@sgpeco.ru

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «СГП-ЭКО» от 26 ноября 2021 г. № 2773 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения указанного участка (объекта).

Начальник Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)

Факс: (3467) 32-63-03

E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-3131

07.02.2023

АО "ТОМСКНИПИНЕФТЬ"

GrigorevYS@tomsknpi.ru

На рег. № 11242-КМНС от 07.02.2023

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре сообщаем, что объект «Техническое перевооружение водоводов высокого давления Петелинского месторождения, инв. №№48651, 48510, 48226, 48601, 48686 2022 г. 2 очередь», площадью 10.5382 га, согласно представленных данных о расположении: Нефтеюганское лесничество, Куть-Яхское участковое лесничество, квартала № 40, 41, 20, 21, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Начальник Управления
традиционного хозяй-
ствования коренных ма-
лочисленных народов
Севера
(доверенность от 08.11.2022 №18-дд)



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат 4B9C01E50C3E328AD48E452AFE4BE401
Владелец Лавров Евгений Александрович
Действителен с 07.10.2022 по 31.12.2023

Е.А.Лавров

Исполнитель: Константин Николаевич Кондин
тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3170)



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)

Факс: (3467) 32-63-03

E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-3132

07.02.2023

АО "ТОМСКНИПИНЕФТЬ"

GrigorevYS@tomsknipi.ru

На рег. № 11243-КМНС от 07.02.2023

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре сообщаем, что объект «Техническое перевооружение водоводов высокого давления Петелинского месторождения, инв. №№48651, 48510, 48226, 48601, 48686 2022 г. 2 очередь», площадью 1.0093 га, согласно представленных данных о расположении: Нефтеюганское лесничество, Юнг-Яхское участковое лесничество, квартал № 19, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Начальник Управления
традиционного хозяй-
ствования коренных ма-
лочисленных народов
Севера

(доверенность от 08.11.2022 №18-дд)



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат 4B9C01E50C3E328AD48E452AFE4BE401
Владелец Лавров Евгений Александрович
Действителен с 07.10.2022 по 31.12.2023

Е.А.Лавров

Исполнитель: Константин Николаевич Кондин
тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3170)



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)

Факс: (3467) 32-63-03

E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-3135

07.02.2023

АО "ТОМСКНИПИНЕФТЬ"

GrigorevYS@tomsknipi.ru

На рег. № 11245-КМНС от 07.02.2023

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре сообщаем, что объект «Техническое перевооружение водоводов высокого давления Петелинского месторождения, инв. №№48651, 48510, 48226, 48601, 48686 2022 г. 2 очередь», площадью 3.7669 га, согласно представленных данных о расположении: Нефтеюганское лесничество, Юнг-Яхское участковое лесничество, квартала № 19, 20, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Начальник Управления
традиционного хозяй-
ствования коренных ма-
лочисленных народов
Севера

(доверенность от 08.11.2022 №18-дд)



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат 4B9C01E50C3E328AD48E452AFE4BE401
Владелец Лавров Евгений Александрович
Действителен с 07.10.2022 по 31.12.2023

Е.А.Лавров

Исполнитель: Константин Николаевич Кондин
тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3170)



Администрация Нefтеyганского района

**КОМИТЕТ
ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА,
ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ**

ул. Нефтяников, строение № 10, г. Нефтеyганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Sever@admoil.ru; voronovaou@admoil.ru
<http://www.admoil.ru>

ООО «Лаборатория поиска
подземных коммуникаций

18.06.2020 № 28-исх-545
На № 322 от 16.06.2020

Информация о наличии ТТП

На Ваш запрос сообщаю, что на территории Нефтеyганского района
территории традиционного природопользования местного значения отсутствуют.

Председатель комитета

О.Ю.Воронова

Иванова Елена Николаевна,
специалист-эксперт,
8(3463)250261, Sever@admoil.ru



**СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

ул. Ленина, дом 40, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 360-158
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 22-5518 от 07 октября 2022 года

Заявитель: ООО «СахалинНИПИ нефти и газа» (исх. № 74_04-3228(Ю-С) от 13.09.2022).

Наименование объекта/проекта: «Техническое перевооружение водоводов высокого давления Петелинского месторождения, инв. №№ 48651, 48510, 48226, 48601, 48686 2022 г. 2 очередь» для ПАО «НК «Роснефть».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, в границах Петелинского лицензионного участка, земли лесного фонда, земли промышленности. Нефтеюганское лесничество, Юнг-Яхское участковое лесничество, кварталы №№ 19, 20; Куть-Яхское участковое лесничество, кварталы №№ 20, 21, 40, 41.

Площадь объекта: 21,7782 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Кениг А.В. Акт № 378 государственной историко-культурной экспертизы Раздела мероприятия по обеспечению сохранности объектов археологического наследия на территории Тепловского, Южно-Тепловского, Кудринского, Малобалыкского и Петелинского лицензионных участков, находящихся в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа–Югры Оп. № 1 эл. док-тов за 2019 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 41. Ханты-Мансийск, 2017.
5. Чибиряк В.Э. АКТ № 91-21/Ч государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных,

мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьёй 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, по проекту «Техническое перевооружение водоводов высокого давления Петелинского месторождения, инв.№№Ч8651, Ч8510, Ч8226, Ч8601, Ч8686, 2022 г. 2 очередь» (ш.7292), общей площадью 56,4105 га. Оп. № 7 эл. док-тов за 2021 год АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 471. Тюмень, 2021.

На территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. *

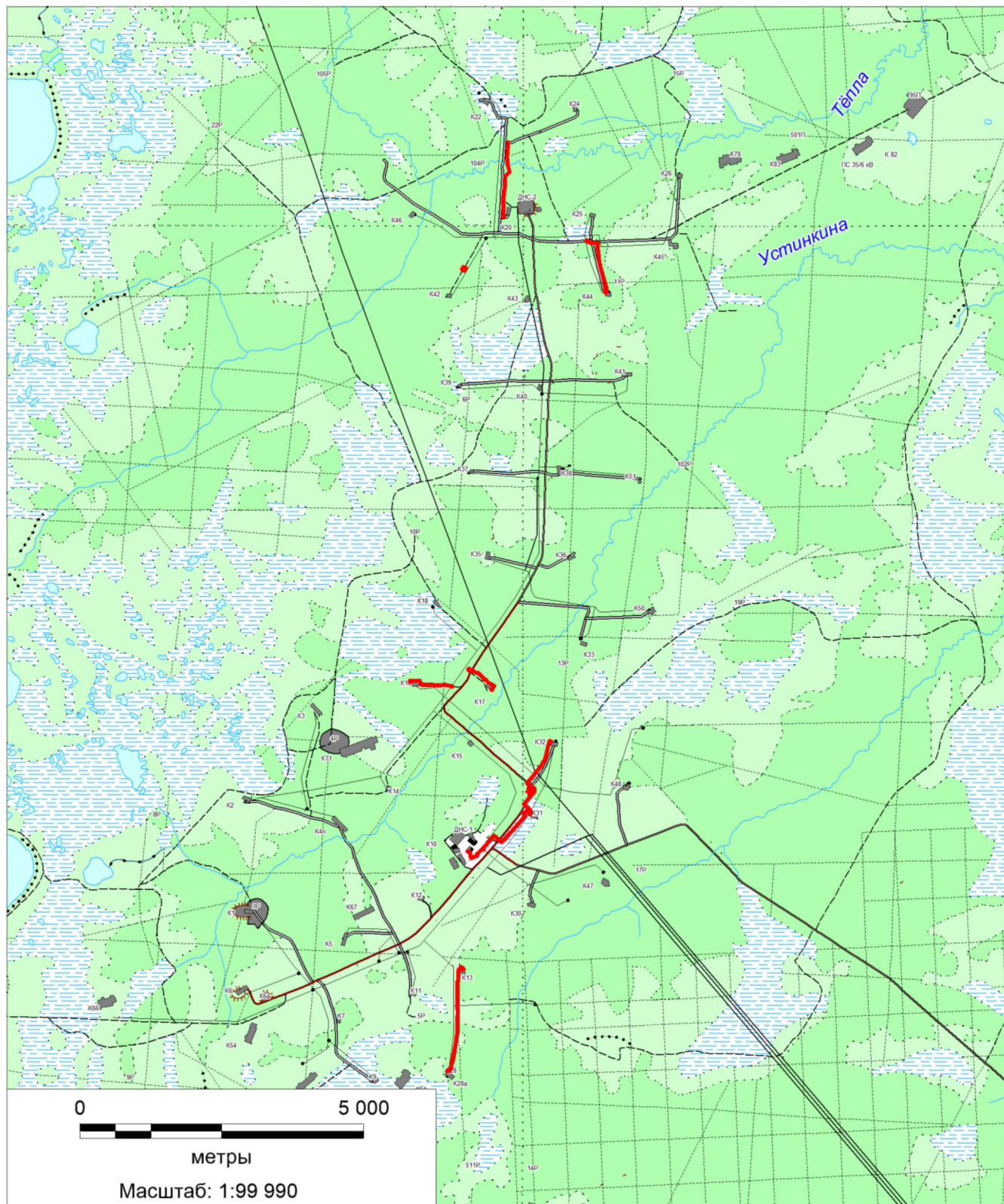
*Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения.


Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по адресу <https://nasledie.admhmao.ru/> в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы

А.Н. Кондрашёв

«Техническое перевооружение водоводов высокого давления Петелинского месторождения, инв. №№48651, 48510, 48226, 48601, 48686 2022 г. 2 очередь»
для ПАО "НК"Роснефть"
площадью 21,7782 га



 границы земельного участка

Заявитель: Тин. И.Т
 фио

ГИП
 должность


 подпись

Исполнитель: техник АУ «Центр охраны культурного наследия» Ласкова В.Г.

Приложение Е Материалы и результаты инженерных изысканий

Материалы и результаты инженерных изысканий представлены на электронном носителе.

Приложение Ж Программа и техническое задание на выполнение инженерных изысканий

СОГЛАСОВАНО:

Главный маркшейдер
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

СОГЛАСОВАНО
ООО «РН-Юганскнефтегаз»
УПРАВЛЕНИЕ МАРКШЕЙДЕРСКИХ РАБОТ
СЛУЖБА ПРОЕКТИРОВАНИЯ
С.В. Шатилов

« 20 » _____ 20 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора по
производству
ООО «РН-Юганскнефтегаз»



А.Е. Прудников

« 20 » _____ 20 г.

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер

АО «ТомскНИПИнефть»



М.А. Пущкарев

« 24 » _____ 06

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер

ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»



Р.В. Терещенко

« 20 » _____ 20 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

по объекту: «Техническое перевооружение водоводов высокого давления Петелинского месторождения, инв.№№ 48651, 4850, 48226, 48601, 48686, 2022 г. 2 очередь» (шифр 7292)

1.	Наименование объекта	Техническое перевооружение водоводов высокого давления Петелинского месторождения, инв.№№48651, 48510, 48226, 48601, 48686, 2022 г. 2 очередь
2.	Местоположение объекта	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, Петелинский ЛУ, Петелинское месторождение.
3.	Основание для выполнения работ	Задание на проектирование, утверждённое генеральным директором ООО «РН-Юганскнефтегаз» Табачниковым И.Б.
4.	Вид градостроительной деятельности	Архитектурно-строительное проектирование
5.	Этап выполнения инженерных изысканий	Инженерные изыскания проводятся в один этап в соответствии с п. 4.33 СП 47.13330.2016
6.	Сведения о сроках выполнения работ по ИИ, проектирования и эксплуатации объекта	Сроки выполнения работ по ИИ, проектированию согласно календарному плану к договору. Срок эксплуатации объекта согласно проектной документации.
7.	Идентификационные сведения о заказчике	ООО «РН-Юганскнефтегаз» 628309, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, 26, e-mail: oorn-ung@ung.rosneft.ru Топоркова Дарья Александровна, тел.8 (3463) 33-36-37, e-mail: DAToporkova@ung.rosneft.ru

8.	Идентификационные сведения об исполнителе	ОАО «ТомскНИПИнефть» 634027, Россия, Томская обл., г. Томск, пр. Мира д.72, Степаненко Ольга Павловна, e-mail:StepanenkoOP, тел. 8 (3822) 616887, Вн.: 2887
9.	Краткая техническая характеристика объекта, включая размеры проектируемых зданий и сооружений	Перечень проектируемых объектов и их основные характеристики приведены в приложениях таблицы 7-12 настоящего ТЗ
10.	Идентификационные сведения об объекте: назначение; принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность; принадлежность к опасным производственным объектам; пожарная и взрывопожарная опасность, уровень ответственности зданий и сооружений	Идентификационные сведения об объекте приведены в приложении 7 настоящего ТЗ
11.	Данные о границах площадки (площадок) и (или) трассы (трасс) линейного сооружения (точки ее начала и окончания, протяженность)	Данные о границах площадки (площадок) и (или) трассы (трасс) линейного сооружения (точки ее начала и окончания, протяженность) приведены в приложениях 4 – 6 настоящего ТЗ
12.	Предполагаемые техногенные воздействия объекта на окружающую среду	Предварительная характеристика ожидаемых воздействий объектов строительства на окружающую среду приведена в таблице 12 настоящего ТЗ
13.	Цели и задачи ИИ	Получение инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических, инженерно-экологических и историко-культурных данных, необходимых для проектирования. Комплексное изучение природных и техногенных условий территории в объеме, достаточном для принятия проектных решений по строительству и мероприятиям по инженерной защите территории и сооружений от опасных геологических и инженерно-геологических процессов. Инженерные изыскания выполнить в объеме, достаточном для получения положительного заключения ГГЭ. ■
14.	Перечень нормативных правовых актов, НТД, в соответствии с требованиями которых необходимо выполнять ИИ	ИИ выполнить на основании следующего перечня нормативных правовых актов, НТД и ЛНД Компании: ■ Постановление Правительства РФ от 19.01.2006 № 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов

		<p>капитального строительства»;</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ СП 47.13330; ▪ СП 11-102; ▪ СП 11-103; ▪ СП 11-104; ▪ СП 11-105; ▪ Положение Компании «Маркшейдерские, геодезические и картографические работы в Компании» № П1-01.02 Р-0003; ▪ Положение Компании «Создание цифровой картографической основы открытого пользования в Компании» № П1-01.02 Р-0007; ▪ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0014; ▪ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0090; ▪ Положение Компании «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов Компании» № П2-01 Р-0149; ▪ Положения Компании «Порядок проведения технического контроля за инженерными изысканиями для строительства объектов ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы» № П2-01 Р-0222; ▪ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштаба 1:10000» № П1-01 ПК-0003; ▪ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000» № П1-01 ПК-0001; ▪ Принципы классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:25000, 1:50000, 1:100000» № П1-01 ПК-0002; ▪ «Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS» ГКИНП (ОНТА)-02-262-02
15.	Перечень передаваемых заказчиком во временное пользование исполнителю инженерных изысканий, результатов ранее выполненных инженерных изысканий и исследований, данных о наблюдавшихся на территории инженерных изысканий осложнениях в процессе строительства и эксплуатации сооружений, в том числе деформациях и аварийных ситуациях	Отсутствует

16.	Виды инженерных изысканий	<p>Основные виды изысканий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/> инженерно-геодезические изыскания; <input type="checkbox"/> инженерно-геологические изыскания; <input type="checkbox"/> инженерно-гидрометеорологические изыскания; <input type="checkbox"/> инженерно-экологические изыскания. <p>Дополнительно: Историко-культурные изыскания</p>
17.	Дополнительные требования к выполнению отдельных видов работ в составе инженерных изысканий с учетом отраслевой специфики проектируемого здания или сооружения (в случае, если такие требования предъявляются)	<p>1. Инженерно-геодезические изыскания.</p> <p>Изыскания выполнить в государственной системе координат МСК 86 и Балтийской системе высот 1977 года, сечение рельефа 0,5 м.</p> <p>1.1 Выполнить топографическую съемку объекта и его элементов в объеме и точности согласно требованиям, приведенным в Таблицах 4,5 настоящего ТЗ.</p> <p>1.2 Выполнить съёмку всех надземных и подземных вдольтрассовых и пересекаемых инженерных коммуникаций с указанием их технической характеристики, владельцев коммуникаций (в соответствии с приложениями 4-5), с сечением рельефа 0,5. Выполнить топографическую съемку для проектирования коммуникаций, шириной не менее 50 м в обе стороны от осей крайних проектируемых в коридоре коммуникаций.</p> <p>1.3 Топографические планы существующих коммуникаций согласовать с эксплуатирующими организациями, объекты которых располагаются в пределах инженерных изысканий.</p> <p>1.4 В местах пересечения проектируемых трубопроводов с коммуникациями, не находящимися в собственности ООО «РН-Юганскнефтегаз» предоставить владельцев с указанием координат и характеристик существующих коммуникаций (км знаки дороги, схему коммуникации от источника до приемника и т.д.) на стадии предварительных материалов.</p> <p>1.5 При наличии пересечений с железными дорогами, не находящимися в собственности ООО «РН-Юганскнефтегаз», предоставить владельца с указанием координат, ближайших километровых и пикетных ориентиров (столбиков) по обе стороны от места пересечения, с нанесением наименования железной дороги и направлений станций. При наличии пересечений с железными дорогами, находящимися в собственности ОАО «РЖД», предоставить фотоматериалы с места пересечения с нанесением направлений станций, ближайших километровых и пикетных столбиков.</p> <p>1.6 Дополнительно указать по пересекаемым линиям ВЛ местоположение двух крайних к проектируемому объекту опор, высота подвески нижних и верхних проводов на опорах и в месте пересечения с проектируемым объектом, материал и форма опор, количество проводов, наименование фидеров, номера опор, температура, при которой выполнен замер провиса провода, составить эскиз опор и отразить выносками на планах на стадии предварительных материалов;</p>

		<p>1.7 Выполнить фотофиксацию начала и конца трасс проектируемых трубопроводов.</p> <p>1.8 Выполнить фотофиксацию аншлагов и существующих узлов запорной арматуры, к которым выполнено подключение проектируемых трубопроводов, с указанием диаметров арматуры и ее нумерации.</p> <p>1.9 На планах указать наименования существующих узлов запорной арматуры в точках подключения проектируемых трубопроводов.</p> <p>1.10 Выполнить полевое трассирование коммуникаций на основе согласованных с УЗИМР проектных решений.</p> <p>1.11 Выполнить закрепление следующих трасс в соответствии с требованиями ВСН 30-81 после получения согласования проектных трасс от служб заказчика (УЗИМР, УЭТ):</p> <ul style="list-style-type: none"> - Высоконапорный водовод т.22 – т.24; - Высоконапорный водовод т.16 – к.44; - Высоконапорный водовод т.8 – к.17; - Высоконапорный водовод т.7 – к.16; - Высоконапорный водовод КНС-1Пет – т.1 – т.2 – т.4; - Высоконапорный водовод к.13 – к.28; - Проектируемые подъезды к УЗА; <p>1.12 Разбивку ПК трасс проектируемых трубопроводов выполнить по «прямым» с точностью до сотых (пример, ПК23+43,13).</p> <p>1.13 Выполнить закрепление площадки в соответствии с требованиями ВСН 30-81. Углы дополнительно закрепить выносными знаками за зоной строительства. Все закрепления выполнить с установкой вех высоты с учетом высоты снежного покрова и травяной растительности;</p> <p>1.14 Каталог координат геологических выработок, а также продольные профили представить в томе инженерно-геологических изысканий, или в отдельном томе с графическими материалами.</p> <p>1.15 Выполненные полевые работы сдать по акту ответственному представителю Заказчика</p> <p>2. Инженерно-геологические изыскания.</p> <p>2.1 Выполнить инженерно-геологические работы в соответствии с СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства» и с СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 24.13330.2011 «Свайные фундаменты», требованиями раздела 5 СП 50-102-2003 «Проектирование и устройство свайных фундаментов» и другими действующими нормативными документами. Для изучения инженерно-геологических условий, выполнить перечисленные ниже виды работ, с учетом предварительно принятой категории сложности инженерно-геологических условий Либо 2 либо 3.</p> <p>2.2 Уровень ответственности сооружений принять в соответствии с Приложением 3 –</p> <p>2.3 На профили нанести линию уровня грунтовых вод по</p>
--	--	--

	<p>всей протяженности трасс проектируемых трубопроводов.</p> <p>2.4 В местах предполагаемого устройства искусственных сооружений при переходах через водотоки, лога, овраги размещение выработок обязательно.</p> <p>2.5 На участках с развитием опасных геологических и инженерно-геологических процессов и с распространением слабых грунтов (торфов или сапропелей), необходимо размещать выработки (зондировки), с интервалом 50 - 100м.</p> <p>2.6 Определить степень агрессивности грунтовых вод и грунтов к бетону и металлу.</p> <p>2.7 Для изучения литологического состава грунтов, их коррозионной агрессивности, блуждающих токов согласно СП 11-105-97, РСН 64-87 выполнить комплексные геофизические исследования на площадке и по коридору коммуникаций.</p> <p>2.8 Указать типы торфов и типы местности по увлажнению в соответствии с требованиями нормативных документов (ВСН 26-90, СП 34.13330.2012), указать тип болот по проходимости строительной техники в соответствии со СП 86.13330.2014.</p> <p>2.9 Для проектирования фундаментов опор ВЛ предполагаемую длину свай принять до 12 м (в минеральный грунт, без учета перекрывающего торфа). Предполагаемое место размещения проектируемых опор ВЛ по обе стороны от дороги.</p> <p>2.10 Выполнить статическое зондирование грунтов в соответствии с требованиями СП 11-105-97 (часть 1).</p> <p>2.11 По трассам проектируемых трубопроводов наличие блуждающих токов определить в полевых условиях методом естественного поля. Методика работ реализуется согласно ГОСТ 9.602-2016.</p> <p>2.12 При содержании галечника и крупнообломочных включений необходимо дать условное обозначение на продольных профилях с указанием процентного соотношения</p> <p>2.13 В текстовой части отчета привести сведения об объеме выполненных буровых работ с учетом категории буримости грунтов (по СБЦ 1991).</p> <p>3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания.</p> <p>3.1. Выполнить инженерно-гидрометеорологические работы в соответствии с СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства» и СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», а также нормативных документов Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (Росгидромета).</p> <p>3.2. В гидрологической ведомости для пересекаемых водотоков и логов указать максимальные расходы и уровни воды 1, 2, 3, 5, 10% обеспеченности.</p>
--	--

		<p>3.3. При расположении проектируемых сооружений в районе возможного влияния водного объекта или на затопливаемой территории, произвести расчет ГВВ 1, 2, 3, 5 и 10 % вероятности превышения.</p> <p>3.4. В разделе климатические характеристики района строительства указать толщину стенки гололеда по наблюдениям метеостанции, районы и значения по весу снежного покрова, гололеду, ветровому давлению в соответствии с СП 20.13330.2016; по гололеду, ветровому давлению и среднегодовой продолжительности гроз в соответствии с ПУЭ. Указать наибольшую декадную или среднемесячную высоту снежного покрова 5 % обеспеченности. При отсутствии данных привести максимальную наблюденную высоту снежного покрова.</p> <p>3.5. При пересечении проектируемыми трассами водных преград в отчете представить следующие характеристики:</p> <ul style="list-style-type: none"> – максимальные расходы воды 1%, 2%, 3%, 5% и 10% обеспеченности и соответствующие им уровни воды; – сведения о наличии ледохода, карчехода; – характеристика деформационных процессов в русле и на пойменных участках с определением их численных показателей, прогноз деформации русел. <p>4. Инженерно-экологические изыскания</p> <p>4.1. Инженерно-экологические изыскания выполнять согласно требованиям СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96» и СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».</p> <p>4.2. При проведении ИЭИ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • выполнить комплексное изучение природных и техногенных условий территории; • дать оценку современного экологического состояния отдельных компонентов окружающей среды и экосистем в целом, их устойчивость к техногенным воздействиям и способности к восстановлению; • осуществить прогноз возможных изменений окружающей среды в зоне влияния объектов и сооружений при их строительстве и эксплуатации. <p>4.3. Состав работ:</p> <p>4.3.1. Предполевые исследования:</p> <ul style="list-style-type: none"> • сбор и анализ картографического материала, дешифрирование АФС исследуемой территории, определение маршрутов и участков обследований; сбор, обработка, анализ и систематизация имеющихся материалов изысканий прошлых лет, фондовых материалов и данных по экологическому состоянию территории, геоморфологии, ландшафтам, геолого-гидрогеологическим и геоэкологическим условиям изучаемого района;
--	--	--

		<ul style="list-style-type: none"> • характеристика геологических и инженерно-геологических условий - на основе данных инженерно-геологических изысканий, предоставляемых Заказчиком; • получение данных в территориальных органах о современном состоянии компонентов окружающей среды и данных ограничивающих природопользование. <p>4.3.2. Полевые работы:</p> <ul style="list-style-type: none"> • маршрутные наблюдения с покомпонентным описанием окружающей среды и ландшафтов в целом, состояния наземных и водных экосистем, источников и визуальных признаков загрязнения; • опробование поверхностных (включая донные отложения), подземных вод (при их наличии) с определением в них комплексов загрязнителей; • исследование и оценка радиационной обстановки; • опробование атмосферного воздуха (в случае отсутствия данных экологического мониторинга); • почвенные исследования. Провести почвенно-геоморфологическое профилирование сопровождающееся опробованием почв по типам ландшафтов. Выполнить оценку загрязненности почв по санитарно-химическим показателям • животный мир. Выполнить исследования по изучению охотничье-промысловых, редких видов района изысканий. • геоботанические исследования. Дать характеристику зональной и интразональной растительности в соответствии с ландшафтной структурой, включая информацию по краснокнижным видам. <p>4.3.3. Камеральные работы:</p> <p>Выполнить химико-аналитические исследования отобранных проб в аккредитованной лаборатории.</p> <p>Технический отчет по результатам ИЗИ должен отвечать основным требованиям нормативных документов и содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> • пояснительную записку с комплексной экологической оценкой состояния окружающей среды; • результаты лабораторных исследований, интерпретацию данных отбора проб; • предварительный качественный прогноз возможных изменений состояния окружающей среды под воздействием строительства объекта; • предложения по организации производственного экологического мониторинга. • картографический материал. <p>4.4. Дополнительные требования о предоставлении следующих документов и содержанию отчетных материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Предоставить информацию о мощности плодородного и потенциально-плодородного слоев почвы; ▪ Картографический материал выполнить в формате MapInfo (ArcGIS) или Autocad;
--	--	---

		<ul style="list-style-type: none"> ▪ Предоставить в отчетной документации необходимый справочный материал и данные от соответствующих уполномоченных органов: <ul style="list-style-type: none"> - о наличии или отсутствии полезных ископаемых; - о наличии/отсутствии объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия РФ, выявленных объектов культурного наследия, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, а также зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия; - о наличии или отсутствии растений и животных, занесенных в Красную книгу; - о наличии или отсутствии особо охраняемых природных территорий (федерального, регионального и местного значений); - о плотности охотничье-промысловых животных, животных, не относящихся к объектам охоты; - о рыбохозяйственных характеристиках и категориях водных объектов; - о наличии поверхностных и подземных источников водоснабжения и наличии зон санитарной охраны; - о наличии или отсутствии скотомогильников; - данные уполномоченных государственных органов о фоновых концентрациях вредных веществ; - о наличии или отсутствии защитных лесов; - о наличии/отсутствии территорий традиционного природопользования (федерального, регионального и местного значений), и тд; - -предоставить информацию обоснования необходимости/нецелесообразности снятия плодородного или слоя почв (ПСП), при необходимости снятия ПСП, предоставить в отчете следующие сведения: <ul style="list-style-type: none"> - - пикеты участков снятия ПСП для линейных объектов; - - контуры выделов снятия ПС (площадные объекты), - - мощность снимаемого ПСП, - - наименование этапа рекультивации для использования снятого ПСП. - - Картографический материал выполнить в формате MapInfo (ArcGIS), AutoCAD; - - Предоставить в отчетной документации необходимый справочный материал и данные от соответствующих уполномоченных органов. - - результаты полевых ландшафтно-геоботанических описаний должны быть подтверждены бланками описаний, фотоматериалом, координатами и тд. - - До начала выполнения полевых работ согласовать Программу полевых работ по инженерно-экологическим изысканиям с Заказчиком и генеральным проектировщиком работ по объекту
--	--	--

		<p>5. Историко-культурные изыскания</p> <p>5.1. До выполнения работ получить от государственного органа охраны памятников заключение о наличии/отсутствии на исследуемой территории объектов культурного наследия. В случае получения предписания проведения историко-культурной экспертизы выполнить комплекс историко-культурных изысканий в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации». • СП 47.13330.2016 и СП 11-102-97. • Правила выдачи, приостановления и прекращения действия разрешений (открытых листов) на проведение работ по выявлению и изучению объектов археологического наследия, утв. Постановлением Правительства РФ от 20.02.2014, № 127. • Положение о порядке проведения археологических полевых работ (археологических раскопок и разведок) и составления научной отчётной документации, утв. постановлением Бюро ОИФН РАН от 20.06.2018, № 32. • Методика определения границ территорий объектов археологического наследия, рекомендованная к применению с 1 января 2012 года (письмо Министерства культуры РФ № 12-01-39/05-АБ от 27 января 2012 г.). • Положение о государственной историко-культурной экспертизе: утверждено постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июля 2009 года N 569 <p>5.2 Камеральные историко-культурные изыскания:</p> <p>5.2.1 Оценка исходной документации, включающей картматериалы, схемы расположения проектируемых объектов и коммуникации.</p> <p>5.2.2 Сбор, обработка и анализ опубликованных и фондовых материалов по территории исследования</p> <p>5.2.3 Подготовка тематических картосхем.</p> <p>5.2.4 Предварительное определение историко-культурной ценности территории, отводимой под проектируемый объект (предварительное историко-культурное зонирование).</p> <p>5.3 Полевые историко-культурные изыскания</p> <p>5.3.1 Натурное обследование территории в целях выявления визуальных признаков ОКН и подъемного археологического материала.</p> <p>5.3.2 Археологическая шурфовка, зачистка существующих почвенных обнажений в целях выявления археологических объектов, не фиксируемых визуально, с нанесением шурфов и зачисток на ситуационный план.</p> <p>5.3.3 Фотофиксация территории и стратиграфических разрезов.</p> <p>5.3.4 В случае обнаружения объектов культурного наследия, проведение следующих видов работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Определение предмета охраны. • Предварительное определение границ. • Подготовка ситуационного плана расположения выявленных объектов культурного наследия. • Подготовка топографических планов обследованных объектов культурного наследия. • Выполнение координатной привязки выявленных объектов
--	--	---

		<p>культурного наследия.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Изучение стратиграфических разрезов на выявленных объектах культурного наследия (в случае необходимости) и сбор подъемного материала. • Фотофиксация выявленных объектов культурного наследия. • Камеральная обработка полевых материалов. • Подготовка отчёта по итогам историко-культурных изысканий. • В случае выявления ОКН – подготовка рекомендаций по сохранению объектов культурного наследия. • Отчёт по результатам историко-культурных изысканий должен быть выполнен в соответствии с требованиями ГОСТ 2.105-95, ГОСТ 8.417-2002, ГОСТ 7.1-2003, ГОСТ Р 7.0.12-2011, ГОСТ 7.11-2004 (ИСО 832:1994). • Особые условия и прочие требования к производству историко-культурных изысканий: • В случае выявления в ходе натурного обследования объектов культурного наследия, исполнитель историко-культурных изысканий обязан незамедлительно информировать о них руководителя проекта и представить предложения по изменению проекта. • В случае выявления объектов культурного наследия генпроектировщиком может быть принято решение об оперативном изменении участка натурного обследования. <p>Графические материалы по результатам историко-культурных изысканий должны быть предоставлены в формате AutoCAD, MapInfo или ArcGIS в местных системах координат. Представляемые материалы: контур территории, охваченной исследованиями, места шурфовки, границы ОКН (в случае обнаружения).</p> <p>5.3.5. По итогам ИКИ должен быть предоставлен акт государственной историко-культурной экспертизы и справка об отсутствии/наличии объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, а также охранных/защитных зон объектов культурного наследия</p> <p>Программы выполнения инженерных изысканий согласовать с Заказчиком..</p> <p>В случае выявления в процессе полевых изысканий сложных природных, техногенных условий (в связи с недостаточной изученностью территории объекта строительства) или других форс-мажорных ситуаций, которые могут препятствовать выполнению работ, либо повлиять на проектные решения, исполнители полевых изысканий должны поставить в известность руководителя проектных работ, ответственного сотрудника ОАО «ТомскНИПИнефть».</p> <p>В случае обнаружения несовпадений в местоположении существующих объектов с их местоположением на топографических планах заказчика, исполнитель изысканий должен поставить об этом в известность руководителя проекта.</p>
18.	Требования о подготовке предложений и	На основании выполненных изысканий указать в отчете категорию опасности выявленных опасных процессов и

	рекомендаций для принятия решений по организации инженерной защиты территории, зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов и устранению или ослаблению их влияния	явлений в соответствии с Приложением Б СП 115.13330.2011 по площадной пораженности. На основании выполненных изысканий в отчете привести предложения и рекомендации для принятия решений по организации инженерной защиты территории, зданий и сооружений от опасных природных и техногенных процессов и устранению или ослаблению их влияния.
19.	Требование о необходимости научного сопровождения инженерных изысканий (для объектов повышенного уровня ответственности, а также для объектов нормального уровня ответственности, строительство которых планируется на территории со сложными природными и техногенными условиями) и проведения дополнительных исследований, не предусмотренных требованиями нормативных документов (НД) обязательного применения (в случае, если такое требование предъявляется)	Дополнительные требования к выполнению отдельных видов исследований, научному сопровождению изысканий отсутствуют.
20.	Требования к точности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерных изысканиях, превышающие предусмотренные требованиями НД обязательного применения (в случае, если такие требования предъявляются)	Дополнительные требования к точности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерных изысканиях отсутствуют.
21.	Требования к составлению прогноза изменения природных условий	В случае выявления в процессе полевых изысканий сложных природных, техногенных условий в составе отчета предоставить прогнозные изменения природных условий, как при техногенном воздействии, так и в нормальных условиях. На основании выполненных изысканий привести необходимые исходные данные для обоснования мероприятий по рациональному природопользованию и охране природной среды, обеспечению устойчивости проектируемых зданий и сооружений и безопасных условий жизни населения.
22.	Требования по обеспечению контроля качества при выполнении	Выполнить ИИ на основании согласованной Заказчиком программы работ на выполнение ИИ.

	инженерных изысканий	
23.	Требования к составу, форме и формату предоставления результатов инженерных изысканий, порядку их передачи заказчику	<p>▪ Перечень материалов представленных в результате работ.</p> <p>1.1. В результате работ должен быть представлен отчет, содержащий следующие материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> • пояснительная записка; • топографические планы площадок, узлов подключения к существующим и ранее запроектированным коммуникациям, сложных участков и мест пересечений в масштабе 1:500 в системе координат МСК 86; • топографические планы для проектирования трасс коммуникаций в масштабе 1:2000 в системе координат МСК 86; • продольные профили трасс, ВЛ в масштабах: гор. 1:2000, верт. 1:200, геол. 1:100; • продольные профили трассы автомобильной дороги в масштабах: гор. 1:2000, верт. 1:200, геол. 1:100. Продольные профили выполнить с учетом требований п. 7.1, 7.3 ГОСТ Р 21.701-2013; • Продольные профили трассы автомобильной дороги в месте устройства мостовых переходов в масштабах: гор. 1:100, верт. 1:100, геол. 1:100; • инженерно-геологические разрезы по площадке; • таблица физ.-мех. свойств грунтов; • привести информацию о размещении проектируемой площадки относительно поймы водных объектов; • результатов статического зондирования грунтов; • ситуационный план; • карту районирования территории по зонам подверженности опасным процессам (распространение ММГ, бугры пучения, карсты и т.д.); • на продольных профилях указать замеры температуры ММГ; • каталог координат в МСК 86; • раздел включающий в себя: <ul style="list-style-type: none"> ○ описание транспортной сети от объекта строительства, до существующих дорог с твердым типом покрытия с указанием расстояний; ○ указание ближайших населенных пунктов и расстояние от объектов строительства до данных населенных пунктов. ○ на продольных профилях дается инженерно-геологический разрез с указанием номеров инженерно-геологических элементов и групп грунтов по разработке. ○ на продольных профилях указать удельное электрическое сопротивление грунтов. ○ ЦММ должна содержать трехмерную

		<p>цифровую модель рельефа. Обязательными составляющими цифровой модели рельефа являются отметки высот, линии горизонталей, триангуляция (поверхность образованная множеством треугольных граней).</p> <ul style="list-style-type: none"> о на планах привести необходимые данные по гидрологии. Материалы по гидрологии должны содержать данные о переформировании берегов и русел водотоков. <p>1.2. Предоставить сведенный топографический план в масштабе 1:1000, содержащий всю топографическую съемку по объекту в формате AutoCAD в системе координат МСК 86 (расширение *.dwg) с нанесением всех закреплений, выполненных в ходе инженерных изысканий. Топографический план должен быть ориентирован на север, подписи горизонтально. Выполнить сводку с топографическими планами ранее выполненных изысканий. Каждый план должен быть сведен со смежными планами ранее выполненных изысканий. Искусственный излом сводимых элементов на рамке не допускается.</p> <p>1.3. Предоставить перечень владельцев пересекаемых коммуникаций (трубопроводов, линий электропередачи) с указанием номеров ближайших опор.</p> <p>2. Предоставление технической документации по инженерным изысканиям.</p> <p>Предоставление технической документации по инженерным изысканиям осуществляется поэтапно в следующем составе:</p> <p>2.1. Предварительные материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> • топографические планы под проектируемый объект с характеристиками существующих инженерных коммуникаций (для ВЛ указать высоту опоры) и указанием их владельца для выполнения проектного трассирования проектируемых трасс трубопроводов; ВЛ, дорог и подготовки задания на построение профилей, выполнения запросов ТУ на пересечение; • планы трасс в точках подключения, а также переходы через коридоры коммуникаций в масштабе 1:500, оформленные на листах, согласно требований Инструкции Компании Единые требования к электронным графическим документам, разрабатываемым в программном продукте AUTOCAD №П1-01.03 И-01030 для согласования с УЭТ РН-ЮНГ; • полевые варианты закрепления площадок и трасс проектируемых коммуникаций; • краткую информацию о наличии затопления территории с указанием предварительных расчетных расходов и амплитуды поднятия уровней воды <p>Предварительные и промежуточные материалы ИИ должны содержать границы ВОЗ (водоохранные зоны) и ПЗП (прибрежные защитные полосы) поверхностных водных объектов.</p> <ul style="list-style-type: none"> • перечень владельцев пересекаемых <u>сторонних</u> коммуникаций (трубопроводов, АД, ЖД линий
--	--	---

		<p>электропередачи). Для пересекаемых трубопроводов - с указанием ПК, километровых столбов; для пересекаемых линий электропередач указать номера опор, ближайших к пересечению; для АД, ЖД – с указанием километровых столбов.</p> <ul style="list-style-type: none"> • фото и материал исследуемой территории, в т.ч. фотографии точек подключения трубопроводов, существующих узлов к которым выполнено подключение, с фиксацией диаметров арматуры и ее нумерации. • информацию о коррозионной агрессивности грунтов и наличии биоагрессивных грунтов с указанием зон (низкой, средней и высокой степени) на топографическом плане. • информацию по зонам опасного действия блуждающих постоянных и переменных токов с указанием на топографическом плане. <p>2.2. Промежуточные материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> • окончательно оформленные топографические планы площадок в масштабе М 1:500, сечением рельефа 0,5 м с ЦММ с местоположением скважин и зондировок, указанием местоположения проявления неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (наledi, бугры морозного пучения, карсты, овраги и т.д.). ЦММ должна содержать трехмерную цифровую модель рельефа. Обязательными составляющими цифровой модели рельефа являются отметки высот, линии горизонталей, триангуляция (поверхность образованная множеством треугольных граней); • окончательно оформленные топографические планы коридоров коммуникаций, согласно требованиям ТЗ на ИИ, с ЦММ с местоположением скважин и зондировок, указанием местоположения проявления неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (наledi, бугры морозного пучения, карсты, овраги и т.д.); • окончательно оформленные инженерно-геологические разрезы по площадным объектам с указанием номеров инженерно-геологических элементов и групп грунтов по разработке. Типы торфов и типы местности по увлажнению при их наличии должны соответствовать требованиям нормативных документов (ВСН 26-90, СП 34.13330.2012). Указать тип болот по проходимости строительной техники в соответствии с ВСН 51-2.38-85 (инженерно-геологические разрезы не должны отличаться от значений, выдаваемых в техническом отчете ИИ); • окончательно оформленные продольные профили по трассам инженерных коммуникаций, с указанием расчетных уровней воды с местоположением скважин и зондировок, указанием местоположения проявления неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (наledi, бугры морозного пучения, карсты, овраги и т.д.); • планы и продольные профили трасс в ПО «Трубопровод» версии не ниже 2012 г., с нанесенной геологией; • таблиц расчетных значений показателей физико-механических свойств грунтов (значения показателей физико-механических свойств грунтов не должны отличаться от значений, выдаваемых в техническом отчете ИИ); • краткое описание природно-климатических условий района проектирования, включая данные по среднемесячным температурам воздуха, глубине промерзания почвы,
--	--	---

		<p>преобладающего направления ветра, высоте снежного покрова 5 % обеспеченности, средней температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки, расчетную минимальную температуру;</p> <ul style="list-style-type: none"> • описание и прогноз развития неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (болотообразование, морозное пучение, наледеобразование, солифлюкция, оврагообразование и т.д.); • краткое описание пересекаемого водотока, включающее данные по гидрографической характеристике водотока в створе перехода, расчетным расходам воды и предварительные по уровневому режиму, информацию о ледовом режиме, карчеходе, данные по скорости течения воды, сведения о лесосплаве и судоходстве, о существующих мостах; • фото материал исследуемой территории; • промежуточные материалы ИИ не должны отличаться от материалов, выдаваемых в отчете о выполненных инженерных изысканиях. <p>2.3. Технический отчет:</p> <p>Предварительные, промежуточные материалы ИИ и технический отчет ИИ передаются в электронном виде в редактируемом и не редактируемом форматах, в сроки в соответствии с договором.</p> <p>2.3.1. Материалы, включенные в технический отчет, не должны противоречить ранее выданным промежуточным материалам (требование обязательно при отсутствии изменений в ТЗ на ИИ).</p> <p>3. Требования к составу, форматам, порядку и форме предоставления отчета по ИИ для бумажного носителя и электронного вида, количество экземпляров отчета.</p> <p>3.1. Электронная копия передается на дисках CD/DVD.</p> <p>3.3. Изыскательская продукция оформляется в виде технического отчета, состоящего из пояснительной записки, текстовой и графической частей и приложений, которые должны соответствовать требованиям ГОСТ 21.301 и настоящего технического задания.</p> <p>3.4. Изыскательская продукция должна формироваться отдельным томом по каждому виду ИИ.</p> <p>3.5. Электронный вид технического отчета должен соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий».</p> <p>3.6. Отчёты по ИИ предоставляются в составах и объёмах в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016 п.п. 4.18, 6.7.1 СП 22.13330.2011, СП 11-102, СП 11-103, СП 11-104, СП 446.1325800.2019.</p> <p>3.7. Экземпляры на бумажном носителе должны передаваться Заказчику сброшюрованные в альбомы.</p> <p>3.8. Состав и структура электронной версии технической документации должны быть идентичны бумажному оригиналу.</p> <p>3.9. Документация на электронном носителе предоставляется в следующих форматах:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Текстовая документация – форматы версии MS Office
--	--	---

		<p>2007 и выше (*.doc/*.docx, *.xls/*.xlsx и пр.);</p> <ul style="list-style-type: none"> Чертежи основных комплектов в формате AutoCAD DWG 2007 и выше (*.dwg); планы и профили предоставить в ПО «Трубопровод» версии не ниже 2012 г совместно с базой проекта; оформление выполнить согласно Инструкции Компании № П1-01.03 И-01030 Единые требования к электронным графическим документам, разрабатываемым в программном продукте Autocad); текстовая документация – Adobe Portable Document format (*.pdf, *.tif); Данные программных комплексов (географических информационных систем) в форматах MapInfo или ArcGIS. <p>3.10. Материалы ИИ в электронном виде передаются Заказчику с сопроводительной документацией, в которой должны быть указаны: физическая структура с указанием имен электронных документов, электронный формат, объем документа и ссылка на оригинал на бумажном носителе. На каждом компакт диске, содержащем электронную версию, должна быть внутренняя опись материалов ИИ.</p> <p>3.11. Для рассмотрения и проверки на соответствие предоставить 1 экземпляр в электронном виде «Сигнальный экземпляр».</p> <p>3.12. После корректировки и устранения замечаний предоставить 1 экземпляр на бумажном носителе и 1 в электронном виде, для прохождения необходимых экспертиз.</p> <p>3.13. После получения положительной экспертизы и утверждения ПД предоставить 4 экземпляра на бумажном носителе и два экземпляра в электронном виде</p>
24.	Приложения	<p>1 Ситуационный план Петелинского мр. М 1:50 000;</p> <p>2 Выкопировка с оперативного генерального плана Петелинского мр. (в электронном виде);</p> <p>3 Таблица идентификации зданий и сооружений площадочных и линейных объектов;</p> <p>4 Топографическая съемка площадных объектов;</p> <p>5 Топографическая съемка линейных объектов;</p> <p>6 Техническая характеристика линейных объектов для инженерно-геологических изысканий</p> <p>7 Техническая характеристика площадных объектов для инженерно-геологических изысканий</p> <p>8 Характеристика существующих и проектируемых источников воздействия;</p>

Согласовано:

От АО «ТомскНИПИнефть»

Заместитель главного инженера
по обустройству месторождений

Заместитель начальника УИСИ



И.Б. Манжол

А.В. Бабичев

ГИП по инженерным изысканиям

Руководитель проектного офиса №3

Менеджер проектов

Handwritten signature in blue ink, consisting of a stylized 'D' followed by 'N' and 'S'.

Д.Н. Шако

А.А. Ишимов

Handwritten signature in blue ink, consisting of a stylized 'U' followed by 'S' and 'U'.

А.С. Уткина

Приложение 3

Таблица идентификации зданий и сооружений площадочных и линейных объектов

№ П/П	ЗДАНИЕ/ СООРУЖЕНИЕ	НАЗНАЧЕНИЕ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОБЪЕКТАМ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И К ДРУГИМ ОБЪЕКТАМ, ФУНКЦИОНАЛЬНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ КОТОРЫХ, ВЛИЯЮТ НА ИХ БЕЗОПАСНОСТЬ	ВОЗМОЖНОСТЬ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ И ТЕХНОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ТЕРРИТОРИИ, НА КОТОРОЙ БУДУТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВООПАСНАЯ ОПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕМ ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Указывается перечень объектов в составе проекта	Указывается назначение объекта	Указывается принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	Указывается возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация зданий и сооружений	Указывается принадлежность к опасным производственным объектам	Указывается пожарная и взрывопожарная опасность	Указывается наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Указывается уровень ответственности проектируемого объекта в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»
1	Высоконапорный водовод т.22-т.24, Ø219х16, L=1382,3 м	Трубопроводы местные для жидкостей и газа	Да	Процессы подтопления подземными водами (в основном, болотными), а также возможно затопление	Нет	ДН	Нет	Пормальный
2	Узел 1 (т.22, ш.3579) (наружная установка в составе трубопровода ВВД т.22 – т.24)	Площадки с ограждениями для обслуживания и осмотра технологического оборудования	Да	поверхностными водами в паводковый период, сезонная подвижка грунта, усадка грунта, за счет линейного температурного расширения	Нет	ДН	Нет	Пормальный

№ П/П	ЗДАНИЕ/ СООРУЖЕНИЕ	НАЗНАЧЕНИЕ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОБЪЕКТАМ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И К ДРУГИМ ОБЪЕКТАМ, ФУНКЦИОНАЛЬНО- ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ КОТОРЫХ, ВЛИЯЮТ НА ИХ БЕЗОПАСНОСТЬ	ВОЗМОЖНОСТЬ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ И ТЕХНОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ТЕРРИТОРИИ, НА КОТОРОЙ БУДУТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВООПАСНАЯ ОПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕМ ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
3	Узел 2 (т.24, ш.5876) (наружная установка в составе трубопровода ВВД т.22 – т.24)	Площадки с ограждениями для обслуживания и осмотра технологического оборудования	Да	трубопровода возможно смещение узлов запорной арматуры, механическое повреждения трубопровода. В зимний период возможно морозное пучение. При освоении территории возможно загрязнение грунтов, подземных и поверхностных вод нефтепродуктами. Возможность возгорания сооружения объекта в результате попадания молнии из-за некачественного исполнения заземляющего устройства.	Нет	ДН	Нет	Нормальный
4	Высоконапорный водовод т.16 – к.44, Ø114х12, L=1106,7 м	Трубопроводы местные для жидкостей и газа	Да		Нет	ДН	Нет	Нормальный
5	Узел 1 (т.15, ш.3579) (наружная установка в составе трубопровода ВВД т.16 – к.44)	Площадки с ограждениями для обслуживания и осмотра технологического оборудования	Да		Нет	ДН	Нет	Нормальный
6	Узел 2 (т.вр.к.44) (наружная установка в составе трубопровода ВВД	Площадки с ограждениями для обслуживания и осмотра	Да		Нет	ДН	Нет	Нормальный

№ п/п	ЗДАНИЕ/ СООРУЖЕНИЕ	НАЗНАЧЕНИ Е	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОБЪЕКТАМ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И К ДРУГИМ ОБЪЕКТАМ, ФУНКЦИОНАЛЬНО- ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ КОТОРЫХ, ВЛИЯЮТ НА ИХ БЕЗОПАСНОСТЬ	ВОЗМОЖНОСТЬ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ И ТЕХНОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ТЕРРИТОРИИ, НА КОТОРОЙ БУДУТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	ПРИНАДЛЕЖНОС ТЬ К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕН НЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВООПАСНА Я ОПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕ М ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННО СТИ
	т.16 – к.44)	технологиче ского оборудовани я						
7	Высоконапорный водовод т.8 – к.17, Ø114х12, L=623,2 м	Трубопрово ды местные для жидкостей и газа	Да	Процессы подтопления подземными водами (в основном, болотными), а также возможно затопление	Нет	ДН	Нет	Нормальный
8	Узел 1 (т.8) (наружная установка в составе трубопровода ВВД т.8 – к.17)	Площадки с ограждения ми для обслуживан ия и осмотра технологиче ского оборудовани я	Да	поверхностными водами в паводковый период, сезонная подвижка грунта, усадка грунта, за счет линейного температурного расширения трубопровода возможно смещение узлов запорной арматуры, механическое повреждения трубопровода. В зимний период возможно морозное пучение. При освоении территории возможно загрязнение грунтов, подземных и поверхностных вод нефтепродуктами.	Нет	ДН	Нет	Нормальный
9	Узел 2 (т.вр.к.17) (наружная установка в составе трубопровода ВВД т.8 – к.17)	Площадки с ограждения ми для обслуживан ия и осмотра технологиче ского оборудовани я	Да		Нет	ДН	Нет	Нормальный
10	Высоконапорный водовод т.7 – к.16, Ø114х12,	Трубопрово ды местные для	Да		Нет	ДН	Нет	Нормальный

№ п/п	ЗДАНИЕ/ СООРУЖЕНИЕ	НАЗНАЧЕНИ Е	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОБЪЕКТАМ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И К ДРУГИМ ОБЪЕКТАМ, ФУНКЦИОНАЛЬНО- ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ КОТОРЫХ, ВЛИЯЮТ НА ИХ БЕЗОПАСНОСТЬ	ВОЗМОЖНОСТЬ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ И ТЕХНОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ТЕРРИТОРИИ, НА КОТОРОЙ БУДУТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	ПРИНАДЛЕЖНОС ТЬ К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕН НЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВОПОЖАРНА Я ОПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕ М ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННО СТИ
	L=825,5 м	жидкостей и газа		Возможность возгорания сооружения объекта в результате попадания молнии из-за некачественного исполнения заземляющего устройства.				
11	Узел 1 (т.7) (наружная установка в составе трубопровода ВВД т.7 – к.16)	Площадки с ограждения ми для обслуживан ия и осмотра технологиче ского оборудовани я	Да		Нет	ДН	Нет	Нормальный
12	Узел 2 (т.вр.к.16) (наружная установка в составе трубопровода ВВД т.7 – к.16)	Площадки с ограждения ми для обслуживан ия и осмотра технологиче ского оборудовани я	Да	Процессы подтопления подземными водами (в основном, болотными), а также возможно затопление поверхностными водами в паводковый период, сезонная подвижка грунта, усадка грунта, за счет линейного температурного расширения трубопровода возможно смещение узлов запорной арматуры, механическое повреждения трубопровода. В зимний	Нет	ДН	Нет	Нормальный
13	Высоконапорный водовод КНС-11Пет – т.1 – т.2 – т.4; - участок КНС- 11Пет – т.1 (Ø273x18, L=516,3 м); - участок т.1 – т.вр.1 (Ø114x12, L=35,6 м);	Трубопрово ды местные для жидкостей и газа	Да		Нет	ДН	Нет	Нормальный

№ п/п	ЗДАНИЕ/ СООРУЖЕНИЕ	НАЗНАЧЕНИ Е	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОБЪЕКТАМ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И К ДРУГИМ ОБЪЕКТАМ, ФУНКЦИОНАЛЬНО- ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ КОТОРЫХ, ВЛИЯЮТ НА ИХ БЕЗОПАСНОСТЬ	ВОЗМОЖНОСТЬ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ И ТЕХНОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ТЕРРИТОРИИ, НА КОТОРОЙ БУДУТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	ПРИНАДЛЕЖНОС ТЬ К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕН НЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВОПОЖАРНА Я ОПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕ М ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННО СТИ
	- участок т.1-т.2 (Ø273х18, L=1201,5 м); - участок т.2 – к.31 (Ø114х12, L=111,2 м); - участок т.2 – т.4 (Ø273х18, L=715,1м); - участок т.4 – к.32 (Ø114х12, L=844,4м); - участок т.4 – т.вр.2 (Ø273х18, L=88,2м)			период возможно морозное пучение. При освоении территории возможно загрязнение грунтов, подземных и поверхностных вод нефтепродуктами. Возможность возгорания сооружения объекта в результате попадания молнии из-за некачественного исполнения заземляющего устройства.				
14	Узел 1 (т.вр.КНС- 1Пет) (наружная установка в составе трубопровода ВВД КНС-1Пет – т.1 – т.2 – т.4)	Площадки с ограждения ми для обслуживан ия и осмотра технологиче ского оборудовани я	Да	Процессы подтопления подземными водами (в основном, болотными), а также возможно затопление поверхностными водами в паводковый период, сезонная подвижка грунта, усадка грунта, за счет линейного температурного расширения	Нет	ДН	Нет	Нормальный
15	Узел 2 (т.1) (наружная установка в составе	Площадки с ограждения ми для обслуживан	Да		Нет	ДН	Нет	Нормальный

№ П/П	ЗДАНИЕ/ СООРУЖЕНИЕ	НАЗНАЧЕНИЕ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОБЪЕКТАМ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И К ДРУГИМ ОБЪЕКТАМ, ФУНКЦИОНАЛЬНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ КОТОРЫХ, ВЛИЯЮТ НА ИХ БЕЗОПАСНОСТЬ	ВОЗМОЖНОСТЬ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ И ТЕХНОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ТЕРРИТОРИИ, НА КОТОРОЙ БУДУТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВООПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕМ ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННОСТИ
	трубопровода ВВД КНС-1Пет – т.1 – т.2 – т.4)	ия и осмотра технологического оборудования		трубопровода возможно смещение узлов запорной арматуры, механическое повреждение				
16	Узел 3 (т.2) (наружная установка в составе трубопровода ВВД КНС-1Пет – т.1 – т.2 – т.4)	Площадки с ограждениями для обслуживания и осмотра технологического оборудования	Да	трубопровода. В зимний период возможно морозное пучение. При освоении территории возможно загрязнение грунтов, подземных и поверхностных вод нефтепродуктами. Возможность возгорания сооружения объекта в результате попадания молнии из-за некачественного исполнения заземляющего устройства.	Нет	ДН	Нет	Нормальный
17	Узел 4 (т.4) (наружная установка в составе трубопровода ВВД КНС-1Пет – т.1 – т.2 – т.4)	Площадки с ограждениями для обслуживания и осмотра технологического оборудования	Да	возгорания сооружения объекта в результате попадания молнии из-за некачественного исполнения заземляющего устройства.	Нет	ДН	Нет	Нормальный
18	Высоконапорный водовод к.13 – к.28: - участок т.вр.т.26 – Узел 1 (Ø168х14, L=18,7 м); - участок Узел 1 –	Трубопроводы местные для жидкостей и газа	Да	Процессы подтопления подземными водами (в основном, болотными), а также возможно затопление поверхностными водами в паводковый период,	Нет	ДН	Нет	Нормальный

№ П/П	ЗДАНИЕ/ СООРУЖЕНИЕ	НАЗНАЧЕНИ Е	ПРИНАДЛЕЖНОСТЬ К ОБЪЕКТАМ ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ И К ДРУГИМ ОБЪЕКТАМ, ФУНКЦИОНАЛЬНО- ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ КОТОРЫХ, ВЛИЯЮТ НА ИХ БЕЗОПАСНОСТЬ	ВОЗМОЖНОСТЬ ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ПРОЦЕССОВ И ЯВЛЕНИЙ И ТЕХНОГЕННЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ТЕРРИТОРИИ, НА КОТОРОЙ БУДУТ ОСУЩЕСТВЛЯТЬСЯ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЯ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	ПРИНАДЛЕЖНОС ТЬ К ОПАСНЫМ ПРОИЗВОДСТВЕН НЫМ ОБЪЕКТАМ	ПОЖАРНАЯ И ВЗРЫВООПАСНА Я ОПАСНОСТЬ	НАЛИЧИЕ ПОМЕЩЕНИЙ С ПОСТОЯННЫМ ПРЕБЫВАНИЕ М ЛЮДЕЙ	УРОВЕНЬ ОТВЕТСТВЕННО СТИ
	к.13 (Ø114х12, L=15,6 м); - участок Узел 1 – к.28 (Ø114х12, L=1966,0 м)			сезонная подвижка грунта, усадка грунта, за счет линейного температурного расширения трубопровода возможно смещение узлов запорной арматуры, механическое повреждения трубопровода. В зимний период возможно морозное пучение. При освоении территории возможно загрязнение грунтов, подземных и поверхностных вод нефтепродуктами. Возможность возгорания сооружения объекта в результате попадания молнии из-за некачественного исполнения заземляющего устройства.				
19	Узел 1(т.вр.к.13) (наружная установка в составе трубопровода ВВД к.13 – к.28)	Площадки с ограждения ми для обслуживан ия и осмотра технологиче ского оборудовани я	Да		Нет	ДН	Нет	Нормальный
20	Узел 2 (т.вр.к.28) (наружная установка в составе трубопровода ВВД к.13 – к.28)	Площадки с ограждения ми для обслуживан ия и осмотра технологиче ского оборудовани я	Да		Нет	ДН	Нет	Нормальный

Приложение 4
Топографическая съемка площадочных объектов

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА	ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕРРИТОРИИ	ОРИЕНТИРОВОЧНЫЕ РАЗМЕРЫ ПЛОЩАДКИ ПО ГЕНЕРАЛЬНОМУ ПЛАНУ, М		ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ ПЛОЩАДЬ СЪЕМКИ, ГА	МАСШТАБ СЪЕМКИ	СЕЧЕНИЕ РЕЛЬЕФА, М	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИЛИ ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ
			ДЛИНА	ШИРИНА				
1	2		3	4	5	6	7	8
1								
1.1	Узел 1 (т.22, ш.3579)	застроенная	104	103	1,1	1:500	0,5	
1.2	Узел 2 (т.24, ш.5876)	застроенная	50	50	0,25	1:500	0,5	
1.3	Узел 1 (т.15, ш.3579)	застроенная	108	104	1,1	1:500	0,5	
1.4	Узел 2 (т.вр.к.44)	застроенная	105	105	1,1	1:500	0,5	
1.5	Узел 1 (т.8)	застроенная	105	105	1,1	1:500	0,5	
1.6	Узел 2 (т.вр.к.17)	застроенная	105	105	1,1	1:500	0,5	
1.7	Узел 1 (т.7)	застроенная	105	105	1,1	1:500	0,5	
1.8	Узел 2 (т.вр.к.16)	застроенная	105	105	1,1	1:500	0,5	
1.9	Узел 1 (т.вр.КНС- 1Пет)	застроенная	105	105	1,1	1:500	0,5	
1.10	Узел 2 (т.1)	застроенная	105	105	1,1	1:500	0,5	
1.11	Узел 3 (т.2)	застроенная	105	105	1,1	1:500	0,5	
1.12	Узел 4 (т.4)	застроенная	105	105	1,1	1:500	0,5	
	Конец участка т.4-к.32 в составе трассы высоконапорный водовод КНС -	застроенная	50	50	0,25	1:500	0,5	

№ п/п	Наименование объекта	Характеристика территории	Ориентировочные размеры площадки по генеральному плану, м		Ориентировочная площадь съёмки, га	Масштаб съёмки	Сечение рельефа, м	Дополнительные или особые требования
			длина	ширина				
	1Пет – т.1 – т.2 – т.4							
1.13	Узел 1 (т.вр.к.13)	застроенная	105	105	1,1	1:500	0,5	
1.14	Узел 2 (т.вр.к.28)	застроенная	105	105	1,1	1:500	0,5	
2.1	Площадка для размещения вахтового городка на	незастроенная	150	100	1,5	1:1000	0,5	В том числе подъезд к площадке

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ОБЪЕКТА	ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕРРИТОРИИ	ОРИЕНТИРОВОЧНЫЕ РАЗМЕРЫ ПЛОЩАДКИ ПО ГЕНЕРАЛЬНОМУ ПЛАНУ, М		ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ ПЛОЩАДЬ СЪЕМКИ, ГА	МАСШТАБ СЪЕМКИ	СЕЧЕНИЕ РЕЛЬЕФА, М	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИЛИ ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ
			длина	ширина				
	период строительно- монтажных работ (Петелинское месторождение)							
2.2	Площадка для размещения вахтового городка на период строительно- монтажных работ (Петелинское месторождение)	незастроенная	150	100	1,5	1:1000	0,5	В том числе подъезд к площадке

Примечание: Площадь съемки указывается с округлением до 0,1 га

Приложение 5
Топографическая съемка линейных объектов

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ТРАССЫ, ЕЁ НАЧАЛЬНЫЕ И КОНЕЧНЫЕ ПУНКТЫ	ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТРАССЫ, КМ	ШИРИНА ПОЛОСЫ СЪЕМКИ, М	МАСШТАБ СЪЕМКИ	СЕЧЕНИЕ РЕЛЬЕФА, М	МАСШТАБ ПРОДОЛЬНОГО ПРОФИЛЯ	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИЛИ ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ
1	2	3	4	5	6	7	8
1							
1.1	Высоконапорный водовод т.22 – т.24 (новый)	1,4	100	1:2000	0,5	Горизонтальный 1:2000; Вертикальный 1:100; По вертикали геология 1:100.	В местах пересечения трассой существующих автомобильных дорог, коридоров коммуникаций, водных преград, выполнить укрупненную съемку в масштабе 1:500, (на общих планах указать пикетаж укрупненных планов, указать границы ВОЗ и ПЗП) с сечением рельефа 0,5м, укрупненный продольный профиль в масштабах: гор. 1:500, верт. 1:100, геол. 1:100 (на общих профилях указать пикетаж укрупненных профилей). Общие профили выполнить без исключения участков укрупненных профилей. В местах пересечения с ВЛ указать габариты, схему и номер опор, в местах пересечения с водными преградами указать глубину водной преграды. Выполнить топографическую съемку под узлы запорной арматуры, камер запуска/приема СОД, узлов сбора конденсата, начала и конца трассы в масштабе 1:500, с сечением рельефа 0,5 м.
1.2	Высоконапорный водовод т.16 – к.44 (новый)	1,1	100	1:2000	0,5	Горизонтальный 1:2000; Вертикальный 1:100; По вертикали геология 1:100.	
1.3	Высоконапорный водовод т.8 – к.17 (новый)	0,6	100	1:2000	0,5	Горизонтальный 1:2000; Вертикальный 1:100; По вертикали геология 1:100.	
1.4	Высоконапорный водовод т.7 – к.16 (новый)	0,8	100	1:2000	0,5	Горизонтальный 1:2000; Вертикальный 1:100; По вертикали геология 1:100.	
1.5	Высоконапорный водовод КНС-1Пет – т.1 – т.2 – т.4 (новый): - участок КНС-1Пет – т.1	0,5	100	1:2000	0,5	Горизонтальный 1:2000; Вертикальный 1:100;	

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ТРАССЫ, ЕЁ НАЧАЛЬНЫЕ И КОНЕЧНЫЕ ПУНКТЫ	ПРЕДВАРИТЕЛЬНА Я ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТРАССЫ, КМ	ШИРИНА ПОЛОСЫ СЪЕМКИ, М	МАСШТАБ СЪЕМКИ	СЕЧЕНИЕ РЕЛЬЕФА, М	МАСШТАБ ПРОДОЛЬНОГО ПРОФИЛЯ	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИЛИ ОСОБЫЕ ТРЕБОВАНИЯ
1	2	3	4	5	6	7	8
	- участок т.1 – т.вр.1; - участок т.1 – т.2; - участок т.2 – к.31; - участок т.2 – т.4; - участок т.4 – к.32; - участок т.4 – т.вр.2	0,1 1,2 0,1 0,8 0,7 0,1				По вертикали геология 1:100.	
1.6	Высоконапорный водовод к.13 – к.28 (новый): - участок т.вр.т.26 – Узел 1; - участок Узел 1 – к.13; - участок Узел 1 – к.28	0,1 0,1 2,0	100	1:2000	0,5	Горизонтальный 1:2000; Вертикальный 1:100; По вертикали геология 1:100.	

Примечание: Протяженность указывается с округлением до 0,1 км

Техническая характеристика линейных объектов для инженерно-геологических изысканий

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ТРАССЫ	ПАРАМЕТРЫ СООРУЖЕНИЯ					ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ СТРОИТЕЛЬСТВ
		ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТРАССЫ, КМ	ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ ДЛЯ ТРУБОПРОВОДОВ, КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ, М ТИП И ГЛУБИНА ФУНДАМЕНТОВ ОПОР – ДЛЯ ВЛ И ЭСТАКАД, ВЫСОТА НАСЫПИ – ДЛЯ АВТОДОРОГ. СПОСОБ ПРОКЛАДКИ	ДИАМЕТР, ММ	ДАВЛЕНИЕ, МПа	МАТЕРИАЛЬНОЕ ИСПОЛНЕНИЕ	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Указывается наименование проектируемого линейного объекта, его начальный и конечный пункты	Указывается протяженность трассы проектируемого объекта	Указывается способ прокладки, глубина заложения трубопроводов. Для ВЛ и трубопроводов на эстакадах – указывается тип, глубина фундамента и высота на уровне земли. Для автодорог указывается высота насыпи	Для трубопроводов указывается условный диаметр	Для трубопроводов указывается условное давление	Указывается материал	Указываются дополнительные или особые условия Указывается способ перехода через естественные и искусственные препятствия (траншейный, надземный, ННБ, ГНБ)
1.1	Высоконапорный водовод т.22 – т.24 (новый)	1,4	Способ прокладки трубопровода: подземный Глубина заложения: 1,8 м. Расположение УЗА: надземно.	DN 200	PN 20 МПа	Сталь К52	Произвести исследование коррозийной активности грунтов, грунтовых вод.
1.2	Высоконапорный водовод т.16 – к.44 (новый)	1,1	Способ прокладки трубопровода: подземный Глубина заложения: 1,8 м. Расположение УЗА: надземно.	DN 100	PN 20 МПа	Сталь К52	Произвести исследование коррозийной активности грунтов, грунтовых вод.
1.3	Высоконапорный водовод т.8 – к.17 (новый)	0,6	Способ прокладки трубопровода: подземный Глубина заложения: 1,8 м. Расположение УЗА: надземно.	DN 100	PN 20 МПа	Сталь К52	Произвести исследование коррозийной активности грунтов, грунтовых вод.
1.4	Высоконапорный водовод т.7 – к.16 (новый)	0,8	Способ прокладки трубопровода: подземный Глубина заложения: 1,8 м. Расположение УЗА: надземно.	DN 100	PN 20 МПа	Сталь К52	Произвести исследование коррозийной активности грунтов, грунтовых вод.
1.5	Высоконапорный водовод КНС-1Пет – т.1 – т.2 – т.4 (новый):		Способ прокладки трубопровода: подземный Глубина заложения: 1,8 м.	DN 250 DN 100	PN 20 МПа	Сталь К52	Произвести исследование коррозийной активности грунтов, грунтовых вод.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ТРАССЫ	ПАРАМЕТРЫ СООРУЖЕНИЯ					ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ СТРОИТЕЛЬСТВ
		ПРОТЯЖЕННОСТЬ ТРАССЫ, КМ	ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ ДЛЯ ТРУБОПРОВОДОВ, КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ, М	ДИАМЕТР, ММ	ДАВЛЕНИЕ, МПа	МАТЕРИАЛЬНОЕ ИСПОЛНЕНИЕ	
ТИП И ГЛУБИНА ФУНДАМЕНТОВ ОПОР – для ВЛ и ЭСТАКАД. ВЫСОТА НАСЫПИ – для АВТОДОРОГ. СПОСОБ ПРОКЛАДКИ							
	- участок КНС-1 Пет – т.1 - участок т.1 – т.вр.1; - участок т.1 – т.2; - участок т.2 – к.31; - участок т.2 – т.4; - участок т.4 – к.32; - участок т.4 – т.вр.2	0,5 0,1 1,2 0,1 0,8 0,7 0,1	Расположение УЗА: надземно.				
1.6	Высоконапорный водовод к.13 – к.28 (новый): - участок т.вр.т.26 – Узел 1; - участок Узел 1 – к.13; - участок Узел 1 – к.28	0,1 0,1 2,0	Способ прокладки трубопровода: подземный Глубина заложения: 1,8 м. Расположение УЗА: надземно.	DN 150 DN 100	PN 20 МПа	Сталь К52	Произвести исследование коррозионной активности грунтов, грунтовых вод.

Примечание: Протяженность указывается с округлением до 0,1 км

Приложение 7
Техническая характеристика площадочных объектов для инженерно-геологических изысканий

№ ЭКСПЛИКАЦИИ ПО СХЕМЕ ГЕНПЛАНА			НАИМЕНОВАНИЕ СООРУЖЕНИЙ			КОСНТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ			РАЗМЕР В ПЛАНЕ, М			ОБЩАЯ ВЫСОТА, М			КОЛИЧЕСТВО ЭТАЖЕЙ			ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ МАССА, Т			ФУНДАМЕНТЫ				ПОДВАЛ		НАДПИСИ		ДОПУСТИМЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ДЕФОРМАЦИИ ОСОВАНИЯ, СМ
ТИП (ПЛИТА, ЛЕНТОЧНЫЙ, СВАЙНЫЙ И ДР.)			ПРЕДПОЛАГАЕМАЯ ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ, М			СЕЧЕНИЕ СВАЙ, ММ			НА ОДНУ СВАЮ (КУСТ СВАЙ), КН (ТС)			НА 1 ПОГОННЫЙ МЕТР ДЛИНЫ ЛЕНТОЧНОГО ФУНДАМЕНТА, КН/М2 (ТС/М2)			ПРЕДПОЛАГАЕМАЯ НА ГРУНТЫ, КН/М2 (ТС/М ²)			ГЛУБИНА, М			НАЗНАЧЕНИЕ			ДИНАМИЧЕСКИХ НАГРУЗОК		МОКРЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ			
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19												
Указывается наименование в соответствии с номер в экспликацией	Указывается расположение относительно проектируемого сооружения	Указывается размер в плане	Указывается высота над уровнем земли	Указывается количество этажей	Указывается масса проектируемого сооружения	Указывается тип фундамента	Указывается глубина заложения фундамента	Указывается размер сечения свайного фундамента	Указывается предполагаемая нагрузка на одну свай	Указывается нагрузка на 1 метр погонный ленточного фундамента	Указывается нагрузка на грунты	Указывается глубина заложения подвала	Указывается назначение подвала	Указывается наличие динамических нагрузок	Указывается наличие мокрых технологиче-ских процессов	Указывается допустимая величина деформации основания в предложении													
1.1	Узел 1 (т.22, ш.3579)						свайный	12 м	159	30 кН																			
1.2	Узел 2 (т.24, ш.5876)						свайный	12 м	159	30 кН																			
1.3	Узел 1 (т.15, ш.3579)						свайный	12 м	159	30 кН																			
1.4	Узел 2 (т.вр.к.44)						свайный	12 м	159	30 кН																			
1.5	Узел 1 (т.8)						свайный	12 м	159	30 кН																			
1.6	Узел 2 (т.вр.к.17)						свайный	12 м	159	30 кН																			
1.7	Узел 1 (т.7)						свайный	12 м	159	30 кН																			

	№ ЭКСПЛИКАЦИИ ПО СХЕМЕ ГЕНПЛАНА	НАИМЕНОВАНИЕ СООРУЖЕНИЙ	КОСНТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ	РАЗМЕР В ПЛАНЕ, М	ОБЩАЯ ВЫСОТА, М	КОЛИЧЕСТВО ЭТАЖЕЙ	ОРИЕНТИРОВОЧНАЯ МАССА, Т	ФУНДАМЕНТЫ							ПОДВАЛ		НАЛИЧИЕ	
								9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1		2	4	5	6	7	8	ТИП (ПЛИТА, ЛЕНТОЧНЫЙ, СВАЙНЫЙ И ДР.)	ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ ГЛУБИНА ЗАЛОЖЕНИЯ, М	СЕЧЕНИЕ СВАЙ, ММ	НА ОДНУ СВАЮ (КУСТ СВАЙ), КН (ТС)	НА 1 ПОГОННЫЙ МЕТР ДЛИНЫ ЛЕНТОЧНОГО ФУНДАМЕНТА, КН/М ² (ТС/М ²)	ПРЕДПОЛОГАЕМАЯ НА ГРУНТЫ, КН/М ² (ТС/М ²)	ГЛУБИНА, М	НАЗНАЧЕНИЕ	ДИНАМИЧЕСКИХ НАГРУЗОК	МОКРЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ	ДОПУСТИМЫЕ ВЕЛИЧИНЫ ДЕФОРМАЦИИ ОСОВАНИЯ, СМ
1.8	Узел 2 (т.вр.к.16)							свайный	12 м	159	30 кН							
1.9	Узел 1 (т.вр.КНС-Пер)							свайный	12 м	159	30 кН							
1.10	Узел 2 (г.1)							свайный	12 м	159	30 кН							
1.11	Узел 3 (г.2)							свайный	12 м	159	30 кН							
1.12	Узел 4 (г.4)							свайный	12 м	159	30 кН							
1.13	Узел 1 (т.вр.к.13)							свайный	12 м	159	30 кН							
1.14	Узел 2 (т.вр.к.28)							свайный	12 м	159	30 кН							

Приложение 8

Характеристика существующих и проектируемых источников воздействия

№ п/п	ИСТОЧНИК ВОЗДЕЙСТВИЯ	РАСПОЛОЖЕНИЕ И ОБЪЕМЫ ИЗЪЯТИЯ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ (ЗЕМЕЛЬНЫХ, ВОДНЫХ, ЛЕСНЫХ И Т.Д.)	ШИРИНА ЗОНЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ, м	ГЛУБИНА ВОЗДЕЙСТВИЯ, м	СОСТАВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ИЛИ ВИД ВОЗДЕЙСТВИЯ	ИНТЕНСИВНОСТЬ И ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ВОЗДЕЙСТВИЯ
1	2	3	4	5	6	7
1	Высоконапорный водовод т.22-т.24, Ø219х16, L=1382,3 м	Топографическая съемка		1,8	Земельные ресурсы–период эксплуатации Химическое воздействие – период строительства	Период эксплуатации – постоянно Период строительства – временное
2	Узел 1 (т.22, ш.3579) (наружная установка в составе трубопровода ВВД т.22 – т.24)	Топографическая съемка		12	Земельные ресурсы–период эксплуатации Химическое воздействие – период строительства	Период эксплуатации – постоянно Период строительства – временное
3	Узел 2 (т.24, ш.5876) (наружная установка в составе трубопровода ВВД т.22 – т.24)	Топографическая съемка		12	Земельные ресурсы–период эксплуатации Химическое воздействие – период строительства	
4	Высоконапорный водовод т.16 – к.44, Ø114х12, L=1106,7 м	Топографическая съемка		1,8	Земельные ресурсы–период эксплуатации Химическое воздействие – период строительства	Период эксплуатации – постоянно Период строительства – временное
5	Узел 1 (т.15, ш.3579) (наружная установка в составе трубопровода ВВД т.16 – к.44)	Топографическая съемка		12	Земельные ресурсы–период эксплуатации Химическое воздействие – период строительства	Период эксплуатации – постоянно Период строительства – временное
6	Узел 2 (т.вр.к.44) (наружная установка в составе трубопровода ВВД т.16 – к.44)	Топографическая съемка		12	Земельные ресурсы–период эксплуатации Химическое воздействие – период строительства	Период эксплуатации – постоянно Период строительства – временное
7	Высоконапорный водовод т.8 – к.17, Ø114х12, L=623,2 м	Топографическая съемка		1,8	Земельные ресурсы–период эксплуатации Химическое воздействие – период строительства	Период эксплуатации – постоянно Период строительства – временное

№ п/п	ИСТОЧНИК ВОЗДЕЙСТВИЯ	РАСПОЛОЖЕНИЕ И ОБЪЕМЫ ИЗЪЯТИЯ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ (ЗЕМЕЛЬНЫХ, ВОДНЫХ, ЛЕСНЫХ И Т.Д.)	ШИРИНА ЗОНЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ, м	ГЛУБИНА ВОЗДЕЙСТВИЯ, м	СОСТАВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ИЛИ ВИД ВОЗДЕЙСТВИЯ	ИНТЕНСИВНОСТЬ И ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ВОЗДЕЙСТВИЯ
1	2	3	4	5	6	7
8	Узел 1 (т.8) (наружная установка в составе трубопровода ВВД т.8 – к.17)	Топографическая съемка		12	Земельные ресурсы – период эксплуатации Химическое воздействие – период строительства	Период эксплуатации – постоянно Период строительства – временное
9	Узел 2 (т.вр.к.17) (наружная установка в составе трубопровода ВВД т.8 – к.17)	Топографическая съемка		12	Земельные ресурсы – период эксплуатации Химическое воздействие – период строительства	Период эксплуатации – постоянно Период строительства – временное
10	Высоконапорный водовод т.7 – к.16, Ø114x12, L=825,5 м	Топографическая съемка		1,8	Земельные ресурсы – период эксплуатации Химическое воздействие – период строительства	Период эксплуатации – постоянно Период строительства – временное
11	Узел 1 (т.7) (наружная установка в составе трубопровода ВВД т.7 – к.16)	Топографическая съемка		12	Земельные ресурсы – период эксплуатации Химическое воздействие – период строительства	Период эксплуатации – постоянно Период строительства – временное
12	Узел 2 (т.вр.к.16) (наружная установка в составе трубопровода ВВД т.7 – к.16)	Топографическая съемка		12	Земельные ресурсы – период эксплуатации Химическое воздействие – период строительства	Период эксплуатации – постоянно Период строительства – временное
13	Высоконапорный водовод КНС-1Пет – т.1 – т.2 – т.4: - участок КНС-1Пет – т.1 (Ø273x18, L=516,3 м); - участок т.1 – т.вр.1 (Ø114x12, L=35,6 м); - участок т.1-т.2 (Ø273x18, L=1201,5 м);	Топографическая съемка		1,8	Земельные ресурсы – период эксплуатации Химическое воздействие – период строительства	Период эксплуатации – постоянно Период строительства – временное

№ п/п	ИСТОЧНИК ВОЗДЕЙСТВИЯ	РАСПОЛОЖЕНИЕ И ОБЪЕМЫ ИЗЪЯТИЯ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ (ЗЕМЕЛЬНЫХ, ВОДНЫХ, ЛЕСНЫХ И Т.Д.)	ШИРИНА ЗОНЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ, м	ГЛУБИНА ВОЗДЕЙСТВИЯ, м	СОСТАВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ИЛИ ВИД ВОЗДЕЙСТВИЯ	ИНТЕНСИВНОСТЬ И ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ВОЗДЕЙСТВИЯ
1	2	3	4	5	6	7
	- участок т.2 – к.31 (Ø114х12, L=111,2 м); - участок т.2 – т.4 (Ø273х18, L=715,1м); - участок т.4 – к.32 (Ø114х12, L=844,4м); - участок т.4 – т.вр.2 (Ø273х18, L=88,2м)					
14	Узел 1 (т.вр.КНС-1Пет) (наружная установка в составе трубопровода ВВД КНС-1Пет – т.1 – т.2 – т.4)	Топографическая съемка		12	Земельные ресурсы – период эксплуатации Химическое воздействие – период строительства	Период эксплуатации – постоянно Период строительства – временное
15	Узел 2 (т.1) (наружная установка в составе трубопровода ВВД КНС-1Пет – т.1 – т.2 – т.4)	Топографическая съемка		12	Земельные ресурсы – период эксплуатации Химическое воздействие – период строительства	Период эксплуатации – постоянно Период строительства – временное
16	Узел 3 (т.2) (наружная установка в составе трубопровода ВВД КНС-1Пет – т.1 – т.2 – т.4)	Топографическая съемка		12	Земельные ресурсы – период эксплуатации Химическое воздействие – период строительства	Период эксплуатации – постоянно Период строительства – временное
17	Узел 4 (т.4) (наружная установка в составе трубопровода ВВД КНС-1Пет – т.1 – т.2 – т.4)	Топографическая съемка		12	Земельные ресурсы – период эксплуатации Химическое воздействие – период строительства	Период эксплуатации – постоянно Период строительства – временное
18	Высоконапорный водовод к.13 – к.28: - участок т.вр.т.26 – Узел 1 (Ø168х14, L=18,7 м);	Топографическая съемка		1,8	Земельные ресурсы – период эксплуатации Химическое воздействие – период строительства	Период эксплуатации – постоянно Период строительства – временное

№ П/П	ИСТОЧНИК ВОЗДЕЙСТВИЯ	РАСПОЛОЖЕНИЕ И ОБЪЕМЫ ИЗЪЯТИЯ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ (ЗЕМЕЛЬНЫХ, ВОДНЫХ, ЛЕСНЫХ И Т.Д.)	ШИРИНА ЗОНЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ, м	ГЛУБИНА ВОЗДЕЙСТВИЯ, м	СОСТАВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ИЛИ ВИД ВОЗДЕЙСТВИЯ	ИНТЕНСИВНОСТЬ И ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ВОЗДЕЙСТВИЯ
1	2	3	4	5	6	7
	- участок Узел 1 – к.13 (Ø114х12, L=15,6 м); - участок Узел 1 – к.28 (Ø114х12, L=1966,0 м)					
19	Узел 1(т.вр.к.13) (наружная установка в составе трубопровода ВВД к.13 – к.28)	Топографическая съемка		12	<i>Земельные ресурсы – период эксплуатации</i> <i>Химическое воздействие – период</i> <i>строительства</i>	<i>Период эксплуатации –</i> <i>постоянно</i> <i>Период строительства –</i> <i>временное</i>
20	Узел 2 (т.вр.к.28) (наружная установка в составе трубопровода ВВД к.13 – к.28)	Топографическая съемка		12	<i>Земельные ресурсы – период эксплуатации</i> <i>Химическое воздействие – период</i> <i>строительства</i>	<i>Период эксплуатации –</i> <i>постоянно</i> <i>Период строительства –</i> <i>временное</i>

Приложение И Задание на проектирование

Приложение № 1 к договору
№ _____

от « ____ » _____ 2020г.

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель Генерального
директора по производству - Главный
инженер ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____/п/п Антипин М.Н.

«14» мая 2020г.

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____/И.Б. Табачников И.Б.

« ____ » _____ 2020г.



А.Е. Прудников
по дов. № 195/20 от 01.02.2020г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Техническое перевооружение водоводов высокого давления

Петелинского месторождения,

инв.№№ 48651, 48510, 48226, 48601, 48686 2022г. 2 очередь»

1.	Основание для проектирования	Производственная программа ООО «РН-Юганскнефтегаз» 2022г. Целевая программа повышения надежности трубопроводов реконструкция строительство 2022г.
2.	Вид строительства	Техническое перевооружение.
3.	Стадия проектирования	ПД и РД.
4.	Срок выполнения работ	Сроки начала и окончания ПИР - в соответствии с графиком работ.
5.	Местоположение, лицензионный участок, объекта, здания, сооружения	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Петелинский ЛУ, Петелинское месторождение.
6.	Заказчик	ПАО «НК «Роснефть»
7.	Требования к проектировщику	Наличие свидетельств о допуске к производству работ по проведению инженерных изысканий и подготовке проектной документации, выданных саморегулируемыми организациями, наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ ISO 9001-2011 (Приказ Росстандарта от 22.12.2011 N 1575-ст) и т.д.
8.	Потребность в ИИ	Инженерные изыскания выполнить согласно действующим нормативным документам РФ, в объеме, необходимом для разработки ПД и РД на объект проектирования в системе координат Заказчика (слои, их структуру, названия запросить у заказчика). Система высот – Балтийская, 1997г.; Инженерно-геодезические изыскания (ИГДИ); 1. В обязательном порядке приступать к проведению изысканий только после наличия: <ul style="list-style-type: none">■ выполнения гидравлических расчетов;■ согласования точек подключения и схем трубопроводов с размещением узлов запорной арматуры от ООО «РН-Юганскнефтегаз»; 2. Создать съёмочную геодезическую сеть с использованием в качестве исходных пункты ГГС; 3. Топографическую съёмку объекта и его элементов выполнить в

Приложение № 1 к договору
№ _____

от «___» _____ 2020г.

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель Генерального
директора по производству - Главный
инженер ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____/п/п Антипин М.Н.

«14» мая 2020г.

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ООО «РН-Юганскнефтегаз»

Табачников И.Б.

2020г.



А.Е. Прудников
по дов. № 195/20 от 01.02.2020г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Техническое перевооружение водоводов высокого давления

Петелинского месторождения,

инв.№№ 48651, 48510, 48226, 48601, 48686 2022г. 2 очередь»

1.	Основание для проектирования	Производственная программа ООО «РН-Юганскнефтегаз» 2022г. Целевая программа повышения надежности трубопроводов реконструкция строительство 2022г.
2.	Вид строительства	Техническое перевооружение.
3.	Стадия проектирования	ПД и РД.
4.	Срок выполнения работ	Сроки начала и окончания ПИР - в соответствии с графиком работ.
5.	Местоположение, лицензионный участок, объекта, здания, сооружения	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Петелинский ЛУ, Петелинское месторождение.
6.	Заказчик	ПАО «НК «Роснефть»
7.	Требования к проектировщику	Наличие свидетельств о допуске к производству работ по проведению инженерных изысканий и подготовке проектной документации, выданных саморегулируемыми организациями, наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ ISO 9001-2011 (Приказ Росстандарта от 22.12.2011 N 1575-ст) и т.д.
8.	Потребность в ИИ	Инженерные изыскания выполнить согласно действующим нормативным документам РФ, в объеме, необходимом для разработки ПД и РД на объект проектирования в системе координат Заказчика (слои, их структуру, названия запросить у заказчика). Система высот – Балтийская, 1997г.; Инженерно-геодезические изыскания (ИГДИ); 1. В обязательном порядке приступать к проведению изысканий только после наличия: <ul style="list-style-type: none">■ выполнения гидравлических расчетов;■ согласования точек подключения и схем трубопроводов с размещением узлов запорной арматуры от ООО «РН-Юганскнефтегаз»; 2. Создать съёмочную геодезическую сеть с использованием в качестве исходных пункты ГГС; 3. Топографическую съёмку объекта и его элементов выполнить в

	<p>объеме и точности согласно требованиям, приведенным в соответствующих Таблицах настоящего ТЗ с созданием цифровой модели местности (ЦММ) и составлением топографических планов необходимых масштабов, соответствующих задачам проектирования;</p> <p>4. Выполнить съёмку существующих коммуникаций с определением необходимых характеристик и согласованиями с эксплуатирующими службами на предмет полноты и правильности нанесения их на планы;</p> <p>5. Выполнить полевое трассирование линейных объектов (исходя из перечня ТЗ на ИИ) с закреплением на местности в соответствии с требованиями ВСН 30-81;</p> <p>6. Углы площадки дополнительно закрепить выносными знаками (не менее двух знаков на угол) за границей зоны строительства. Все закрепления выполнить знаками долго-временного типа с установкой вех с учетом высоты снежного покрова и травяной растительности;</p> <p>7. Выполнить сбор и изучение материалов изысканий прошлых лет на район работ;</p> <p>8. Согласовать с УЗиМР и УЭТ предварительное расположение проектных площадных и линейных объектов, для исключения наложений на существующие и проектируемые объекты других организаций. Окончательные согласования выполнить после проведения инженерных изысканий и разработки проекта;</p> <p>9. Полевое трассирование проводить на 2 этапе работ;</p> <p>10. На пойменной части месторождений закреплять инженерные изыскания металлическими аншлагами;</p> <p>11. При сдаче материалов на стадии «проектная документация» дополнительно выдать ведомость пересечений проектируемых линейных сооружений с инженерными коммуникациями, с указанием их владельцев. Выполнить предварительные согласования на пересечения с целью подготовки материалов для получения ТУ;</p> <p>12. Окраска трубопроводов надземной части узлов запорной арматуры (УЗА) окрашивается в белый цвет. Фланцы и штурвалы, цвет стрелок направления движения жидкости окрашиваются:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Высоконапорный водовод (ВВД) – синий цвет; <p>13. Предусмотреть изготовление камеральных и картографических документов в цвете (красках) и выдачу промежуточных материалов изысканий с полученными согласованиями от владельцев коммуникаций для:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) разработки генпланов площадок и выполнения инженерно-геологических работ; б) получения ТУ на пересечения с существующими коммуникациями сторонних организаций (в т.ч. железными, автомобильными дорогами, магистральными трубопроводами); в) проектирования переходов через водотоки и искусственные сооружения методом ННБ; <p>14. В отчет инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации включить продольные профили на участки пересечения с естественными и искусственными преградами;</p> <p>15. В случае наличия поверхностных водных объектов в зоне влияния проектируемого объекта предоставить рыбохозяйственную характеристику водных объектов в составе отчета об инженерно-</p>
--	---

	<p>экологических изысканиях.</p> <p>16. После проведения инженерных изысканий сдать 1 экземпляр материалов изысканий: каталог координат и картографические материалы отделу маркшейдерских работ УЗиМР ООО «РН-Юганскнефтегаз» в электронном виде в программе MapInfo в системе координат МСК-86 в соответствии с принципами классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000»;</p> <p>17. Принятие объемов выполненных изыскательских работ и материалов к отводу земель под объекты строительства, после приемки и визирования актов сдачи-приемки выполненных работ начальником отдела маркшейдерских и геодезических работ УЗиМР, на основании распоряжения по ООО «РН-Юганскнефтегаз» №1509 от 12 декабря 2008г.;</p> <p>18. Передать в установленном порядке в УЗиМР ООО «РН-Юганскнефтегаз» каталог координат и высот планово-высотного обоснования закрепленных створных и выносных знаков, углов поворотов трасс. Обеспечить прикрепление вех к знакам, с учетом высоты снежного покрова и травяной растительности проектируемых трасс и геологических скважин;</p> <p>19. Производить полевое трассирование, закрепление трасс и площадок на стадии РД;</p> <p>20. При сдаче в УЗиМР полосовых и площадных съемок, предоставлять границы съемок в электронном виде для контроля их площади;</p> <p>21. Изыскания – полосовая съемка 1 этапом (отдельный акт) и</p> <p>22. закрепленные на местности оси 2 этапом (отдельный акт).</p>																																													
9.	Требования к выделению этапов строительства	УЭТ расписывает этапы строительства																																												
10.	Основные технические характеристики и экономические показатели объекта проектирования	<table><tr><th colspan="7">1. Характеристики трубопроводов</th></tr><tr><th rowspan="2">№ п/п</th><th rowspan="2">Наименование участка трубопровода (согласно перечня)</th><th rowspan="2">Инвентарный номер основного средства</th><th rowspan="2">Назначение трубопровода</th><th rowspan="2">Наименование Основного средства, Месторождение</th><th colspan="2">Характеристика трубопровода технического перевооружения</th></tr><tr><th>L, км</th><th>Ду, мм</th></tr><tr><th>1</th><th>2</th><th>3</th><th>4</th><th>5</th><th>6</th><th>7</th></tr><tr><td>1</td><td>к.13-к.28</td><td>48651</td><td>Водовод высокого давления</td><td>ВОДОВОД 4,65 КМ, Петелинское</td><td>2,1</td><td>114</td></tr><tr><td>2</td><td>КНС1П-т.1-т.2-т.4</td><td>48510</td><td>Водовод высокого давления</td><td>ВЫСОКОНАП.ВОДОВОД, Петелинское</td><td>1,2</td><td>219</td></tr><tr><td>3</td><td>т.7-к.16</td><td>48226</td><td>Водовод высокого давления</td><td>ВОДОВОД, Петелинское</td><td>0,7</td><td>168</td></tr></table>	1. Характеристики трубопроводов							№ п/п	Наименование участка трубопровода (согласно перечня)	Инвентарный номер основного средства	Назначение трубопровода	Наименование Основного средства, Месторождение	Характеристика трубопровода технического перевооружения		L, км	Ду, мм	1	2	3	4	5	6	7	1	к.13-к.28	48651	Водовод высокого давления	ВОДОВОД 4,65 КМ, Петелинское	2,1	114	2	КНС1П-т.1-т.2-т.4	48510	Водовод высокого давления	ВЫСОКОНАП.ВОДОВОД, Петелинское	1,2	219	3	т.7-к.16	48226	Водовод высокого давления	ВОДОВОД, Петелинское	0,7	168
1. Характеристики трубопроводов																																														
№ п/п	Наименование участка трубопровода (согласно перечня)	Инвентарный номер основного средства	Назначение трубопровода	Наименование Основного средства, Месторождение	Характеристика трубопровода технического перевооружения																																									
					L, км	Ду, мм																																								
1	2	3	4	5	6	7																																								
1	к.13-к.28	48651	Водовод высокого давления	ВОДОВОД 4,65 КМ, Петелинское	2,1	114																																								
2	КНС1П-т.1-т.2-т.4	48510	Водовод высокого давления	ВЫСОКОНАП.ВОДОВОД, Петелинское	1,2	219																																								
3	т.7-к.16	48226	Водовод высокого давления	ВОДОВОД, Петелинское	0,7	168																																								

		4	т.8-к.17	48510	Водовод высокого давления	ВЫСОКОНАП.ВОДОВОД, Петелинское	0,5	168
		5	т.16-к.44	48601	Водовод высокого давления	ВЫСОКОНАПОРНЫЕ ВОДОВОДЫ, Петелинское	1,0	114
		6	т.22-т.24	48686	Водовод высокого давления	ВЫСОКОНАП ВОДОВОД ПЕТ 5.1 КМ, Петелинское	1,5	273
		<p>2. Транспортируемая жидкость:</p> <p>3. высоконапорные водоводы – подтоварная вода или вода сеноманских скважин;</p> <p>4. Диаметр и толщину стенки трубопроводов определить гидравлическими и прочностными расчетами, согласовать с УЭТ ООО «РН-Юганскнефтегаз».</p> <p>5. Площадки обслуживания узлов линейных сооружений.</p> <p>6. Тип прокладки трубопровода подземный.</p>						
11	Срок начала и окончания строительства объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	<p>Начало строительства: 1 кв. 2022</p> <p>Окончание строительства: 4 кв. 2022.</p> <p>Ввод объекта в эксплуатацию 4 кв. 2022.</p> <p>Срок эксплуатации объекта не менее 20 лет.</p>						
12	Особые условия строительства	<p>Климат резко-континентальный (климатический подрайон ID);</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ средняя температура наиболее холодной пятидневки составляет (–43°C) обеспеченностью 0,92; ▪ абсолютный минимум – (–60°C); ▪ абсолютный максимум – (+ 34°C); <p>Район сейсмичности – несейсмично опасный.</p>						
13	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений	<p>Уровень ответственности (повышенный, нормальный, пониженный) в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p>						
14	Особые требования к проектированию	<p>1. Определить проектом площадки складирования леса для вывоза и укладки деловой древесины с рубки в процессе строительства и на период производства работ (в полосе отвода) При проектировании в разделе подготовительные работы, учесть вывоз древесины на региональную площадку;</p> <p>2. При необходимости запросить Технические условия на пересечение проектируемых объектов с существующими коммуникациями, а также требования для выполнения работ в охранной зоне данных коммуникаций и устройства временных переходов через действующие трубопроводы. Все затраты на получение ТУ включить в проектные сметы проектируемого объекта;</p> <p>3. При разработке ПСД предусмотреть применение типовой заказной документации на оборудование для обустройства месторождений, утвержденной ПАО «НК «Роснефть»;</p> <p>4. В стадии проектирования проектный институт проводит уточнение исходных данных со специалистами ООО «РН-Юганскнефтегаз» по</p>						

- направлениям, которые оформляются письмами, протоколами, без внесения изменений в ТЗ;
5. По результатам изысканий и предварительному составу решений в стадии проект организовать защиту в ООО «РН-Юганскнефтегаз» планируемого состава объекта и технических решений с учетом настоящего ТЗ;
6. Во избежание удорожания стоимости строительства применить расценки для бурения лидерных скважин по 4 сборнику ТЕР (согласно распоряжению ООО «РН-Юганскнефтегаз»);
7. При проектировании учесть в полном объеме требования в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности приведены в приложении «ТЗ в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности»;
8. Выполнить расчеты по определению технической и экономической целесообразности применения геосинтетических материалов при проектировании вдольтрассовых и технологических проездов, подъездных дорог к площадным объектам нефтепромыслов, согласовать с Заказчиком. При положительном решении проектирование предусмотреть в соответствии с методическими указаниями Компании «Проектирование автомобильных дорог на месторождениях Компании» № П4-06 М-0075 версия 2.00;
9. На каждый объект строительства разработать отдельный комплект рабочих чертежей;
10. Получение локальных документов компании согласно письму исх. № 03-02-401 от 28.03.2012: Руководителям проектных организаций О требованиях при проектировании (критерии качества);
11. Предусмотреть при проектировании работу с данными под грифами «секретно» и «ДСП»;
12. Процесс предоставления, рассмотрения и принятия ПД/РД выполняется в соответствии с Положением ООО «РН-Юганскнефтегаз» №П2-01 Р-0066 ЮЛ-099 Версия 2.00 «О взаимодействии подразделений по обеспечению проектно-сметной документацией объектов капитального строительства» (с изменениями, внесенными Распоряжением ООО «РН-Юганскнефтегаз» № 1278 от 30.06.2015г.) и Положением Компании №П2-01 Р-0161 «Порядок принятия технических решений на этапе проектирования объектов капитального строительства и капитального ремонта Компании» от 01.08.2011г. и Положением ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Порядок взаимодействий структурных подразделений общества при принятии технических решений на этапе проектирования объектов капитального строительства П2-01 Р-0161 ЮЛ-099 Версия 3.00 от 09.12.2014г.;
13. При проектировании учесть требования ЛНД Паспорта документации типового проектирования Компании (ПДТПК), применительно к сооружениям учтенным в данном проекте. Перечень ДТПК прилагается. При необходимости направить запрос заказчику с целью получения ЛНД;
14. При проектировании учесть требования ЛНД типовой заказной документации единые технические требования (ЕТТ), применительно к сооружениям учтенным в данном проекте. Перечень ЛНД типовой заказной документации (ЕТТ) прилагается. При необходимости направить запрос заказчику с целью получения ЛНД;
15. В случае прохождения коридоров коммуникаций в лесах 1 группы

		<p>(защитные леса по новому лесному кодексу), необходимо дополнительно, до составления акта выбора, направлять в адрес Заказчика варианты размещения объектов проектирования, прохождение трассы вне лесов 1 группы с приложением предварительного расчета площадей земельных участков, указанием длин коммуникаций. Основные технические решения предварительно согласовать с Заказчиком на стадии подготовки концепции проектирования;</p> <p>16. При сдаче материалов на стадии «проектная документация» дополнительно выдать ведомость пересечений проектируемых линейных сооружений с инженерными коммуникациями, с указанием их владельцев. Выполнить предварительные согласования на пересечения с целью подготовки материалов для получения ТУ;</p> <p>17. При выборе вариантов расположения линейных объектов учитывать наличие территорий традиционного природопользования МНС, ИКН, ВОЗ, защитных лесов и в целом материалов лесоустройства, получить согласование от заинтересованных организаций по расположению объектов.</p>
15	Применение ДТПК	<p>При разработке ПД и РД на объект технического перевооружения учесть требования действующей актуальной нормативной документации Компании, учесть требования ДТПК.</p>
16	Требования к инженерно-техническим решениям	<p>Инженерно-технические решения, пересечения по системам электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, газоснабжения, автоматизации, связи должны быть согласованы с эксплуатирующими организациями, выдавшими ТУ.</p> <p><i>Основные требования для высоконапорных водоводов</i></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Внутреннее и наружное заводское антикоррозионное покрытие трубопровода (без привязки к заводу производителю) по результатам ТЭО (учесть ЛНД Компании); 2. Характеристики (диаметры, толщину стенки) водоводов определять расчетом из условия текущих напорных характеристик (давления), установленных на КНС насосов (уточнить при проектировании в УППД); 3. Подключение к действующим трубопроводам предусмотреть с остановкой и врезкой тройника (отвода) с устройством узла запорной арматуры или на перспективную задвижку. 4. Исключить тупиковые участки и застойные зоны; 5. Предусмотреть применение запорной арматуры без электрификации; 6. Присоединение запорной арматуры к трубопроводу предусмотреть на сварке (под приварку встык); <p><i>Гидравлические расчеты</i></p> <ol style="list-style-type: none"> 7. При выполнении гидравлического расчета руководствоваться методическими указаниями ООО «РН-Юганскнефтегаз» (запросить в службе УО ПИР по ООМ на момент начала проектирования); Выполнить прочностной расчет по толщине стенки с выделением информации по запасу на коррозию; 8. В проектной документации произвести расчет и указать в ПСД нормативный (безопасный) срок эксплуатации трубопровода; 9. Гидравлические расчёты выполнять на актуальные показатели

добычи/закачки. На начальной стадии проектирования запросить у УО ПИР по ООМ ООО «РН-Юганскнефтегаз» уточненные показатели добычи и закачки;

Трубная продукция (материалы, марка стали)

10. При проектировании в части выбора трубной продукции учитывать требование: указывать технические условия только с отработанной технологией процесса изготовления. При формировании проектной документации запрещается использовать ТУ на опытные партии трубной продукции, а так же трубной продукции с неуказанными в ТУ величинами толщины стенок;

11. При проектировании трубопроводов с наружным антикоррозионным покрытием - материал трубопровода должен быть из марок сталей, обладающих повышенной коррозионной стойкостью;

12. Исключить монтаж трубных секций с продольным швом по нижней образующей (отразить в РД на ЛТ на листе общие данные);

13. Произвести технико-экономического обоснования, с учетом прочностных характеристик и коррозионной стойкости, наряду с основной маркой стали, закладывать альтернативные марки стали, не снижающие прочностные и эксплуатационные характеристики трубопроводов. Возможность применения альтернативных марок сталей трубной продукции/соединительных деталей трубопроводов должна учитываться, в том числе в заказных спецификациях проектных решений;

14. Предусматривать, при разработке текущих проектов трубопроводного транспорта будущих периодов, в РД применение типовых физических параметров (градусов) отводов 30°, 45°, 60°, 90° (исключить нестандартные отводы 32°, 43° и т.п.) Необходимо руководствоваться «Методическими указаниями Компании» «Технические требования к соединительным деталям промысловых трубопроводов» МУК «Единые технические требования. Соединительные детали трубопроводов» №П4-06 М-0116 версия 1.00.

Узлы запорной арматуры

15. При проектировании предусмотреть запорную арматуру без электрификации, за исключением случаев прямо противоречащих легитимным законодательным и нормативным документам, включённым в перечень национальных стандартов и сводов правил согласно ПП РФ от 26.12.2014 г. № 1521; (Протокол от 21.12.2015г. Совещание по оптимизации технических решений при бурении и обустройстве);

16. Решения по выбору режима контроля давления (местное или дистанционное) на проектируемых трубопроводах в начале и в конце участков, в том числе на узлах до и после запорной арматуры определить УЭТ согласно действующих легитимных федеральных нормативно-правовых актов и ЛНД Общества и Компании. В случае принятия решения о необходимости дистанционного контроля давления УЭТ определить предлагаемое место расположения АРМ пульта диспетчера для вывода данного параметра в рамках действующих систем телемеханики Общества. При этом дополнительные ТУ и ТТ в части автоматизации и связи будут направлены от УИТ по отдельному запросу;

17. Предусмотреть расположение линейных узлов задвижек в местах, не затрудняющих впоследствии объезда, осмотра трассы вновь построенных трубопроводов;

18. Предусмотреть расположение узла задвижек (нефтегазосборных сетей и высоконапорного водовода) за периметральным ограждением кустовой площадки;
19. Узел запорной арматуры:
- Узел задвижек предусмотреть в надземном исполнении на насыпном основании;
 - Предусмотреть опоры снижающие нагрузку на арматуру от трубопровода (тип опор – свая металлическая);
 - На существующих и вновь проектируемых технологических и перспективных задвижках предусмотреть устройства предотвращающие несанкционированный отбор жидкости;
 - Предусмотреть площадки обслуживания (при необходимости) с целью обеспечения безопасной для жизни людей и здоровья эксплуатации объект в соответствии с требованиями действующих нормативных документов ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»: п. 31, 32, 33, 34);
 - Предусмотреть устройства молниезащиты и заземления запорной арматуры, элементов ограждений;
 - Предусмотреть теплоизоляцию надземных участков трубопроводов и запорной арматуры (без электрообогрева);
 - Внешнее оформление (узлов задвижек, ограждение узлов задвижек, тех. схемы узла) выполнить в соответствии с методическим указанием Компании «Применение фирменного стиля ПАО «НК» Роснефть» по оформлению производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного блока» №ПЗ-01.04 М-0004 от 03.12.2013г;
 - Предусмотреть установку предупреждающих и информационных знаков, технологических схем, «щита указателя» пожарной безопасности на узлах переключения (УЗА) в соответствии методическим указанием Компании «Применение фирменного стиля ПАО «НК» Роснефть» по оформлению производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного блока» №ПЗ-01.04 М-0004 от 03.12.2013г.;
20. Предусмотреть равнопроходную запорно-регулирующую арматуру. Класс герметичности «А» по ГОСТ 9544-2015. Нормы герметичности затворов»; Предусмотреть дополнительный ЗИП на 2 года эксплуатации;
21. Предусмотреть подбор и установку запорной арматуры для районов приравненных к Крайнему северу с параметрами рабочей температуры до -60°C;
22. Внутреннее защитное покрытие должно обеспечивать гарантированные защитные свойства материала, исключаяющее воздействие транспортируемой продукции на стальную стенку трубопровода в соответствии с ЛНД № П4-06 М-0111.
23. Приведение ограждения существующих узлов задвижек к требованиям корпоративной обозначенности (при необходимости).
- Переходы через естественные и искусственные препятствия*
24. Конструкцию и метод выполнения переходов через естественные и искусственные препятствия определить при проектировании и согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;
25. Пересечения/переходы через наземные и подземными коммуникациями (искусственные препятствия) выполнить - по

- запрошенным и полученными от владельцев техническими условиями;
26. Переходы через коммуникации АО «Тюменьэнерго», ПАО «Газпром», ПАО НК «Транснефть» – выполнить по техническим условиям владельца. Стоимости затрат на выполнение работ/услуг отраженных в ТУ на пересечения также запросить у владельцев:
- Диагностика пересекаемых трубопроводов ПАО НК «Транснефть», ПАО «Газпром»;
 - Организация постоянных переездов в местах пересечения с ВЛ АО «Тюменьэнерго»;
 - Иные работы/услуги.
27. Все затраты включить в проектные сметы проектируемого объекта;
28. Пересечения с наземными и подземными коммуникациями выполнить с защитными кожухами - по полученным от владельца техническим условиям. При наличии пересекаемых коммуникаций с ЭХЗ – предусмотреть дренажную защиту проектируемого участка;
29. Конструкцию и метод выполнения переходов через промышленные дороги ООО РН-Юганскнефтегаз принять в соответствии с распоряжением №1536 от 12.10.2012г по переходу трубопроводов через дороги. Предусмотреть полный комплекс восстановительных работ при переходах открытым способом;
30. Предусмотреть монтаж футляров на действующих трубопроводах, пересекаемых проектируемыми подъездными автодорогами;
31. Секущие задвижки проектных подводных переходов вывести за пределы уровня 10% ГВВ;
32. Предусмотреть устройство защитных футляров на проектируемых трубопроводах при пересечении ВЛ (6 кВ и выше);

Прочие условия при разработке ПСД

33. Схемы трубопроводов с указанием узлов запорной арматуры, а также указанием подключения к существующим коммуникациям согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз» на начальном этапе проектирования до проведения инженерных изысканий;
34. Конструктив узлов запорной арматуры (на стадии РД) согласовать с УЭТ отдельным запросом в официальном порядке (через УО ПИР по ООМ);
35. В сметной документации предусмотреть все затраты, связанные с подключением проектируемых трубопроводов, затраты на опорожнение, рекультивацию арендованных земель после строительства;
36. Проектные решения по демонтажу трубопроводов выделить в отдельный том проектной документации;
37. Предусмотреть затраты на перевозку материалов (лом черных металлов, материалы б/у) образованных от ремонта, реконструкции, демонтажа и строительства, на централизованные площадки временного складирования ТМЦ;
38. Проектные решения разработать в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014;
39. Предоставить проектную документацию на согласование Заказчику до передачи в надзорные и разрешительные органы;
40. В рабочих чертежах на линейную часть прикладывать планы подключений к существующим задвижкам (трубопроводам), промежуточных узлов по трассе трубопровода и задвижек устанавливаемых на площадочных объектах (на которых осуществляется

подключение);

41. Планы подключений трубопровода, прохода по территории площадочных объектов, а также переходы через коридоры коммуникаций выполнить в масштабе 1:500, по объектам в стадии «РД»;

42. В сметной документации предусмотреть затраты на сварку однотрубных секций в трассовых условиях;

43. При необходимости учитывать на стадии РД в сметной документации выполнение подготовительных работ (разрубка леса, срезка кустарника, укладка лежневого настила, захоронение лесопорубочных остатков, расчистка территории строительства от снега и т.д.);

44. На болоте II, III типа учесть непосредственно на объект в стадии РД лежневый настил, отсыпку вдольтрассового проезда, в сметной документации объемы должны отражаться с разделением пообъектно (нефтегазосборные сети, высоконапорный водовод). Необходимость выторфовки согласовать с заказчиком;

45. Узлы запорной арматуры находящиеся в составе линейной части трубопровода (нефтегазосборные сети, высоконапорный водовод) необходимо прикладывать к РД с указанием в чертежах к какому объекту данные узлы относятся (при необходимости);

46. В проекте должно быть обязательно предусмотрено:

- контроль за качеством поступающих труб, фасонных деталей, арматуры, сварочных материалов в соответствии со стандартом компании №П1-01.05 С-0133 Версия 2.00 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ»

- Операционный контроль за качеством подготовительных, земляных, транспортных и разгрузочных, противокоррозионных, сварочно-монтажных, укладочных, рекультивационных работ в соответствии со стандартом компании №П1-01.05 С-0133 Версия 2.00 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ» СП 45.13330.2012, ВСН 011-88, ВСН 012-88 (1 и 2 части). «Земляные сооружения, основания и фундаменты»;

47. Забор пресной воды для производственных нужд, включая гидроиспытания, в период СМР предусмотреть с арт. скважин (запросить в УТВС место водозабора) Предусмотреть заключение договора на отпуск воды на производственные нужды, включая гидроиспытания, между подрядной организацией и УТВС;

48. Предусмотреть решения по двум вариантам проведения испытаний на прочность и герметичность – гидравлическое, пневматическое – если действующей нормативной документацией допускается замена гидравлического испытания пневматическим для данной категории трубопроводов. В сметной документации отразить наиболее затратный вариант. Обязательное согласование проектировщиком инструкций гидравлических или пневматических испытаний на прочность трубопровода, разработанных подрядчиком; О чистка полости и опрессовка трубопроводов при сдаче в эксплуатацию, в соответствии со стандартом компании №П1-01.05 С-0133 Версия 2.00 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ» ВСН 011-88, ВСН 012-88 (1 и 2 части);

49. Предпочтение отдавать пневматическому способу испытания,

согласно письму ПАО «НК «Роснефть» №ЭЛ-21066 от 30.11.2017г. и перечню мероприятий по оптимизации капитальных вложений, в рамках исполнения Приказа №10 от 18.01.2017г. пункт 19.5;

50. При необходимости разработать решения по обеспечению проектируемых объектов пресной водой для производственных нужд, включая гидроиспытания, в период СМР подрядными организациями с предоставлением и утилизацией рабочего агента;

51. П предусмотреть разработку и выдачу проектно- сметной документации и заказных спецификаций на линейные объекты, в том числе фасонные изделия, запорную арматуру;

52. Предоставить заказные спецификации на оборудование для линейных трубопроводов по участкам в едином комплексе: труба, фасонные изделия, запорная арматура в электронном виде в формате Word/Excel. Опросные листы (при необходимости) предоставить в электронном виде в формате Word;

53. Ссылка на показатели ударной вязкости согласно МУК «Единые технические требования. Теплоизоляция трубопроводов и антикоррозионная изоляция сварных стыков на площадочных и линейных объектах» № П4-06 М-0111 ВЕРСИЯ 1.00 обязательна для всех заказных спецификаций проектируемых объектов трубопроводного строительства;

54. Для возможности частичной замены в процессе строительства при разработке рабочей документации на листе общих данных и в заказных спецификациях указывать несколько вариантов манжет как альтернативу манжетам. Перечень альтернативных манжет принять в соответствии с МУК «Единые технические требования. Теплоизоляция трубопроводов и антикоррозионная изоляция сварных стыков на площадочных и линейных объектах» № П4-06 М-0111 ВЕРСИЯ 1.00;

55. Предоставить на каждый объект строительства отдельные ресурсные ведомости по локальным и объектным сметам в электронном файле excel, с указанием цен по всей номенклатуре в уровне 2001г. Выполнить в проекте разделение объемов подготовительных работ под каждый объект строительства;

56. До начала оформления опросных листов запросить унифицированную форму на всю запорную арматуру от DN 50 и более (при необходимости);

57. Комплект опросных листов, заказных спецификаций (находящихся в зоне ответственности УЭТ) с привязкой к объектам (проектируемым трассам трубопроводов) согласовать отдельным письмом в официальном порядке (через УО ПИР по ООМ);

58. Для проведения согласований с УЗиМР предоставить материалы прохождения трассы в формате Mapinfo проекция МСК86, только после предварительного согласования схем прохождения трасс с УЭТ;

59. Для возможности интеграции/импорта данных по проектируемым объектам в модуль «Обустройство» РН-КИН (КГИС), НИПИ необходимо предоставить в УЗиМР проектную информацию в виде дополнительного атрибута формата MapInfo или ArcGIS (таблица данных файл*.dbf).

60. Предоставлять трассы в таблицах MapInfo в структуре ЗИС;

61. С целью исключения наложения согласованных ранее трасс коридоров коммуникаций на проектируемые карьеры и трассы других проектов, предоставлять координаты трасс проектируемых трубопроводов в программе «Mapinfo»;

62. Согласования проводить в соответствии с утвержденной Схемой

взаимодействия;

63. Предусмотреть применение типовых технических решений и типовых проектов утвержденных компаниями;

64. В рамках сметной документации предусмотреть расчеты на монтаж и демонтаж лежневого настила;

65. Основные проектные решения «Линейные трубопроводы» разработать по назначению трубопроводов в отдельности, Нефтегазосборные сети, Высоконапорные водоводы.

66. Контроль сварных соединений предусмотреть 100% радиографическим методом на участках трубопроводов всех категорий и назначений. (информацию отразить в разделе «Монтаж, сварка, контроль сварных стыков, изоляция трубопроводов» и на листе «Общие данные» каждой трассы;

67. В ПСД предусмотреть затраты на независимый технический надзор в процессе строительства. Выделить данные затраты отдельной строкой в сводном сметном расчете на строительство с разделением по объектам. В сметной документации для строчки «Строительный контроль» принять обоснование – Постановление Правительства РФ от 21.06.2010г. №468;

68. В ПД, РД отразить следующую информацию по линейной части:

- категории и класс линейных объектов;
- сведения о проектных мощностях проектируемых трубопровода;
- технология процесса транспортирования продукта;
- гидравлический расчет трубопровода;
- расчет трубопровода на прочность и характеристика параметров трубопроводов;
- проектные решения по прохождению трассы трубопровода;
- месторасположения запорной арматуры;
- переходы через естественные и искусственные препятствия;
- перечень мероприятий по защите трубопроводов от коррозии;
- глубина заложения трубопровода;
- принципиальные конструктивные решения балластировки трубопровода с применением утяжелителей;
- испытания трубопроводов;
- технические решения по диагностике трубопроводов;
- месторасположение и конструктив (чертежи) технологических, временных и постоянных переездов (в ПД и РД на планах, схемах и профилях);
- предпусковая диагностика согласно п.723 ФНП ПБНГП.

Требования к электроснабжению (при необходимости)

69. Проект выполнить в соответствии с требованиями действующих норм и правил (ПУЭ, ФНП ПБ в НГП, ПТЭЭП, СНИП).

70. На этапе сбора информации и исходных данных определить необходимость в электрофикации проектируемого оборудования (УЗА) на всем протяжении реконструируемого участка трубопровода, учесть существующие инфраструктуры энергетики, все оптимальные варианты подключения предоставить вместе с запросом на технические условия по электроснабжению.

71. После определения категории надежности электроснабжения и потребляемой мощности проектируемого объекта запросить технические условия на электроснабжение в УОПИРпоОИ ООО «РН-Юганскнефтегаз». Для выдачи технических условий предоставить

		<p>ситуационный план с привязкой к существующим объектам. Выданные технические условия считать неотъемлемой частью данного ЗП.</p> <p>72. Проект разделить на этапы строительства, с указанием энергетического оборудования, позволяющие оформить разрешение на независимый ввод и включение в работу объектов.</p> <p>73. Все электрооборудование должно быть оборудовано плакатами (аншлагов и информационных знаков) в соответствии с требованиями ПУЭ и укомплектование объектов средствами защиты и пожаротушения согласно требованиям нормативных документов.</p> <p>74. Определить проектом класс взрывоопасных зон, в соответствии с которыми произвести выбор электрооборудования согласно требованиям технического регламента 123 ФЗ.</p> <p>75. Предусмотреть защитное заземление для защиты от поражения электрическим током, прямых ударов молнии, статического электричества в соответствии с ПУЭ.</p> <p>76. Для присоединения внутренних заземляющих проводников электрических аппаратов, оборудования, распределительных шкафов, в том числе сторонних проводящих конструкций предусмотреть магистрали заземления и места с болтовыми присоединениями. Выполнить раскраску внутренних и внешних магистралей заземления в соответствии с требованиями ПУЭ.</p>
17	Обеспечение единства измерений и контроль качества продукции	Не требуется.
18	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	<ol style="list-style-type: none"> 1. Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный. 2. Принятые технологии и оборудование должны соответствовать законодательным и нормативно-правовым актам, действующим на территории РФ. 3. Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат. 4. Выполнить расчеты на прочность, деформативность, устойчивость, толщины стенки, скорости коррозии и срока службы трубопровода. Расчеты оформить и хранить в архиве. 5. Выполнить расчет напряженного состояния, прочности, устойчивости и перемещений трубопровода. Расчет оформить и хранить в архиве. 6. Предусмотреть применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке в соответствии Федеральным законом от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании». 7. Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов. 8. Технические решения должны учитывать возможность максимального применения отечественного оборудования и материалов и привлечения Российских подрядных организаций. 9. Предусмотреть закрепление трассы трубопроводов на местности установкой опознавательных, предупредительных и прочих знаков в соответствии с требованиями ЛНД.
19	Требования к архитектурным,	<ol style="list-style-type: none"> 1. Покрытие ограждающих конструкций, стеновых и кровельных панелей, покраска оборудования выполняется в корпоративной цветовой

	<p>объемно-планировочным и конструктивным решениям</p>	<p>гамме с нанесением логотипов ПАО «НК «Роснефть» - в соответствии с ТУ (Методическими указаниями) Заказчика;</p> <p>2. Используемые материалы и покрытия для изготовления блоков должны обеспечивать их сохранность и внешний вид без дополнительных работ на весь срок службы;</p> <p>3. Предусмотреть установку предупреждающих и информационных знаков, знаков пожарной безопасности согласно нормам и требованиям ПБ РФ, на трубопроводах, крановых узлах - согласно требованиям методических Указаний ООО «РН - Юганскнефтегаз»;</p> <p>4. Предусмотреть закрепление трассы трубопроводов на местности установкой опознавательных, предупредительных и пр. знаков в соответствии с требованиями ФНиП в области промышленной безопасности "правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов";</p> <p>5. Конструкцию «шита указателя» принять в соответствии с МУК «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» при оформлении производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» №ПЗ-01.04 М-0006;</p> <p>6. Конструктивное исполнение площадок обслуживания запорной арматуры и другого линейного оборудования должно обеспечивать возможность кругового доступа и обслуживания оборудования в соответствии с требованиями ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Площадки обслуживания и лестницы должны отвечать требованиям ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Во всех случаях площадки лестницы должны иметь настил, выполненный из металлических листов с поверхностью, исключающей возможность скольжения;</p> <p>7. Наружную покраску всего проектируемого технологического оборудования произвести в соответствии с методическим указанием Компании «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» по оформлению производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного сервисного блока» № ПЗ-01.04 М-0006. Экологические требования в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ;</p> <p>8. Разработать разделы «Архитектурные решения», «Конструктивные и объемно-планировочные решения» в соответствии с ТТП.</p>
20	<p>Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» (для линейных объектов – «Мероприятия по охране окружающей среды»), в соответствии с требованиями Постановления от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» (с учетом изменений и дополнений) относительно к проектируемому объекту. ▪ Том «Оценка воздействия на окружающую среду» на этапе ТЭО согласно Технического задания Заказчика на проведение оценки воздействия на окружающую среду и необходимых обосновывающих и разрешительных документов, представленных Заказчиком (п. 3.1.2 Приказа Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 № 372. ▪ Том «Расчёт ущерба рыбному хозяйству» (при наличии воздействия на водные объекты и их поймы). Разработанную документацию согласовать с федеральным органом исполнительной

		<p>власти в области рыболовства в порядке, установленном Правительством РФ (ст. 50 Федерального закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов»).</p> <p>■ Том «Проект рекультивации нарушенных земельных участков и почвенного покрова». Рекультивационные работы предусмотреть на период окончания строительных работ и после окончания срока аренды земельного участка (ликвидация объекта) разработать в рамках землеустроительных работ.</p>
2	Требования энергетической эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	Не требуется.
22	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>Раздел «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» разработать в соответствии с законодательными и нормативно-правовыми актами РФ, нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с ИД, выданными территориальным управлением МЧС РФ.</p> <p>Подготовить запрос на выдачу ИД для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера по форме приведенной в ГОСТ Р 55201.</p> <p>Привести классификацию объектов на классы в соответствии с СП 132.13330 в зависимости от вида и размеров ущерба, который может быть нанесен объекту, находящимся на объекте людям и имуществу в случае реализации террористических угроз</p>
23	Требования по обеспечению пожарной безопасности, ПС, АСПТ	<p>Проект разработать в соответствии с действующей нормативной документацией РФ, в том числе: Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», а также других действующих нормативных документов, содержащих требования пожарной безопасности федерального, регионального и отраслевого уровня, включая ЛНД Компании:</p> <p>■ Положение Компании «Организация пожарной охраны на объектах Компании» № ПЗ-05 С-0119.</p> <p>■ Методические указания Компании «Оснащение средствами пожаротушения, пожарной техникой и другими ресурсами для целей пожаротушения объектов Компании» № ПЗ-05 М-0072.</p> <p>Разработать раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» в соответствии с ТТП.</p> <p>Разработать Декларацию пожарной безопасности в соответствии с действующими нормативными документами.</p> <p>ПС и АСПТ разработать в соответствии с ТТП</p>

<p>24 Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда</p>	<p>Требования в области промышленной безопасности</p> <p>1 Проектную документацию разработать в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе: в области промышленной безопасности, в сфере технического регулирования, в градостроительной деятельности; действующими нормативными правовыми актами и локальными нормативными документами ПАО «НК «Роснефть», и Постановление Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»; Письмо ОАО «НК «Роснефть» от 05.02.2016г № 46-5559; Инструкция Компании «Требования к составу и содержанию проектных решений» № П1-01.04 И – 00019.</p> <p>2 В случае если при эксплуатации, капитальном ремонте, консервации или ликвидации опасного производственного объекта требуется отступление от требований промышленной безопасности, установленных федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, таких требований недостаточно и/или они не установлены, осуществить проектирование на основе обоснования безопасности опасного производственного объекта. Все необходимые согласования, экспертизы обоснования безопасности и регистрация заключения обеспечивает Исполнитель;</p> <p>3 Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать требованиям действующих норм и правил в области промышленной безопасности;</p> <p>4 Исполнитель обеспечивает сопровождение и согласование проектной документации в надзорных и разрешительных органах и органах государственной экспертизы проектов;</p> <p>5 Обеспечить применение новейших материалов и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию;</p> <p>6 Технологические процессы должны быть максимально автоматизированы с учетом требований ЛНД Компании в области АСУТП и ПА3. В системах ПА3 и управления технологическими процессами должно быть исключено их срабатывание от случайных и кратковременных сигналов нарушения.</p> <p>7 Указать расчетные сроки службы и ресурсы проектируемых сооружений, указать требования к срокам службы применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством Российской Федерации, действующими законодательными, нормативными правовыми актами и локальными нормативными документами ПАО «НК «Роснефть»;</p> <p>8 Заложенное в проектную документацию оборудование (технические устройства) должны иметь один из следующих компонентов документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Документы, подтверждающие соответствие (сертификат либо декларацию) требованиям технических регламентов (национальных, либо Таможенного союза); • Комплект эксплуатационной документации на русском языке; • К средствам КИПиА дополнительно предъявляются следующие требования: должен быть подготовлен отдельный перечень средств КИПиА, являющихся средствами измерения и относящимися в сфере государственного регулирования в соответствии с Федеральным законом от 26.06.2008г № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» каждое
---	--

такое средство измерения должно быть внесено в государственный реестр и иметь свидетельство об утверждении типа;

- Для эксклюзивного оборудования, не имеющего аналогов, обеспеченных всеми необходимыми разрешительными документами и изготавливаемого штучно, которое не имеет необходимых документов, в документации должны быть предусмотрены требования к изготовителю (поставщику) о предоставлении всех необходимых документов до начала приемки в эксплуатацию;

- Действующее разрешение на применение, выданное Ростехнадзором в комплекте с заключением экспертизы промышленной безопасности и копией письма о его утверждении и регистрации (для случаев, когда заключение указано в разрешении как основание для разрешения на применение); также в комплекте с копией разрешения должна быть представлена копия сертификата ГОСТ Р (в случае, если продукция подлежит обязательной сертификации в системе ГОСТ Р, или подлежала до вступления в силу соответствующего технического регламента, при условии, что сертификат ГОСТ Р выдан также до вступления в силу соответствующего технического регламента, и при этом не окончен срок переходного периода, установленный техническим регламентом); для продукции изготовленной после 01.01.2014г вместо разрешения на применение может быть предоставлена только копия заключения экспертизы промышленной безопасности, зарегистрированного в Ростехнадзоре не ранее 01.01.2014г.

9 Конструкция оборудования и планировка территории должны предусматривать возможность осмотра в процессе эксплуатации, свободного и безопасного доступа к узлам и деталям с целью проведения технического обслуживания, ремонта и технического освидетельствования (диагностирования);

10 В случаях, предусмотренных статьей 14 Федерального закона от 21 июля 1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать декларацию промышленной безопасности.

Раздел «Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных объектов»

11 Раздел «охрана труда и санитарно-гигиенические требования» разработать в соответствии с требованиями действующих, с учетом изменений и дополнений, а так же принятых вновь нормативно-правовых, инструктивно-методических документов Российской Федерации и ЛНД Компании в области охраны труда и санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в том числе:

- Трудовой кодекс РФ, № 197-ФЗ;
- Федеральный закон от 30 марта 1999г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- Система управления охраной труда. Общие требования. ГОСТ 12.0.230-2007 с изменением № 1;
- Санитарно-эпидемиологические правила СП 2.2.2.1327-03 «Гигиенические требования к организации технологических процессов, производственному оборудованию и рабочему инструменту»;
- Санитарные правила и нормы СанПиН 2.2.4.548-96 «Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений» (утв.

Постановлением Госкомсанэпиднадзора РФ от 01 октября 1996г. № 21);

- Свод правил СП 44.13330.2011 «СНиП 2.09.04-87 Административные и бытовые здания» (утв. Приказом Министерства регионального развития РФ от 27 декабря 2010г. № 782);
- СП 52.13330.2011. Свод правил. Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95;
- Санитарные правила и нормы СанПиН 2.2.0.555-96 «гигиенические требования к условиям труда женщин» (утв. Постановлением Госкомсанэпиднадзора РФ от 28 октября 1996г. № 32);
- Федеральный закон от 30 декабря 2009 года № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
- «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» Санитарно-эпидемиологические правила СП 2.2.1.1312-03;
- И другими действующими нормативными документами;

12 Технические решения по охране труда разработать с учетом требований Постановления Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», в том числе, предусмотреть перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства, который должен содержать:

- Перечень мероприятий по обеспечению выполнения требований, предъявляемых к техническим устройствам, оборудованию, зданиям, строениям и сооружениям на опасных производственных объектах, - для объектов производственного назначения;
- Сведения о наличии сертификатов соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешений на применение используемого на подземных горных работах технического оборудования и технических устройств (при необходимости) – для объектов производственного назначения;
- Сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности – для объектов производственного назначения;
- Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства (кроме жилых зданий);
- Принципиальные решения по организации труда и управления производством;

- Расчет количества рабочих мест и численность работающих;
- Организацию, обслуживание и оснащение рабочих мест;
- Прогрессивные формы организации труда;
- Режим труда и отдыха;
- Охрана и условия труда работников;
- Организация управления производством, предприятием;
- Источники комплектования предприятия кадрами и повышение квалификации рабочих кадров;
- Организация медицинского сопровождения и оказания первой помощи пострадавшим;

	<ul style="list-style-type: none"> • Требования к специальным цехам (участкам) для трудоустройства беременных женщин; <p>13 При необходимости для зданий, сооружений, строений, для которых отсутствуют нормативные требования охраны труда, должны быть разработаны специальные технические условия, обеспечивающие комплекс организационно-технических и санитарно-гигиенических мероприятий для сохранения жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности;</p> <p>В соответствии с Федеральным законом от 21.07.07г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов». Руководствоваться письмом ПАО «НК «Роснефть» № 81-1449 от 26.12.2013г;</p>
2.4	<p>Требования по обеспечению безопасности объекта</p> <p>1 Инженерная укрепленность объекта</p> <p>1.1 Ограждения узлов запорной арматуры выполнить в соответствии с Паспортом документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Ограждения узлов запорной арматуры » № П1-01.04 ПДТП-0008</p> <p>1.2 Высоту ограждения узлов запорной арматуры принять 2,5 м, для узлов задвижек с электроприводными задвижками предусмотреть наличие верхнего и нижнего дополнительного заграждения.</p> <p>Дополнительное верхнее - козырьковое заграждение принять на основе изделий из АКЛ в виде спирального или плоского барьера безопасности диаметром 0,5 м.</p> <p>Дополнительное нижнее - с заглублением в грунт не менее чем на 500 мм и выполнить из сварной решетки, изготовленной из прутков арматурной стали диаметром 16 мм, с ячейкой размерами не более 150x150 мм;</p> <p>2 Технические средства охраны</p> <p>2.1 Система охранной сигнализации (СОС):</p> <p>3 Территорию узлов запорной арматуры, оборудованных электроприводами, камер пуска и приема СОД, блокировать однопозиционными радиоволновыми охранными извещателями. Извещатели установить на жестких опорах, не подверженным вибрациям или раскачиванию. Внутренняя территория должна быть спланирована, не иметь резких перепадов высот;</p> <p>4 Извещатели применить в соответствующем климатическом исполнении.</p> <p>5 Сигнал «Тревога» при несанкционированном доступе, коротком замыкании, обрыве шлейфа сигнализации вывести на приемо-контрольный прибор средней или малой емкости (выбрать исходя из количества извещателей) с последующей передачей сигнала на пульт диспетчера по каналам телеметрии.</p> <p>6 Приемо-контрольные приборы разместить в блоке автоматики (блоке аппаратурном).</p> <p>6.1 Электропитание технических средств охраны.</p> <p>7 Электропитание ТСО должно быть бесперебойным: от источника переменного тока с автоматическим переключением в аварийном режиме на резервное питание от аккумуляторных батарей.</p> <p>8 Основное электропитание ТСО должно осуществляться от электрической сети переменного тока от отдельной группы электроцита.</p> <p>9 Резервный источник электропитания должен обеспечить работу СОС</p>

		<p>в течение не менее 24 часов в дежурном режиме и в течение не менее 3 часов в режиме тревоги.</p> <p>10 Основные проектные решения по инженерно-техническим средствам охраны согласовать с Управлением экономической безопасности.</p> <p>11 Оборудование технических средств охраны выбрать из Классификатора Компании «Перечень ИТСО, рекомендованных к применению на объектах Компании» версия 1.0 от 19.09.2019.</p> <p>12 Предусмотреть аншлаги «Ведется видеонаблюдение» для снижения рисков краж на кустовых площадках.</p> <p>13 Срок действия настоящих технических требований 1 год.</p>
26	Требования к организации строительства и работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства	<p>Разработать разделы «Проект организации строительства» и «Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства» в соответствии с Инструкцией Компании «Требования к разработке проектов организации строительства и проектов организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства» № П2-01 И-0008.</p> <p>В составе ПОС указать способ подключения строительной площадки к источнику электроэнергии на время строительства – реконструкции</p>
27	Требования к разработке сметной документации	<p>1. Сметную документацию разработать на основании требований приведенных в составе приложения 1 «ИД для разработки сметной документации в составе проектной и рабочей документации» настоящего ЗП.</p> <p><i>«ИД для разработки сметной документации разрабатываются на основе «Шаблона оформления исходных данных, представляемых ОГ для разработки сметной документации в составе проектной и рабочей документации» к Инструкции Компании «Унифицированная форма ЗП объектов наземного обустройства нефтегазовых месторождений с ТЗ на инженерные изыскания. Макеты заданий на проектирование по основным объектам нефтегазодобычи» № П1-01.04 И-0029.»</i></p> <p>2. Расчет сметной стоимости строительства объекта выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> • действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации. • исходные данные для сводного сметного расчета даны в ТЗ к наряд-заказу. <p>3. Сметную документацию выполнить на основе ФЕР в двух уровнях цен с разработкой ресурсных ведомостей:</p> <p>4. базисном уровне цен 2001 года;</p> <p>5. текущем уровне цен с применением индексов по статьям затрат, доведенных ДМиККС, действующих на момент выпуска сметной документации года;</p> <p>6. Сметную документацию по каждому объекту оформлять отдельными разделами на бумажном и электронном носителях;</p> <p>7. Ресурсные ведомости формировать по локальным сметам с обязательным учетом разделов локальных смет и с разделением материальных ресурсов, учтенных в расценке и включенных в смету отдельной строкой, а также общие ресурсные ведомости МТР по объектным сметам с указанием цен по всей номенклатуре в базе 2001г.;</p> <p>8. При необходимости учитывать на стадии РД в сметной документации выполнение подготовительных работ (рубка леса, срезка кустарника, укладка лежневого настила, захоронение/утилизация (при уточнении в ТЗ к наряд-заказу) лесопорубочных остатков, расчистка</p>

территории строительства от снега и т.д.);

9. В ресурсных ведомостях по каждому разделу локальных смет выводить итоги только материальные ресурсы, учтенные в расценке и включенные в смету отдельной строкой;

10. Предоставить электронную версию сметной документации, заказные спецификации МТР и ресурсные ведомости в формате Excel, PDF, универсальном формате XML (CD-ROM);

11. В сметной документации предусмотреть затраты подрядной организации на перебазировку техники ООО «РН-Юганскнефтегаз», перевозку вахтового персонала, на перевозку работников строительно-монтажных организаций к месту работы и обратно на расстояние свыше 3-х км в одном направлении соответствии с «Рекомендациями по порядку определения стоимости и приемки основных видов прочих затрат на всех этапах жизненного цикла объекта капитального строительства», размещенными на информационном ресурсе «База знаний по вопросам ценообразования»;

12. В сметной документации предусмотреть затраты подрядной организации по выносу в натуру проектируемых объектов, РЦО ЛЭП;

13. Учет затрат на пусконаладочные работы производить в соответствии п.4.102 МДС 81-35.2004 (07/31 от 12.07.2019 информационный ресурс «База знаний по вопросам ценообразования».

14. Предусмотреть затраты по утилизации порубочных остатков в соответствии с природоохранным законодательством РФ;

15. При разработке документации учесть порядок расчета затрат на разницу в стоимости электроэнергии, получаемой от передвижной ДЭС, от стоимости электроэнергии от постоянных источников согласно п. 12 приложения 1 к письму Компании № ЭЛ-11886 от 02.09.2019;

16. Затраты определяются расчетом по разработанному шаблону («7 Шаблон расчета разницы в стоимости э.э.») на основании ПОС, включаются непосредственно в локальные сметы;

17. При разработке сводного сметного расчета использовать «Рекомендации по порядку определения стоимости и приемки основных видов прочих затрат на всех этапах жизненного цикла объекта капитального строительства», размещенными на информационном ресурсе «База знаний по вопросам ценообразования»;

18. Направлять информацию в архив заказчика необходимо с учетом требований ЛНД по кодировке и предоставлению документов, только в кодировке стандартов Компании с приложением сопроводительного файла формата .XML или .XLS (с описанием передаваемого пакета документов для автоматического импорта в систему).

19. Затраты по лесовосстановлению учитывать в СД согласно письму ООО «РН-Юганскнефтегаз» №03-02-3678 от 06.11.2019. В соответствии с Методическими указаниями Компании «Корпоративные разъяснения по вопросам ценообразования в строительстве» П2-01 М-0106 версия 1.00) Приказ №18 от 16.01.2020 затраты учитывать в главе 1 «Подготовка территории строительства» ССРСС в графах 7 и 8.

20. В случае, если нормативная документация изменяется в ходе проектирования до проведения экспертизы проекта, изменения в проектную и рабочую документацию вносятся за счет проектной организации;

21. В ПСД предусмотреть затраты на авторский надзор. Стоимость определяется расчетом (графы 7 и 8 ССР) в пределах 0,2 % от итога по

		<p>главам 1-9 ССР стоимости строительства (МДС 81-35). Затраты определяются расчетом в соответствии с Письмом Минре-гиона РФ от 07.04.2010 № 13136-ИП/08 «Об определении размера средств на проведение авторского надзора проектных организаций за строительством объектов на территории Российской Федерации» и включаются в графы 7 и 8 ССР. Рекомендации размещены на информационном ресурсе «База зна-ний по вопросам ценообразования» 09/135 от 12.07.2019; 09/136 от 12.07.2019</p>
28	Порядок и требования к формированию перечня оборудования и материалов	<p>На всех этапах проектирования формировать перечень оборудования и материалов по следующей схеме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Используя данные о имеющихся СВЗ/НВЛ Заказчика. 2. Используя действующие преysкурантные договора на поставку МТР. 3. Используя утверждённую ТЗД (в соответствии с перечнем ДТПК, приведенном в разделе 16 настоящего ЗП). 4. Используя данные о рыночной цене МТР, не учтенных СВЗ/НВЛ/преysкурантными договорами. <p>Оборудование, приведенное в перечне, и его технические характеристики подлежат обоснованию в ОПР.</p> <p>При выборе оборудования и материалов должны учитываться:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ соответствие действующим стандартам в области нефтегазодобычи; ▪ качественные показатели оборудования и материалов; ▪ требования обязательной сертификации; ▪ простота эксплуатации и ремонта, наличие положительного опыта эксплуатации. <p>При прочих равных условиях преимущество по включению в перечень оборудования и материалов должны иметь оборудование и материалы, выпускаемые отечественными производителями.</p> <p>При выборе оборудования и материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ исключить дополнительные и необоснованные требования, приводящие к увеличению их стоимости, а также требования, ограничивающие конкуренцию производителей; ▪ минимизировать вариативность применяемого оборудования и материалов <p>5. Обязательное применение ММР.</p>
29	Требования по формированию и выдаче документации для закупочных процедур	<ol style="list-style-type: none"> 1. Документация для закупочных процедур формируется в соответствии с Методическими указаниями Компании «Порядок разработки опросных листов и технических требований на оборудование для объектов обустройства нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений компании» № П1-01.04 М-0016. 2. Предоставить спецификации, ТТ и ОЛ (в составе ПД – предварительные, в составе РД – окончательные) на основное технологическое оборудование длительного срока изготовления без указания конкретных производителей оборудования. 3. В составе РД отдельной книгой собрать ССО с разделением на оборудование поставки Заказчика и поставки подрядчика, не требующего монтажа. В ССО поставки Заказчика должно быть разделение на «Материалы» и «Оборудование». 4. Оформить отдельной книгой сборник ОЛ и ТТ и задания заводам-изготовителям. 5. Обеспечить применение кодировки материалов и оборудования по

		<p>номенклатурным справочникам (ЕТТ).</p> <p>6. В составе ПД разработать техническую часть документации для закупочных процедур для проведения закупки по выбору поставщиков материально-технических ресурсов.</p> <p>7. Для подготовки документации для проведения закупки по выбору поставщиков материально-технических ресурсов на этапе проработки основных технических решений предусмотреть разработку:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Предварительных спецификаций; ▪ ТТ и ОЛ на основное технологическое оборудование; ▪ Техническое задание на разработку, изготовление и поставку оборудования; <p>ОЛ и ТТ на вспомогательное оборудование выполняется на этапе разработки ПД.</p> <p>8. В составе РД разработать полный комплект документации для закупочных процедур по выбору подрядной организации на выполнение строительно-монтажных работ.</p> <p>9. Срок выдачи документации для закупочных процедур в соответствии с календарным графиком работ.</p>
30	Требования по применению новых технологий	Не требуется.
31	Материалы, предоставляемые Заказчиком	Перечень исходных данных для проектирования даны в приложении к ЗП.
32	Состав демонстрационных материалов	Выполнить защиту ОПР и ПД у Заказчика. Предоставить оценку эффекта от применения ДТПК (оценку выполнить в соответствии с действующими Корпоративными процедурами)
33	Требования к составу и оформлению проектной и рабочей документации	<p>ПД разработать в соответствии с действующими законодательными актами, нормативными документами РФ, ЛНД Компании в области капитального строительства, в том числе в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>Разработать РД в соответствии с государственными стандартами системы ПД для строительства, в том числе ГОСТ Р 21.1101.</p> <p>В составе каждого разрабатываемого раздела ПД следует представлять перечень нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.</p> <p>Оформление ПД и РД должно осуществляться в соответствии с требованиями законодательства РФ и ЛНД Компании в области капитального строительства:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Принципы классификации Компании «Система идентификации проектных документов» № П2-01 ПК-0003. ▪ Принципы классификации Компании «Система идентификации объектов инфраструктуры нефтегазодобычи и разрабатываемых на их строительство проектов» № П2-01 ПК-0004. ▪ Методические указания Компании «Требования к предоставлению информации при передаче проектных документов» № П3-04 М-0019. <p>1. Комплектность и вид в соответствии с Градостроительным кодексом (ст. 48), постановлением Правительства Российской Федерации, требованиями статьи 15 Федерального Закона;</p> <p>2. Оформление проекта в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2009;</p>

3. Приводится указание на то, что комплект проектной документации должен содержать лист «Состав проекта», включающий перечень разделов проектной документации;
4. Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочей документации;
5. Приводится требование о необходимости применения (по решению ОР) кодировки материалов и оборудования по номенклатурным справочникам Заказчика при составлении ведомостей и спецификаций;
6. Состав проектно-сметной документации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». При проектировании учесть изменения на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 15.02.2011 г. №73 «О некоторых мерах по совершенствованию подготовки проектной документации в части противодействия террористическим актам»;
7. Материалы по рекультивации земель выполнить в соответствии с «Основными положениями о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», согласно постановление Правительства РФ от 10 июля 2018 г. N 800 "О проведении рекультивации и консервации земель" (приложение ТЗ-10);
8. По землям промышленности разработать проект рекультивации по аналогии с землями лесного фонда, в виде отдельного тома по лесному фонду в соответствии постановлением Правительства РФ от 10 июля 2018 г. N 800 согласованного с начальниками территориальных отделов;
9. Требования к оформлению и составу материалов по рекультивации согласно приложению к ТЗ - 10 к наряд-заказу;
10. Подготовить и утвердить ППТиПМТ;
11. Подготовить и утвердить проект планировки и проект межевания территории на линейные объекты, согласно статьям 42, 43 и 45 "Градостроительного кодекса Российской Федерации" от 29.12.2004 N 190-ФЗ;
12. Оформление, согласование и утверждение материалов выбора земельных (лесных) участков в соответствии с проектными решениями, с учетом всех категорий земель для отвода земли под строительство объектов, в соответствии с Положением ООО «РН-Юганскнефтегаз» «О подготовке и утверждении материалов выбора земельных и лесных участков для строительства и эксплуатации, капитального ремонта и реконструкции объектов общества» № П2-01 Р-0186 ЮЛ-099;
13. Утвержденные материалы выбора предоставить в электронном виде в программе MapInfo и на бумажном носителе, согласованные с инспектирующими органами, основными землепользователями и владельцами родовых угодий. Требования к оформлению материалов выбора и проекта рекультивации согласно требованиям ТЗ - 10 к наряд-заказу. При разработке документации необходимо учитывать внесенные изменения от 19.07.2018 N 212-ФЗ "О внесении изменений в Лесной кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования воспроизводства лесов и лесоразведения";
14. Разработать «Мероприятия по противодействию террористическим актам» на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 15.02.2011 г. №73 «О некоторых мерах по

		<p>совершенствованию подготовки проектной документации в части противодействия террористическим актам»;</p> <p>15. Проведение и оплата всех необходимых экспертиз и согласований проектной и рабочей документации в надзорных и разрешительных органах (в том числе в Управлении электроэнергетики), экспертных организациях;</p> <p>16. При разработке проектной документации учесть типовые требования по охране труда, пожарной и промышленной безопасности, согласно письму УО ПИР исх.№03/03/03-07-1169 от 07.02.2014г., письма ПАО «НК «Роснефть» исх. №АВ-4455 от 12.05.2014г.;</p> <p>17. Согласно требованию статьи 48 часть 12 п.10.1 Градостроительного Кодекса РФ 190-ФЗ необходимо разработать в составе проектной документации раздел «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации»;</p> <p>18. Сбор дополнительных необходимых исходных данных для проектирования, а также необходимых технических условий для разработки специальных разделов проектной документации ПО осуществляет собственными силами;</p> <p>19. Проведение историко-культурной экспертизы земельного участка при условии требования Службы государственной охраны объектов культурного наследия о необходимости проведения историко-культурной экспертизы (культурогического натурного обследования земельных участков).</p>
34	Порядок сдачи работ	<p>Инженерные изыскания в 1 экземпляре на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде.</p> <p>Картографические материалы ИИ (для отдела маркшейдерских работ УЗиМР ООО «РН-Юганскнефтегаз») в электронном виде на CD – 2 экз. в программе MapInfo в системе координат МСК-86:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Пред проектные оси; ▪ Изыскания – полосовая съемка и закрепленные на местности оси; ▪ Оси, определяющие конечное местоположение объектов по проектной либо рабочей документации (контура площадных объектов и оси линейных объектов); ▪ Материалы выбора; ▪ Охранные зоны; ▪ Проект планировки и межевания территории. <p>Утвержденные материалы выбора земельного участка со схемами согласованные с инспектирующими органами, основными землепользователями предоставить в УЗиМР на бумажном носителе 3 экз., картографические материалы АВ предоставить в электронном виде на CD – 2 экз. в программе MapInfo .</p> <p><u>Стадия «Проектная документация»</u> в 2 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде;</p> <p><u>Стадия «Рабочая документация»</u> в 4 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде, оси линейных объектов и контура площадных - в электронном виде на CD - 2 экз. в программе MapInfo в системе координат МСК-86.</p>
35	Требования к передаче готовых материалов на электронных носителях	<p>Текстовые документы предоставить в оригинальных форматах (MS Office 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>Сметную документацию предоставить в редактируемом формате MS Excel, не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader) и универсальном формате XML для возможности прочтения программой «Гранд-смета».</p>

		<p>Чертежи предоставить в формате DWG (AutoCAD), MapInfo/ArcGIS и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>Сборники спецификаций оборудования, изделий и материалов, ресурсные ведомости, ведомости объемов работ предоставить в формате (MS Excel 2010) и в не редактируемом формате PDF (Acrobat Reader).</p> <p>Электронная версия комплекта документации, предоставляемая на CD-R диске (дисках), должна передаваться сопроводительным документом с подтверждением отсутствия на диске (дисках) вирусов по результатам проверки специализированного антивирусного ПО. Указать наименование примененного специализированного антивирусного ПО.</p> <p>Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW.</p> <p>На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования ПД (и РД) документации, Заказчика, проектировщика, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается аналогичная маркировка.</p> <p>В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания с гиперссылками на разделы комплектов документации.</p> <p>Состав и содержание диска должны соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>Файлы должны нормально открываться в режиме просмотра средствами операционной системы Windows 2000/XP/Vista/8/10</p> <p>Выполнить на бумажном носителе (3 экз.) и в формате MapInfo схему пересечения объектов с федеральными автомобильными дорогами в М1:500 с указанием точки пересечения, нанесением пикетажа места пересечения, точек пересечения охранных зон объектов с охранными зонами ФАД и обзорных схем (3экз.) с указанием точки пересечения, нанесением пикетажа места пересечения на вновь проектируемые объекты.</p>
36	Перечень согласований с государственными надзорными органами	<p>При необходимости:</p> <p>Обеспечить соответствие приведенных в ПД технических решений требованиям актуальной нормативной документации, законодательных и нормативных правовых актов РФ, действующих на дату окончания проектирования и передачу документации на государственные экспертизы.</p> <p>В случае необходимости обеспечить, совместно с Заказчиком, получение положительного заключения экспертизы промышленной безопасности, в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».</p>

ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 1
Перечень Приложений к ЗП

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1	Перечень объектов ПИР целевая программа «Повышение надежности трубопроводов»	
2	Исходные данные и технические условия УЭТ на проектирование трубопроводов.	
3	Методические указания УЭТ ООО «РН - Юганскнефтегаз» для выполнения гидравлических расчетов по объектам ЦП ПНТ	
4	ТУ на пересечение с трубопроводами ООО «РН - Юганскнефтегаз» (УЭТ)	
5	ТУ на демонтаж бездействующего трубопровода	
6	Примеры оформления технологических схем	
7	ТЗ-10	

СОГЛАСОВАНО:

<p>Главный инженер УЭТ</p> <p>А.А. Артюхов</p>	<p><u>п/п</u> (подпись)</p> <p><u>« 20 » января 2020 г.</u></p>
<p>Заместитель начальника УППН</p> <p>А.С. Швачко</p>	<p><u>п/п</u> (подпись)</p> <p><u>« 21 » января 2020 г.</u></p>
<p>Начальник ОИиИТЗ УЭБ</p> <p>С.В. Коробейников</p>	<p><u>п/п</u> (подпись)</p> <p><u>« 04 » января 2020 г.</u></p>
<p>И.о. заместителя начальника УПБиОТ</p> <p>А.С. Копылов</p>	<p><u>п/п</u> (подпись)</p> <p><u>« 23 » января 2020 г.</u></p>
<p>Начальник УИТ</p> <p>Т.Н. Хайруллин</p>	<p><u>п/п</u> (подпись)</p> <p><u>« 24 » января 2020 г.</u></p>
<p>Начальник УЗиМР</p> <p>О.А. Полатайко</p>	<p><u>п/п</u> (подпись)</p> <p><u>« 24 » января 2020 г.</u></p>
<p>Начальник УППД</p> <p>И.Ф. Гарфутдинов</p>	<p><u>п/п</u> (подпись)</p> <p><u>« 24 » января 2020 г.</u></p>
<p>И.о. главного инженера УЭТО</p> <p>А.В. Халтурин</p>	<p><u>п/п</u> (подпись)</p> <p><u>« 30 » января 2020 г.</u></p>
<p>Начальник ОО ПИР по трубопроводному транспорту Управление организации ПИР по ОИ</p> <p>Д.И. Токарев</p>	<p><u>п/п</u> (подпись)</p> <p><u>« 07 » мая 2020 г.</u></p>

Приложение К Исходные данные

Исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки и межевания территории (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, границы зоны размещения, границы образуемых земельных участков, устанавливаемые зоны с особыми условиями использования территорий и границы объектов капитального строительства) представлены на электронном носителе.

Приложение Л Согласование Нефтеюганского территориального отдела – лесничества Депнедра и природных ресурсов Югры



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

**Нефтеюганский территориальный отдел -
лесничество**

628386, Россия, ХМАО-Югра, г. Пыть-Ях
ул. Советская д. 61

Тел./Факс: (3463)42-92-52

E-mail: nefteuganskoe-tu@yandex.ru

От 31.01.2023 № 160
на №74 01-0193(Ю-С) от 26.01.2023г

И.О главного инженера
ООО «СахалинНИПИ нефти и газа»
Бреусов П.В.

Уведомление о согласовании проекта планировки и межевания территории

На ваш запрос исх. № 74_01-0193(Ю-С) от 26.01.2023 сообщаем, что Нефтеюганский Территориальный отдел – лесничество согласовывает проект планировки и межевания территории по объекту: **«Техническое перевооружение водоводов высокого давления Петелинского месторождения, инв.№№ 48651, 48510, 48226, 48601, 48686 2022г. 2 очередь»**, в части земель лесного фонда.

Заместитель начальник отдела –
помощник лесничего Нефтеюганского
территориального отдела - лесничества

А.М. Збродов

Исп.: Гл.специалист Шихалиев Р.З.
Тел.: 8(3463)42-92-52 доб.217