

Заказчик – ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

**«Водовод от НПВ Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти до
КП-6,6бис,14»**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ
ТЕРРИТОРИИ**

**Проект планировки территории.
Материалы по обоснованию
(согласовываемая часть)**

Технический директор

Главный инженер проекта



/ Р.С. Каримов /

/ Б. И. Хасанов /

Уфа, 2023 г

СОДЕРЖАНИЕ

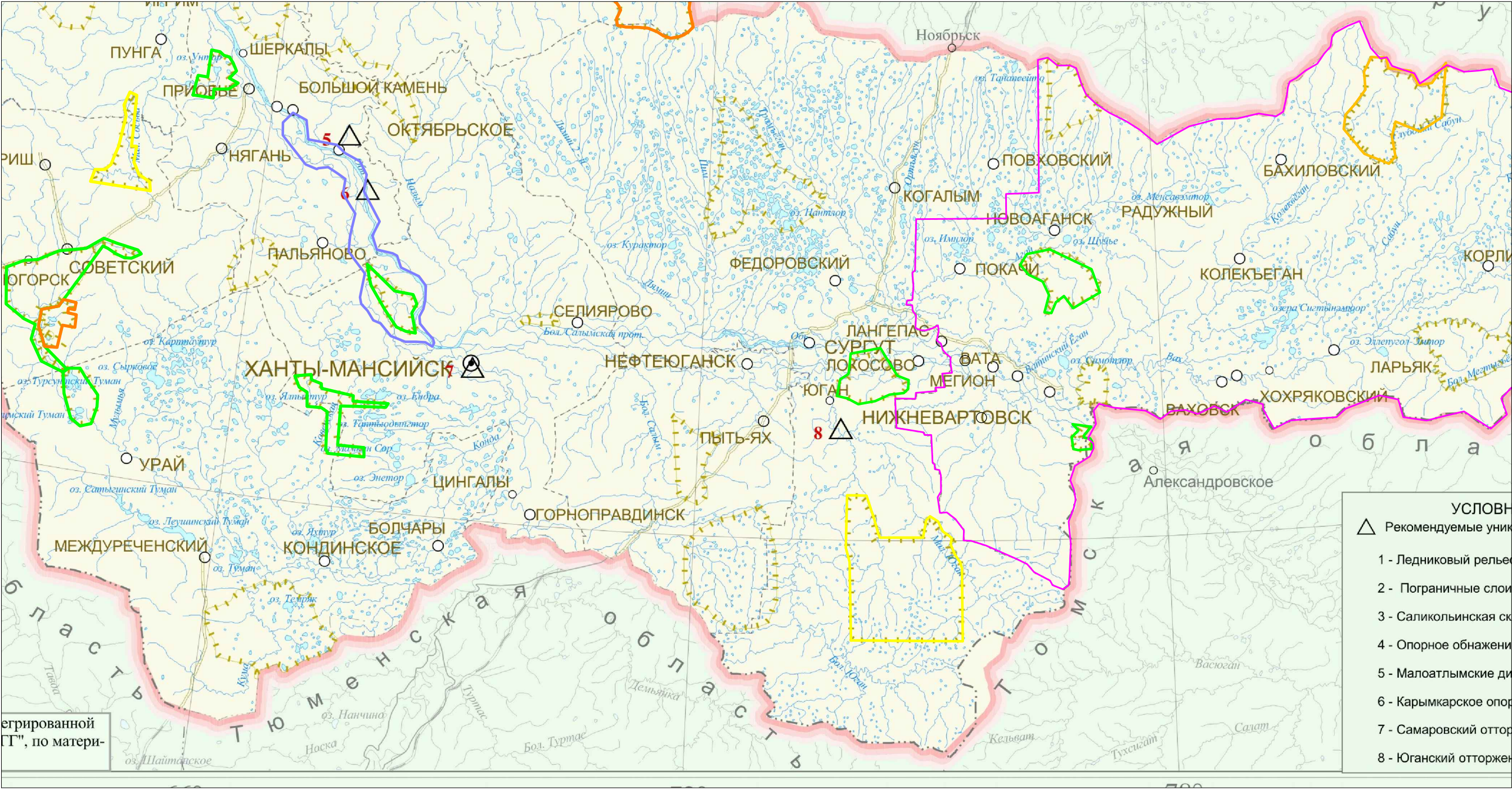
Раздел 1 Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть		
Схема расположения элементов планировочной структуры (1:70000)		4
Схема границ территорий объектов культурного наследия (1:500000)		5
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий (1:300000)		6
Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (1:5000)		7
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории (1:5000)		11
Схема конструктивных и планировочных решений (1:5000)		15
Раздел 2 Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка		
2.1	Природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	19
2.2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	21
2.3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	21
2.4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	21
2.5	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	22
2.6	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	24

Приложение А - Задание на проектирование	25
Приложение Б – Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа-Югры о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия	97
Приложение В – Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о наличии (отсутствии) действующих ООПТ местного и регионального значения	100
Приложение Г – Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования регионального и местного значения	102
Приложение Д – Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий федерального значения	106
Приложение Е – Согласование с лесничеством	110



Условные обозначения

- Граница съемки
- Проектные трассы
- Населенные пункты
- Дорожная сеть (автодороги)
- Гидрография



Условные обозначения

- границы заповедников
- границы природных парков
- границы заказников
- уникальные геологические объекты
- границы водно-болотных угодий
- размещение объектов историко-культурного наследия
- граница Нижневартовского района

Масштаб (1:500000)

На основании заключения Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры на территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

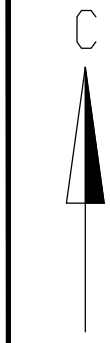
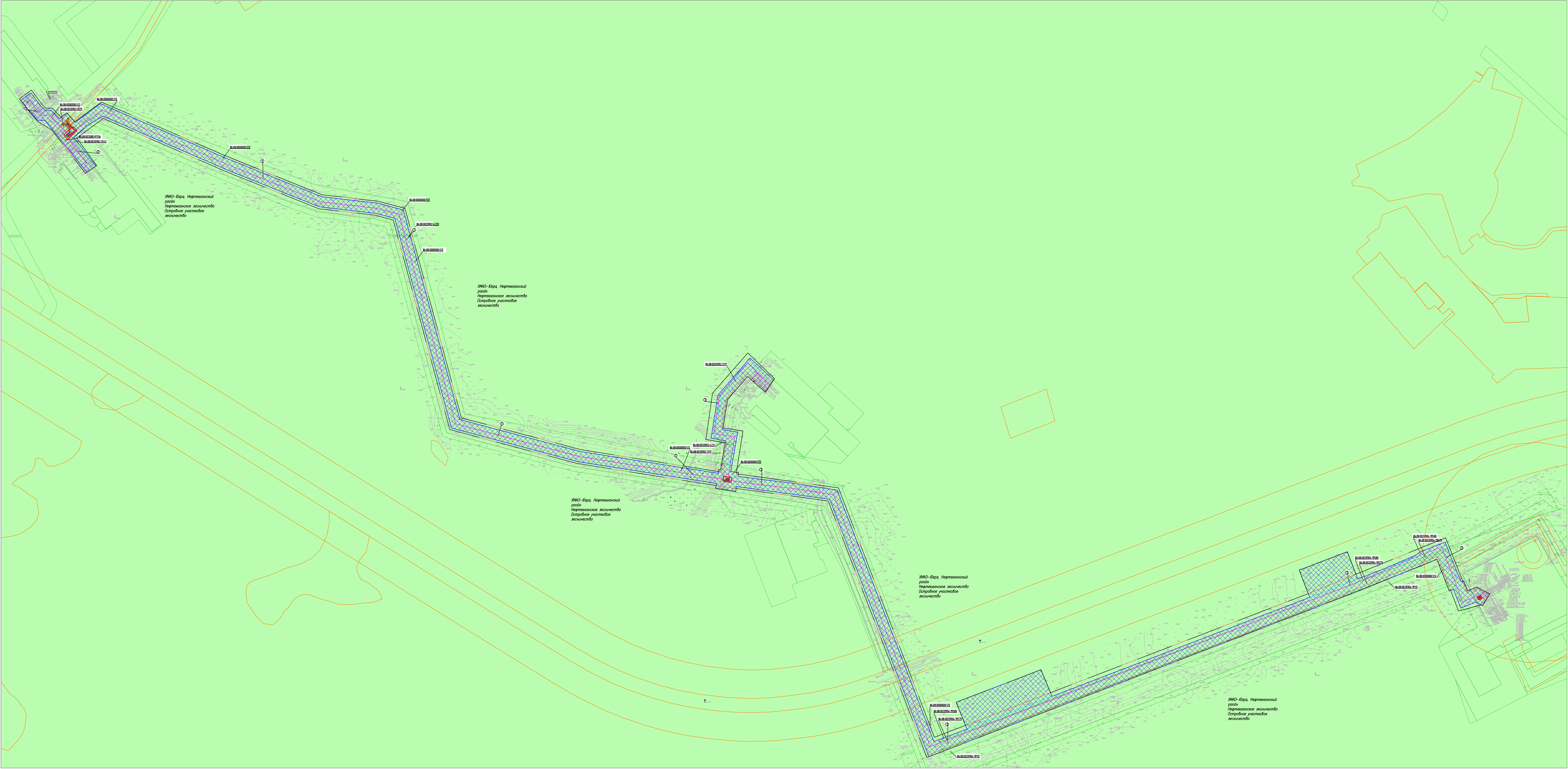


Схема границ зон с особыми условиями использования территории
Масштаб (1:5000)

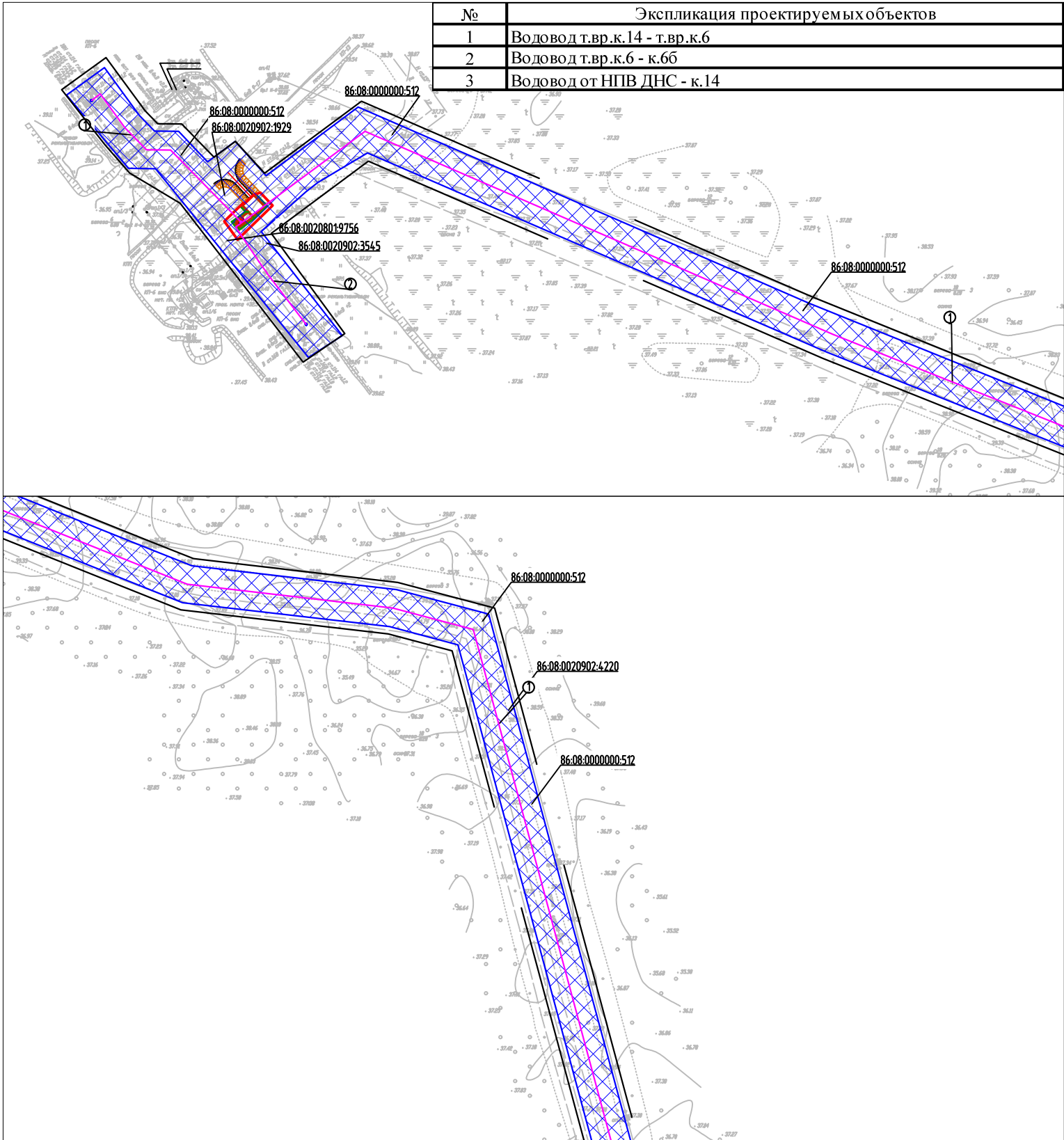


№	Экспликация проектируемых объектов
1	Водовод т.вр.к.14 - т.вр.к.6
2	Водовод т.вр.к.6 - к.6б
3	Водовод от НПВ ДНС - к.14

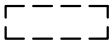
*Границы особо охраняемых территорий отсутствуют.
Заключение представлено в Приложении В настоящего тома

- Условные обозначения
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- земельные участки согласно сведениям ЕГРН
- ось проектируемого трубопровода
- границы Нефтеюганского лесничества
- кадастровый номер земельного участка
- границы зон с особыми условиями использования территории, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации
- границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащих установлению, изменению, в связи с размещением линейных объектов

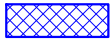
№	Экспликация проектируемых объектов
1	Водовод т.вр.к.14 - т.вр.к.6
2	Водовод т.вр.к.6 - к.6б
3	Водовод от НПВ ДНС - к.14



Условные обозначения



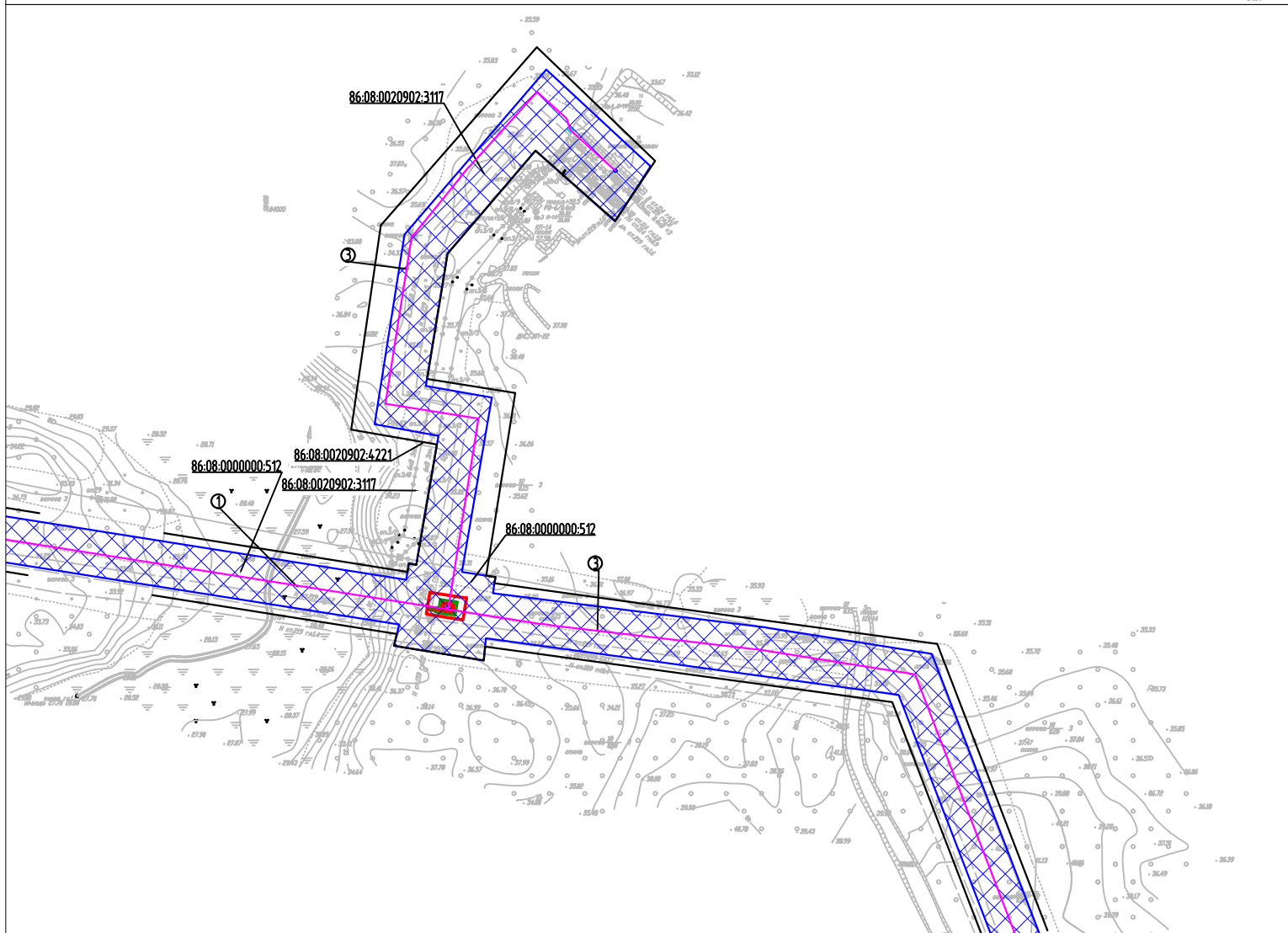
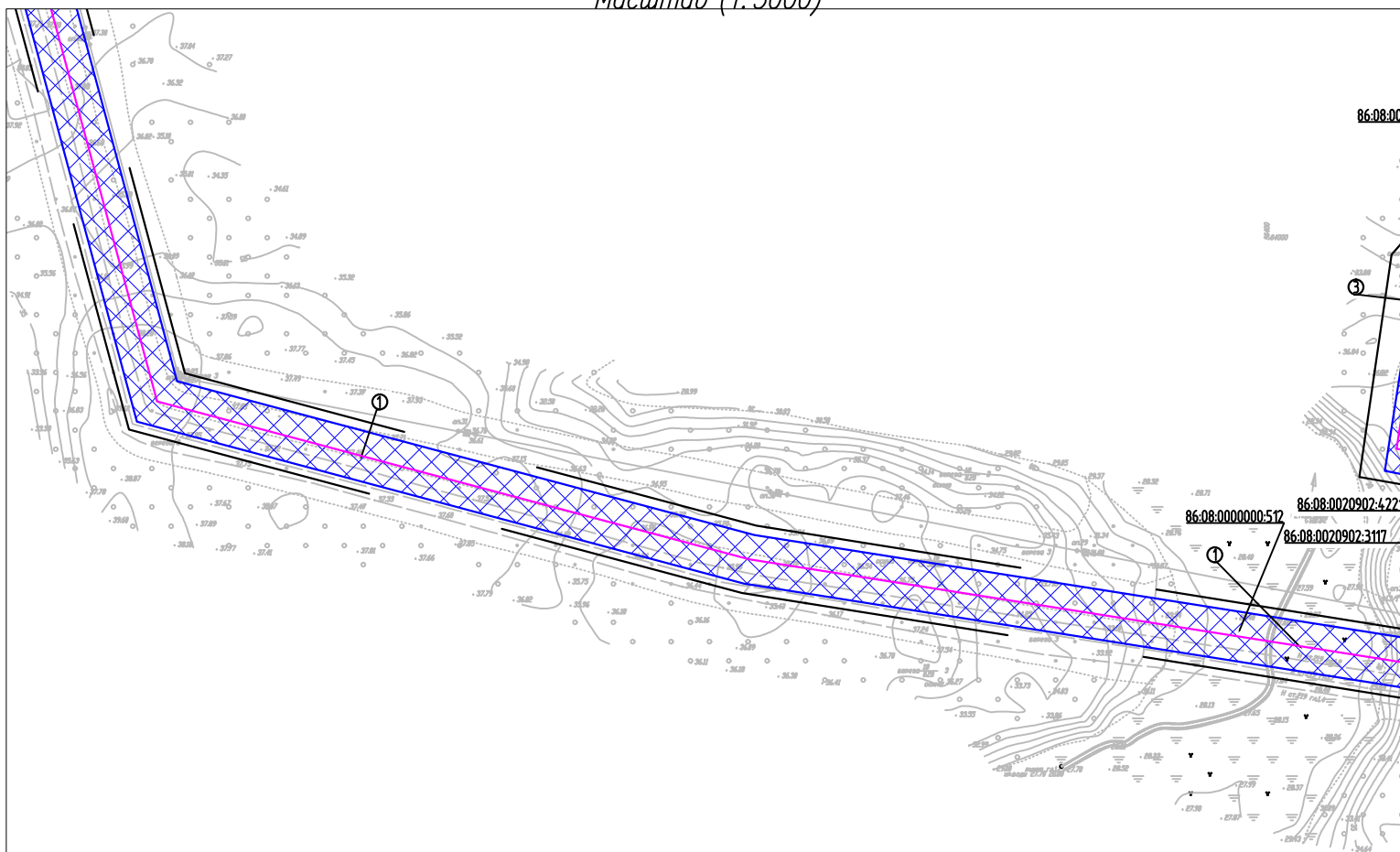
границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

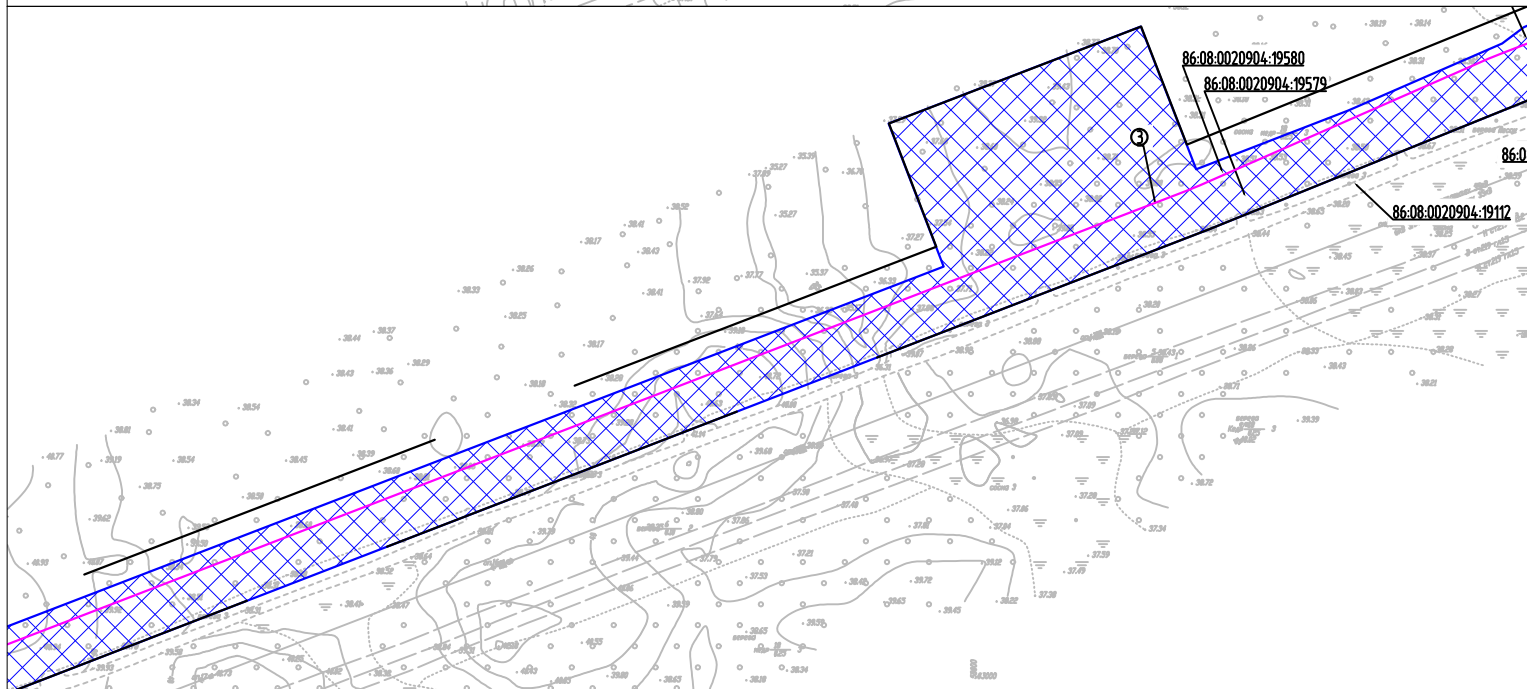


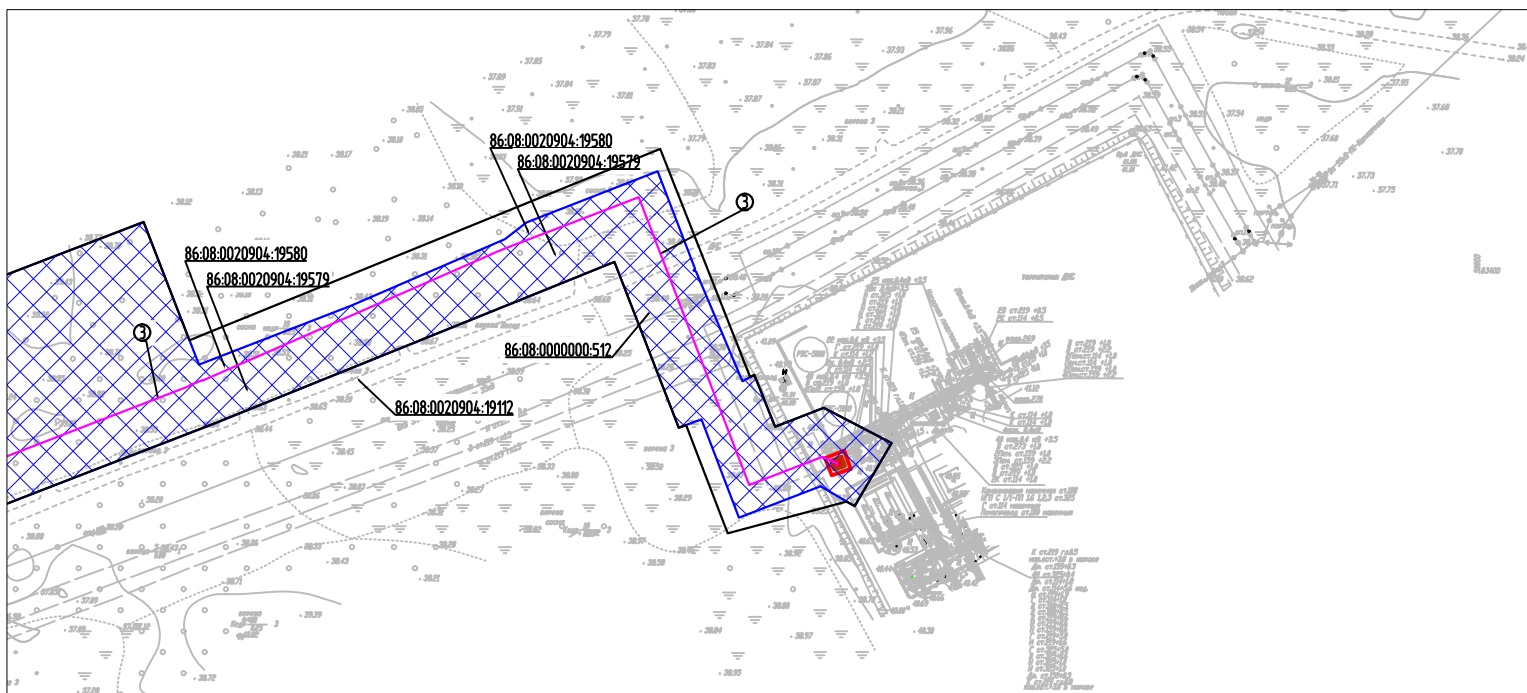
границы зон планируемого размещения линейных объектов



ось проектируемого трубопровода





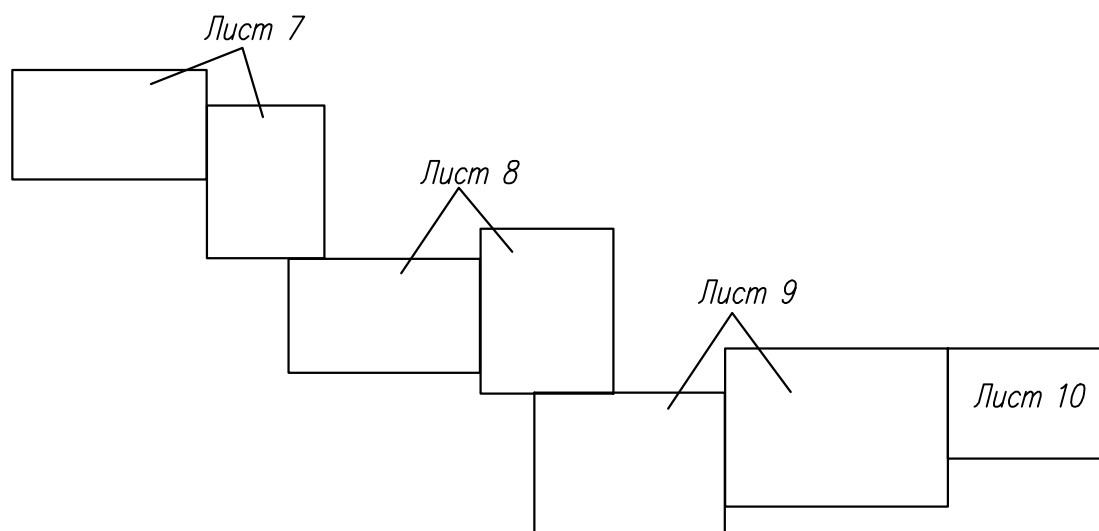


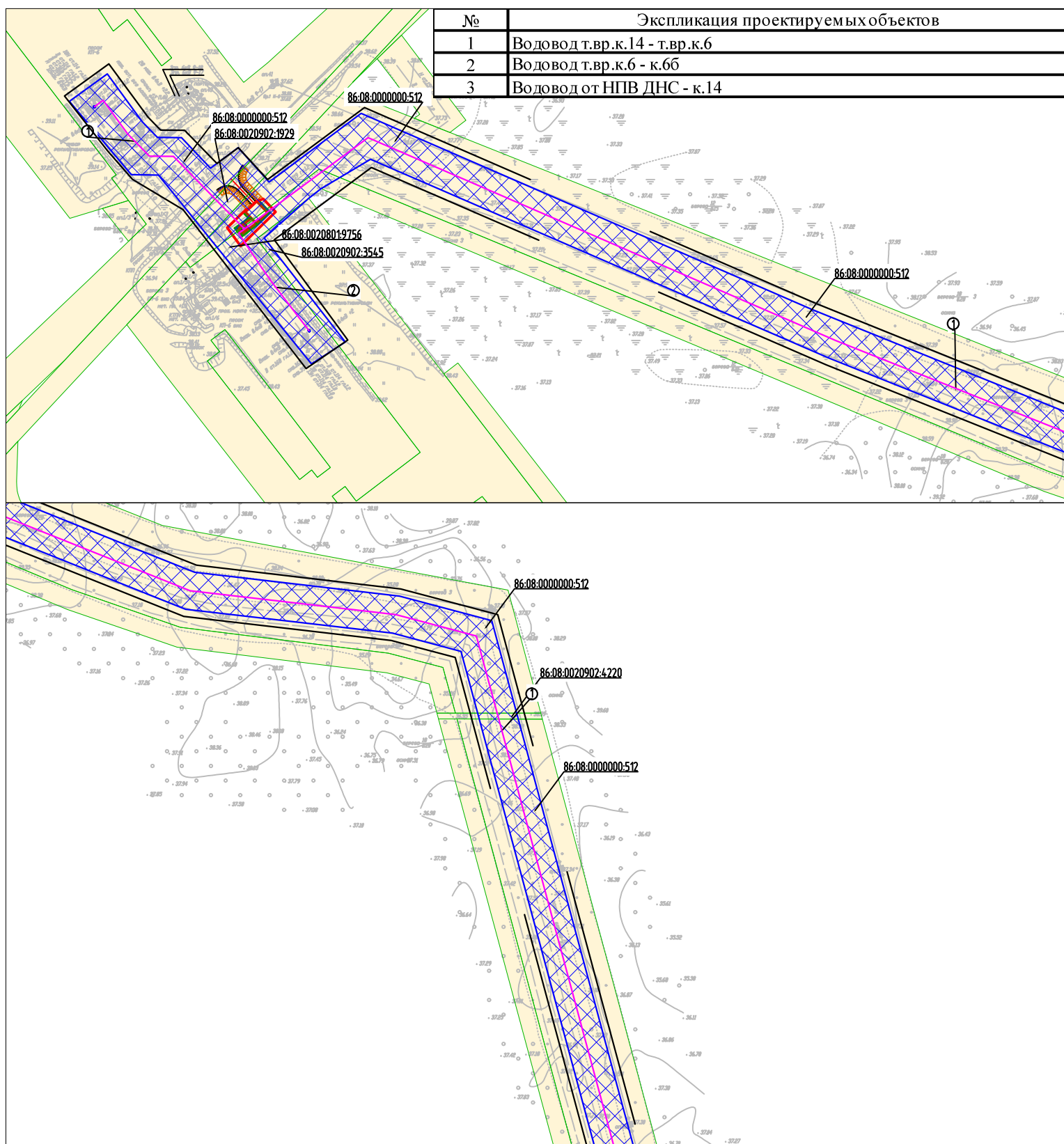
Границами зон подверженных риску возникновения ЧС природного и техногенного характера на проектируемых объектах являются границы территории проектируемых объектов, на основании прогнозирования ЧС, в соответствии с требованиями, предъявляемыми к проведению анализа опасности на ОПО (ФСЭТАН, ПРИКАЗ от 11 марта 2013 года N 96).

Риск на границе проектируемых объектов и за его пределами не превышают допустимых величин риска при возникновении ЧС на проектируемых объектах, и находится в рамках требований ФЗ-123 "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности".

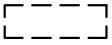
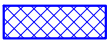


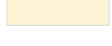

Территории, подверженные риску за границами проектируемых объектов, при возникновении ЧС на них, отсутствуют. Население и персонал ближайших объектов при возникновении ЧС на проектируемых объектах, не попадает в зоны действия поражающих факторов.

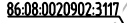
Схема расположения листов

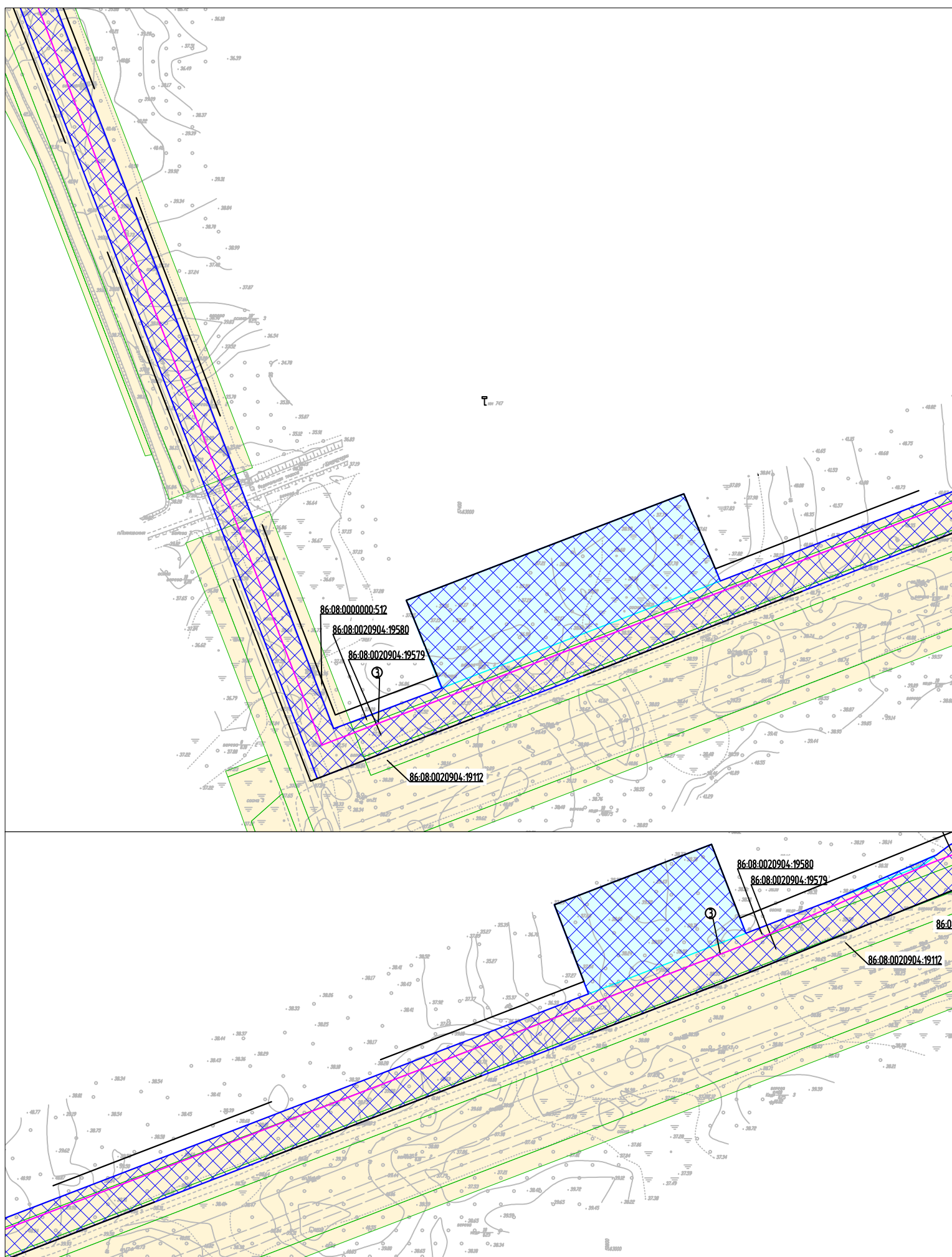




Условные обозначения

-  границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  земельные участки согласно сведениям ЕГРН
-  ось проектируемого трубопровода
-  земельные участки, находящиеся в аренде ООО «Славнефть-Нижегвартовск».
- 86:03:0020902:4220 кадастровый номер земельного участка
-  земельные участки, находящиеся в оформлении





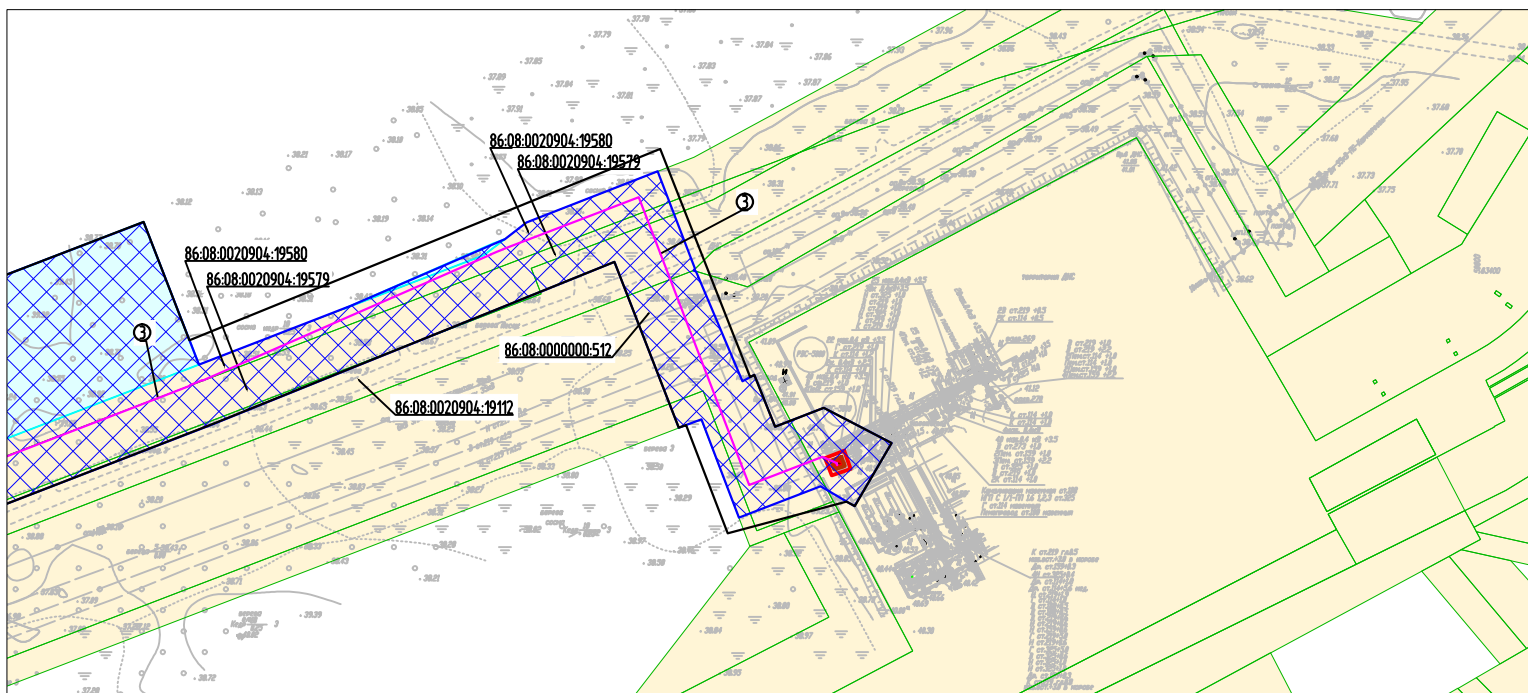


Схема расположения листов

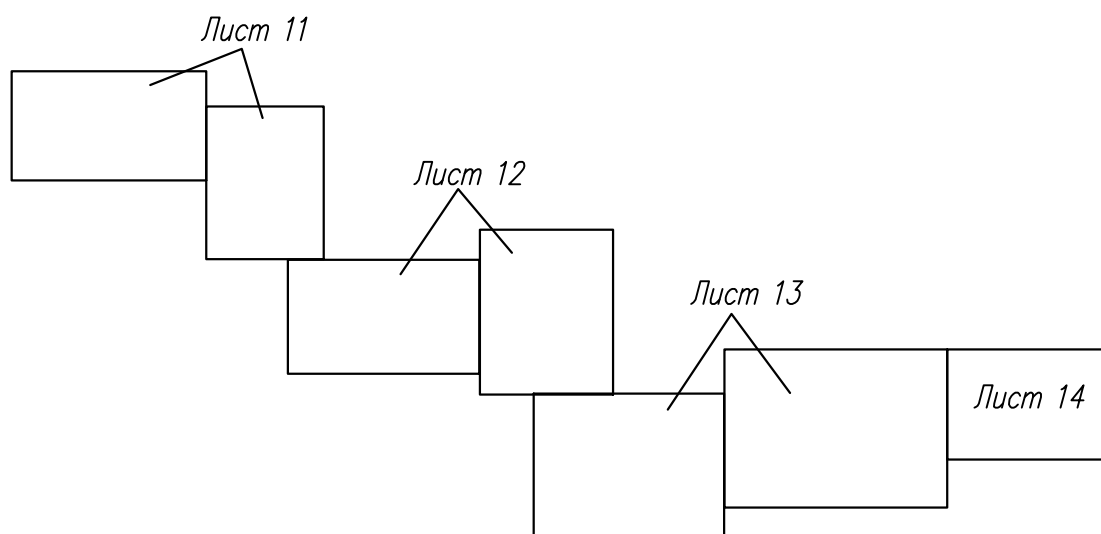
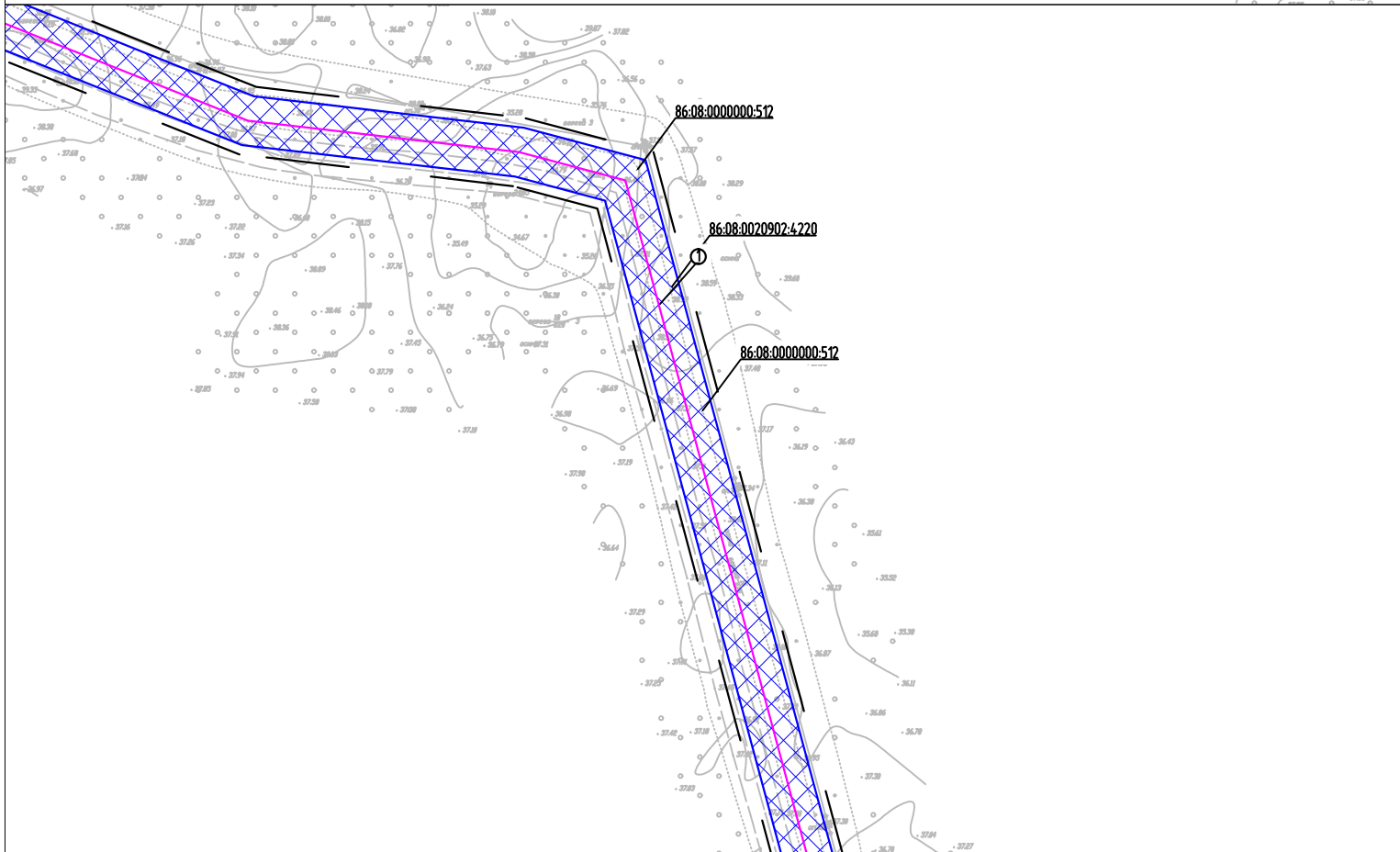
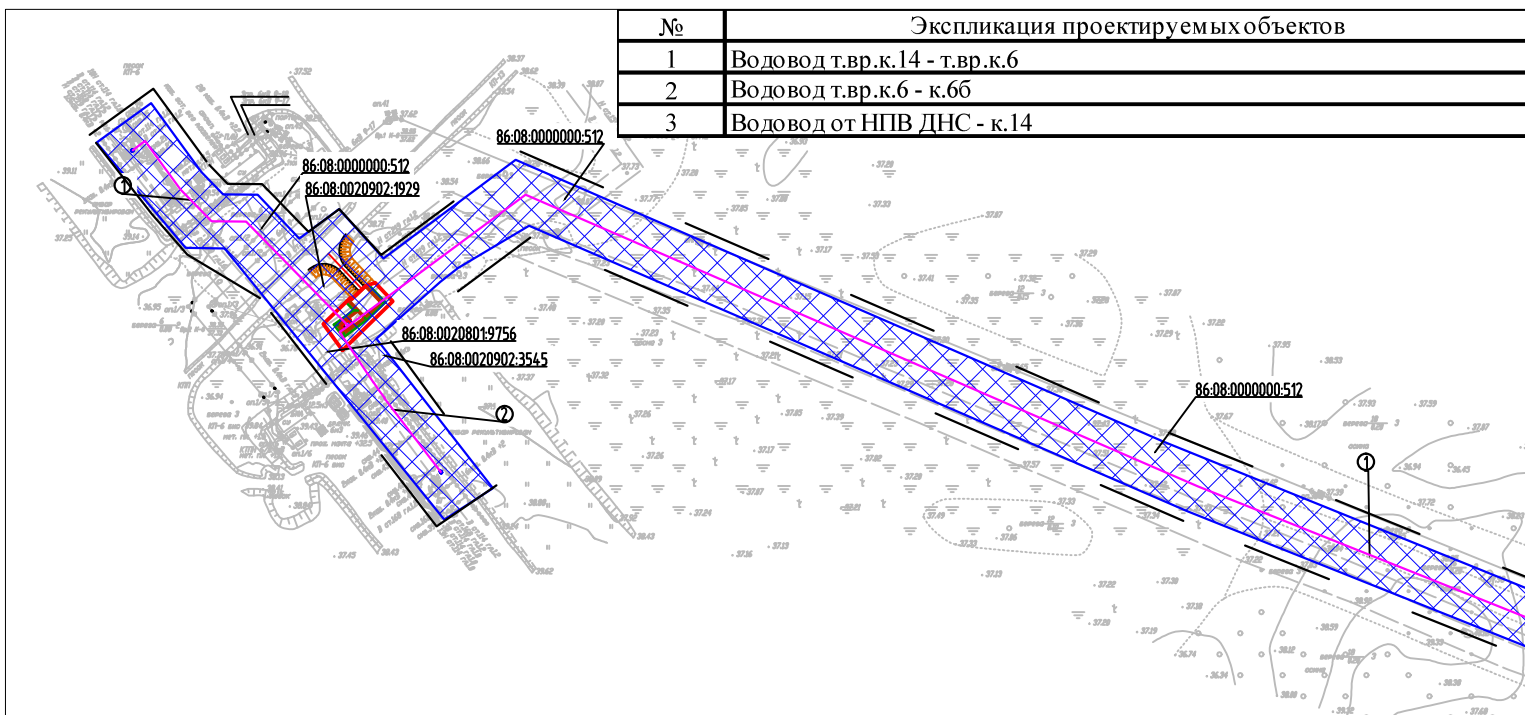
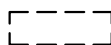




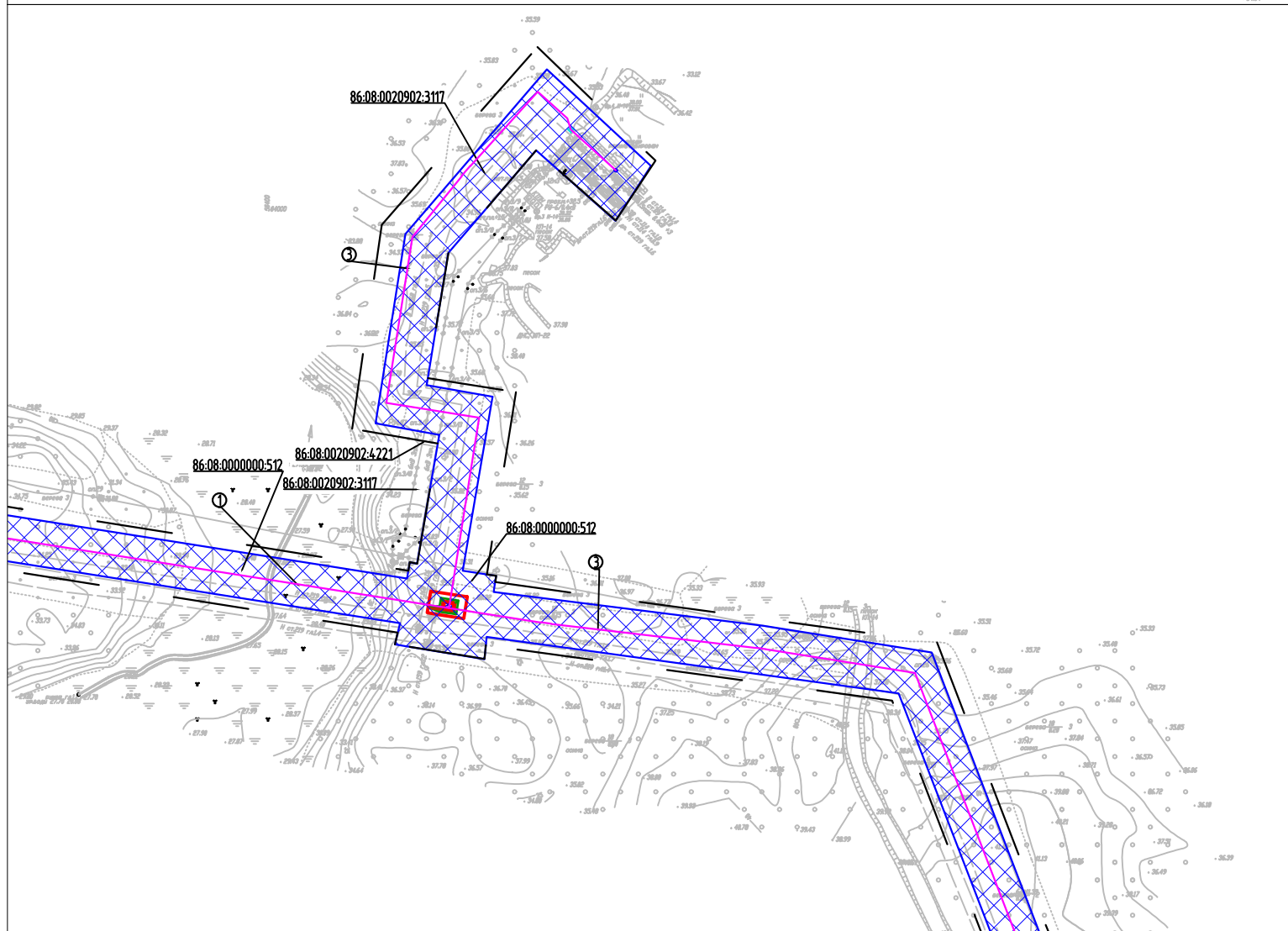
Схема конструктивных и планировочных решений
Масштаб (1:5000)

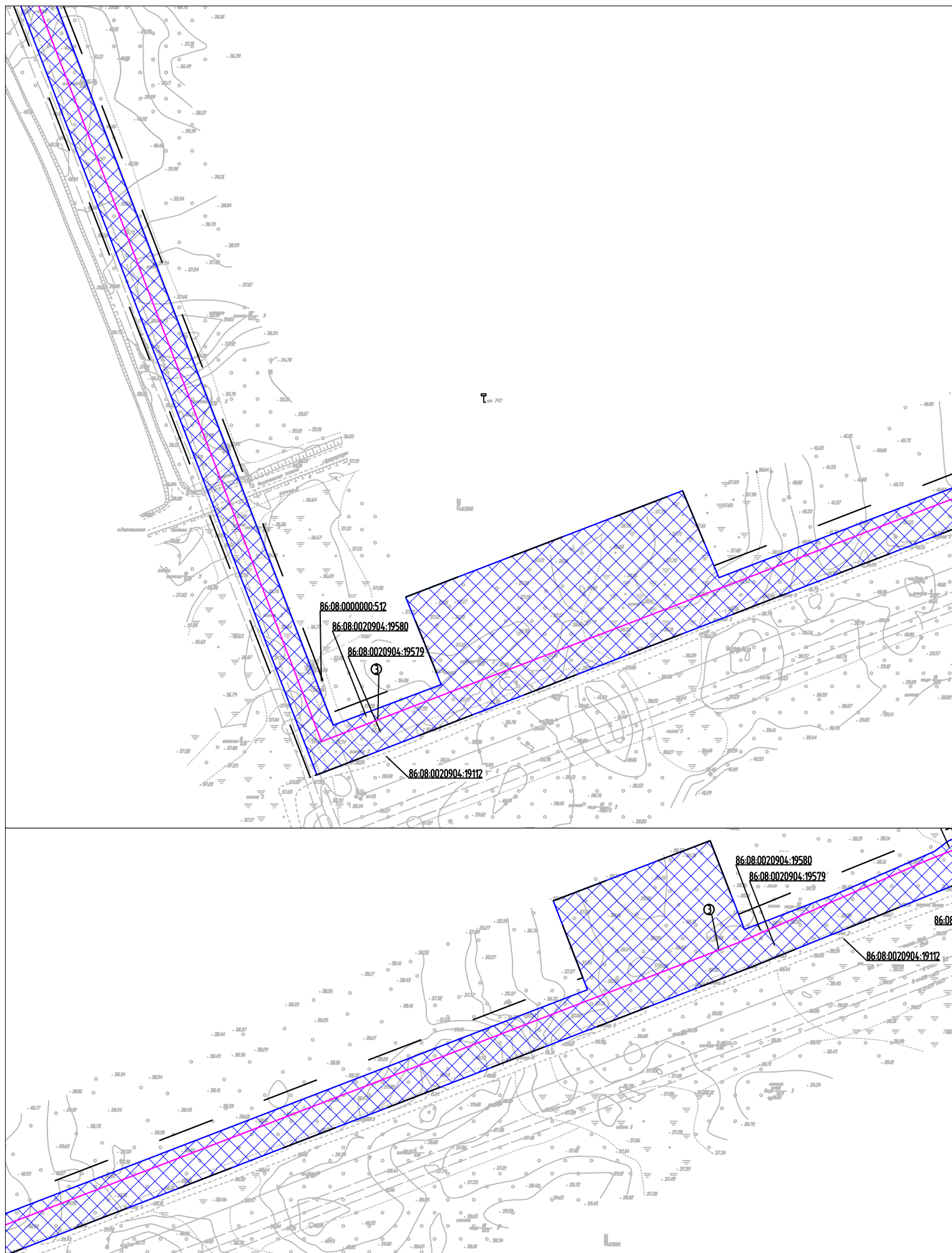
№	Экспликация проектируемых объектов
1	Водовод т.вр.к.14 - т.вр.к.6
2	Водовод т.вр.к.6 - к.6б
3	Водовод от НПВ ДНС - к.14



Условные обозначения

-  границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  ось проектируемого трубопровода





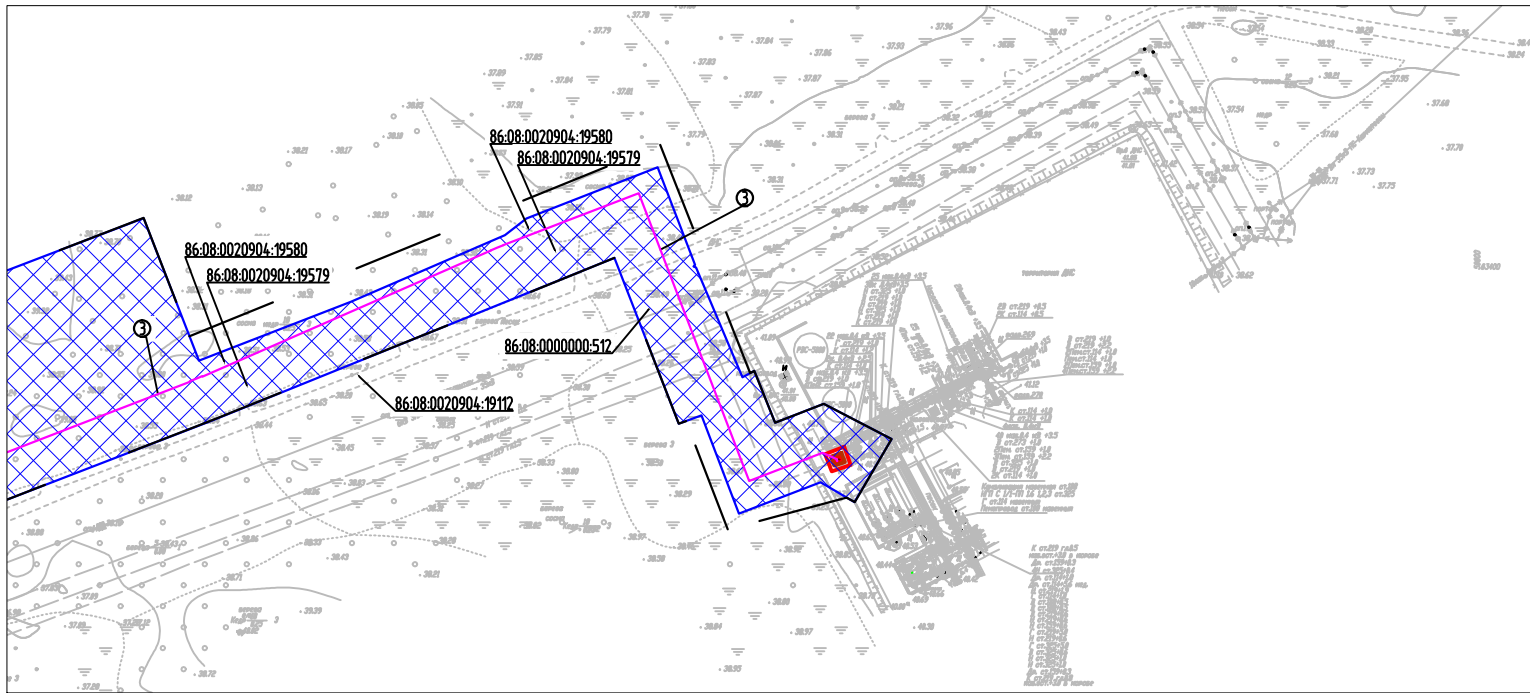
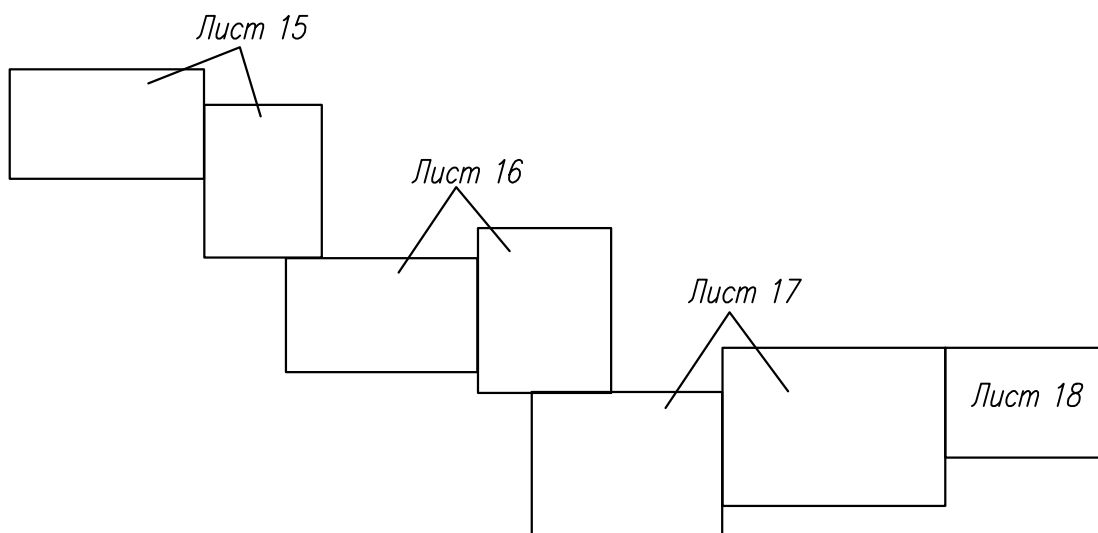


Схема расположения листов



Раздел 2 Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

2.1 Природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

Объект работ в административном отношении расположен на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югра, Нефтеюганского района, Западно-Усть-Балыкского месторождения, в юго-западном направлении от г. Нефтеюганск на расстоянии 16,5 км по прямой линии.

Западно-Усть-Балыкское нефтяное месторождение расположено в 5 км от поселка Каркатеевский, на юго-западном склоне Нефтеюганского свода Средне-Обской нефтегазоносной области Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции.

В геоморфологическом отношении район строительства относится к области аккумулятивных равнин и террас озерно-аллювиального происхождения (средний плейстоцен), располагается на высотах от 80 до 100 м.

В физико-географическом отношении в соответствии со схемой районирования Западно-Сибирской плиты (по Е.М. Сергееву, 1976г.), район работ относится к области аккумулятивных равнин, преимущественно сложенных озерно-аллювиальными верхне-среднечетвертичными отложениями.

Рельеф местности представляет заболоченную равнину.

Месторождение расположено в пойме реки Обь. По центральной части участка с востока на запад проходит автодорога с твердым покрытием г. Нефтеюганск — п. Пойковский. Болота глубиной свыше двух метров, верховые, моховые. Леса занимают 15% территории месторождения. По участку проходит магистральный нефтепровод, ближайший ППН на Усть-Балыкском месторождении (10 км).

Согласно физико-географическому районированию территория района работ относится к Западно-Сибирской равнинной стране и располагается на Обско-иртышской северо- и среднетаежной (долинной) области Обской провинции Среднеобской подпровинции.

Согласно ландшафтному районированию ХМАО рассматриваемая территория относится к таежному типу местности, среднетаежному подтипу, класса равнинных ландшафтов.

В геоботаническом отношении, согласно атласу ХМАО, рассматриваемая территория относится к таежной зоне, подзоне среднетаёжных лесов Западно-Сибирской равнины.

Согласно почвенно-географическому районированию ХМАО исследуемая территория относится к Европейско-Западно-Сибирской таёжно-лесной почвенно-биоклиматической области равнинной территории Бореального географического пояса, располагается в подзоне подзолистых почв и подзолов, в зоне средней тайги, в Приобском округе аллювиальных

дерново-глеевых (луговых) и иловато-торфяно-глеевых почв с участием аллювиальных оподзоленных почв слоистых песчано-глинистых на аллювиальных отложениях.

Четвертичные отложения развиты повсеместно. В верхней части разреза месторождений встречены грунты современного болотного (bQIV) и техногенного (tQIV) происхождения.

В геологическом строении принимают участие четвертичные аллювиальные отложения(aQIV).

Абсолютные отметки района работ изменяются от 26.42 (дно ручья) м до 41.56 м.

Для характеристики района строительства использованы данные наблюдений метеорологической станций Сытомино (данные до 2017 г.), в случае отсутствия данных по метеостанции Сытомино, использовались данные по метеостанции Сургут.

Географическое положение территории определяет ее климатические особенности. Наиболее важными факторами формирования климата является перенос воздушных масс с запада и влияние континента. Взаимодействие двух противоположных факторов придает циркуляции атмосферы над рассматриваемой территорией быструю смену циклонов и антициклонов, способствует частым изменениям погоды и сильным ветрам. Кроме того, на формирование климата существенное влияние оказывает огражденность с запада Уральскими горами, незащищенность с севера и юга. Над территорией осуществляется меридиональная циркуляция, вследствие которой периодически происходит смена холодных и теплых масс, что вызывает резкие перепады от тепла к холоду.

Климат данного района континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны - осень и весна. Поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Согласно СП 131.13330.2020 зона проектирования относится к I району 1Д подрайону климатического районирования для строительства.

В гидрографическом отношении участок работ относится ко II2 гидрологическому району и располагается на левобережье реки Обь. Объекты изысканий находятся в пойме реки Обь.

Гидрографическая сеть представлено рекой Обь и пойменными водотоками. Пересекаемые пойменные водотоки не используются в хозяйственном отношении.

Речная сеть сформировалась под воздействием климатических, геологических факторов и рельефа местности. Питание реки смешанное, с преобладанием снегового. По характеру внутригодового распределения стока реки округа, в соответствии с классификацией Б. Д. Зайкова, относятся к западносибирскому типу группы рек с весенним половодьем.

В питании рек района работ участвуют талые воды, летние осадки и подземные воды. Повсеместно источником питания являются зимние осадки, которые формируют 50 – 60% годового стока. Участие дождевых вод в питании рек не превышает 3 – 10%. Грунтовый сток составляет 10 – 40%.

По характеру водного режима водотоки относятся к типу рек с весенне-летним половодьем и паводками в теплое время года.

Основной фазой водного режима является половодье в период, которого наблюдаются максимальные расходы и наивысшие уровни воды. Начало половодья приходится на конец апреля, начало мая. Заканчивается половодье в июне - июле.

Слабая дренирующая роль рек является одним из важных факторов переувлажнения и заболоченности территории. Заболоченность участка строительства составляет порядка 30-40 %. Наилучшие условия дренирования складываются в сравнительно узкой полосе вдоль долин рек.

Во время рекогносцировочного обследования местности, деформаций оснований зданий и сооружений не обнаружены. При визуальном обследовании существующих коммуникаций следов коррозии не обнаружено. Таким образом, на исследуемой территории опасные природные и техноприродные процессы не наблюдаются.

Основные факторы техногенного воздействия - механические и технологические. Строительство сопутствующих сооружений нефтедобычи и транспортировки нефти может привести к разрушению дернового покрова, засорению территории строительными отходами, загрязнению грунтов и подземных вод нефтепродуктами, искусственному изменению рельефа местности при планировке.

Опыт строительства сооружений в исследуемом районе показывает, что основными инженерно-геологическими причинами деформаций сооружений могут быть:

- высокая обводненность территории;
- высокое стояние подземных вод;
- коррозионные свойства грунтов и грунтовых вод;
- пучинистые свойства грунтов.

Строительство и эксплуатация объектов не будут оказывать отрицательного воздействия на природную среду при соблюдении необходимых технологических норм и требований согласно СП 36.13330.2016.

По лесорастительному районированию территории Ханты-Мансийского автономного округа рассматриваемый участок относится к Западно-Сибирской равнинной стране, подзоне средней тайги Обь-Иртышской лесорастительной провинции.

В геоботаническом отношении согласно атласу ХМАО, рассматриваемая территория относится к таежной зоне, подзоне среднетаёжных лесов Западно-Сибирской равнины. Озерно-аллювиальная равнина имеет широкое распространение в исследуемом районе.

Поверхность ее местами заболочена, покрыта елово-березовыми с примесью сосны лесами.

В административном отношении Западно-Усть-Балыкский лицензионный участок расположен на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. На расстоянии 15 км от восточной границы участка расположен г. Нефтеюганск.

Площадь Западно-Усть-Балыкского лицензионного участка составляет 697,1 км².

Право на пользование земельными участками под объектами нефтедобычи в лицензионных границах месторождения принадлежит ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Проектируемый объект расположен в 7 км на юг от п. Каркатеевский, в 38 км на ЮВ от п. Пойковский и в 23 км на ЮЗ от г. Нефтеюганска.

В пределах рассматриваемой территории ведется добыча нефти и газа. Родовые угодья и объекты культурного наследия на исследуемой территории отсутствуют. Участок на юго-востоке граничит с Усть-Балыкским месторождением.

В настоящее время на лицензионном участке ведется геологоразведка, добыча нефти и газа. Сельскохозяйственные работы на изучаемой территории не проводятся. Промышленная инфраструктура изыскиваемого участка в области картирования представлена ДНС, кустовыми площадками, существующими коридорами коммуникаций: трубопроводами, ВЛ и автомобильными (грунтовые, тракторные, автозимники, с покрытием) дорогами.

2.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемых объектов производится с учетом действующих норм отвода земель.

Общая зона планируемого размещения проектируемого объекта составляет 33,7646 га.

2.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Проектом планировки территории не предусматривается перенос (переустройство) проектируемых объектов из зон планируемого размещения линейного объекта.

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

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

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

Таблица 2.2 – Ведомость пересекаемых подземных сооружений

км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Диаметр или сечение, мм	Владелец
Водовод от НПВ ДНС - к.14						
0,05	0	52,50	В ст.219 гл.1,5	действ.	219	ПАО «СН-МНГ»
0,14	1	43,26	Н ст.219 гл.1,5	действ.	219	ПАО «СН-МНГ»
0,15	1	53,56	В ст.219 гл.1,5	действ.	219	ПАО «СН-МНГ»
0,17	1	66,67	Н ст.219 гл.1,2	действ.	219	ПАО «СН-МНГ»
3,67	36	68,43	Н ст.219 гл.1,2	недейств.	219	ПАО «СН-МНГ»
3,68	36	75,17	В ст.168 гл.1,6	действ.	168	ПАО «СН-МНГ»
Водовод т.вр.к.14 – т.вр.к.6						
0,01	0	12,94	Н ст.219 гл.1,2	действ.	219	ПАО «СН-МНГ»
0,02	0	20,11	В ст.168 гл.1,6	действ.	168	ПАО «СН-МНГ»
2,80	28	2,09	Н ст.159 гл.1,2	действ.	159	ПАО «СН-МНГ»
2,81	28	14,35	В ст.168 гл.1,2	действ.	168	ПАО «СН-МНГ»
2,86	28	61,07	Н ст.219 гл.1,2	действ.	219	ПАО «СН-МНГ»
2,87	28	71,73	В ст.219 гл.1,6	действ.	219	ПАО «СН-МНГ»
2,89	28	86,02	Н ст.219 гл.1,2	действ.	219	ПАО «СН-МНГ»
3,00	29	96,26	Н ст.219 гл.1,2	действ.	219	ПАО «СН-МНГ»
3,01	30	8,30	В ст.219 гл.1,6	действ.	219	ПАО «СН-МНГ»
3,02	30	17,13	Н ст.219 гл.1,2	действ.	219	ПАО «СН-МНГ»
3,05	30	45,61	В ст.114 гл.1,6	действ.	114	ПАО «СН-МНГ»
3,13	31	32,33	др. ст.114 гл.1,4	действ.	114	ПАО «СН-МНГ»
3,18	31	78,86	Н ст.114 гл.1,0	действ.	114	ПАО «СН-МНГ»
3,18	31	79,14	Н ст.114 гл.1,0	действ.	114	ПАО «СН-МНГ»
3,18	31	79,38	Н ст.114 гл.1,0	действ.	114	ПАО «СН-МНГ»
3,18	31	79,66	Н ст.114 гл.1,0	действ.	114	ПАО «СН-МНГ»
3,18	31	79,90	Н ст.114 гл.1,0	действ.	114	ПАО «СН-МНГ»
3,18	31	80,09	Н ст.114 гл.1,0	действ.	114	ПАО «СН-МНГ»
3,18	31	80,46	Н ст.114 гл.1,0	действ.	114	ПАО «СН-МНГ»
3,18	31	80,80	Н ст.114 гл.1,0	действ.	114	ПАО «СН-МНГ»

км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Диаметр или сечение, мм	Владелец
3,18	31	81,05	Н ст.114 гл.1,0	действ.	114	ПАО «СН-МНГ»
3,18	31	81,56	Н ст.114 гл.1,0	действ.	114	ПАО «СН-МНГ»
3,18	31	84,57	В ст.114 гл.1,2	действ.	114	ПАО «СН-МНГ»
Водовод т.вр.к.6 – к.6б						
Пересечений нет						

Таблица 2.3 – Ведомость пересечения с надземными препятствиями

Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Отметки проводов и земли в точке пересечения		Примечание: владелец, ТУ, согласования
км	ПК	+				земля	н.пр.	
Водовод от НПВ ДНС - к.14								
0,19	1	90,82	ВЛ-6 кВ 3пр. Ф-17. Ф-18 в габаритах 35к	89°	3	38,39	50,14	ПАО «СН-МНГ»
2,17	21	72,21	ВЛ-6 кВ 3пр. Ф-17. Ф-18 в габаритах 35кВ	89°	3	37,45	48,80	ПАО «СН-МНГ»
3,54	35	40,42	ВЛ-6 кВ 3пр. Ф-17	88°	3	35,34	48,84	ПАО «СН-МНГ»
3,69	36	88,61	ВЛ-6 кВ 3пр. Ф-18	87°	3	35,88	44,03	ПАО «СН-МНГ»
3,70	37	0,47	ВЛ-6 кВ 3пр. Ф-17	88°	3	35,86	43,96	ПАО «СН-МНГ»
Водовод т.вр.к.14 – т.вр.к.6								
3,06	30	60,37	ВЛ- 6 кВ 3пр. Ф-18	88°	3	38,12	46,32	ПАО «СН-МНГ»
3,07	30	72,50	ВЛ- 6 кВ 3пр. Ф-17	88°	3	37,74	45,84	ПАО «СН-МНГ»
3,12	31	16,18	Каб. эстакада 21 каб. 0,4 кВ	81°		39,24	41,24	ПАО «СН-МНГ»
Водовод т.вр.к.6 – к.6б								
0,03	0	30,76	18 каб. 0,4 кВ +2 Эстакада	86°		39,40	41,40	ПАО «СН-МНГ»
0,04	0	42,17	7 каб. 0,4 кВ +2 Эстакада	87°		39,35		ПАО «СН-МНГ»
0,06	0	64,11	Эстакада нед.	88°		39,37	41,37	ПАО «СН-МНГ»
0,09	0	91,25	2 каб. 0,4 кВ +2 Эстакада	88°		39,38	41,38	ПАО «СН-МНГ»
0,12	1	17,83	2 каб. 0,4 кВ +2 Эстакада	89°		39,45	41,45	ПАО «СН-МНГ»

Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Примечание: владелец, ТУ, согласования
км	начало		конец						
	ПК	+	ПК	+					
Водовод от НПВ ДНС - к.14									
0,22	2	17,93	2	24,08	грунтовая автодорога	без кат.	песок	6,15	ПАО «СН-МНГ»
2,46	24	59,63	24	85,54	п.Пойковский - г.Каркатеевы (Северный широтный коридор) 747 км + 293 м	III	асфальт	19,94	Федеральная трасса
3,17	31	69,10	31	86,16	Автодорога на КП-14	V	песок	9,49	ПАО «СН-МНГ»
Водовод т.вр.к.14 – т.вр.к.6									
3,03	30	25,10	30	43,35	Автодорога КПП – КП-13	V	песок	9,81	ПАО «СН-МНГ»
Водовод т.вр.к.6 – к.6б									
Пересечений нет									

Таблица 2.5 – Ведомость пересечения водных преград


Положение пересечения					Название	Ширина, м	Глубина, м
км	начало		конец				
	ПК	+	ПК	+			
Водовод от НПВ ДНС - к.14							
Пересечений нет							
Водовод т.вр.к.14 – т.вр.к.6							
0,14	1	42,48	1	45,97	Ручей б/н	3,49	1,20
Водовод т.вр.к.6 – к.6б							
Пересечений нет							

Приложение А

Задание на проектирование


3342/9

СОГЛАСОВАНО:
 Операционный директор
 Публичного акционерного общества
 «Славнефть – Мегионнефтегаз»


 В.В.Евдокимов
 «02» 12 2021 г.



УТВЕРЖДАЮ:
 Генеральный директор
 Публичного акционерного общества
 «Славнефть – Мегионнефтегаз»


 М.А.Черевко
 «02» 12 2021 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ № _____

«Водовод от НПВ Западно –Усть-Балыкского месторождения нефти до КП-6,ббис,14»

«18» 11 2021 г.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Основание для проектирования	- годовой бизнес-план
2	Сведения о районе строительства	Район строительства – Месторождение – Западно – Усть-Балыкское Лицензионный участок – Западно – Усть-Балыкский
3	Назначение проектируемого объекта	- Объекты трубопроводного транспорта
4	Вид строительства	Новое строительство (ФЗ №190 от 29.12.2004 "Градостроительный кодекс РФ")
5	Стадийность проектирования	- Проектная документация; - Рабочая документация;
6	Наименование и адрес Застройщика (Технического заказчика)	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз" Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Мегион, ул. А.М. Кузьмина,51
7	Проектная организация	Определяется на основании конкурентных отборов в соответствии с нормативными документами Группы компании ГПН в области контрактирования услуг ПИР. Подрядная организация для выполнения инженерных изысканий, разработки спец. разделов и иных работ по настоящему заданию, должна быть согласована с Заказчиком.
8	Фамилии, инициалы и телефоны ответственных представителей Застройщика (Технического заказчика)	Заместитель начальника управления проектных работ и экспертизы проектов-начальник отдела проектно-изыскательских работ. Игнатов С.В. тел.8(34643)41-243
9	Срок начала и окончания строительно-монтажных работ объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	Сроки начала и окончания строительно-монтажных работ и ввода объектов в эксплуатацию могут быть изменены Застройщиком (Техническим заказчиком), о чем Проектный институт оповещается официальным письмом.

10	Особые требования к проектированию	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями законодательных документов и нормативно-правовых актов действующих на территории РФ и НМД Компании указанных в приложении №1.</p> <p>Проектному институту выполнить пред проектное обследование существующих зданий и сооружений, а также собрать необходимые исходные данные на месторождении и в офисе Заказчика для возможности разработки проектной и рабочей документации</p> <p>В ходе разработки проектной документации разработать нормы аварийного запаса запорно-регулирующей арматуры, трубной и кабельной продукции и приборов КИПиА и учесть их в спецификациях и сметах.</p> <p>Обосновать и представить пообъектно (в виде таблиц) потребность в общераспространенных полезных ископаемых (песках, торфах) для строительства и рекультивации всех проектируемых объектов.</p> <p>Конструкция проектируемых промысловых трубопроводов (всех видов) должна позволять возможность проведения внутритрубной диагностики.</p> <p>Проектный институт должен предоставить вариативность выбора проектных решений и технико-экономический расчет, с учетом совокупной стоимости владения на весь период эксплуатации. Расчеты должны быть произведены на каждый вариант. Вариативность выбора представлена в разделе 11.</p> <p>При разработке проектной и рабочей документации, проектному институту сформировать заказные спецификации с возможностью вариативного использования альтернативных марок стали.</p> <p>До начала разработки рабочей документации проектному институту предоставить «Перечень основных комплектов чертежей». Рабочая документация должна быть разработана с учетом применения полученной от заводов-изготовителей конструкторской документации на первый и последующие пусковые комплексы (этапы). При отсутствии конструкторской документации, проектному институту получить согласование у Застройщика (Технического заказчика) о необходимости разработки рабочей документации под оборудование-аналоги.</p> <p>Проектному институту рассмотреть и дать рекомендации о возможности применения конструкторской документации заводов-изготовителей разработанной по составленным проектным институтом опросным листам к рабочей документации.</p> <p>Необходимость ЭХЗ обосновать технико-экономическими расчетами.</p> <p>Отнести каждый объект/этап строительства к одной из следующих категорий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - объект капитального строительства; - единый недвижимый комплекс (если предполагается строительство нескольких физически связанных зданий и/или сооружений, не предполагающих их разделения или раздельной реконструкции в будущем); - некапитальное строение, сооружение; - неотделимое улучшение земельного участка; - движимое имущество (оборудование), <p>по возможности указав основание для соответствующей классификации (например, для некапитальных строений, сооружений, это "ГОСТ Р 58759-2019. Национальный стандарт Российской</p>
----	------------------------------------	--

		<p>Федерации. Здания и сооружения мобильные (инвентарные). Классификация. Термины и определения")</p> <p>Указать, что проектирование неотделимых улучшений земельного участка, некапитальных объектов или движимого имущества осуществляется по нормам градостроительного законодательства, включая Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию", но не влечет их квалификацию как недвижимости или квалификацию всей совокупности объектов в качестве единого недвижимого комплекса, неделимой или сложной недвижимой вещи.</p> <p>В отношении объектов капитального строительства должны быть указаны их назначение и вид разрешенного использования.</p> <p>Учитывать целесообразность включения объекта в состав сложной вещи, являющейся недвижимым имуществом, либо формирование его в качестве отдельного объекта недвижимости, с точки зрения перспектив его возможной дальнейшей эксплуатации, частоты капитального и текущего ремонта, срока использования, необходимости оформления земельного участка, занимаемого данным объектом, регистрации объекта в государственном реестре опасных производственных объектов.</p> <p>Указать в проектной документации в ПЗ «Технико-экономические показатели» класс опасности производственных объектов в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 №116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".</p> <p>Указать в проектной документации в ПЗ «Сведения о земельных участках» строительство, реконструкция объектов осуществляются за пределами границ или в границах населенных пунктов.</p> <p>Наименования объектов капитального строительства должны отражать итоговые наименования создаваемых зданий или сооружений в соответствии с проектом, и не должны содержать указания на вид работ («строительство», «достройка», «реконструкция», «модернизация» и т.п.) или названия проекта. Наименования линейных объектов должны содержать данные об их начальных и конечных точках. Наименования этапов, являющихся самостоятельными частями комплексных объектов капитального строительства, помимо наименования создаваемых зданий или сооружений должны содержать наименование комплекса и номер этапа.</p> <p>При разделении строительства на этапы четко указывать какие работы производятся на каждом этапе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - подготовительные работы (подготовка территории строительства, включающая в себя расчистку территории, снос зданий, строений и сооружений, переустройство (перенос) инженерных коммуникаций, вырубку насаждений, возведение временных зданий и сооружений на период строительства); - создание неотделимых улучшений земельного участка; - строительство некапитальных строений и сооружений; - создание/монтаж/установка движимых объектов, не являющихся неотделимыми составными частями объектов капитального строительства; - строительство строений и сооружений вспомогательного использования;
--	--	--

		<p>- строительство объектов капитального строительства; - строительство самостоятельных частей сложных комплексных объектов капитального строительства.</p> <p>В проектной документации следует предусмотреть оговорку о том, что нумерация этапов строительства не выражает очередность их реализации, которая может быть произвольной и определяться усмотрением заказчика-застройщика.</p> <p>В качестве основной характеристики объектов капитального строительства необходимо указывать одну из следующих:</p> <ul style="list-style-type: none"> - площадь (общая площадь или площадь застройки) в квадратных метрах с округлением до 0,1 кв. метра; - протяженность в метрах с округлением до 1 метра; - глубина в метрах с округлением до 0,1 метра; - объем в кубических метрах с округлением до 1 куб. метра; - высота в метрах с округлением до 0,1 метра.
11	Технико-экономические характеристики и показатели объектов проектирования	<p>Объекты трубопроводного транспорта: - Водовод</p> <p>1 Этап. Водовод от НПВ ДНС – к.14</p> <p>От НПВ по системе трубопровода жидкость поступает на к.14 Западно – Усть-Балыкского месторождения нефти.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Диаметр в точке подключения (уточнить по результатам выполнения инженерных изысканий). - Протяжённость – <u>3,56</u> км (уточнить по результатам выполнения инженерных изысканий); <p>Подключение проектируемого водовода выполнить согласно Приложения А</p> <p>2 Этап. Водовод т.вр.к.14 – т.вр.к.6,66</p> <p>1й участок. Водовод т.вр.к.14 – т.вр.к.6</p> <p>От т.вр.к.14 по системе трубопровода жидкость поступает на к.6 Западно – Усть-Балыкского месторождения нефти.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Диаметр в точке подключения (уточнить по результатам выполнения инженерных изысканий). - Протяжённость – <u>3,0</u> км по 1-му варианту; (уточнить по результату выполнения инженерных изысканий); <p>Подключение проектируемого водовода выполнить согласно Приложения А</p> <p>2й участок. Водовод т.вр.к.6 – к.66</p> <p>От т.вр.к.6 по системе трубопровода жидкость поступает на к.66 Западно – Усть-Балыкского месторождения нефти.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Диаметр в точке подключения (уточнить по результатам выполнения инженерных изысканий). - Протяжённость – <u>0,15</u> км (уточнить по результатам выполнения инженерных изысканий); <p>Подключение проектируемого водовода выполнить согласно Приложения А</p> <p>Объем проектируемой жидкости запросить на дату фактического проектирования.</p>

12	Потребность и требования к выполнению инженерных изысканий	<p>Инженерные изыскания провести с учетом требований НТД и НМД указанных в приложении №1.</p> <p>Инженерные изыскания требуется выполнить в объеме необходимом для разработки проектной и рабочей документации на площадочные и линейные объекты, а также для прохождения и получения положительных заключений и утверждений от экспертных органов. Выполнить комплекс инженерных изысканий (инженерно-геодезические, геологические, гидрологические, геофизические, экологические).</p> <p>При проведении инженерных изысканий учесть ранее выполненные изыскания в районе работ.</p> <p>Необходимость выполнения дополнительных инженерных изысканий, согласовать с Заказчиком объем таких изысканий и необходимость внесения изменений и корректировок.</p> <p>Перед мобилизацией и проведением полевых работ по изысканиям, проектному институту (изыскательской партии) пройти установочное совещание в службах ПЭБ, ОТ и ГЗ Застройщика (Технического заказчика) с получением соответствующего акта-допуска на проведение инженерных изысканий.</p> <p>Для выполнения инженерных изысканий и до производства полевых работ проектному институту (изыскательской партии) оформить землеустроительные документы, подтверждающие легитимное использование земельного участка для проведения инженерных изысканий, рубки лесных насаждений, кустарников.</p> <p>При производстве инженерных изысканий на ранее отведенных земельных участках, проектному институту (изыскательской партии) заблаговременно запросить у Застройщика (Технического заказчика) соответствующие подтверждающие документы (свидетельство на право собственности, договор аренды, сервитут, лесная декларация и др.).</p> <p>Перед началом выполнения инженерных изысканий выполнить подготовку, согласование и утверждение схемы расположения земельного участка на кадастровой карте с Застройщиком (Техническим заказчиком) и получить согласия землепользователя (для земель частной собственности) под проектирование и строительство в соответствии с действующей в РФ нормативно-технической документации. Утвердить схему расположения земельного участка на кадастровой карте под объекты проектирования и строительства.</p> <p>До выполнения полевых инженерных изысканий должны быть согласованы с Застройщиком (Техническим заказчиком) предварительные генеральные планы, коридор коммуникаций, техническое задание и программа работ на проведение изысканий, а также определены идентификационные признаки зданий и сооружений объектов в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p> <p>Проектному институту обязательно согласовать с эксплуатирующей службой и энергоснабжающей организацией трассы инженерных изысканий и точки подключения.</p> <p>Отобразить фактически существующие на местности, пересекаемые осью проектируемой трассы (площадки) коммуникаций (глубины их залеганий и диаметры) объекты и рельеф, отображенные в изысканиях и проекте.</p> <p>Обеспечить наличие видимости между углами изысканной трассы, т.е. визирки.</p> <p>Закрепить углы поворотов, начала и окончания трассы маркированными столбами, а так же начало и окончание трассы должно быть закреплено дополнительно на местности выносами и передано по акту Заказчику (представителю маркшейдерского</p>
----	--	--

	<p>отдела).</p> <p>Оси закреплённых на местности трасс и площадок должны соответствовать осям, запроектированных объектов и переданы по акту.</p> <p>Персонал, участвующий в полевых и камеральных работах по инженерным изысканиям должен быть аттестован на проводимые виды работ, в составе изыскательской партии согласно п. 1.3.10 ПТБ-88 должен быть специалист по инженерным изысканиям обученный методами и приемами оказания первой помощи при несчастных случаях, заболеваниях и мерам предосторожности от ядовитой флоры и фауны.</p> <p>Изыскательская партия должны быть оборудована круглосуточными средствами связи.</p> <p>При проведении полевых работ по инженерным изысканиям в условиях автономии, изыскательской партией до момента выполнения основного объема работ предусмотренных ТЗ и программой по инженерным изысканиям, предпринять меры для возможности экстренной демобилизации сотрудников изыскательской партии при происшествии или несчастном случае.</p> <p>Проведение полевых инженерных изысканий выполнять с учетом требований федеральных законов и правил регламентирующих безопасное ведение полевых работ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ФЗ №150 от 13.12.1996 «Об оружии». - ФЗ №2395-1 от 21.02.1992 «О недрах». - ФЗ №52 от 05.04.2011 "О внесении в закон Российской Федерации «О недрах» и статью 12 федерального закона «Об оружии». - ПТБ-88 «Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах». <p>Изыскательской партии подготовить и согласовать документы для возможности обеспечения партии огнестрельным оружием с целью защиты от нападения диких зверей. Лица, получившие оружие, должны быть обучены правилам обращения с ним. Запрещается передача оружия другим лицам. Проектный институт предоставляет документы на оружие, разрешение на хранение и ношение оружия, охотничий билет.</p> <p>Объем выполненных изысканий и оформление отчета должны отвечать требованиям действующих нормативных документов на инженерные изыскания для строительства, квалификационным критериям, корпоративным требованиям и требованиям независимого технического контроля. Инженерные изыскания по коридору коммуникаций провести с учетом пересечения водных преград согласно требованиям действующей НТД РФ.</p> <p>Известить Застройщика (Технического заказчика) в письменной форме, не менее чем за 7 рабочих дней до начала сдачи полевых работ выполненных в процессе инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий линейных и площадочных объектов.</p> <p>На месте проведения полевых работ и по их окончании передать следующие материалы инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий в маркшейдерский отдел и специалистам независимого технического контроля (при его наличии):</p> <ul style="list-style-type: none"> - схемы закреплений с выносами в натуре линейных и площадочных объектов; - закрепление реперов, изысканных трасс и площадок на местности; - закрепление временными знаками инженерно-геологических выработок, геофизических, гидрогеологических и других точек наблюдений; - каталоги координат и высот закрепленных знаков, схемы планово-высотного обоснования, кроков;
--	--

		<p>- каталог исходных и определяемых пунктов опорной геодезической сети, съемочного обоснования, закрепительных знаков и реперов, инженерно-геологических выработок (точек наблюдений);</p> <p>- ведомости оценки точности, схемы расположения опорных пунктов, съемочного обоснования, кроки реперов;</p> <p>- фотографий грунтовых реперов до и после закладки, фотографий створных знаков, фотографий пунктов ГГС, цифровую модель местности в формате AutoCad.</p> <p>В отчете по инженерным изысканиям в обязательном порядке выделить отдельным томом каталог координат и передать в спец. часть Застройщика (Технического заказчика).</p> <p>По завершении полевых работ в отчет инженерных изысканий приложить акт согласованный с представителями эксплуатирующих организаций о полноте съемки и правильности нанесения, а также достоверности съемки подземных и надземных коммуникаций. Приложить согласование от всех владельцев пересекаемых коммуникаций о полноте съемки и правильности нанесения подземных/надземных коммуникаций. Оформить соответствующий акт, на котором обязательно наличие информации о полном наименовании организации, должности и ФИО лица, проводившего согласование, печати эксплуатирующей организации и фразы «На плане коммуникации отображены верно и в полном объеме».</p> <p>Проведение полевых инженерных изысканий выполнять с учетом требований федеральных законов и правил регламентирующих безопасное ведение полевых работ указанных в приложении №1.</p> <p>При необходимости провести историко-археологические изыскания в соответствии с законодательством РФ с целью определения объектов культурного наследия на земельных участках предполагаемых под размещение объектов строительства. При необходимости предоставить заключение государственной историко-культурной экспертизы.</p> <p>Передать Застройщику (Техническому заказчику) технический отчет по инженерным изысканиям включающий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выписку из Росреестра по исходным пунктам ГГС; - ведомости обследования исходных геодезических пунктов (марок, реперов и др.); - каталог координат и высот точек углов поворота проектируемой трассы, заложенных знаков и геологических выработок; - схему плано-высотного обоснования; - материалы вычислений, уравнивания и оценки точности измерений; - акты полевого (камерального) контроля, журнал полевых работ; - абрисы и кроки заложенных грунтовых и ственных знаков; - журнал нивелирования; - копии планов масштаба 1:500 - 1:5000 в векторном виде в формате MapInfo 10 в системе координат СК 63, выполненные в соответствии с условными знаками для топографических планов масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000; - акты приема-передачи заложенных геодезических знаков (ГРО). - ведомость пересечений проектируемого объекта с коммуникациями. <p>Отчет по инженерным изысканиям предоставлять в 2-х экземплярах на бумажном носителе и в 1-ом экземпляре на электронном носителе в проекции, слоях, и шрифтах Заказчика, описательная часть в формате Microsoft Word и в не редактируемом формате pdf с подписями исполнителей с графическими приложениями.</p> <p>Электронную версию результатов инженерно-геодезических изысканий, с отображенными в них запроектированными объектами выполнить и передать Застройщику (Техническому заказчику) в электронном виде и в формате AutoCad, MapInfo, CredoTer:</p>
--	--	---

		<ul style="list-style-type: none"> - Система высот Балтийская - Система координат Заказчика; <p>Перед началом выполнения инженерных изысканий взять у Застройщика (Технического заказчика) оси ранее запроектированных трасс и площадок в районе работ (в МГО УМЗР), а также сведения об отведенных и отводимых ЗУ (в ОЗиЗ УМЗР) в векторном виде в формате MapInfo для оценки возможности размещения проектируемых объектов в этих границах. При проектировании максимально использовать свободные ранее отведенные или отводимые земельные участки Застройщика (Технического заказчика).</p>
13	Особые условия строительства	<p>Климатический район – 1Д.</p> <p>Абсолютный минимум температуры воздуха минус 55,0 °С.</p> <p>Абсолютный максимум температуры воздуха плюс 35,0 °С.</p> <p>Температура наиболее холодной пятидневки минус 43,0 °С.</p> <p>Заготовленная древесина, оставляемая на местах рубок (лесосеках) на период пожароопасного сезона, должна быть собрана в штабеля или поленицы и отделена противопожарной минерализованной полосой шириной не менее 1,4 метра (ППБ в лесах, п.19).</p>
14	Идентификационные признаки зданий, сооружений и категория НВОС объекта строительства	<p>Идентификационные признаки объекта в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность: не принадлежит; - Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства: отсутствуют; - Принадлежность к опасным производственным объектам: не относится к опасным производственным объектам; - Пожарная и взрывопожарная опасность: нет; - Наличие помещений с постоянным пребыванием людей: нет;
15	Выделение этапов, очередей и пусковых комплексов строительства и ввода в эксплуатацию	<p>Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект, входящий в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности. Состав этапов и перечень объектов входящих в этапы согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком) в процессе разработки ПСД. Рабочую документацию разработать отдельными комплектами для каждого этапа строительства (включая инженерную подготовку), в том числе сметы, спецификации, ведомости объемов работ, материалы и т.д.</p>
16	Требования к вариантной проработке и формированию основных технических решений	<p>До начала разработки ПСД разработать и согласовать у Застройщика (Технического заказчика) основные технические решения (ОТР) с перечнем объектов и сооружений.</p> <p>Основные технические решения разработать в соответствии с утвержденным методическим документом МД-01.07.03.03-08 «Требования к составу и содержанию основных технических решений».</p>

		<p>Вариантная проработка технических решений должна обеспечивать преемственность решений концептуального проекта и «требований на проектирование». При отклонении оптимальных решений на стадии вариантной проработки от решений концептуального проекта и «требований на проектирование» выполнить обоснование эффективности с экономической оценкой.</p> <p>При проектировании и разработке основных технических решений предусмотреть вариативность (на основании удешевления проекта на всех этапах, ускорения строительства, принятия простых и альтернативных решений), включая отступления от требований промышленной безопасности на этапах строительства, эксплуатации, реконструкции, капитальном ремонте, консервации или ликвидации объекта, при этом требования безопасности на данных этапах должны быть отражены в обосновании безопасности объекта, являющейся неотъемлемой частью проектной документации.</p> <p>При разработке ОТР выполнить технико-экономические расчеты для принятия наиболее экономически целесообразного решения, в том числе с учетом применения новых материалов, изделий, конструкций и технологий. Решения не должны приниматься в ущерб надежности, безопасности и долговечности проектируемых объектов.</p> <p>Зонирование и размещение площадочных объектов с сопутствующей инфраструктурой, а также коридора коммуникаций линейных объектов, проектируемых зданий и сооружений предусмотреть с вариантной проработкой, для выбора наиболее оптимального варианта размещения и предоставить Застройщику (Техническому заказчику) на согласование.</p> <p>В составе ОТР также должен быть представлен перечень применяемого основного оборудования, с предоставлением в составе ОТР предварительных спецификаций, ТТ и ОЛ.</p> <p>Технологические расчеты и выбор технологической схемы с расположением центров обустройства обосновать экономическими расчетами.</p> <p>Рассмотреть возможные варианты различного расположения оборудования на объекте.</p>
17	Требования технологическим решениям	<p>к</p> <p>Принятые технологии, оборудование должны соответствовать законодательным и нормативно-правовым актам, действующим на территории Российской Федерации.</p> <p>При выборе оборудования и технологий учесть требования лучших практик и нормативно-технической документации как Российской Федерации, так и европейского союза (при необходимом обосновании невозможности использования российских аналогов).</p> <p>Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат, которые должны соответствовать мировому уровню.</p> <p>Применяемое оборудование и материалы должны быть сертифицированы в установленном порядке, разрешенные к применению в РФ. В случае применения импортного оборудования, подготовить соответствующее обоснование, подтверждающие отсутствие альтернативных решений.</p> <p>Предусмотреть применение оборудования запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке, разрешенных к применению.</p>

		<p>При проектировании предусмотреть применение видов лакокрасочных и огнезащитных материалов в климатических условиях, позволяющих производить работы при низких температурах.</p> <p>Окраску трубопроводов, включая наружную предусмотреть в соответствии с Руководством по использованию корпоративного стиля ПАО «Славнефть – Мегионнефтегаз», ГОСТ 14202-69 «Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска, предупредительные знаки и маркировочные щитки».</p> <p>Проект выполнить в соответствии с действующим законодательством РФ и требованиями нормативных документов (ТТТ-01.02.04-01, ТТР-01.02.04-04, ТТТ-01.02.04-02 и др.), норм противопожарной и экологической безопасности, использованием передовых технологий, применением труб отечественного производства;</p> <p>В проектной документации необходимо указывать амортизационную группу в отношении каждого объекта ОС в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы;</p> <p>В проектной документации необходимо присваивать объекту ОС код ОКОФ в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-2014 (утв. Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12 декабря 2014 г. N2018-ст);</p> <p>Для строительства трубопроводов предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - трубы высокой коррозионной стойкости согласно требований ТТТ-01.02.04-01 версия 3.0; - соединительные детали трубопроводов согласно требований ТТТ-01.02.04-02 версия 3.0; <p>При проектировании системы трубопроводов предложить варианты необходимости применения оборудования и материалов, (задвиги с электроприводом, обратные клапана и т.д. – ТТТ-01.02-10), а также предложить варианты защиты от внутренней и наружной коррозии (ЭХЗ, ингибиторная защита, защитное покрытие и т.д.) с предоставлением расчета экономической эффективности;</p> <p>В случае отсутствия данных о мониторинге коррозии по трубопроводам, проектному институту необходимо произвести расчет скорости коррозии на основании запрошенных исходных данных от Заказчика;</p> <p>Предусмотреть изоляцию зон сварных соединений трубопроводов термоусаживаемыми защитными муфтами;</p> <p>Окончательный подбор материалов труб (ТУ, ГОСТ) проводит проектный институт применительно к условиям эксплуатации проектируемого объекта;</p> <p>Предусмотреть очистку трубопровода согласно ВСН 011-88 раздел 2 пункт: 2,5., а также ГОСТ Р 55990-2014 п.13.;</p> <p>Предусмотреть проектным решением отсыпку территории и подъездных путей крановых узлов, при необходимости предусмотреть лежневание под отсыпку и монтаж водопропускных труб;</p> <p>Срок эксплуатации трубопроводов определить проектом;</p>
--	--	---

		<p>Вариант прохождения трассы проектируемых трубопроводов представлен в прилагаемой схеме (Приложение А). Трасса проектируемого трубопровода может быть изменена и должна отвечать следующим требованиям:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Возможность круглогодичного подъезда к проектируемому трубопроводу и узлам задвижек; 2. Прохождение трассы проектируемого трубопровода максимально близко к существующим коммуникациям; 3. Минимальная протяженность трассы трубопровода при выполнении вышеуказанных условий; <p>Переход через водные преграды должен обеспечивать:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Подземную прокладку трубопроводов. Допускается наземная прокладка на болоте 2,3 типа с обвалованием трубопровода; 2. Наличие резервной нитки с возможностью вывода из эксплуатации одной из ниток для проведения ТД, обслуживания и пр. без остановки транспорта жидкости; 3. Возможность круглогодичного подъезда; 4. Возможность проведения внутритрубой диагностики; <p>При переходе трубопровода через естественные и искусственные препятствия необходимо предусмотреть на обоих концах защитного кожуха уплотнения, обеспечивающие герметичность межтрубного пространства. (ТТР-01.02.04-12);</p> <p>Согласовать с ОЭТ УИ и Центром сервиса и ремонта прохождение трасс проектируемых трубопроводов, количество и необходимость резервных ниток на пересечении водных переходов;</p> <p>В проекте предусмотреть все необходимые материалы, для подключения проектируемых трубопроводов к существующей системе трубопроводов, а также предусмотреть подключение коммуникаций смежных кустовых площадок, параллельно идущих и пересекаемых трубопроводов в проектируемый. Необходимость отдельно согласовать с ОЭТ УИ;</p> <p>Предлагаемое рабочее давление и диаметр проектируемых трубопроводов подтвердить гидравлическим расчетом и согласовать с Заказчиком;</p> <p>Проектному институту необходимо разработать обзорную схему с указанием точек подключения кустовых площадок к действующей системе трубопроводов с указанием существующих и проектируемых коммуникаций;</p> <p>При проведении гидравлического расчета необходимо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - принять фактические величины давления на кустовых площадках. Отчет гидравлического расчета должен содержать общепринятые в ПАО «СН-МНГ» величины расхода (м³/сут., т/сут.), данные о давлении в начале и в конце участка, перепад давления, удельные потери давления, скорость движения жидкости и предложения с обоснованием по оптимизации работы системы трубопроводов. (Приложение D); - учитывать существующую систему трубопроводов. Исходные данные (физико-химические свойства транспортируемой жидкости, скорость коррозии и т.д) запросить у Заказчика дополнительно на дату фактического проектирования;
--	--	--

		<p>Предоставить:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Гидравлический расчет существующей системы для сравнения с фактическими показателями; 2) Расчет с учетом проектируемых КП; 3) Информацию в электронном виде с указанием высотных отметок и пикетажа участков трубопровода <p>Максимально допустимое давление проектируемых водоводов принять 40 кг/см²;</p> <p>Фланцевые соединения нефтепроводов применить согласно ГОСТ 33259-2015;</p> <p>Предусмотреть выполнение поворотов трасс трубопроводов радиусами упругого изгиба и отводами с радиусом гиба 3-5Ду или отводами не менее 45° с радиусом гиба 1,5 Ду.</p> <p>Заглубление участков трубопроводов, прокладываемых под автомобильными дорогами всех категорий, должно приниматься не менее 1,5 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра и не менее 0,4 м от дна кювета;</p> <p>Проектом предусмотреть ограждения на каждом узле задвижек. Ограждения выполнить в модульном исполнении со съемными секциями согласно требованиям, изложенным в ТТР-01.07.03-11 (Приложение В);</p> <p>Согласовать с Заказчиком подключения вновь построенного трубопровода в действующий трубопровод по следующим вариантам:</p> <ol style="list-style-type: none"> а) «холодная» врезка, б) врезка тройником, в) подключение в существующую задвижку; <p>В случае необходимости, если бездействующие трубопроводы затрудняют прокладку новых, предусмотреть демонтаж по трассе проектируемых трубопроводов, разработать мероприятия по демонтажу (участки уточнить во время изыскательских работ и согласовать с Заказчиком);</p> <p>Предусмотреть балластировку трубопроводов, проходящих по обводненным участкам болот 1÷3 типов. На трубопровод под балластировочные устройства необходимо укладывать футеровочные маты. Установка балластирующих средств на плавающий трубопровод не допускается;</p> <p>Для теплоизоляции узлов трубопроводов использовать теплоизоляционные полимерные покрытия. Выбор покрытия согласовать с Заказчиком;</p> <p>При разработке проекта предусмотреть мероприятия по охране недр, лесо- и землепользования, родовых угодий, уменьшению потерь нефти и газа при сборе и транспорте продукции скважин, разработать мероприятия по защите от коррозии;</p> <p>Название объектов в проектах должно соответствовать названию по акту выбора земельного участка;</p> <p>В проектной документации на рабочих чертежах (план трасс) указывать границы земельных отводов и границы рубки леса;</p>
--	--	---

		<p>При пересечении коммуникаций с существующими сетями, принадлежащих сторонним организациям, выполнить запрос на выдачу ТУ, разработать соответствующие проектные решения и согласовать с владельцами коммуникаций;</p> <p>На трассе трубопровода должна предусматриваться установка сигнальных знаков высотой 2 м от поверхности земли, которые должны быть оснащены соответствующими щитами с надписями указателями (Приложение С). Знаки устанавливаются в пределах видимости, но не более чем через 300 м, а также дополнительно на углах поворота и в местах пересечения с естественными и искусственными препятствиями по обе стороны;</p> <p>Предусмотреть разборное ограждение узлов запорной арматуры. Ограждение должно иметь высоту не менее 2 метров из готовых 3D секций. Цвет ограждений должен соответствовать требованиям корпоративного стандарта. Предусмотреть установку с внешней стороны ограждения следующих указателей:</p> <p>информационная таблица с указанием принадлежности к организации, должность ответственного, контактные номера телефонов (Приложение Е).</p> <p>технологическая схема узла (Приложение Е).</p> <p>предупреждающие знаки «Стоять! Запретная зона. Проход запрещён».</p> <p>При проектировании размещение коридоров коммуникаций выполнять с учетом существующих.</p> <p>При наличии надземных переходов через автодороги и зимники предусмотреть наличие габаритных ворот и отбойников для предотвращения столкновения автотранспорта с трубопроводом. Переезды оборудовать необходимыми дорожными знаками.</p> <p>В проектной и сметной документации предусмотреть вид работ: перед испытаниями, после завершения строительных работ, производить очистку полости трубопровода пропуском скребка-калибра, не зависимо от диаметра очищаемого трубопровода.</p> <p>При надземной прокладке трубопровода предусмотреть наличие специальных приспособлений на свайных опорах трубопровода, предназначенных для гарантированного исключения возможности падения со свайных опор тела трубопровода.</p> <p>Выполнить гидравлический расчет на образование пробкового режима работы трубопроводов.</p> <p>При проектировании узлов запорной арматуры (УЗА) предусмотреть: оптимизацию размещения УЗА для сокращения их количества при условии обеспечения надежности и безопасности при эксплуатации и ремонте трубопроводов;</p> <p>на всех узлах запорной арматуры, а также на самых низких и самых высоких точках предусмотреть вантузные задвижки до и после отсекающего крана, для ликвидации последствий аварий, на самых низких и самых высоких точках проектируемого трубопровода;</p> <p>схему расстановки УЗА и ГП и конструктив площадок согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p>
--	--	---

		<p>Предусмотреть разборное ограждение узлов запорной арматуры. Ограждение должно иметь высоту не менее 2 метров из готовых 3Д секций. Цвет ограждений должен соответствовать требованиям корпоративного стандарта.</p> <p>Предусмотреть установку с внешней стороны ограждения следующих указателей:</p> <ul style="list-style-type: none"> – информационная таблица с указанием принадлежности к организации, должность ответственного, контактные номера телефонов (Приложение к заданию на проектирование). – технологическая схема узла (Приложение к заданию на проектирование). – предупреждающие знаки «Стой! Запретная зона. Проход запрещён». <p>При пересечении проектного трубопровода с действующими, предусмотреть монтаж проектного трубопровода под действующими трубопроводами и над действующими водоводами в защитном футляре.</p> <p>На надземных участках трубопровода предусмотреть теплоизоляцию. Прокладку подземных трубопроводов выполнить ниже глубины промерзания.</p> <p>Предусмотреть установку футляров на промышленные трубопроводы в местах его пересечения с ВЛ.</p> <p>Внешний вид и размеры опознавательных знаков выполнить в соответствии с Корпоративными требованиями.</p> <p>Предусмотреть установку отбойников на УЗА для предотвращения потенциального наезда автотранспорта.</p> <p>Предусмотреть использование малолюдных, энергосберегающих, экологически чистых технологий, оборудования и материалов.</p> <p>Для обеспечения инновационного развития строительного комплекса, выполнить работы по применению в конструкциях качественно новых эффективных материалов, оборудования, технологий и технических решений в различных областях строительной отрасли.</p> <p>Применение новых материалов, изделий, конструкций и технологий должно быть обосновано и подтверждено технико-экономическим расчетом. Решения, не должны приниматься в ущерб надежности, безопасности и долговечности проектируемых объектов.</p> <p>Получить технические условия на подключение и пересечения с выявленными в ходе изысканий инженерными коммуникациями. Технические условия владельцев коммуникаций предварительно согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком)</p>
18	Требования к применению типовых проектных решений, типовых технических требований, типовых технических решений.	<p>При разработке проектно-сметной документации руководствоваться утвержденными у Застройщика (Технического заказчика) типовыми схемами площадки на период бурения и эксплуатации.</p> <p>При разработке проектно-сметной документации учесть типовые технические требования на изготовление и поставку оборудования и типовые технические решения согласно КТ-517 (Приложение 2).</p>

		<p>При невозможности применения какой-либо позиции, согласно приложению 2 предоставить технико-экономическое обоснование нецелесообразности и/или невозможности ее применения, в котором должны быть отображены:</p> <ul style="list-style-type: none"> - экономическая оценка удорожания проектирования и процедур закупки, связанных с отказом или отклонением от типовой документации; - описание возможных последствий их реализации и примерный расчет экономических потерь; - описание возможных рисков заказчика (техничко-технологических, экономических, социальных и пр.), обусловленных применением типовой документации на данном конкретном объекте КС. <p>При разработке опросных листов, ведомостей оборудования и материалов, а также заказных спецификаций руководствоваться КТ-564 (дополнительное приложение).</p>
19	Требования к режиму предприятия	Круглосуточный, круглогодичный
20	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>Раздел разработать в соответствии с требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, указанных в приложении №1.</p> <p>Архитектурно-строительные решения для зданий и сооружений принять с учетом климатических условий района строительства и геокриологических условий района строительства.</p> <p>Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду.</p> <p>На начальном этапе проектирования разработать карточку строительных конструкций и согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>В процессе проектирования проектной институту произвести обязательный расчет между опорами на основании полученных от выбранного завода-изготовителя исходных данных.</p> <p>Металлоемкость проекта при разработке проектно-сметной документации свести к минимальному объему, но с учетом обеспечения надежности объекта при его эксплуатации. При уменьшении металлоемкости особенно обратить внимание на следующие позиции:</p> <ul style="list-style-type: none"> - шаг опор при проектировании эстакад; - устройство свайного поля под блочные, площадочные объекты; - панельные ограждения по периметру проектируемого объекта; - площадь площадок обслуживания; - применение свайных (в том числе безростверковых) и плитных фундаментов, минимизирующих затраты труда и "мокрые" процессы; - подбор наиболее экономичного и надежного проектного решения свайных фундаментов (параметры и шаг свай), обеспечивающего наиболее полное использование прочностных и деформационных характеристик грунтов и физико-механических свойств материалов фундаментов; - применение рациональных профилей проката, эффективных стальных и типов соединений, имеющих минимальные сечения и удовлетворяющие требованиям строительных норм и правил;

		<ul style="list-style-type: none"> - соблюдение при выборе строительных изделий и материалов для сооружений, размещаемых на одной площадке, требований общеплощадочной унификации; - обеспечение технологичности и наименьшей трудоемкости изготовления, транспортирования и монтажа конструкций; - и т.д.
21	Требования к автоматизации, системам управления технологических процессов и информационным технологиям	Не требуется
22	Требования к системам связи	Не требуется
23	Требования к обеспечению единства измерений и контролю качества продукции	Не требуется
24	Требования к системам энергообеспечения	Не требуется
25	Требования энергетической эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	Не требуется
26	Требования к системам безопасности и охране объектов	Узел задвижек запорной арматуры оснастить запорным устройством, препятствующего не санкционированному доступу. Периметр запорной арматуры оснастить периметральным ограждением высотой не менее 2,0 метра.
27	Требования по промышленной безопасности, условиям, охране и гигиене труда	<p>Разработать требования по режиму безопасности и гигиене труда в соответствии с требованиями законодательства РФ об охране труда, промышленной безопасности и о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения указанных в приложении №1.</p> <p>Технические решения по охране труда должны предусмотреть перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства, которые должны содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сведения о минимальной расчетной численности, профессионально-квалифицированном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности – для объектов производственного назначения; - сведения о наличии сертификатов соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешений на применение используемого технологического оборудования и технических устройств (при необходимости) – для объектов производственного назначения; - перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и не производственных объектов капитального строительства;

	<ul style="list-style-type: none"> - перечень мероприятий по обеспечению выполнения требований, предъявляемых к техническим устройствам, оборудованию, зданиям, строениям и сооружениям на опасных производственных объектах, - для объектов производственного назначения; - требования к оборудованию должно содержать комплектацию документацией, предусмотренной законодательством РФ (паспорт, инструкции по монтажу и эксплуатации, сертификаты соответствия, санитарно-эпидемиологические заключения, заключения государственной экологической экспертизы и пр.); - освещение территории как общее, так и местное; - установку ограждений или кожухов открытых движущихся и вращающихся частей оборудования, механизмов, а также систему блокировки, исключающую пуск в работу оборудования при отсутствующем или открытом ограждении; - установку в удобных, доступных и безопасных местах (при необходимости устройство площадок обслуживания) запорных, отсекающих, разгружающих и предохранительных устройств; - оборудование закрытых помещений объектов хранения и подачи топлива должны быть оборудованы постоянно действующей системой приточно-вытяжной вентиляции, кратность воздухообмена рассчитывается в соответствии с установленными нормами; - установку знаков безопасности (предупреждающих, запрещающих, информационных); - принципиальные решения по организации труда и управления производством; - расчет количества рабочих мест и численности 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; <p>В ПОС разработать разделы по охране труда, охране здоровья (оказанию медицинской помощи), пожарной безопасности промышленной безопасности на этапе строительства в соответствии с требованиями указанных в приложении №1.</p> <p>Разработать раздел «Промышленная безопасность» с учетом НТД и НМД указанных в приложении №1:</p> <p>Определить безопасный срок эксплуатации проектируемых сооружений, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством, действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами.</p> <p>На объекты, попадающие под действие Приложения №2 к Федеральному закону от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», разработать Декларацию промышленной безопасности.</p> <p>Для опасного производственного объекта дальнейшая эксплуатация, капитальный ремонт, консервация или ликвидации которого требует отступление от требований промышленной безопасности, установленных федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, или же таких требований недостаточно и (или) они не установлены разработать обоснование безопасности опасного производственного объекта с возможностью безопасной</p>
--	---

		<p>эксплуатации, капитального ремонта, консервации или ликвидации.</p> <p>Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать соответствующие разрешения на применения и соответствовать требованиям действующих норм и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Российской Федерации.</p> <p>С целью снижения рисков, связанных с повреждением спецтехникой трубопроводных и кабельных эстакад в обязательном порядке предусмотреть дополнительные меры по улучшению информированности водителей (знаки ограничения, светоотражающая окраска, освещение, дополнительная светодиодная подсветка эстакад и т.д.), а также установку предохранительных ограждений.</p> <p>При необходимости необходимо разработать СТУ</p>
28	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий, мероприятий по охране окружающей среды и результатам оценки воздействия на окружающую среду	<p>Разработать «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>При необходимости разработать раздел «Охрана водных биологических ресурсов» с предоставлением расчета ущерба по каждому объекту, наносимого водным биологическим ресурсам и рыбным запасам, с учетом проведения гидроиспытаний и буровзрывных работ (при наличии), согласовать расчет со всеми заинтересованными контрольно-надзорными органами. В рамках данного раздела разработать и согласовать программу компенсационных мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на водные биологические ресурсы и их среду обитания. Проект согласовать с органами Рыболовства, Службой по охране, контролю и регулирования использования объектов животного мира и среды обитания и с другими заинтересованными лицами при их наличии.</p> <p>Оценить воздействие от реализации рассматриваемого проекта на почвы, грунтовые воды, растительность, животный мир, воздушную среду, население и т.д.</p> <p>Разработать программу специальных наблюдений за линейным объектом на участках, подверженных опасным природным воздействиям.</p> <p>При необходимости оформить Решение о предоставлении водного объекта в пользование по линейным объектам проектирования согласно ст.11 Водного кодекса РФ в соответствии с «Административным регламентом по предоставлению водных объектов в пользование», утвержденного приказом Минприроды от 14.09.2011г. №763.</p> <p>При проектировании если будет предусмотрено изменение дна и берегов поверхностных водных объектов необходимо руководствоваться ст.11 Водного кодекса РФ;</p> <p>Разработать программу производственного экологического контроля (мониторинг) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объектов. На период строительства</p>

		<p>обязанность по ПЭК возлагается на ПО, осуществляющую строительство</p> <p>В случае проектирования объектов, подлежащих получению заключения Государственной Экологической экспертизы, разработать отдельным томом раздел ОВОС в соответствии с действующими нормативными и законодательными актами.</p> <p>Разработать программу производственного экологического контроля (мониторинг) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объектов.</p> <p>В разделе компенсационные выплаты и сводном сметном расчете предусмотреть платежи за негативное воздействие на окружающую природную среду на период «Строительство» и «Эксплуатация» «Ремонтные работы».</p> <p>Требования к разработке раздела по обращению с отходами производства и потребления, образующимися в период эксплуатации, устанавливаются на основании исходной информации по существующим объектам накопления, утилизации, обезвреживания, размещения отходов производства и потребления, а также наличия договоров на передачу отходов для размещения обезвреживания, утилизации специализированными организациями, имеющими соответствующую лицензию на осуществление деятельности в области обращения с отходами. Ответственность за обращение с отходами, образующимися в период строительства несет организация, привлеченная для проведения строительно-монтажных работ.</p> <p>Предусмотреть мероприятия по обращению с отходами производства и потребления, образующимися при строительстве и эксплуатации объекта в соответствии с требованиями природоохранного законодательства.</p> <p>При разработке раздела по обращению с отходами условно разделить отходы на четыре группы и описать способы обращения с ними:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) отходы, образующиеся при строительстве проектируемых объектов; б) отходы, образующиеся при эксплуатации и ремонте проектируемых объектов; в) отходы, образующиеся при авариях и их ликвидации; г) при демонтаже проектируемых объектов; <p>В проектной документации предусмотреть обустройство площадок временного накопления отходов в соответствии с требованиями действующего законодательства. Определить количество и объемы площадок временного накопления отходов, в соответствии с полученными расчетами образования и накопления отходов.</p> <p>Получить справку о наличии или отсутствии объектов культурного наследия. При наличии на территории планируемого строительства объектов культурного наследия разработать в составе проекта отдельный том «Охрана объектов культурного наследия», на основании археологического обследования, провести историко-культурную экспертизу (при необходимости на основании официальных данных, уполномоченного органа исполнительной власти и субъекта РФ о наличии на отведенном участке объектов культурного наследия и необходимости проведения обследования на стадии проектирования, до начала строительных работ).</p>
--	--	--

	<p>Получить справку о наличии или отсутствии территорий традиционного природопользования и проживания коренных малочисленных народов, наличие фермерских хозяйств. Учесть влияние на местное население и коренные малочисленные народы Севера. В случае отсутствия на территории проведения работ предоставить информацию о ближайших родовых угодьях.</p> <p>Получить справку о наличии или отсутствии особоохраняемых природных территорий (ООПТ) федерального, регионального и местного уровней, а также предоставят информацию по ООПТ резерватам (если такие имеются).</p> <p>Предоставить информацию о возможных пересечениях с особоохраняемыми природными территориями. Также при отсутствии пересечения указать расстояние до ближайших ООПТ.</p> <p>Получить справку о наличии или отсутствии на территории проектируемого объекта краснокнижных животных и растений.</p> <p>При подготовке проектной документации предусмотреть реализацию требований субъектов РФ на территории расположения проектируемых объектов.</p> <p>Определить места складирования древесины, мероприятия по утилизации порубочных остатков.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Проектную и рабочую документацию разработать с учетом наилучших доступных технологий, в соответствии с утвержденными информационно-техническими справочниками для соответствующих областей деятельности. Обеспечить соответствие проектируемых объектов технологическим показателям НДТ утвержденным информационно-техническими справочникам; - Разработать раздел с технологическими нормативами для оборудования, применяемого на проектируемом объекте. Описать в мероприятиях оборудование с учетом НДТ; - Разработать мероприятия по охране поверхностных водных объектов при проведении работ в водоохранной зоне на период строительства и эксплуатации (при переходе через водные преграды); - Получить Санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Роспотребнадзора субъекта РФ по расчетам санитарной-защитной зоны; <p>При переходе через водные преграды "Произвести оценку качества поверхностных вод и донных отложений поверхностных водных объектов, на которые оказывается влияние. Результаты оценки отразить разделе "Перечень мероприятий по охране окружающей среды" с приложением протоколов лабораторных исследований поверхностных вод и донных отложений.</p> <p>"Разработать проект рекультивации земель на строительство, реконструкцию объекта капитального строительства, если такие строительство, реконструкция приведут к деградации земель (п. 10 Постановления Правительства РФ №800 от 10.07.2018г.)</p> <p>Разработать Проект предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу на период ведения строительных работ и достижения проектных показателей. Получить экспертное заключение по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы в территориальном Управлении Роспотребнадзора" следующей формулировкой "Получить Санитарно-эпидемиологические заключения Управления Роспотребнадзора субъекта РФ по расчетной санитарной-защитной зоне для вновь</p>
--	---

		<p>строящихся и реконструируемых промышленных объектов», в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов, утв. Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 25 сентября 2007 г. № 74, (далее - СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03)."</p> <p>- При подготовке раздела по обращению с отходами учесть «Рекомендации по формированию типового подраздела по обращению с отходами в проектную документацию на обустройство месторождений, строительства кустовых площадок, проведения поисково-разведочного бурения, строительства скважин».</p>
29	Требования к мероприятиям гражданской обороны, и предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД указанной в приложении №1.</p> <p>Подготовить и согласовать с Заказчиком запрос на выдачу исходных данных для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера по форме, приведенной в ГОСТ Р 55201-2012 от 26.11.2012. Проектную документацию разработать в соответствии с выданными исходными данными.</p> <p>Разработку инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций выполнить в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с исходными данными и требованиями, выданными территориальными органами МЧС, а также в соответствии со СНиП СП 165.1325800.2014.</p> <p>Сделать соответствующие запросы в ЕДДС района на выдачу необходимых технических условий и подтверждения наличия технических возможностей, позволяющие обеспечить сопряжение с дежурно-диспетчерскими службами объектов, расположенных на территории района. Проектному институту обеспечить выполнение данных технических условий.</p> <p>При выполнении проектно-изыскательских работ учитывать схему передачи оперативной информации о происшествиях на объектах.</p>
30	Требования по пожарной безопасности	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД и НМД указанной в приложении №1.</p> <p>Противопожарные расстояния между объектами предусмотреть в соответствии с требованиями, изложенными в СП 4.13130.2013, утвержденными приказом МЧС России от 24.04.2013г. №288, требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности", утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 №534 и требованиями Правил пожарной безопасности в лесах, утв. Постановлением Правительства РФ от 07.10.020 №1614";</p>

		<p>При невозможности соблюдения требований нормативных документов для сооружений, строений, для которых отсутствуют нормативные требования пожарной безопасности, должны быть разработаны специальные технические условия (СТУ), отражающие специфику обеспечения их пожарной безопасности и содержащие комплекс необходимых инженерно-технических и организационных мероприятий по обеспечению пожарной безопасности. Необходимость разработки СТУ обосновать и согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Объемно-планировочные, конструктивные решения, степень огнестойкости зданий и сооружений, предусмотреть с учетом категории производств по взрывопожарной, пожарной опасности и функциональной пожарной опасности.</p> <p>Проектная документация на здания, сооружения, строительные конструкции, инженерное оборудование и строительные материалы должна содержать пожарно-технические характеристики, предусмотренные Федеральным законом от 22 июля 2008 г. N123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" и соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ от 16.09.2020 года № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации».</p> <p>В приложение 1 добавить нормативные документы: Федеральный закон от 22 июля 2008 г. N123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" и Постановление Правительства РФ от 16.09.2020 года № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации».</p>
31	Требования оформлению землеустроительной документации	<p>к</p> <p>На стадии инженерных изысканий выдать предварительные результаты, необходимые для отвода ЗУ – не позднее 30 календарных дней с даты начала проведения инженерных изысканий.</p> <p>Перед началом выполнения инженерных изысканий получить согласия землепользователя (для земель частной собственности) под проектирование и строительство в соответствии с действующей в РФ нормативно-технической документацией.</p> <p>Перед началом выполнения инженерных изысканий взять у Застройщика (Технического заказчика) оси ранее запроектированных трасс и площадок в районе работ (в МГО УМЗР), а также сведения об отведенных и отводимых ЗУ (в ОЗиЗ УМЗР) в векторном виде в формате MapInfo для оценки возможности размещения проектируемых объектов в этих границах. При проектировании максимально использовать свободные ранее отведенные или отводимые земельные участки Застройщика (Технического заказчика).</p> <p>Проектному институту обязательно согласовать проектируемые трассы с владельцами пересекаемых объектов и землепользователями смежных пересекаемых земельных участков. Согласование с землепользователями оформить в виде согласованной Схемы границ сервитута на кадастровом плане территории. При согласовании запросить у них копии подтверждающих документов (свидетельство на право собственности, договор аренды) для дальнейшей разработки документации и передачи Застройщику (Техническому заказчику).</p> <p>Материалы для отвода ЗУ, после предварительной проверки в рабочем порядке, передаются Заказчику по накладной или с сопроводительным письмом. До передачи в отдел землеустройства и землепользования УМЗР материалы для отвода ЗУ должны быть согласованы со специалистом маркшейдерско-геодезического отдела УМЗР. После передачи материалов для отвода ЗУ в отдел землеустройства и</p>

	<p>землепользования УМЗР специалист отдела в течении трех рабочих дней проверяет предоставленные материалы и возвращает их на доработку или направляет их в работу. При изменении Подрядчиком в последующем ранее переданных в работу материалов для отвода ЗУ, их необходимо передать по новой накладной или с новым сопроводительным письмом. Согласование и проверка материалов осуществляется в том же порядке. Ответственность за изменение сроков отвода ЗУ несет Подрядчик в соответствии с условиями Договора.</p> <p>Материалы для отвода ЗУ необходимо предоставлять в электронном виде на CD диске. Материалы состоят из текстовой части в формате Word (с подробным описанием технических решений, географических характеристик района строительства и т.п.), таблицы расчета площадей в формате Excel и рабочих файлов в формате MapInfo (см.п.п. Требования к рабочим файлам в формате MapInfo).</p> <p>В случае наличия пересечений со смежными земельными участками других землепользователей неотъемлемой частью материалов для отвода ЗУ являются согласованная Схема границ сервитута на кадастровом плане территории и копии подтверждающих документов (свидетельство на право собственности, договор аренды).</p> <p>Материалы для отвода ЗУ формируются на основании инженерных изысканий, проектных решений, сведений об отведенных и отводимых ЗУ Заказчика, актуальных кадастровых планов территории, выписок из ЕГРН, границ отведенных и отводимых ЗУ других землепользователей, сведений о ЗУ, полученных в ответственных службах Администраций муниципальных образований, материалов лесоустройства и сведений о лесных участках, полученных в лесничествах.</p> <p>При нахождении проектируемых объектов в границах различных Муниципальных Образований (районов, городов) материалы для отвода ЗУ необходимо делить и оформлять отдельно на каждое МО.</p> <p>В случае нахождения проектируемых объектов в границах одного МО в разных категориях земель, земельный отвод делить и оформлять отдельно по папкам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Земли запаса (в том числе земли промышленности, земли сельскохозяйственного назначения, фонд перераспределения и т.п.), - Земли населенных пунктов, - Лесные участки (земли лесного фонда – с подразделением на категории защитности). <p>Ширину земельных участков под коридоры коммуникаций формировать в соответствии с действующими СНиП с учетом зоны вырубki леса. При формировании земельных участков под площадные объекты включать в отвод противопожарную зону и зону вырубki леса. Земельный участок под площадные и линейные объекты формировать исключительно правильной, по возможности прямоугольной, формы.</p> <p>Земельные участки под площадные объекты формировать на каждый объект отдельно и делить на долгосрочную аренду и, при необходимости, краткосрочную аренду. По кустам скважин включать в отвод долгосрочной аренды земельный участок до конца отводимой кустовой площадки по направлению НДС.</p> <p>Земельный участок под линейные объекты оформлять в долгосрочную аренду.</p>
--	---

	<p>В границах одной категории земель (земли запаса и т.п.) земельные участки под линейные объекты объединить в один участок (коридор коммуникаций) с разделением по направлениям до конечной точки (например: коридор коммуникаций т.вр. - т.вр., коридор коммуникаций т.вр. – к.156 и т.п.)</p> <p>На землях лесного фонда предусмотреть площадки для складирования вырубаемой по проекту древесины, размещенные с учетом Правил заготовки древесины, санитарных и противопожарных норм и требований.</p> <p>Наложения на ранее отведенные или запроектированные земельные участки должны быть исключены.</p> <p>Наименования проектируемых площадных и линейных объектов в материалах для отвода ЗУ должны соответствовать наименованиям объектов в проектной документации.</p> <p>Перед отправлением разработанного Проекта межевания территории на утверждение получить согласование проектных границ у Заказчика (отдел землеустройства и землепользования).</p> <p>Требования к рабочим файлам в формате MapInfo.</p> <p>- К рабочим файлам в формате MapInfo относятся слои – Граница, ДА, КА, Проект, Текст, Разрез.</p> <p>- Рабочие файлы в формате MapInfo предоставляются в системе координат 42г. (план-схема).</p> <p>- Характеристики и стили слоев:</p> <p>Граница, ДА, КА - слой, в котором содержатся границы земельных участков под проектируемые объекты. Стил области: штрих – цвет-красный; граница – стиль-сплошная линия, цвет-красный, толщина-3 пиксела.</p> <p>Проект - слой, в котором содержатся проектные трассы линейных объектов, а также границы площадных объектов по генплану. Стил линии: стиль-сплошная линия, цвет-синий, толщина-1 пиксел; Стил области: штрих – нет; граница – стиль-сплошная линия, цвет-синий, толщина-1 пиксел.</p> <p>Текст – слой, в котором содержится текстовая оформительская часть – подписи объектов, точек врезки, номера поперечных разрезов и т.п. Стил символа: размер-8, символ-окружность залитая, цвет-черный; Стил линии: стиль-сплошная линия, цвет-черный, толщина-2 пиксела; Стил текста (в масштабе 1:25 000): шрифт-Arial CYR, размер-10, цвет-черный, фон-кайма, эффекты-жирный.</p> <p>Разрез – оформительский слой, в котором содержатся поперечные разрезы коридоров коммуникаций, с указанием наименования проектных трасс, расстояния между осями проектных трасс и общей ширины отвода. Стил линии: стиль-сплошная линия, цвет-черный (оси проектных трасс – цвет-красный), толщина-1 пиксел; Стил текста (в масштабе 1:25 000): шрифт-Arial CYR, размер-12, цвет-черный, фон-нет, эффекты-нет.</p> <p>- Семантические данные и структура слоев Граница, ДА, КА и Проект.</p> <p>Граница, ДА, КА – должен содержать 11 строк:</p> <p>- Номер - номер участка. Должен соответствовать номеру объекта в таблице расчета площадей в формате Excel и не должен повторяться.</p> <p>Структура – символьное,10.</p>
--	---

		<p>- Наименование – наименование участка. Должно соответствовать наименованию объекта в таблице расчета площадей в формате Excel. Структура – символьное, 100.</p> <p>- Группа – категория земель или группа лесов. Названия должны соответствовать следующим сокращениям: запас (земли запаса), сельхоз (земли сельскохозяйственного назначения), промышл (земли промышленности), насел.пункт (земли населенных пунктов), экспл (эксплуатационные леса), защит (защитные леса). Структура – символьное, 15.</p> <p>- Площадь – площадь участка. Должна соответствовать площади участка в таблице расчета площадей в формате Excel. Формат записи площади: разделитель – точка, округление площади – до 0,001 (при необходимости до 0,0001). Структура – десятичное, 10, 4.</p> <p>- Аренда – ДА (долгосрочная) или КА (краткосрочная) аренда. Структура – символьное, 10.</p> <p>- Объект – наименование проекта. Должен соответствовать окончательному наименованию проекта. Структура – символьное, 128.</p> <p>- Месторождение – наименование месторождения, на котором располагается объект. Структура – символьное, 50.</p> <p>- Район – наименование муниципального образования, в котором располагается объект. Структура – символьное, 50.</p> <p>- Организация – наименование организации – лицензодержателя, на которую оформляется земельный участок. Структура – символьное, 50.</p> <p>- Проектная организация – наименование проектной организации. Структура – символьное, 50.</p> <p>- Шифр проекта – шифр проекта. Структура – символьное, 10.</p> <p>- Разрешенка – вид разрешенного использования участка в соответствии с законодательством. Структура – символьное, 128.</p> <p>Проект – должен содержать 2 строки.</p> <p>- Наименование – наименование проектных трасс или площадных объектов. Должно соответствовать наименованию подобъекта в таблице расчета площадей в формате Excel. Структура – символьное, 100.</p> <p>- Длина – протяженность проектных трасс в метрах. Должна соответствовать проектной длине объекта, указанной в проектной документации. Структура – десятичное, 10, 1.</p> <p>Материалы для отвода ЗУ будут приниматься на основании и в соответствии данным требованиям.</p> <p>Право на внесение изменений в данные требования и в предоставляемые материалы для отвода ЗУ Заказчик оставляет за собой.</p>
32	Требования к проекту организации строительства	Проект организации строительства разработать в соответствии с требованиями НТД и НМД указанной в приложении №1, выданными

	<p>ТУ и Ш-01.07.03.03-19 Исходные данные для проектирования организации строительства.</p> <p>Проект организации строительства выполнить в соответствии с методическими указаниями Компании МД-01.07.03.03-01 «Требования к составу, объему и формам документов для разработки проекта организации строительства на строительство и реконструкцию объектов нефтегазодобычи».</p> <p>При разработке ПОС предусмотреть дополнительные крытые площадки, предназначенные для временного хранения материалов, необходимых для строительства объектов.</p> <p>В соответствии с требованиями п.5.10 МДС 12-81.2007 для сложных объектов в состав проекта организации строительства дополнительно к перечисленному в п. 5.4 МДС 12-81.2007 требуется включить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - укрупненный сетевой график, в котором указываются продолжительность основных этапов строительства объекта, очередность строительства отдельных зданий и сооружений, сроки поставки технологического оборудования; - мероприятия по освоению проектной мощности предприятия, включая пусконаладочные работы. <p>С целью соблюдения в процессе строительства обязательных требований по безопасности разделы проекта организации строительства должны содержать мероприятия по технике безопасности, подготовке и обучению персонала.</p> <p>При разработке ПОС в обязательном порядке предусмотреть и учесть при расчете продолжительности строительства любого объекта обустройства:</p> <ul style="list-style-type: none"> - нахождение объектов обустройства большую часть года в автономии (отсутствие круглогодичного проезда для доставки грузов и тяжелой техники); - при обустройстве площадочных и линейных объектов - очередность строительства; - при инженерной подготовке любых площадок под объекты (площадочные объекты, площадки на линейных объектах) предусматривать технологический перерыв не менее 12 месяцев на консолидацию грунтов, соответственно требуется на этот срок увеличивать продолжительность строительства. <p>В соответствии с пунктом 19 статьи 51 Градостроительного Кодекса РФ разрешение на строительство выдается на весь срок, предусмотренный ПОС и в последующем, допускается продление полученного разрешения. Но исходя из пункта 20 статьи 51 Градостроительного Кодекса РФ «...по заявлению застройщика, поданному не менее чем за шестьдесят дней до истечения срока действия такого разрешения...» для обеспечения выполнения Застройщиком (Техническим заказчиком) положений действующего законодательства РФ срок продолжительности строительства любого объекта обустройства или очереди (этапа) не может быть менее 6 месяцев.</p> <p>При разработке раздела «Проект организации строительства» в случае определения срока строительства отдельного этапа менее 3 месяцев, принять срок строительства этапа – 3 месяца исключительно для формирования сроков строительства, позволяющих обеспечить получение разрешительной документации в соответствие нормативным срокам надзорных органов. При подготовке сметной документации руководствоваться продолжительностью строительства согласно норматива СНиП 1.04.03-85*, требование о</p>
--	--

		<p>продолжительности строительства – 3 мес. в расчете стоимости не учитывать</p> <p>При разработке раздела ПОС учесть затраты на энергообеспечение строительной площадки из расчета мощности временных электростанций собственных нужд (ЭСН), объема ГСМ (тн./кВт./час электроэнергии) и условий доставки ГСМ до объекта строительства.</p> <p>В составе проекта организации строительства разработать нормативные графики (календарный план) строительства с поквартальным распределением капитальных затрат и объемом строительно-монтажных работ и пусконаладочных работ.</p> <p>Все графики, разрабатываемые в рамках ПОС, должны быть разработаны при помощи ПО Primavera или Project, графики должны содержать основные физические объемы и технологические зависимости между работами, принятыми в рамках разработки ПОС.</p> <p>При разработке проекта организации строительства учесть требования Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», нормативные требования Трудового кодекса РФ, межгосударственных и национальных стандартов РФ, СП, СНиП, СанПиН, нормативных документов Группы компании ГПН по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды и пусконаладочных работ.</p> <p>В разделе ПОС «Описание проектных решений и мероприятий по охране объектов в период строительства» определить организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности на территории строительства в соответствии с действующими правилами по пожарной безопасности.</p> <p>Минимизировать «мокрые» процессы в технологии строительства объектов.</p> <p>Разработать ведомость объемов работ по вырубке лесных насаждений, корчеванию пней и утилизации порубочных остатков с поштучным указанием количества деревьев, земляным работам с учетом работ на карьере.</p> <p>В ПОС указать площадки для хранения древесины и места утилизации порубочных остатков. Предусмотреть несколько вариантов утилизации порубочных остатков.</p> <p>В ПОС необходимо учесть сроки проведения ПНР по оборудованию и системам, подлежащим наладке.</p>
33	Требования к сметной документации и ее составу	<p>Разработать сметную документацию в соответствии с требованиями действующей НТД РФ и НМД Группы компании ГПН, Ш-01.07.03.03-20 «Исходные данные для составления сметной документации в составе «проектной документации» и «рабочей документации» для объекта» и М-01.07.02-03 «Методические указания по применению типовых сметных решений для формирования сметной стоимости строительно-монтажных и прочих работ объектов капитального строительства Блока разведки и добычи ПАО «Газпром нефть».</p> <p>При разработке сметой документации необходимо руководствоваться Приложения №3;</p> <p>ЛС разработать к каждому разделу ПД (РД) и по позициям ГП. Не допускается выпуск одной сметы на несколько комплектов чертежей и на разные позиции ГП.</p>

	<p>В комплекте с проектно-сметной документацией разработать в форматах Excel и Гранд-смета ресурсные ведомости МТР с указанием уровня цен 2001г. по всей номенклатуре.</p> <p>Требования о разработке дополнительных разделов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Сборник ведомостей объемов СМР, соответствующих сметной документации, выполнить отдельным томом; - прайс-листы включаются в состав обосновывающих материалов к проектной и рабочей документации в раздел "Смета на строительство" отдельным сборником с нумерованными страницами; <p>В комплекте проектно-сметной документации разработать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Ресурсные ведомости в разрезе Локальных сметных расчетов (трудовые ресурсы, машины и механизмы, материалы поставки Заказчика, материалы поставки Подрядчика, оборудование поставки Заказчика, Оборудование поставки Подрядчика). Стоимость ресурсов (чел-час, маш.-час, МТР Заказчика, МТР Подрядчика, оборуд. Заказчика, оборуд. Подрядчика) по ресурсной ведомости должна быть равна стоимости ресурсов в ЛСР; - Ресурсные ведомости в разрезе Объектных сметных расчетов (трудовые ресурсы, машины и механизмы, материалы поставки Заказчика, материалы поставки Подрядчика, оборудование поставки Заказчика, Оборудование поставки Подрядчика). Стоимость ресурсов (чел-час, маш.-час, МТР Заказчика, МТР Подрядчика, оборудование Заказчика, оборудование Подрядчика) по ресурсной ведомости должна быть равна стоимости ресурсов в ОС. - Сводную ресурсную ведомость по объекту (трудовые ресурсы, машины и механизмы, материалы поставки Заказчика; материалы поставки Подрядчика; оборудование поставки Заказчика; Оборудование поставки Подрядчика). <p>На основании предоставленной Застройщиком (Техническим заказчиком) документации предусмотреть в ПОС и сметных расчетах затраты на вырубку лесных насаждений, корчевание пней и утилизацию порубочных остатков с поштучным указанием количества деревьев, земляные работы по площадке, с учетом работ на карьерах и строительства зимних автодорог.</p> <p>В формате Excel и Гранд-смета, с указанием уровня цен 2001г. по всей номенклатуре. При составлении локальных смет расшифровать укрупненные позиции на отдельно составляющие МТР, например, «отдельные конструктивные элементы металлоконструкций», «узлы трубопроводов», «фасонные сварные части» и т.п. При формировании проектно-сметной документации предоставлять локальные сметы с расшифровкой укрупненных позиций по материалам, в которых наименование, единицы измерения и количество должны быть идентичны соответствующим разделам проекта и спецификациям.</p> <p>Сводный сметный расчет разработать на стадии «проектная документация» и «рабочая документация».</p> <p>В процессе разработки проектно-сметной документации обеспечить отклонение стоимости объекта на стадиях «проектная документация» и «рабочая документация» не более 15%.</p> <p>Предоставить Локальные сметные расчеты стоимости ПНР, сформированные в соответствии с требованиями ГЭСНп (ТЕРп, ФЕРп) и требований НМД Группы компаний ГПН по ПНР.</p>
--	--

		<p>Сроки выполнения ПНР определить проектом.</p> <p>В составе сметной документации на ввод объекта в эксплуатацию предусмотреть расчет потребности в расходных материалах и ГСМ необходимых для проведения ПНР, ПНР «под нагрузкой» и комплексного опробования, затраты на ввод объекта в эксплуатацию.</p> <p>В сметной документации предусмотреть разбивку решений и сметных затрат на техническую и биологическую рекультивацию нарушенных земель.</p> <p>В сметной документации предусмотреть расходные материалы и ГСМ на первую заправку и ПНР.</p> <p>Поставщик предоставляет сметы на проведение ШМР, ШНР, ПНР, выполненные ресурсным методом и/или калькуляции по трудозатратам, выраженным в человеко-часах, с указанием:</p> <ul style="list-style-type: none"> - должностей исполнителей; - квалификации (категория, разряд); часовой тарифной ставки; периода выполнения работ в днях, с приложением табель-календаря, расшифровывающего продолжительность пребывания каждого на объекте строительства на протяжении всего периода работ. документы, подтверждающие право выполнения заявленных работ. <p>При разработке сметной документации необходимо указать требование о формировании смет и (или) калькуляций на выполнение работ (оказание услуг) ШМР, ПНР, обучение обслуживающего (эксплуатирующего) персонала Заказчика, а также об учёте стоимости энергоресурсов, ГСМ, СОЖ, воздуха КИП и А, ЗИП и пр., необходимых для подготовки и проведения ПНР, комплексного опробования оборудования. Стоимость ПНР определяется:</p> <ul style="list-style-type: none"> на стадии проектирования – по сметам-аналогам; на стадии рабочей документации – на основании локальных сметных расчётов, с учётом действующей нормативной базы. <p>Расчёт потребности, с указанием стоимости, энергоресурсов, расходных материалов, ГСМ, СОЖ, сырья и пр., необходимых для проведения ПНР и комплексного опробования.</p> <p>Расчёт затрат на ввод объекта в эксплуатацию, в котором должны быть отражены затраты на ПНР "под нагрузкой" и обучение эксплуатационного персонала</p>
34	Требования к заказной документации, оборудованию и материалам	<p>Опросные листы и технические требования на изготовление оборудования и материалов не должны иметь ограничительный характер, то есть стандарты и технические спецификации не должны быть скопированными (изменены) с импортного оборудования (как применяемого на объектах группы компании, так и оборудования представленного на рынках РФ и зарубежья), а должны отражать характеристики и параметры работы оборудования необходимые для эксплуатации оборудования в зависимости от условий его применения и назначения.</p>

	<p>При разработке перечня проектируемых сооружений и категорий зданий исключить указание модели/марки оборудования и других сведений, указывающих на завод-изготовитель.</p> <p>Заказную документацию предоставить в редактируемом формате Word, Excel:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на оборудование серийного изготовления – опросные листы; - на здания заводского изготовления (блочно-модульная поставка) - на технические требования; - на здания индивидуального изготовления (постройки) – техническое задание. <p>При кодировании МТР проектный институт обязан использовать справочник оборудования и материалов Заказчика, справочник передается по письменному запросу от проектного института.</p> <p>По мере разработки спецификаций на поставку оборудования и материалов Проектный институт обязан заносить данные в «Базу данных»³ по оборудованию и материалам Заказчика. Работа производится в соответствии с регламентом «Формирование базы данных по оборудованию и материалам проекта»</p> <p>В составе проектной документации предоставить предварительные спецификации, технические требования, технические задания и опросные листы на основное технологическое оборудование длительного срока изготовления.</p> <p>Проектному институту при разработке проектной и рабочей документации использовать неустраиваемые МТР Заказчика.</p> <p>Всю заказную документацию согласовать с Заказчиком.</p> <p>При формировании заказной документации руководствоваться типовой документацией, указанной в приложении №1.</p> <p>Включать в формируемую заказную документацию требования к ответственности поставщика оборудования в соответствии с п. 9 Приложения 5.</p> <p>Требования к оформлению перечня и материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - заказные спецификации выполнить отдельной книгой; - оформить отдельной книгой сборник опросных листов/технических требований и заданий заводам-изготовителям. <p>В составе рабочей документации представить спецификации (выделенные в сборники), технические требования и опросные листы на технологическое оборудование, выделив ведомость используемых МТР по всему объекту отдельным томом, в том числе и на архитектурно-строительную часть. Формат спецификаций и ведомостей Excel.</p> <p>Разработать сводную, суммарную таблицу всех применяемых материалов (в том числе металлопроката) по всем маркам и позициям в формате Excel. Оформить отдельной книгой сборник опросных листов и заданий заводам-изготовителям.</p> <p>В заказных и сводных спецификациях указать альтернативные марки стали для возможной замены принятых в проектных решениях.</p> <p>При разработке рабочей документации использовать только утвержденные двумя сторонами заказной документации, без каких-либо изменений.</p>
--	--

	<p>Заполнение опросных листов, технических заданий, технических требований выполнить максимально подробно с учетом всех специфических требований к оборудованию.</p> <p>При всех изменениях к рабочей документации, вновь кодируемые спецификации передавать Застройщику (Техническому заказчику) с бланком о внесенных изменениях.</p> <p>В составе опросных листов и технических требований на закуп оборудования проектной организации предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - требование о предоставлении поставщиком информации о необходимости проведения шеф-монтажных и шеф-наладочных работ по поставляемому оборудованию его сотрудниками или сотрудниками подрядной организации; - требование о предоставлении поставщиком информации о необходимости проведения пусконаладочных работ по поставляемому оборудованию его сотрудниками или сотрудниками подрядной организации; - требование о предоставлении поставщиком информации о сохранении гарантийного срока на поставляемое оборудование, в случае отказа от привлечения сотрудников поставщика к проведению ШНР и (или) ПНР; - требование о предоставлении поставщиком информации стоимости продления гарантийных обязательств; - требование о предоставлении поставщиком информации об условиях хранения оборудования и материалов; - требование о предоставлении поставщиком информации об особых квалификационных требованиях (требования по наличию дополнительных) аттестаций к сотрудникам строительно-монтажной и (или) пусконаладочной организации; - требование о предоставлении поставщиком информации о наличии собственных лицензированных (сертифицированных) центров обучения, для получения навыков пуска и безопасной работы с поставляемым оборудованием, и (или) рекомендованных центров для прохождения обучения по программе поставщика; - требование о предоставлении поставщиком информации о возможности выезда сотрудника поставщика на объект строительства для обучения эксплуатационного персонала навыкам пуска и безопасной эксплуатации поставленного оборудования; - требование о предоставлении поставщиком информации о необходимости и состав работ и стоимости по техническому (сервисному) обслуживанию поставляемого оборудования в процессе его эксплуатации, подлежащих выполнению сотрудниками поставщика»; - требования по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, сроки ТО и ТР; - требование к поставщикам оборудования: инструкцию о разработке инструкции по эксплуатации средств автоматизации; - требование к поставщикам оборудования: инструкцию по эксплуатации оборудования; - требование о согласовании с Застройщиком (Техническим заказчиком) технологической схемы и внутренней компоновки насосных и компрессорных блоков.
--	--

		<ul style="list-style-type: none"> - поставляемое оборудование оно должно быть вновь изготовленным и ремонтпригодным (не бывшим в употреблении и не снятым с хранения), и должно соответствовать условиям эксплуатации; - для емкостного оборудования срок службы не менее 20 лет. Конструктивное исполнение и внутренняя обвязка емкостного оборудования должна быть согласована с Застройщиком (Техническим заказчиком). - для ЗРА требование об обязательном проведении стендовых гидравлических (пневматических) испытаний на прочность и плотность перед установкой на трубопровод; - требование о необходимости первичной приемки оборудования, которая должна осуществляться непосредственно на заводе-изготовителе (за счет средств поставщика оборудования) и в присутствии специалистов Застройщика (Технического заказчика). Для эксклюзивного, инновационного оборудования, ранее не поставлявшегося на территории РФ, либо изготавливаемого штучно, а также для оборудования, имеющего необходимые разрешительные документы, срок действия которых заканчивается до планируемой даты изготовления, изготовитель (поставщик) данного оборудования должен гарантировать предоставление всех необходимых документов до приемки объекта в эксплуатацию; - требование о проведении комиссионного входного контроля Заказчиком по комплексной сборке оборудования на территории завода изготовителя с выводом на режим для последующей отправки в адрес Застройщика (Технического заказчика); - требования к средствам КИПиА: должен быть подготовлен отдельный перечень средств КИПиА, являющихся средствами измерения и относящихся к сфере государственного регулирования в соответствии с Федеральным законом от 26.06.2008г. №102 «Об обеспечении единства измерений», каждое такое средство измерения должно быть внесено в государственный реестр и иметь свидетельство об утверждении типа; - конструкции оборудования, которые 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); <p>Поставщик оборудования должен предоставить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - требования к проведению шефмонтажных работ; - программу проведения шефмонтажных, шефналадочных работ; - предельную стоимость, с указанием общей трудоёмкости в человеко-часах и часовой тарифной ставки исполнителей по категориям; - график 4го уровня, с указанием сроков проведения работ, исчисляемые от даты поставки, с приложением табель-календаря пребывания сотрудников исполнителя работ непосредственно на объекте строительства. - сметы, выполненные ресурсным методом и/или калькуляции, в соответствии с требованиями действующей нормативной базы, по трудозатратам, выраженным в человеко-часах, с указанием:
--	--	--

	<p>1) должностей исполнителей;</p> <p>2) квалификации (категория, разряд);</p> <p>3) часовой тарифной ставки;</p> <p>4) периода выполнения работ в днях, с приложением табель-календаря, расшифровывающего продолжительность пребывания каждого на объекте строительства на протяжении всего периода работ.</p> <p>- документы, подтверждающие право выполнения заявленных работ.</p> <p>- пусконаладочных работ и комплексного опробования должны быть представлены в объёме, допускающем их проведение без привлечения персонала завода-изготовителя с сохранением гарантийных обязательств;</p> <p>- расчёт потребности в материальных и энергетических ресурсах, необходимых для проведения ПНР и комплексного опробования</p> <p>- требование о включении в комплект поставки ЗИП: для проведения ПНР и ЗИП на гарантийный период эксплуатации оборудования, но не менее 24 месяцев с даты ввода оборудования в эксплуатацию. Перечень ЗИП согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком);</p> <p>При невозможности проведения испытаний в полном объеме до установки поставленного оборудования, машин, механизмов на месте эксплуатации, выполнить работы по подтверждению их заявленных технических характеристик, не ранее чем через 90 дней, исчисляемых от даты подписания Акта рабочей комиссии о приёмке оборудования после комплексного опробования и получения Разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.</p> <p>Требования о следующей предоставляемой документации:</p> <p>- заводские паспорта на оборудование;</p> <p>- инструкцию завода изготовителя по эксплуатации, ремонту, техническому обслуживанию и монтажу оборудования;</p> <p>- технологические и монтажные схемы завода изготовителя;</p> <p>- техническая документация производителя на оборудование и/или инструмент, в случае применения импортного оборудования и/или инструмента документация должна быть предоставлена в том числе и на русском языке;</p> <p>- сертификаты, декларации (обязательные/добровольные) на соответствие требованиям технических регламентов (национальных, либо Таможенного союза) и Федерального закона "О техническом регулировании";</p> <p>- 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 выдачи разрешения на применение). В комплекте с копией разрешения должна быть предоставлена копия сертификата ГОСТ Р (в случае, если продукция подлежит обязательный сертификат 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</p>
--	---

		соответствующего технического регламента, и при этом не окончен срок переходного периода, установленный техническим регламентом); комплект эксплуатационной документации на русском языке
35	Требования к пусконаладочным работ и шефмонтажным работ	<p>В составе опросных листов и технических требований на закуп оборудования проектного институту предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - требование о предоставлении поставщиком программы проведения заводских испытаний АСУТП и ПАЗ, систем измерений; - требование о предоставлении поставщиком программы проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования, включая системы контроля, управления, АСУТП и ПАЗ; - требование о предоставлении поставщиком (разработчиком АСУТП и ПАЗ) «Программы и методики предварительных и приемочных испытаний АСУТП и ПАЗ», согласованной с проектным институтом и Застройщиком (Техническим заказчиком); - сметные расчеты ПНР с учетом разделения работы оборудования «под нагрузкой» и «в холостую».
36	Требования к рассмотрению, согласованию, прохождению комплексной экспертизы и исследований HAZOP, PHSER, HAZID, INVID	<p>"Проектному институту пройти внутреннюю экспертизу Застройщика (Технического заказчика) и, при необходимости, функциональную и ведомственную экспертизу проектно-сметной документации в соответствии со стандартом Группы компании ГПНСК-01.07.03.04 «Организация и проведение комплексной экспертизы Заказчиком: заданий на проектирование, основных технических решений, проектной и рабочей документации по объектам обустройства нефтяных и газовых месторождений»</p> <p>Для повышения экономической эффективности строительства объекта за счет снижения капитальных затрат с сохранением требуемых функциональных свойств объектов, а также подтверждения оптимальности принятых технических решений проектного институту получить положительное заключение функционально-стоимостного анализа проектной и рабочей документации проводимого Застройщиком (Техническим заказчиком)".</p>
37	Требования к рассмотрению, согласованию, прохождению экспертиз с экспертными органами	<p>Проектному институту подготовить и согласовать в соответствующих органах:</p> <ul style="list-style-type: none"> градостроительный план земельного участка на проектируемые объекты; проект планировки и межевания территории. <p>Проектному институту в процессе разработки проектно-сметной документации необходимо:</p> <ul style="list-style-type: none"> получить информационное письмо (справку) от Департамента по недропользованию о наличии/отсутствии полезных ископаемых под участком предстоящей застройки; получить информационное письмо (справку) от государственных органов Минкультуры России об отсутствии/наличии в районе намечаемой деятельности объектов культурного наследия народов РФ в соответствии с ФЗ №73 от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»; получить информационное письмо (справку) от органов государственной власти и управления об отсутствии/наличии в районе намечаемой деятельности особо охраняемых природных территориях Федерального, Регионального и местного значения в соответствии с

		<p>ФЗ №33 от 14.03.1995 «Об особо охраняемых природных территориях».</p> <p>получить информационное письмо (справку) от органов государственной власти об отсутствии/наличии в районе намечаемой деятельности территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Север, Сибири и Дальнего Востока, которые относятся к особо охраняемым природным территориям в соответствии с ФЗ №49 от 07.05.2001г.</p> <p>получить санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии земельных участков, где намечается разместить объекты и сооружения производственной и социальной инфраструктуры, санитарным правилам (при условии их размещения на территории городских и сельских поселений) в соответствии с ФЗ №52 от 30.03.1999 г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»</p> <p>получить информационное письмо (справку) от Регионального центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды о фоновом загрязнении атмосферного воздуха;</p> <p>получить информационное письмо (справку) от Регионального центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды о климатических характеристиках района;</p> <p>предоставить протоколы наличия фоновых излучений (радона в том числе) со справкой о фоновых концентрациях в районе проведения работ (при необходимости);</p> <p>предоставить согласования с ГО и ЧС (при необходимости);</p> <p>предоставить согласованный проект на зоны санитарной охраны (при необходимости);</p> <p>получить согласование от территориального управления Федерального агентства по рыболовству (при необходимости);</p> <p>получить согласование от территориального бассейнового управления (ст. 28 ФЗ №74-ФЗ) (при необходимости);</p> <p>получить информационное письмо (справку) от Управления Роспотребнадзора, Департамента по недропользованию, Администрации муниципальных районов о данных о поверхностных и подземных источниках хозяйственно-питьевого водоснабжения (с указанием границ их зон санитарной охраны);</p> <p>получить информационное письмо (справку) от Управления ветеринарии, Администрации муниципальных районов, Роспотребнадзора о наличии/отсутствии скотомогильников, биотермических ям, других мест захоронения животных;</p> <p>получить информационное письмо (справку) от Департамента природных ресурсов, Комитета по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира, Управления по охотничьему хозяйству с данными по численности и плотности охотничьих животных;</p> <p>получить информационное письмо (справку) от Департамента сельскохозяйственной политики и природопользования, Комитета по природопользованию и охраны окружающей среды, Комитета по природным ресурсам, Института биологии, Института экологии растений и животных данных о перечне редких и охраняемых видов животных, занесенных в Красные книги различного ранга;</p> <p>получить информационное письмо (справку) от ФБУЗ Центр гигиены и эпидемиологии, Администрации района, Росстата данные по социально-экономическим и медико-биологическим характеристикам территории.</p> <p>получить копию решения об установлении или изменении зоны с особыми условиями использования территории в случае строительства объекта капитального строительства, в связи с размещением которого в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит установлению зона с особыми условиями использования территории,</p>
--	--	---

		или в случае реконструкции объекта капитального строительства, в результате которой в отношении реконструированного объекта подлежит установлению зона с особыми условиями использования территории или ранее установленная зона с особыми условиями использования территории подлежит изменению.
38	Требования к составу и оформлению проектно-сметной документации	<p>Требования к составу и содержанию проектной документации принять в соответствии с Положением «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87).</p> <p>Сведения по ИТС и перечень по НДТ, применяемым на проектируемом объекте капитального строительства, с указанием объектов применения, описанием результатов воздействия на ОПС, определением ТП НДТ для оценки оформить отдельным приложением к Разделу 1 "Пояснительная записка", с отражением:</p> <p>Отнесения представленных в проекте технологий к тому или иному справочнику по НДТ и разделу в нем.</p> <p>При рассмотрении применения в проекте НДТ соответствующих ИТС, а также технологий, относящихся к перспективным, указывается аргументированное обоснование принятого решения с ссылкой на выполненный технико-экономический расчет.</p> <p>Обоснования и оценки принятого решения по применяемым технологиям выполнить в порядке, описанном в ИТС данного направления.</p> <p>Рабочую документацию выполнить в объеме, необходимом для строительства, в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РФ и локальных нормативных документов Группы компании ГПН.</p> <p>Разработать документацию в соответствии с государственными стандартами системы проектной документации для строительства (СПДС) в том числе ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации», а также иными действующими техническими документами.</p> <p>При разработке комплектов документации по автоматизации руководствоваться (но не ограничиваться) требованиями следующих нормативных документов: ГОСТ 34.201.89, ГОСТ 34.603-92, ГОСТ 34-601-90, ГОСТ 34.602-89,</p> <p>В составе ПД разработать таблицу причинно-следственных связей для систем инструментальной безопасности.</p> <p>Проектному институту предоставить в редактируемом формате схемы ТХ, АТХ, ЭМ с внесенными схемами блочного оборудования.</p> <p>В составе рабочей документации должны быть предоставлены чертежи (ТХ, АТХ, ЭМ) с внутриблочной прорисовкой поставленного оборудования.</p> <p>В технических требованиях на АСУТП предусмотреть разработку и передачу на стадии РД прикладного программного обеспечения. Прикладное программное обеспечение должно быть предоставлено в комплекте с проектом на АСУТП на носителе информации (HDD или DVD-диске), а также иметь свидетельство на передачу Заказчику исключительных прав на данный программный продукт.</p> <p>В составе каждого разрабатываемого раздела проектной документации требуется предоставлять перечень основных</p>

		нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.
39	Требования к представлению отчетных материалов и приемке работ	<p>Количество экземпляров отчетов ИИ, ПД -2 экз., РД,СМ-4 экз., эл.носитель -1экз., после ГТЭ с ЭЦП. Землеустроительная документация должна содержать картографические материалы в программе MapInfo, кадастровые паспорта (оригиналы) на земельные (лесные) участки. Разрабатываемую и утвержденную землеустроительную документацию представить в 4 экз. (в оригинале) на бумажном носителе и 2 экз. на электронном носителе (картографические материалы в программе MapInfo 8.0 и выше). Кадастровые паспорта (оригиналы) на земельные (лесные) участки предоставить в количестве не менее 3 экземпляров. 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 и др.</p> <p>Передача цифровой копии произвести с соответствующим оформлением. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования проектной (и рабочей) документации, Застройщика (Технического заказчика), разработчик, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая маркировка.</p> <p>При предоставлении документации в адрес Застройщика (Технического заказчика) должны выполняться следующие условия:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Сопровождение документации по накладной (накладная должна содержать следующую информацию: наименование проектно-сметной документации, шифр, номер тома, количество листов, количество экземпляров). 2. Документация должна быть сформирована по томам, книгам, альбомам чертежей, переплетена, сброшюрована и сфальцована согласно требованиям, ГОСТ 2.501-2013. 3. Содержание CD-диска обязательно должно соответствовать бумажному экземпляру передаваемой документации. 4. Изменения, должны сопровождаться накладной (извещением), в которой указываются сведения (шифр, номера страниц, количество листов, порядковый номер изменения) об аннулированных листах, либо о заменённых листах. <p>Форматы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - чертежи - PDF и DWG (AutoCad); - текстовая информация, заказные спецификации и ведомости материалов – WORD; PDF и Excel. <p>В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания.</p> <p>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>Не допускается внесение изменений в РД с заменой листов, только с обозначением замененной информации.</p>

40	Требования к предоставлению отчетности выполнения ПИР	<p>На всех этапах разработки, проектной и рабочей документации, а также проведения инженерных изысканий для строительства, проектному институту по требованию Застройщика (Технического заказчика) предоставлять графики 3 и/или 4 уровня календарно-сетевого планирования с указанием актуальных сроков разработки документации.</p> <p>График должен обязательно содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сроки начала и окончания разработки проектной документации с детализацией до разделов для проведения экспертиз (комплексной экспертизы, ГЭ и пр.); - сроки начала и окончания разработки рабочей документации, спецификации и локальных смет с детализацией до комплекта РД для проведения экспертиз (комплексной экспертизы и пр., если таковые требуются); - этапы, подэтапы, разделы, основные вехи; - плановые, актуализированные, фактические и ожидаемые сроки выполнения этапов (в т.ч. подэтапов, разделов, процессов); - причины отклонений от плановых/актуализированных и ожидаемых сроков выполнения; - исполнителей работ и ответственного каждого процесса. <p>Структура графиков, параметры работ и зависимости должны соответствовать требованиям методического документа «Методика разработки календарно-сетевых графиков крупных проектов» в соответствии с бизнес-процессом 06.01.01 Управление проектами в Блоке разведки и добычи Проектному институту в обязательном порядке иметь в наличии программные средства для выполнения детальных сетевых графиков выполнения проектно-изыскательских работ и отчетов по ним.</p>
41	Приложения	<p>Приложение №1 Перечень типовой документации проектирования рекомендованной к применению при разработке ПСД.</p> <p>Приложение №2 ТЗ для разработки сметной документации;</p> <p>Приложение А- Предлагаемые схемы подключений;</p> <p>Приложение В-Д Приложение к ЗП;</p>

Ведущий инженер ОЭТ УИ



Щедранов Р.С.

Приложение №1.1

Перечень законодательных документов, нормативно-правовых актов и НМД группы Компании ПАО
 «Газпром нефть»

1. КТ-517 «Реестр типовой документации».
2. КТ-564 «База идентификаторов типизированных элементов/унифицированного оборудования».
3. М-01.07.03.03-08 от 30.05.2016 г. «Требования к составу и содержанию основных технических решений»
4. М-01.07.03.03-01 «Требования к составу, объему и формам документов для разработки проекта организации строительства на строительство и реконструкцию объектов нефтегазодобычи».
5. М-01.07.02-03 «Методические указания по применению типовых сметных решений для формирования сметной стоимости строительно-монтажных и прочих работ объектов капитального строительства Блока разведки и добычи ПАО «Газпром нефть».
6. Ш-01.07.03.03-19 «Исходные данные для проектирования организации строительства».
7. Ш-01.07.03.03-20 «Исходные данные для составления сметной документации в составе «проектной документации» и «рабочей документации».
8. ТТТ-01.02.04-01 версия 3.0 от 25.03.2021 г. «Трубная продукция».
9. ТТТ-01.02.04-02 версия 3.0 от 25.03.2021 г. «Соединительные детали трубопроводов».
10. ТТТ-01.02-03 версия 2.0 от 13.01.2020 г. «Трубопроводная арматура».
11. ТТТ-01.07.03-01 версия 1.1 от 17.02.2020 г. «Опоры трубопроводов».
12. ТТР-01.02-06 версия 1.0 от 26.04.2019 г. «Типовые технические решения. Система обнаружения утечек».
13. ТТР-01.02.04-04 версия 1.0 от 25.03.2019 г. «Типовые технические решения при проектировании и строительстве нефтесборных сетей».
14. ТТР-01.02.04-06 версия 1.0 от 28.03.2018 г. «Типовые технические решения при проектировании и строительстве водоводов системы ППД».
15. ТТР-01.02.04-03 версия 2.0 от 13.08.2021 г. «Типовые технические решения. Камеры пуска и приема средств очистки и диагностики трубопроводов».
16. ТТР-01.02.04-10 версия 1.0 от 02.10.2017 г. «Типовые технические решения по применению фасонных изделий (деталей трубопроводов) на трубопроводах».
17. ТТР-01.07.03-05 версия 1.0 от 28.12.2017 г. «Типовые технические решения по применению опор на трубопроводах».
18. ТТР-01.07.03-10 версия 1.0 от 25.12.2020 г. «Типовые технические решения по проектированию и строительству площадок обслуживания узлов задвижек».
19. ТТР-01.07.03-11 версия 1.0 от 20.03.2019 г. «Типовые технические решения при проектировании и строительстве узлов запорной арматуры на трубопроводах подземной прокладки объектов группы компаний ГПН»
20. ТТР-01.02.04-12 версия 1.0 от 06.11.2018 г. «Типовые технические решения по методам перехода трубопроводов через водные преграды, ж/д и автомобильные дороги».

«Водовод от НПВ Западно –Усть-Балыкского месторождения нефти до КП-6,ббис,14»

**Приложение №1. Перечень нормативно-технической документации и
 нормативно-методической документации РФ рекомендуемой к
 применению при разработке ПСД¹**

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Ссылочная нормативно-методическая и нормативно- техническая документация
10	Особые требования к проектированию	<ol style="list-style-type: none"> 1. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. ГОСТ Р 21.101-2020 «Основные требования к проектной и рабочей документации». 3. Приказ №218 от 25.06.2010 "Об утверждении требований к структуре и оформлению проектной документации на разработку месторождений твердых полезных ископаемых, ликвидацию и консервацию горных выработок, и первичную переработку минерального сырья". 4. Стандартов и нормативно-методических документов Группы компании ГПН в области проектно-изыскательских работ: <ul style="list-style-type: none"> - СК 01.07.03 «Управление и организация проектно-изыскательских работ по объектам наземного обустройства нефтяных и газовых месторождений»; - СК 01.07.03.03 «Разработка проектно-сметной документации по объектам наземного обустройства нефтяных и газовых месторождений»; - СК 01.07.03.04 «Организация и проведение комплексной экспертизы Заказчиком: заданий на проектирование, основных технических решений, проектной и рабочей документации по объектам обустройства нефтяных и газовых месторождений». <p>Нормативные документы в сфере деятельности Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств». - Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». - Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Руководство по безопасности для складов сниженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением». - Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Руководство по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов». - Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Руководство по безопасности факельных систем».

¹При пользовании настоящим шаблоном целесообразно проверить действие ссылочных документов на официальных сайтах или в базах нормативной и законодательной информации РФ. Если в ссылочный документ внесено изменение (дополнение), утверждённое после даты, указанной в документе, то при использовании ссылочного документа необходимо учитывать это изменение (дополнение). Если ссылочный документ заменен, то при пользовании настоящим документом следует руководствоваться заменённым документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Ссылочная нормативно-методическая и нормативно-техническая документация
		<ul style="list-style-type: none"> - «Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением». - Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Руководство по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов».
11	Технико-экономические характеристики и показатели объектов проектирования	1. СП 34.13330.2021 – «Автомобильные дороги» 2. СП 37.13330.2012* - «Промышленный транспорт»
12	Потребность и требования к выполнению инженерных изысканиях	1. СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96. 2. СП 317.1325800.2017. Свод правил. Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ. 3. СП 47.13330.2016. Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96. 4. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства». 5. СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства». 6. СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства». 7. СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства». 8. СК 01.07.03.03 «Разработка проектно-сметной документации по объектам наземного обустройства нефтяных и газовых месторождений». 9. М-01.07.03.03-02 «Требования к организации инженерно-геодезическим изысканиям для капитального строительства». 10. М-01.07.03.03-03 «Методические указания к инженерно-геологическим изысканиям для капитального строительства». 11. М-01.07.03.03-04 «Методические указания к инженерно-экологическим изысканиям для капитального строительства». Федеральные законы и правила регламентирующие безопасное ведении полевых работ: 12. ПТБ 88 «Правила по технике безопасности на топографогеодезических работах; 13. ФЗ №150 от 13.12.1996 «Об оружии»; 14. ФЗ №2395 от 21.02.1992 «О недрах»; 15. ФЗ №52 от 05.04.2011 "О внесении в закон Российской Федерации «О недрах» и статью 12 федерального закона «Об оружии».
20	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	1. СП 25.13330.2020. «Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах».
21	Требования к автоматизации, системам управления технологических процессов и информационным технологиям	1. Утвержденные технические требования на АСУ ТП 2. Концепция автоматизации БРД ОАО «Газпром нефть». 3. Раздел АСУТП должен быть выполнен с учетом Методических рекомендаций М-15.02.02-02 «Автоматизация объектов добычи, транспортировки и

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Ссылочная нормативно-методическая и нормативно-техническая документация
		<p>подготовки нефти и газа. Унифицированные технические требования по выбору параметров контроля и управления объектов нефтегазодобычи».</p> <p>4. При проектировании системы противоаварийной защиты, руководствоваться требованиями Стандарта СК-15.15.00 «Системы противоаварийной защиты (ПАЗ) для объектов нефтегазодобычи «Типовая архитектура интегрированной системы управления РСУ/ПАЗ».</p> <p>5. При проектировании КИПиА руководствоваться требованиями Методического документа М-15.05.02-03 «Технические требования на разработку проектной документации систем автоматизации. Полевой уровень».</p> <p>6. КТ-390 Нормативный документ ГПН: «Составные технологические и производственные объекты нефтедобычи, подлежащие обеспеченности средствами АСУ ТП».</p> <p>7. ГОСТ 34.003-90 «Автоматизированные системы. Термины и определения».</p> <p>8. ГОСТ 34.602-89 «Техническое задание на создание автоматизированной системы».</p> <p>9. ГОСТ 34.201-89 «Виды, комплектность и обозначение документов при создании автоматизированных систем».</p> <p>10. ГОСТ 34.601-90 «Автоматизированные системы. Стадии создания».</p> <p>11. РД 50-34.698-90 «Автоматизированные системы. Требования к содержанию документов».</p> <p>12. ГОСТ 21.408-2013 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации автоматизации технологических процессов».</p>
22	Требования к системам связи	<p>1. Ф3-126 «О связи».</p> <p>2. ВСН 60-89 «Устройства связи, сигнализации и диспетчеризации инженерного оборудования жилых и общественных зданий. нормы проектирования».</p> <p>3. ГОСТ 19472-88 «Система автоматизированной телефонной связи общегосударственная термины и определения».</p> <p>4. ГОСТ Р 21.703-2020 «Правила выполнения рабочей документации проводных средств связи».</p> <p>5. ГОСТ Р 53246-2008 «Системы кабельные структурированные. Проектирование основных узлов системы».</p> <p>6. ОСТ 45.01-98 «Сеть первичная взаимоувязанной сети связи российской федерации».</p> <p>7. РД 45.120-2000 «Нормы технологического проектирования городские и сельские телефонные сети».</p> <p>8. РД 45.162-2001 «Ведомственные нормы технологического проектирования».</p> <p>9. Комплексы сетей сотовой и спутниковой подвижной связи общего пользования».</p> <p>10. СанПиН 2.1.8/2.2.4.1383-03 «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации передающих радиотехнических объектов».</p> <p>11. СанПиН 2.1.8/2.2.4.1190-03 «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации средств сухопутной подвижной радиосвязи»</p> <p>12. ВСН 60-89 «Проектирование устройств связи, сигнализации и диспетчеризации инженерного оборудования жилых и общественных зданий»</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Ссылочная нормативно-методическая и нормативно- техническая документация
		13. ВСН 015-89 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Линии связи и электропередачи» 14. ВСН 51-1.15-004-97 «Инструкция по проектированию и строительству волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) газопроводов» 15. РД 45.156-2000 «Состав исполнительной документации на законченные строительством линейные сооружения магистральных и внутризональных ВОЛП» 16. РД 45.195-2001 «Применение транспортных технологий связи, использующих в качестве среды передачи оптическое волокно» 17. СО 153-34.48.519-2002 «Правила проектирования, строительства и эксплуатации волоконно-оптических линий связи на воздушных линиях электропередачи напряжением 0,4 - 35 КВ»
23	Требования к обеспечению единства измерений и контролю качества продукции	1. Утвержденные технические требования на метрологическое обеспечение 2. Федеральному закону от 26.06.2008г. №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и иных законодательных и нормативных документов в области метрологии и контроля качества; 3. ПНСТ 360-2019 "Измерения количества добываемых из недр нефти и попутного нефтяного газа. Общие метрологические требования" 4. ГОСТ 8.587-2019 "Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений Действующим нормативно-правовым актам органов государственной власти РФ; 5. Нормативные документы для системы заземления приборов и средств автоматизации: ПУЭ, ГОСТ Р 50571.5.54-2013 от 06.09.2013, ГОСТ Р 50571.22-2000 от 18.12.2000; 6. ГОСТ Р 8.733-2011 «Государственная система обеспечения единства измерений»; 7. ГОСТ Р 56942-2016 «Автоматизированные измерительные системы контроля и учета тепловой энергии. Общие технические условия»; 8. ГОСТ Р 8.741-2019 «Государственная система обеспечения единства измерений. Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений»; 9. ГОСТ Р 8.879-2014 «Государственная система обеспечения единства измерений. Методики калибровки средств измерений. Общие требования к содержанию и изложению».
24	Требования к системам энергообеспечения	1. Правил и устройства электроустановок (7 издание); 2. Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»; 3. Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"; 4. Постановления правительства РФ №235 от 13.04.2010г. "О внесении изменений в Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"; 5. методические указания Группы компании ГПНМ-01.08.01-01 «Определение категорийности

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Ссылочная нормативно-методическая и нормативно- техническая документация
		<p>электроприемников промышленных объектов Компании»;</p> <p>6. ПК-01.08.00-01 Энергетическая политика ОАО «Газпромнефть».</p>
25	Требования энергетической эффективности, оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	<p>1. Положения «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87).</p> <p>2. Правил и устройства электроустановок (7 издание);</p> <p>3. Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»;</p> <p>4. Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию";</p> <p>5. Постановления правительства РФ №235 от 13.04.2010г. "О внесении изменений в Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию";</p> <p>6. Методические указания Группы компании ГПНМ-01.08.01-01 «Определение категорийности электроприемников промышленных объектов Компании»;</p> <p>7. ПК-01.08.00-01 Энергетическая политика ОАО «Газпромнефть»</p>
26	Требования к системам безопасности и охране объектов	<p>1. ГОСТ Р 50009-2000 «Совместимость технических средств электромагнитная. Технические средства охранной сигнализации. Требования и методы испытаний».</p> <p>2. ГОСТ Р 51558-2014 «Системы охранные телевизионные. Классификация. Общие технические требования. Методы испытаний».</p> <p>3. ГОСТ Р 51241-2008 «Средства и системы контроля управления доступом. Классификация. Общие технические требования. Методы испытаний».</p> <p>4. Приказ ФСТЭК России от 14 марта 2014 г. N 31.</p> <p>5. Приказ ОАО «Газпром» от 26.12.2001 №99 «Об утверждении нормативных документов по организации охраны объектов ОАО «Газпром», оснащению их инженерными и техническими средствами».</p> <p>6. М-12.04.01-02 «Перечень инженерных и технических средств охраны разрешенных к применению на объектах ОАО «Газпром нефть».</p> <p>7. М-12.04.01-01 «Методические указания по организации поставок специального оборудования для создания, модернизации и эксплуатации систем безопасности объектов ОАО «Газпром нефть».</p> <p>8. КТ-040 Конфиденциальная информация.</p> <p>9. Р 78.36.005-2011 «Выбор и применение систем контроля и управления доступом. Рекомендации».</p> <p>10. Р 78.36.002-2010 «Выбор и применение систем охранных телевизионных».</p> <p>11. Р 78.36.039-2014 «Технические средства систем безопасности объектов. Обозначения условные графические элементов технических средств охраны, систем контроля и управления доступом, систем охранного телевидения».</p> <p>12. Р 78.36.032-2013 «Инженерно-техническая укрепленность и оснащение техническими средствами охраны объектов, квартир и МХИГ, принимаемых под</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Ссылочная нормативно-методическая и нормативно-техническая документация
		<p>централизованную охрану подразделениями вневедомственной охраны. Часть 1. Методические рекомендации».</p> <p>13. СТО Газпром 2-1.4-186-2008 «Унифицированные проектные решения по комплексам ИТСО и САЗ объектов ОАО «Газпром».</p> <p>14. СТО Газпром 2-1.11-170-2007 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и коммуникаций ОАО «Газпром».</p> <p>15. СТО Газпром 2-6.2-1028-2015 «Категорийность электроприемников промышленных объектов ПАО «Газпром».</p> <p>16. СТО Газпром 4.2-2-002 «Требования к автоматизированным системам управления технологическими процессами»</p> <p>17. СК-12.04.01 (версия 2.1) «Проектирование и строительство (реконструкция) комплексов инженерно-технических средств охраны. Порядок согласования и утверждения технических требований, проектной документации, организация выполнения и приемки работ».</p> <p>18. ПК-12.01.03-01 «Политика информационной безопасности локальной вычислительной сети».</p> <p>19. ПК-12.01.03-02 «Политика информационной безопасности информационно-управляющей системы производственно-хозяйственной деятельности».</p> <p>20. ПК-12.02-01 «Политика информационной безопасности».</p> <p>21. ПК-12.02-03 «Политика информационной безопасности автоматизированной системы управления технологическими процессами».</p>
27	Требования по промышленной безопасности, условиям, охране и гигиене труда	<p>1. Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001г. № 197-ФЗ. Раздел X. Охрана труда.</p> <p>2. ГОСТ 12.0.230-2007 «Система управления охраной труда. Общие требования».</p> <p>3. СП 2.2.3670-20 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда"</p> <p>4. СП 12-136-2002 «Решения по охране труда и промышленной безопасности в проектах организации строительства и проектах производства работ».</p> <p>5. СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования».</p> <p>6. СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство».</p> <p>7. СП 52.13330.2016 «Свод правил. Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95».</p> <p>8. РД 09-251-98 «Положение о порядке разработки и содержании раздела «Безопасная эксплуатация производств» технологического регламента».</p> <p>9. «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений» утвержденный приказом ФСПоЭТАН от 16.10.2020 N 414.</p> <p>10. Федеральный закон №384 от 30.12.2009г. «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p> <p>11. СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Ссылочная нормативно-методическая и нормативно-техническая документация
		12. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ. 13. Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ. 14. «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» 15. Постановления Правительства РФ от 16.02.2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 16. Законодательства РФ, в том числе в области промышленной безопасности, в сфере технического регулирования, в градостроительной деятельности. 17. Действующими Стандартами и нормативно-методическими документами Группы компании ГПН. 18. Другими действующими нормативными документами.
28	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий, мероприятий по охране окружающей среды и результатам оценки воздействия на окружающую среду	1. Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ, утвержденным Приказом Минприроды России от 01.01.2020 №999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду»; 3. Законом № 33 от 14.03.1995 «Об особо охраняемых природных территориях»; 4. "Водный кодекс Российской Федерации" от 03.06.2006 N 74-ФЗ; 5. Федеральный закон N7-ФЗ "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002; 6. Федеральный закон от 23.11.1995 N 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»; 7. Федеральный закон от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (с изм. и доп., вступ. в силу с 09.01.2015); 8. Федеральный закон от 04.05.1999 N 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»; 9. Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 N 298 "Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий 10. Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 N 913 (ред. от 24.01.2020) "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах"; 11. Федеральный закон от 24.04.1995 N 52-ФЗ "О животном мире"; 12. "Лесной кодекс Российской Федерации" от 04.12.2006 N 200-ФЗ; 13. "Земельный кодекс Российской Федерации" от 25.10.2001 N 136-ФЗ; 14. Распоряжение Правительства РФ от 24.12.2014 № 2674-р «Об утверждении Перечня областей применения наилучших доступных технологий»; 15. Приказ Минприроды России от 14.02.2019 № 89 "Об утверждении Правил разработки технологических нормативов";

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Ссылочная нормативно-методическая и нормативно-техническая документация
		16. Постановление Правительства ХМАО-Югры от 23 декабря 2011 года N 485-п «О системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства ХМАО-Югры»; 17. СП 32.13330.2018 "СНиП 2.04.03-85 Канализация. Наружные сети и сооружения"; 18. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства». 19. СП 25.13330.2020 «Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах». 20. Федеральный закон от 22 июля 2008 г. N123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" и Постановление Правительства РФ от 16.09.2020 года № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации».
29	Требования к мероприятиям гражданской обороны, и предупреждению чрезвычайных ситуаций	1. Федеральный закон от 12.02.1998 N 28-ФЗ (ред. от 28.12.2013 и иными актуальными изменениями) "О гражданской обороне"; 2. Федеральный закон от 21.12.1994 N 68-ФЗ (ред. от 08.03.2015 и иными актуальными изменениями) "О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера"; 3. СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны»; 4. ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений». 5. Стандартами и нормативно-методическими документами Группы компании ГПН.
30	Требования по пожарной безопасности	1. Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. Федерального закона «О пожарной безопасности» от 21 декабря 1994 г №69-ФЗ (с изменениями). 3. ГОСТ Р 12.3.047-2012 «Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля». 4. ГОСТ 12.1.004-91* «Пожарная безопасность. Общие требования». 5. Федеральный закон от 22.07.2008 N 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности". 6. Свод правил «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности» утвержденный приказом РФ №302 от 17.06.2015г. 7. Постановление Правительства РФ №1479 от 21.05.2021 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации» 8. Постановление Правительства РФ №1479 от 21.05.2021 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации» 9. Утвержденный перечень документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 22 июля 2008 г. N 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности".

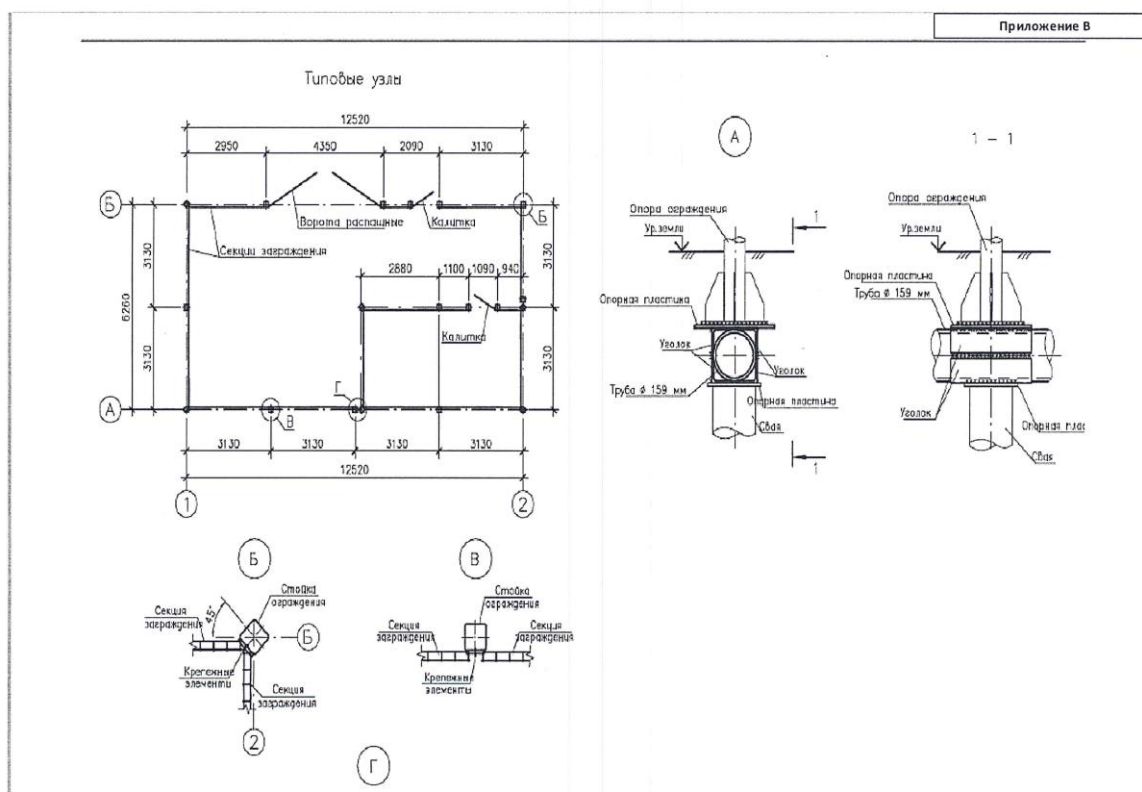
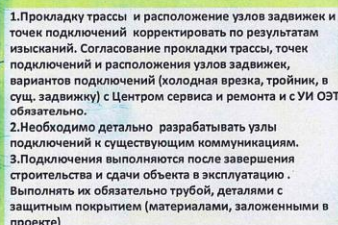
№ п/п	Перечень основных данных и требований	Ссылочная нормативно-методическая и нормативно-техническая документация
		10. Федеральный закон от 10.07.2012г. №117 «О внесении изменений в Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»». 11. "ВНТП 03/170/567-87. Ведомственные нормы технологического проектирования. Противопожарные нормы проектирования объектов Западно-Сибирского нефтегазового комплекса (утв. Миннефтегазстроем СССР 12.03.1987, Мингазпромом СССР 07.04.1987, Миннефтепромом СССР 14.04.1987). 12. СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям». 13. СП 484.13111500.2020"Системы противопожарной защиты. Установки пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования". 14. Стандартами и нормативно-методическими документами Группы компании ГПН.
31	Требования к проекту организации строительства	1. Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ. 3. СНиП 12-01-2004 «Организация строительства». 4. МДС 12-81.2007 «Методические рекомендации по разработке и оформлению проекта организации строительства и проекта производства работ». 5. СП 48.13330.2011 «Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004» (утв. Приказом Минрегиона РФ 27.12.2010 №781). 6. МДС 12-81.2007 «Методические рекомендации по разработке и оформлению проекта организации строительства и проекта производства работ». 7. Методическими указаниями М-01.07.03.03-01 «Требования к составу, объему и формам документов для разработки проекта организации строительства на строительство и реконструкцию объектов нефтегазодобычи». 8. Обязательным приложением к настоящему заданию на проектирование с исходными данными для проектирования организации строительства.
32	Требования к сметной документации и ее составу	1. Ш-01.07.03.03-20 «Исходные данные для составления сметной документации в составе «проектной документации» и «рабочей документации» для объекта». 2. М-01.07.02-03 «Методические указания по применению типовых сметных решений для формирования сметной стоимости строительно-монтажных и прочих работ объектов капитального строительства Блока разведки и добычи ПАО «Газпром нефть».
33	Требования к заказной документации, оборудованию и материалам	Нормативные документы для блоков и оборудования: 1. Федеральный закон № 22-ФЗ от 04.03.2013 г. «О промышленной безопасности производственных объектов»; 2. Федеральный закон № 184-ФЗ от 27.12.2002 г. «О техническом регулировании»; 3. Технический регламент о безопасности зданий и сооружений, Федеральный закон № 384-ФЗ от 30 декабря 2009 г.; 4. Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления Постановление Правительства РФ № 870 от 29 октября 2010 г.;

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Ссылочная нормативно-методическая и нормативно-техническая документация
		5. "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (№534 от 15.12.2020г.); 6. «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением» (Приказ №536 от 15.12.2020г.) 7. «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения» (приказ N 461, с 30.12.2020); 8. Руководство по безопасности факельных систем; 9. Руководство по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов»; 10. а также других нормативных документов, действующих в РФ на момент ввода объекта в эксплуатацию.

Приложение №1.1

Перечень законодательных документов, нормативно-правовых актов и НМД группы Компании ПАО
«Газпром нефть»

1. КТ-517 «Реестр типовой документации».
2. КТ-564 «База идентификаторов типизированных элементов/унифицированного оборудования».
3. М-01.07.03.03-08 от 30.05.2016 г. «Требования к составу и содержанию основных технических решений».
4. М-01.07.03.03-01 «Требования к составу, объему и формам документов для разработки проекта организации строительства на строительство и реконструкцию объектов нефтегазодобычи».
5. М-01.07.02-03 «Методические указания по применению типовых сметных решений для формирования сметной стоимости строительно-монтажных и прочих работ объектов капитального строительства Блока разведки и добычи ПАО «Газпром нефть».
6. Ш-01.07.03.03-19 «Исходные данные для проектирования организации строительства».
7. Ш-01.07.03.03-20 «Исходные данные для составления сметной документации в составе «проектной документации» и «рабочей документации».
8. ТТТ-01.02.04-01 версия 3.0 от 25.03.2021 г. «Трубная продукция».
9. ТТТ-01.02.04-02 версия 3.0 от 25.03.2021 г. «Соединительные детали трубопроводов».
10. ТТТ-01.02-03 версия 2.0 от 13.01.2020 г. «Трубопроводная арматура».
11. ТТТ-01.07.03-01 версия 1.1 от 17.02.2020 г. «Опоры трубопроводов».
12. ТТР-01.02-06 версия 1.0 от 26.04.2019 г. «Типовые технические решения. Система обнаружения утечек».
13. ТТР-01.02.04-04 версия 1.0 от 25.03.2019 г. «Типовые технические решения при проектировании и строительстве нефтесборных сетей».
14. ТТР-01.02.04-06 версия 1.0 от 28.03.2018 г. «Типовые технические решения при проектировании и строительстве водоводов системы ППД».
15. ТТР -01.02.04-03 версия 2.0 от 13.08.2021 г. «Типовые технические решения. Камеры пуска и приема средств очистки и диагностики трубопроводов».
16. ТТР-01.02.04-10 версия 1.0 от 02.10.2017 г. «Типовые технические решения по применению фасонных изделий (деталей трубопроводов) на трубопроводах».
17. ТТР-01.07.03-05 версия 1.0 от 28.12.2017 г. «Типовые технические решения по применению опор на трубопроводах».
18. ТТР-01.07.03-10 версия 1.0 от 25.12.2020 г. «Типовые технические решения по проектированию и строительству площадок обслуживания узлов задвижек».
19. ТТР-01.07.03-11 версия 1.0 от 20.03.2019 г. «Типовые технические решения при проектировании и строительстве узлов запорной арматуры на трубопроводах подземной прокладки объектов группы компаний ГПН».
20. ТТР-01.02.04-12 версия 1.0 от 06.11.2018 г. «Типовые технические решения по методам перехода трубопроводов через водные преграды, ж/д и автомобильные дороги».



Приложение С

Условные обозначения.

- Р – давление проектное (кгс/см²)
- Ду – диаметр трубопровода (мм)
- h – глубина залегания (м)
- Охранная зона трубопровода
- Местоположение оси ВПТ от основания знака;
- ПК – пикетаж
- Телефон:

ЦКО ПАО «СН-МНГ» 4-62-22;

Центр сервиса и ремонта 4-66-49

- Фон:

Нефтеcборный коллектор – красный;

Водовод – синий

Пример обозначений «назначения трубопроводов»:

- Высоконапорный водовод «Водовод ВД»
- Низконапорный водовод «Водовод НД»
- Нефтеcбор «Нефтеcбор»
- Напорный Нефтепровод «Напорный Н/провод»



Таблица результатов расчета

[illegible]

Приложение Е

Технические требования для информационных табличек (Аншлагов)

Основание: Алюминиевая композитная панель 4мм толщина стенки 0,30 мм;
 Фоновая пленка: ORALITE серия 5200 №010;
 Графическое изображение: пленка ORALITE 5200 № 020,050,030;
 Метод нанесения: Аппликация;
 Боковой карман (вложение справа стороны): 305*230*1,5 мм крепление скотч ПВХ 6мм;
 Крепежные отверстия Ду-6мм, комплект крепежных нейлоновых стяжек 4х120мм для применения вне помещений (4 шт/ком на 1 табличку);
 Цветовая окантовка и цвет шрифта в поле переменных данных: Нефтесбор (Н/С), Напорный нефтепровод (ННП) –красный; Водовод высокого давления (ВВД), водовод низкого давления (ВНД)- синий.

Эскиз таблички



Последовательность информации в поле переменных данных:

1. №ОПО;
 2. Наименование месторождения;
 3. Тип трубопровода.
- Пример: № ОПО А58-40027-0042, Нефтесбор, Аганское месторождение.

Перечень ОПО

№п/п	Месторождение	№ ОПО
1	Аганское	A58-40027-0042
2	Аригольское	A58-40027-0152
3	Южно-Аганское	A58-40027-0045
4	Ватинское	A58-40027-0048
5	Западно-Усть- Балыкское	A58-40027-0211
6	Мегионское	A58-40027-0047
7	Тайлаковское	A58-40027-0174
8	Ачимовское	A58-40027-0173
9	Чистинное	A58-40027-0151
10	Северо-Ореховское	A58-40027-0149
11	Мыхпайское	A58-40027-0044
12	Покамасовское	A58-40027-0050
13	Кетовское	A58-40027-0049
14	Ново-Покурское	A58-40027-0051
15	Северо-Островное	A58-40027-0052
16	Узунское	A58-40027-0150
17	Луговое	A58-40027-0194
18	Островное	A58-40027-0218
19	Южно-Покамасовское	A58-40027-0043
20	Северо-Покурское	A58-40027-0046
21	Западно-Асомкинское	A58-40027-0148
22	Кысомское	A58-40027-0153
23	Ининское	A58-40027-0186
24	Максимкинское	A58-40027-0176
25	Восточно-Охтеурское	A58-40027-0226
26	Южно-Островное	A58-40027-0227
27	Западно-Чистинное	A58-40027-0228

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
«Водовод от НПВ Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти до КП-6, ббис, 14»

06.12.2021, 13:03

История заданий

История действийОсновная информация по РКК

Организация ГК: Славнефть-Мегионнефтегаз, ПАО
 Вид документа: Служебная записка
 Проектный номер: 04394
 Рег. номер: СЗ-09-04043
 Дата регистрации: 02.12.2021
 Автор РКК: Щедранов Р.С.
 Подписанты: Мережкин Р.А.
 Адресаты: Евдокимов В.В.

Задание	Дата задания	Плановая дата завершения	Назначено на роль	Состояние	Решение	Дата завершения	Завершено сотрудником	Комментарий
Создание и инципирование процесса								
Создание	18.11.2021 11:59	18.11.2021 11:59	Щедранов Р.С.	Завершено	Сохранено	18.11.2021 11:59	Щедранов Р.С.	
Направить на согласование	18.11.2021 13:01	18.11.2021 13:01	Щедранов Р.С.	Завершено	Направить на согласование	18.11.2021 13:01	Щедранов Р.С.	
Согласование - цикл 1								
Согласование СЗ	18.11.2021 13:01	22.11.2021 20:45	Игнатов С.В.	Завершено	Не согласовано	23.11.2021 15:21	Игнатов С.В.	Ярмоленко Д.П. В наименование объекта ЗП необходимо внести корректировки. Объекты входящие в состав ЗП - "Высоконапорные водоводы";
Внутреннее согласование	19.11.2021 06:54	22.11.2021 20:45	Ярмоленко Д.М.	Завершено	Не согласовано	19.11.2021 13:43	Ярмоленко Д.М.	В наименование объекта ЗП необходимо внести корректировки. Объекты входящие в состав ЗП - "Высоконапорные водоводы"

file:///C:/Temp/tessa/files/40hwhjqk.qvx/История заданий.html

1/5

06.12.2021, 13:03

История заданий

Задание	Дата задания	Плановая дата завершения	Назначено на роль	Состояние	Решение	Дата завершения	Завершено сотрудником	Комментарий
Согласование СЗ	18.11.2021 13:01	22.11.2021 20:45	Степаненко Д.Н.	Завершено	Не согласовано	19.11.2021 14:37	Степаненко Д.Н.	<p>Задания</p> <p>В пункте 28. Приложение 1. Перечень нормативно-технической документации и нормативно-методической документации РН рекомендованной к применению при разработке ПСД Изменить:</p> <p>Подпункт 3. Законом № 33-ФЗ от 14.03.1995 «Об особо охраняемых природных территориях»</p> <p>В подпунктах 5, 6, 7, 8, 11, 12, 13 исключить ссылку на редакцию.</p> <p>Подпункт 14. Исключите, т.к. объект находится на территории ХМАО – Югры, нормативный акт ЯНАО не подлежит применению.</p> <p>Подпункты 17 и 18 объедините – корректное наименование документа: Постановление от 23 декабря 2011 года N 485-п «Об организации наблюдения за состоянием территории в границах лицензионных участков на право пользования недр с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО. В случае преобразования объекта в других регионах, пользоваться требованиями о системах наблюдательных сетей за ОПС, установленными на территории проведения работ».</p>

file:///C:/Temp/tessa/files/40hwhjqk.qvx/История заданий.html

2/5

Общество с ограниченной ответственностью «Югранефтегазпроект»
«Водовод от НПВ Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти до КП-6, ббис, 14»

06.12.2021, 13:03

История заданий

Задание	Дата задания	Плановая дата завершения	Назначено на роль	Состояние	Решение	Дата завершения	Завершено сотрудником	Комментарий
Внутреннее согласование	18.11.2021 13:20	22.11.2021 20:45	Селезнева Н.И.	Завершено	Не согласовано	19.11.2021 13:05	Селезнева Н.И.	<p>В пункте 28. Приложения 1. Перечень нормативно-технической документации и нормативно-методической документации (не рекомендуемой к применению при разработке ПСД) исключить:</p> <p>Подпункт 3. Законом № 33-ФЗ от 14.03.1995 «Об особо охраняемых природных территориях»</p> <p>В подпунктах 5, 6, 7, 8, 11, 12, 13 исключить ссылку на реликцию.</p> <p>Подпункт 11. Исключите, т.к. объект находится на территории ХМАО – Югры, нормативы в ХМАО не подлежат применению.</p> <p>Подпункты 1 и 18 объедините – корректное наименование документа: Постановление от 23 декабря 2011 года N 485-п «О системе наблюдения за состоянием ГОС в границах лицензионного участка на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО. В случае проектирования объекта в других регионах, пользоваться требованиями о системах наблюдательных сетей за ОПС, установленными на территории проведения работ».</p>
Внутреннее согласование	18.11.2021 13:20	22.11.2021 20:45	Алешина Н.Н.	Завершено	Согласовано	19.11.2021 12:58	Алешина Н.Н.	
Внутреннее согласование	18.11.2021 14:23	22.11.2021 20:45	Каратицкая И.Н.	Завершено	Согласовано	19.11.2021 12:49	Каратицкая И.Н.	Согласовано, рекомендую добавить в согласованты Тимаревского В.Г.
Внутреннее согласование	18.11.2021 13:20	22.11.2021 20:45	Новошинский Е.А.	Завершено	Согласовано	19.11.2021 14:20	Новошинский Е.А.	Рассмотрено без замечаний

file:///C:/Temp/tessa/files/40hwhjgk.qvx/История заданий.html

3/5

06.12.2021, 13:03

История заданий

Задание	Дата задания	Плановая дата завершения	Назначено на роль	Состояние	Решение	Дата завершения	Завершено сотрудником	Комментарий
Внутреннее согласование	18.11.2021 13:22	22.11.2021 20:45	Степанова Е.А.	Завершено	Согласовано	19.11.2021 14:19	Степанова Е.А.	Рассмотрено без замечаний по направлению отдела управления отходами производства
Согласование СЗ	18.11.2021 13:01	22.11.2021 20:45	Трипольский К.С.	Завершено	Не согласовано	18.11.2021 14:04	Трипольский К.С.	Привести в соответствие протяженность трубопровода до КП 6 в ЗП и на схеме, откорректировать наименование ЗП
Согласование СЗ	18.11.2021 13:01	22.11.2021 20:45	Гаренских В.А.	Завершено	Согласовано	22.11.2021 13:18	Гаренских В.А.	Согласовано
Внутреннее согласование	19.11.2021 16:51	22.11.2021 21:59	Аношина О.Н.	Завершено	Согласовано	22.11.2021 12:16	Аношина О.Н.	
Внутреннее согласование	22.11.2021 05:30	22.11.2021 21:59	Коровин Е.Г.	Завершено	Согласовано	22.11.2021 11:57	Коровин Е.Г.	Замечаний по направлению ОПКиСУ нет
Согласование СЗ	18.11.2021 13:01	22.11.2021 20:45	Соловей Д.В.	Завершено	Согласовано	18.11.2021 13:12	Соловей Д.В.	Согласовано
Согласование СЗ	18.11.2021 13:01	22.11.2021 20:45	Мануйлов А.А.	Завершено	Не согласовано	18.11.2021 15:34	Мануйлов А.А.	Прошу включить в согласованты Навалитрук Л.Л.
Согласование СЗ	18.11.2021 13:01	22.11.2021 20:45	Марченко И.А.	Завершено	Согласовано	18.11.2021 14:34	Марченко И.А.	
Доработка								
Доработка проекта СЗ	23.11.2021 15:21	24.11.2021 20:45	Щедранов Р.С.	Завершено	Направить на согласование	29.11.2021 11:04	Щедранов Р.С.	
Согласование - цикл 2								
Согласование СЗ	29.11.2021 11:04	01.12.2021 20:45	Игнатов С.В.	Завершено	Согласовано	30.11.2021 12:23	Игнатов С.В.	Ярмоленко Д.М.: Согласовано;
Внутреннее согласование	29.11.2021 13:23	01.12.2021 20:45	Ярмоленко Д.М.	Завершено	Согласовано	30.11.2021 11:54	Ярмоленко Д.М.	Согласовано
Согласование СЗ	29.11.2021 11:04	01.12.2021 20:45	Степаненко Д.Н.	Завершено	Согласовано	30.11.2021 12:24	Степаненко Д.Н.	Согласовано
Внутреннее согласование	29.11.2021 12:55	01.12.2021 20:45	Селезнева Н.И.	Завершено	Согласовано	30.11.2021 09:24	Селезнева Н.И.	Согласовано Ранее выданные замечания устранены

file:///C:/Temp/tessa/files/40hwhjgk.qvx/История заданий.html

4/5

Общество с ограниченной ответственностью «Югранфтегазпроект»
«Водовод от НПВ Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти до КП-6,ббис,14»

06.12.2021, 13:03

История заданий

Задание	Дата задания	Плановая дата завершения	Назначено на роль	Состояние	Решение	Дата завершения	Завершено сотрудником	Комментарий
Согласование СЗ	29.11.2021 11:04	01.12.2021 20:45	Трипольский К.С.	Завершено	Не согласовано	30.11.2021 10:58	Трипольский К.С.	Откорректировать наименование водовода
Согласование СЗ	29.11.2021 11:04	01.12.2021 20:45	Мануйлов А.А.	Завершено	Согласовано	29.11.2021 17:40	Мануйлов А.А.	
Доработка								
Доработка проекта СЗ	30.11.2021 12:21	01.12.2021 20:45	Щедранов Р.С.	Завершено	Направить на согласование	30.11.2021 14:53	Щедранов Р.С.	
Согласование - цикл 3								
Согласование СЗ	30.11.2021 14:53	02.12.2021 20:45	Трипольский К.С.	Завершено	Согласовано	01.12.2021 09:48	Трипольский К.С.	
Подготовка к подписанию								
Подготовка к подписанию проекта СЗ	01.12.2021 09:48	02.12.2021 20:45	Щедранов Р.С.	Завершено	Передать на подписание	01.12.2021 14:58	Щедранов Р.С.	Передать на подписание ЭП;
Подписание ЭП								
Подписание проекта СЗ (ЭП)	01.12.2021 14:58	02.12.2021 20:45	Мережкин Р.А.	Завершено	Подписать	01.12.2021 16:33	Мережкин Р.А.	Согласовано.
Регистрация и направление СЗ на рассмотрение								
Регистрация и направление СЗ на рассмотрение	01.12.2021 16:33	02.12.2021 20:45	Щедранов Р.С.	Завершено	Зарегистрировать и направить на рассмотрение	02.12.2021 16:26	Щедранов Р.С.	
Рассмотрение СЗ								
Рассмотрение СЗ	02.12.2021 16:26	07.12.2021 20:45	Евдокимов В.В.	Завершено	Завершить работу с СЗ	02.12.2021 16:31	Евдокимов В.В.	Согласовано

file:///C:/Temp/tesa/files/40hwhjqk.qvxd/История заданий.html

5/5

Приложение Б

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа-Югры о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия



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 № 22-5655 от 10 октября 2022 года

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Наследие Югры» (исх. № 63 – 22/п от 05.10.2022).

Наименование объекта/проекта: Водовод от НПВ Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти до КП-6,ббис,14.

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Западно-Усть-Балыкское месторождение нефти, земли лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Нефтеюганское участковое лесничество, Пойменное урочище, Островное урочище.

Площадь объекта: 6,6 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. Грачев М.А. Акт № 25-2022 государственной историко-культурной экспертизы земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ по объектам: "Обустройство Аганского месторождения нефти. Напорный нефтепровод АКСП-ВЦТП", "Обустройство Мыхпайского и Мегионского месторождений нефти. Напорные нефтепроводы", "Обустройство Аганского месторождения нефти. Нефтегазопроводы I очередь", "Обустройство Южно-Аганского месторождения нефти. Куст скважин №33", "Обустройство Мегионского месторождения нефти. Нефтегазопроводы IV очередь", "Обустройство Мегионского месторождения нефти. Высоконапорный водовод I очередь", "Обустройство Ватинского месторождения нефти. Нефтегазопроводы", "Обустройство Ватинского месторождения нефти. Нефтегазопроводы VIII очередь", "Обустройство Ватинского месторождения нефти. Нефтегазопровод т.вр.к.176,202 - т.вр.к.31", "Обустройство Ватинского месторождения нефти. Напорный нефтепровод "ДНС-2 Ватинского - т.вр. в ННП "АКСП-ВЦТП", "Обустройство Ватинского месторождения нефти. Нефтегазопроводы и высоконапорные водоводы XI очередь", "Разведочная скважина №439 Ватинского месторождения нефти Северо-Покурского лицензионного участка", "Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Высоконапорный водовод "т.вр.к.33 – т.вр.к.34", "Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Нефтегазопроводы III очередь", "Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Высоконапорные водоводы I очередь",

"Обустройство Северо-Покурского месторождения нефти. Высоконапорные водоводы II очередь", "Обустройство Лутового месторождения нефти. Куст скважин № 7", "Обустройство Покамасовского месторождения нефти. Куст скважин №34", "Обустройство Покамасовского месторождения нефти. Нефтегазопроводы", "Обустройство Кетовского месторождения нефти. Напорный нефтепровод «ДНС Кетовского м/р – т.вр. в ННП с ДНС – Покамасовского м/р», "Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 103 (расширение)", "Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин № 108", "Обустройство Западно-Асомкинского месторождения нефти. Куст скважин №5бис", "Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин № 14 (расширение)", "Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №63", "Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №64", "Водовод от НПВ Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти до КП-6,ббис,14", "Обустройство Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти. Куст скважин №61", "Обустройство Тайлаковского месторождения нефти. Куст скважин № 21" (нефтегазопровод), "Разведочная скважина №272 Тайлаковского месторождения нефти, Тайлаковского лицензионного участка", "Скважина №273 Тайлаковского лицензионного участка" (общая площадь объектов – 1256,9803 га, общая площадь зоны обследования – 617,30 га, общая линейная протяженность исследованных объектов – 97,417 км) в Нижневартовском, Сургутском и Нефтеюганском районах ХМАО-Югры в 2022 году. Нижневартовский, Сургутский, Нефтеюганский районы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области, г. Ханты-Мансийск, 2022.

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.admhmso.ru/> в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

И.о. руководителя Службы



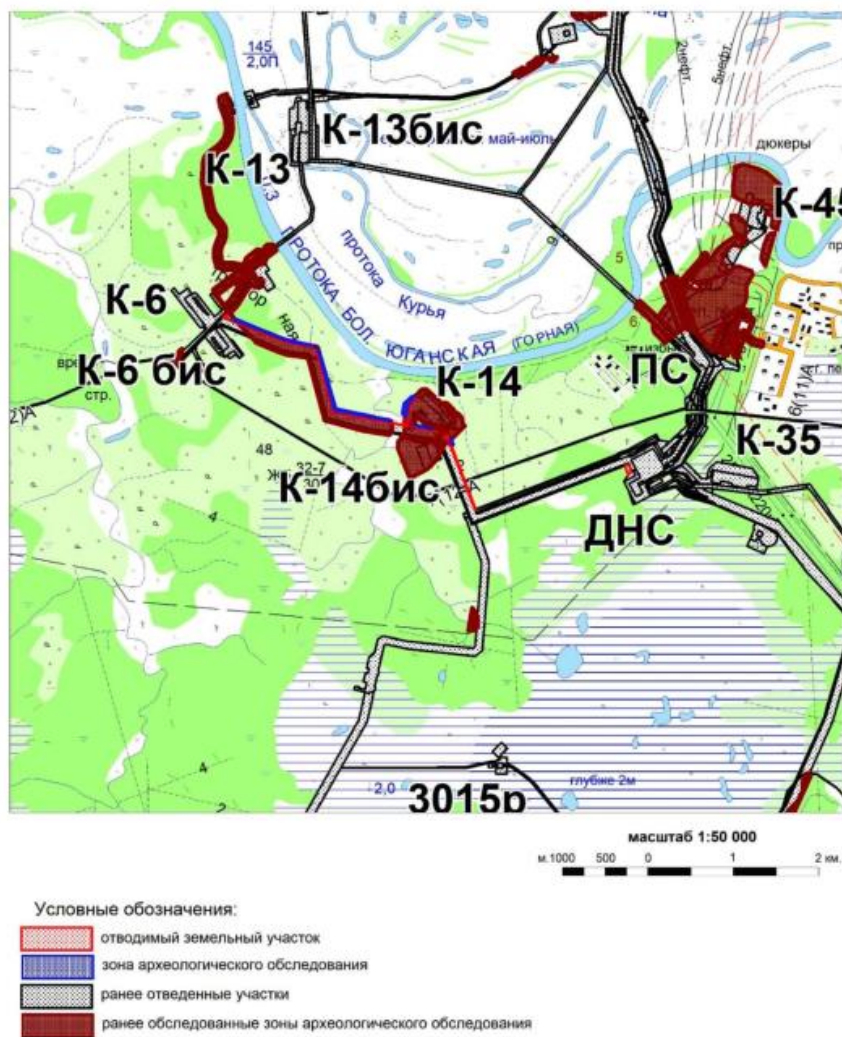
Подписано цифровой
подписью: СЛУЖБА
ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА –
ЮГРЫ
Дата: 2022.10.11 09:52:57
+05'00'

М.П. Усольцев

Техник отдела охраны объектов культурного наследия
 АУ «Центр охраны культурного наследия»
 Ласкова Валентина Геннадьевна
 Тел. +7 (3467) 30-12-24, laskovavg@iknugra.ru

Приложение к заключению № 22-5655 от 10.10.2022

Схема размещения объекта
 "Водовод от НПВ Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти до КП-6,ббис,14"



Начальник ОЗиЗ УМЗР ПАО "СН-МНГ"

Д.В. Соловей

Генеральный директор ООО «Наследие Югры»

Елизаров О.В.

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

Приложение В

Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о наличии (отсутствии) действующих ООПТ регионального значения



**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-28093
04.10.2022

Представителю
ООО «ЮГРАНЕФТЕГАЗПРОЕКТ»

Е.А.Макаревич

На исх. №2758-ООПТ от 29.09.2022

Уважаемая Екатерина Александровна!

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «Водовод от НПВ Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти до КП-6,ббис,14» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п. 4.1 Концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года, утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п, в границах размещения Объекта отсутствуют.

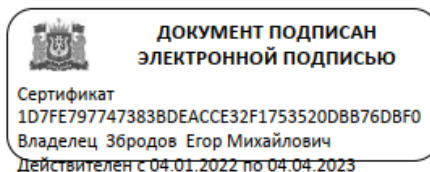
Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и автономного округа, Департаментом недропользования и

природных ресурсов автономного округа (далее – Департамент) не проводились.

Для уточнения сведений о местах произрастания и обитания краснокнижных видов необходимо проведение инженерно-экологических изысканий в соответствии со Сводом правил «Инженерно-экологические изыскания для строительства» (СП 11-102-97).

В случае обнаружения при проведении инженерно-экологических изысканий редких видов животных и растений, информацию о местах их обитания, произрастания и численности прошу направить в адрес Департамента в соответствии с п. 3.4 раздела 3 Порядка ведения Красной книги автономного округа, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.2009 № 333-п «О Красной книге Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».

Первый заместитель
директора
Департамента



Е.М.Збродов

Ширванова Регина Даниловна
8 (3467) 36-01-10 (3007)
ShirvanovaRD@admhmao.ru

Приложение Г

Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования регионального и местного значения



**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: depPrirod@admhmao.ru

12-Иск-27785
 30.09.2022

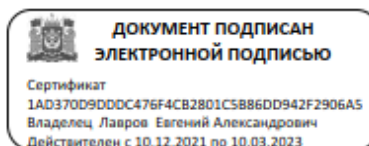
ООО "ЮГРАНЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

hahalinaea@nvgeosfera.ru

На рег. № 8820-КМНС от 29.09.2022

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 «Водовод от НПВ Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти до КП-6,6бис,14», площадью 187.499 га, согласно представленных данных о расположении: Нефтеюганское лесничество, Нефтеюганское участковое лесничество, Пойменное урочище, квартал № 18, Нефтеюганское участковое лесничество, Островное урочище, квартала № 26, 27, 28, 39, 29, 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 20.12.2021 № 36-д)



Е.А.Лавров

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

Приложение Д

Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий 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: minprirody@mnr.gov.ru
 телетайп 112242 СФЕН

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

ФАУ «Главгосэкспертиза»
 Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
 инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

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

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

Приложение: на 31 листе.

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

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

А.И. Григорьев

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

32

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

Приложение Е Согласование с лесничеством



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

« 03 » марта 2023 г. № 378

Начальнику бюро ГИП ООО
«Югранефтегазпроект»
А.С. Озолиной

В ответ на ваш запрос № 1038-13 от 22.02.2023 г. о согласовании проекта планировки и межевания территории по объекту «Водовод от НПВ Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти до КП-6,6бис,14» ш.ЗУБ2102.ВНД» сообщаем, что Нефтеюганский территориальный отдел – лесничество согласовывает предоставленный проект планировки и межевания территории по объекту "Водовод от НПВ Западно-Усть-Балыкского месторождения нефти до КП-6,6бис,14» ш.ЗУБ2102.ВНД"

Зам. начальника отдела – помощник лесничего
Нефтеюганского территориального
Отдела-лесничества

А.М. Збродов

Исп.: Ст.отдела Иванов К.Н.
Тел.: 8(346)329-31-03