



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА
ТЮМЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ
АДМИНИСТРАЦИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО РАЙОНА
ДЕПАРТАМЕНТ СТРОИТЕЛЬСТВА, АРХИТЕКТУРЫ И ЖКХ

П Р И К А З

от 14.11.2023
г.Ханты-Мансийск

№ 144-н

Об утверждении проекта планировки территории для размещения объекта: «Обустройство правобережной части Приобского месторождения. Куст скважин №260»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь Уставом Ханты – Мансийского района, пунктом 16 Положения о департаменте строительства, архитектуры и ЖКХ (в редакции Решения Думы Ханты-Мансийского района от 31.01.2018 №241), учитывая обращение ПАО «НК «Роснефть» в лице ООО «РН-Юганскнефтегаз» от 08.11.2023 № 03/06-03-11448 (03-Вх-2014 от 08.11.2023) приказываю:

1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта «Обустройство правобережной части Приобского месторождения. Куст скважин №260» согласно Приложениям 1 и 2 к настоящему приказу.

2. Департаменту строительства, архитектуры и ЖКХ разместить проект в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Югры и на официальном сайте администрации Ханты-Мансийского района.

3. ПАО «НК «Роснефть» обеспечить проведение кадастровых работ по формированию образуемого земельного участка и (или) формированию частей земельных участков в Управлении Федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре.

4. ПАО «НК «Роснефть» имеет право обращаться без доверенности с заявлением об осуществлении государственного кадастрового учета на образуемые земельные участки и (или) изменений основных сведений об объекте недвижимости в связи с образованием части(ей) земельных участков.

5. Контроль за выполнением приказа оставляю за собой.

Заместитель главы Ханты-Мансийского
района, директор департамента
строительства, архитектуры и ЖКХ

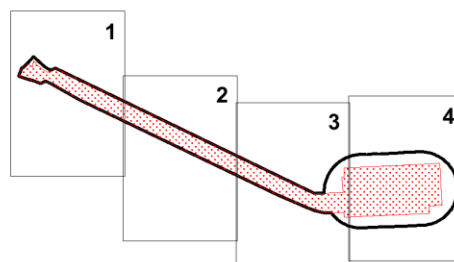


Р.Ш. Речапов

Проект планировки территории
для размещения объекта, расположенного на территории Ханты-Мансийского района
«Обустройство правобережной части Приобского месторождения.
Куст скважин №260»
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Основная часть

Схема размещения объекта на листах

86:02:0404003



Экспликация линейных объектов

номер	Наименование
1	Площадка куста скважин № 260 (260.1, 260.2)
2	Подъезд к кусту скважин № 260 (260.1, 260.2)
3	ВЛ 6 кВ на куст №260.2 (1 линия)
4	ВЛ 6 кВ на куст №260.2 (2 линия) с ВОЛС
5	ВЛ 6кВ на к.260.1(двухцепная на опорах 110кВ)
6	Нефтегазосборные сети. Куст №260.2 - т.вр. №260.1
7	Нефтегазосборные сети. Куст №260.1 - т.вр. куст №219
8	Высоконапорный водовод. Т.вр. куст №260.1 - куст №260.2
9	Высоконапорный водовод. Т.вр. куст №260 - куст №260.1
10	Узлы задвижек на НГС и ВВ

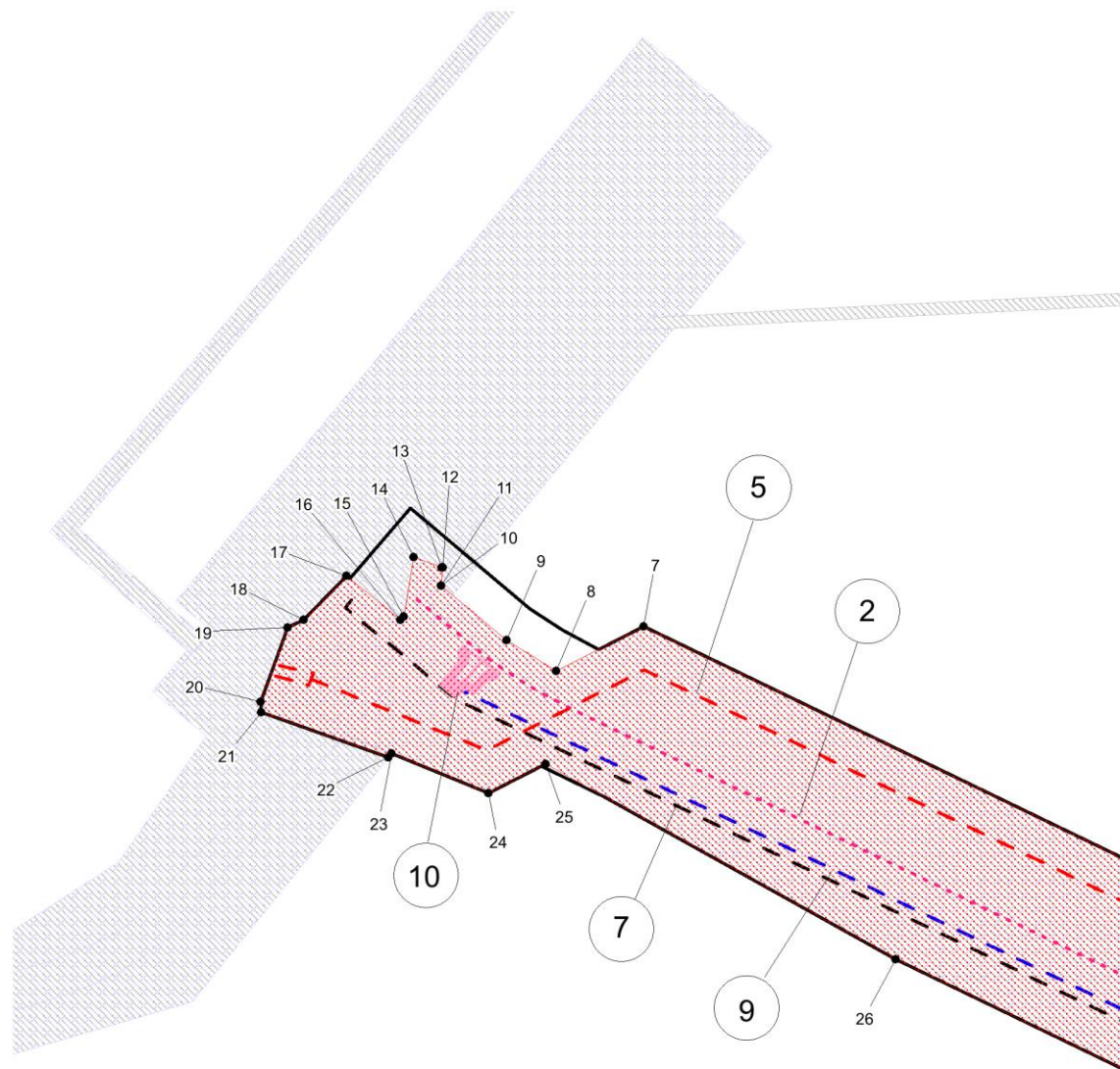
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

номер	Наименование
1	Обустройство правобережной части Приобского месторождения. Куст скважин №260




УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки		оси проектируемых ВЛ
	границы зон планируемого размещения линейных объектов		оси проектируемых водоводов
	номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов		оси проектируемых нефтегазосборных сетей
	номер линейного объекта		оси проектируемых площадок
	граница кадастрового деления		оси проектируемых подъездов
	72,5723 га площадь зоны планируемого размещения линейных объектов		земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
			земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра

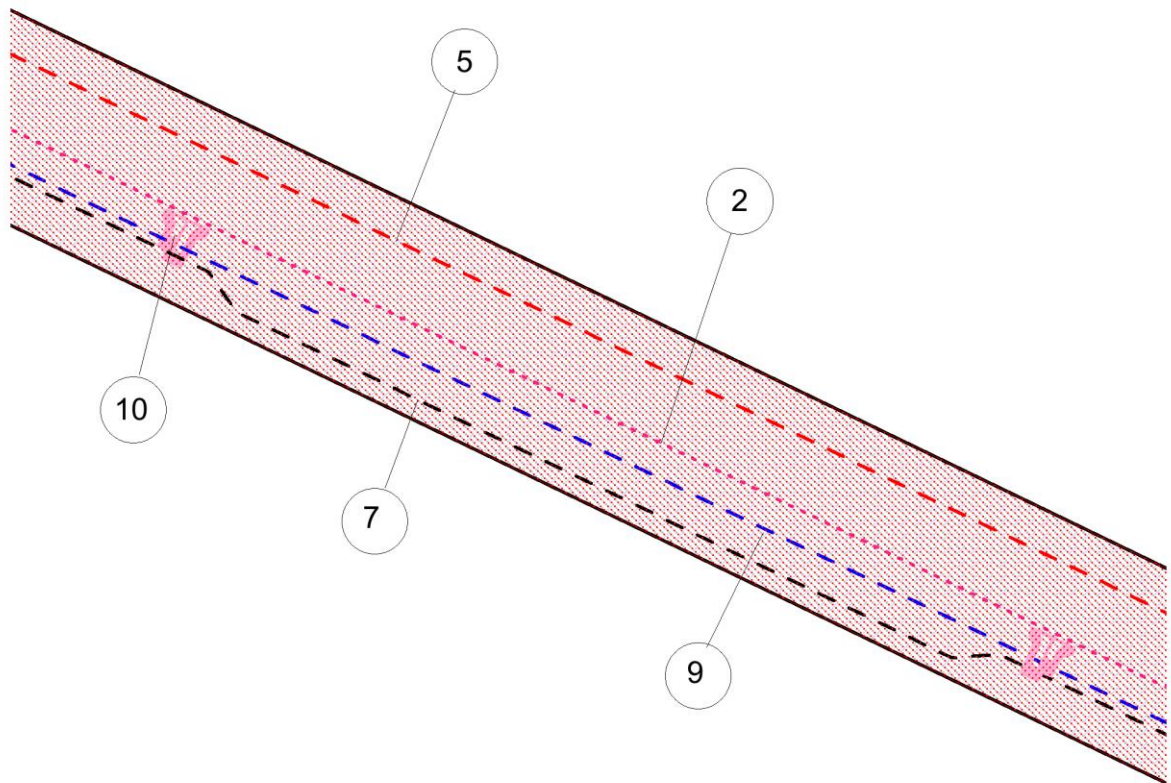
Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
Масштаб 1:5 000





УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  границы территории проекта планировки
-  границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  3 номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

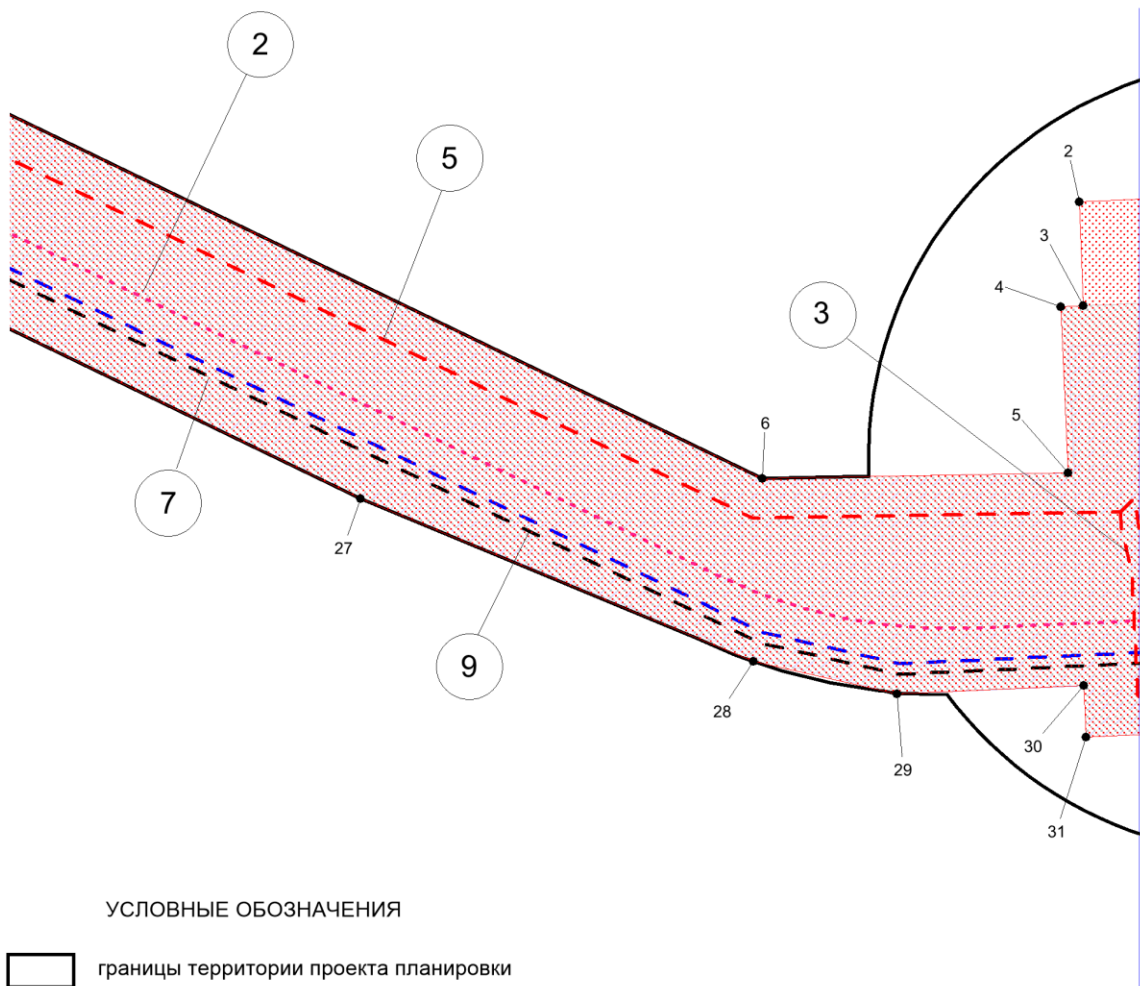
Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
Масштаб 1:5 000






УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  границы территории проекта планировки
-  границы зон планируемого размещения линейных объектов
- 3 номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

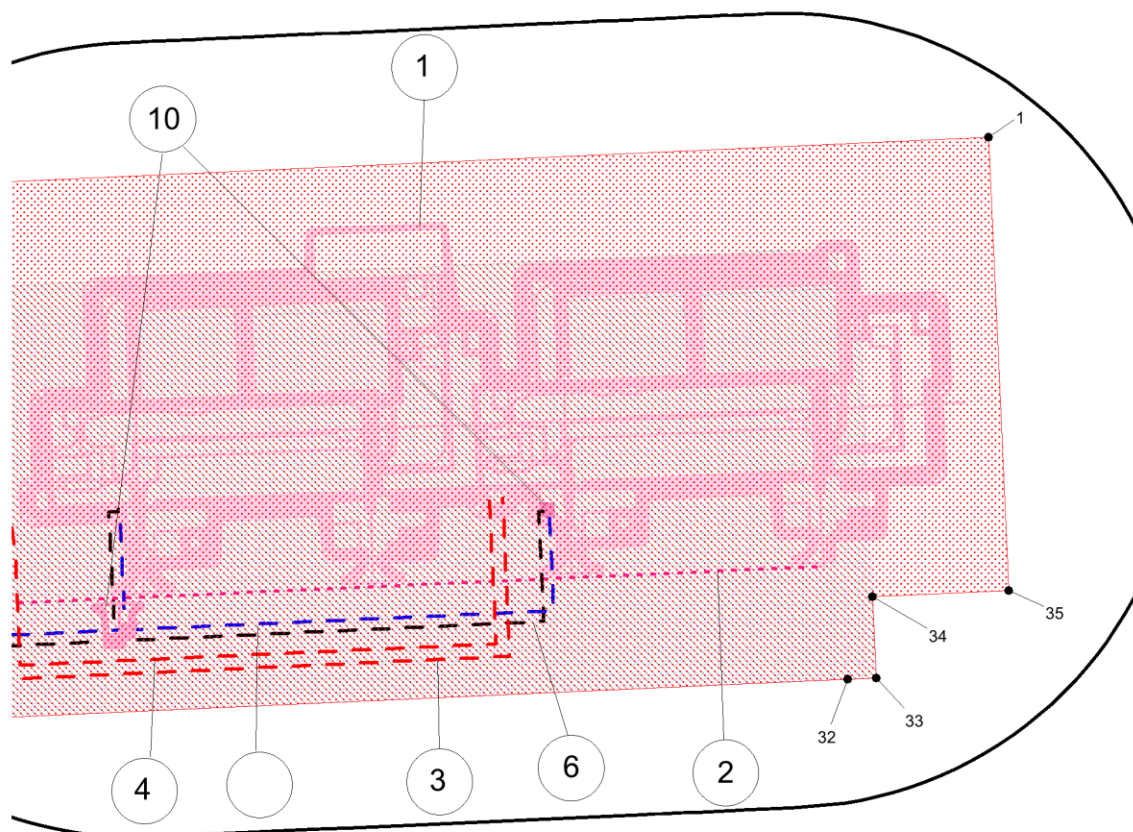
Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
Масштаб 1:5 000





УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  границы территории проекта планировки
-  границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  3 номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
Масштаб 1:5 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  границы территории проекта планировки
-  границы зон планируемого размещения линейных объектов
- 3 номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

**Положение о размещении линейного объекта
«Обустройство правобережной части Приобского месторождения.
Куст скважин №260»**

I. Проект планировки

1.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Документацией по планировке территории «Обустройство правобережной части Приобского месторождения. Куст скважин №260» (далее проектируемый объект) предусматривается строительство следующих объектов:

1. Укрупненный куст скважин №260 в составе:
 - положение 1 - куст №260.1;
 - положение 2 - куст №260.2.
2. Автомобильная дорога к кустовой площадке №260;
3. Нефтегазосборные сети. Куст №260.2 - т.вр. №260.1;
4. Нефтегазосборные сети. Куст №260.1 - т.вр. куст №219;
5. Высоконапорный водовод. Т. вр. куст №260 – куст №260.1;
6. Высоконапорный водовод. Т. вр. куст №260.1 – куст №260.2;
7. Площадки узлов задвижек на нефтегазосборных сетях и высоконапорном водоводе;
8. ВЛ 6 кВ на куст №260.2 (1 линия);
9. ВЛ 6 кВ на куст №260.2 (2 линия) с ВОЛС;
10. ВЛ 6кВ на к.260.1(двухцепная на опорах 110кВ);

Таблица 1

Характеристики проектируемых объектов

Наименование объекта	Характеристика
Нефтегазосборные сети в том числе:	Протяженность – 3512 м
Нефтегазосборные сети. Куст №260.2 - т.вр. куст № 260.1	Назначение – нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от верхнего отвода узла задвижек №1 со стороны кустовой площадки №260.2, до подключения к свободной задвижке на проектируемом узле задвижек №2
	Диаметр и толщина трубопровода 114х6 мм
	Протяженность трубопровода 411 м

Наименование объекта	Характеристика
	Транспортируемая среда - вода+нефть+газ
	Рабочее давление (максимальное) - 4,0 Мпа
	Узел задвижек №1
Нефтегазосборные сети. Куст №260.1 – т.вр. куст № 219	Назначение – нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от обвалования куста скважин №260.1, до подключения к свободной задвижке на существующем узле задвижек №5 (т.вр. куст№219)
	Диаметр трубопровода 159х6 мм
	Протяженность трубопровода 3101 м
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Рабочее давление (максимальное) – 4,0 Мпа
	Узел задвижек №2, 3, 4
Высоконапорные водоводы в том числе:	Протяженность – 3,3796 км
Высоконапорный водовод. Т. вр. куст №260 – куст №260.1	Назначение – высоконапорный водовод для транспорта очищенной пластовой и сеноманской воды от проектируемого узла задвижек №5в до куста скважин №260.1
	Диаметр трубопровода – 168х16 мм
	Протяженность трубопровода 2982 м
	Транспортируемая среда - очищенная пластовая и сеноманская вода
	Рабочее давление (максимальное) - 22,5МПа Узел задвижек №5в, 6в, 7в, 8в
Высоконапорный водовод. Т. вр. куст №260.1 – куст №260.2	Назначение – высоконапорный водовод для транспорта очищенной пластовой и сеноманской воды от проектируемого узла задвижек №8в до куста скважин №260.2
	Диаметр трубопровода – 168х16 мм
	Протяженность трубопровода 397,6 м
	Транспортируемая среда - очищенная пластовая и сеноманская вода
	Рабочее давление (максимальное) - 22,5МПа Узел задвижек №1
ВЛ 6 кВ в том числе:	Протяженность: двухцепная – 2966 м одноцепная – 1264 м
ВЛ 6 кВ на куст 260.1	Двухцепная от ПС 35/6 кВ №5019 в районе куста скважин 219. Протяженность трассы 2966 м
ВЛ 6 кВ на куст 260.2	Одноцепная отпайкой от ВЛ 6 кВ на куст 260.1. Протяженность трассы 2х632 м
Подъездные дороги, в том числе:	Общей протяженностью – 3462,17 м
Подъезд к кусту скважин № 260.1	Категория – III-н
	Протяженность – 3122,04 м
	интенсивность движения – 100 авт.
Подъезд к кусту скважин № 260.2	Категория – III-н
	Протяженность – 340,13 м
	интенсивность движения – 100 авт.

Функциональное назначение объекта капитального строительства - сбор и транспорт продукции скважин с проектируемого куста скважин по герметизированной однотрубной системе до подключения к существующим нефтегазосборным сетям (ш.7651). Далее жидкость транспортируется на ЦППН-8, где происходит сепарация нефти, сброс воды и дальнейший транспорт по существующей системе напорных нефтепроводов.

1.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

В административном отношении район работ находится в Тюменской области, Ханты - Мансийском автономном округе (ХМАО-ЮГРА), Ханты-Мансийском районе.

В хозяйственном отношении объект расположен на землях Самаровского территориального отдела-лесничества, Ханты-Мансийского участкового лесничества Нялинского урочища.

Расстояние до г. Нефтеюганск, где расположена база изысканий, составляет 235,1 км на восток от начала трассы АД к кустовой площадке №260.1 (расстояние измерено по федеральным дорогам, дорогам общего пользования и внутрипромысловым дорогам до границы застройки).

Ближайший крупный населенный пункт с. Селиярово расположен в 29,0 км на юго-запад от начала трассы АД к кустовой площадке №260.1 (расстояние измерено по внутрипромысловым дорогам и дорогам общего пользования до границы застройки).

Дорожная сеть представлена федеральными автодорогами, внутрипромысловыми автодорогами, эксплуатируемыми круглогодично, дорогами общего пользования, автозимниками и развивается по мере обустройства месторождения.

Проезд к району изысканий осуществляется от федеральной автодороги Тюмень – Ханты-Мансийск, съезд с которой расположен в 74,6 км на юго-запад от начала трассы АД к кустовой площадке №260.1 (расстояние измерено по внутрипромысловым дорогам и дорогам общего пользования до границы застройки).

Объект расположен на территории Приобского месторождения ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Сообщение района работ с базой экспедиции в г. Нефтеюганск возможно колесным и вездеходным транспортом.

Проезд на территорию месторождения осуществляется по пропускам.

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к II надпойменной террасе р. Обь, осложненными многочисленными протоками.

Рельеф местности равнинный – углы наклона поверхности не превышают 2°.

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.

По климатическому районированию для строительства, согласно СП 131.13330.2020 (Строительная климатология, Актуализированная версия СНиП 23-01-99* 2012 г.), территория относится к I климатическому району, к подрайону – ID, которая характеризуется среднемесячной температурой воздуха в январе от -14°C до -32°C, среднемесячной температурой воздуха в июле от +10°C до +20°C.

1.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа Югры МСК-86.

Перечень координат характерных точек границ зоны планируемого размещения

Точка	X	Y
1	1010501.18	2744651
2	1010465.63	2743866.18
3	1010387.11	2743869.12
4	1010386.35	2743852.34
5	1010260.76	2743858.05
6	1010256.83	2743626.75
7	1011281.3	2741507.68
8	1011246.98	2741440.26
9	1011270.73	2741402.32
10	1011312.73	2741351.66
11	1011312.77	2741351.67
12	1011326.69	2741352.77
13	1011326.87	2741352.29
14	1011334.94	2741330.3
15	1011289.28	2741322.67
16	1011286.61	2741320.37
17	1011320.38	2741278.78
18	1011286.56	2741245.74
19	1011280.46	2741233.48
20	1011223.57	2741212.7
21	1011215.32	2741213.01
22	1011180.56	2741311.1

23	1011183.39	2741313.41
24	1011153.16	2741388.21
25	1011175.43	2741432.01
26	1011024.96	2741701.79
27	1010241.5	2743323.42
28	1010118.29	2743619.92
29	1010093.82	2743728.38
30	1010100.16	2743869.8
31	1010061.16	2743871.58
32	1010091.68	2744544.7
33	1010092.65	2744566.33
34	1010154.33	2744563.55
35	1010158.98	2744666.51

1.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектом планировки территории не предусматривается реконструкция проектируемых объектов.

1.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта в границах зон его планируемого размещения

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению.

Учитывая основные технические характеристики проектируемого объекта, проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения.

Общая зона планируемого размещения проектируемого объекта составляет 72,5723 га.

Границы зоны планируемого размещения объекта установлена в соответствии с требованиями действующих норм отвода и учтена при разработке рабочего проекта.

1.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Безопасность проектируемых объектов обеспечивается расположением их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры, что обеспечивает сохранность действующих объектов капитального строительства при строительстве новых, безопасность при проведении работ и надежность объектов в процессе эксплуатации.

Вариантность выбора места размещения линейных объектов не рассматривалась т.к. проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры (продолжение разработки и обустройства Приобского месторождения, прохождение вдоль существующих коридоров коммуникаций).

Осуществление мероприятий по сохранению объектов капитального строительства (существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории) и объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией при планировке территории, не предусмотрено.

1.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия и территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта

Согласно Заключению Службы государственной охраны объектов культурного

наследия ХМАО-Югры № 23-4090 от 15.09.2023г. 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. Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

В соответствии с письмом Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры № 12-Исх-22808 от 08.08.2023г. проектируемый объект, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

1.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Проектом предусмотрены следующие мероприятия в период строительства:

- не допускается использование земель за пределами установленных границ отвода;

- рекультивация нарушенных земель;

- уборка отходов, выравнивание ям, котлованов и траншей;

- благоустройство территории;

- использование технически исправного автотранспорта прошедшего проверку на дымность и токсичность выбросов в соответствии с действующим законодательством;

- не допускаются к работе неисправные технические средства, способные вызвать загорание;

- запрещается захламление территории отходами;

- запрещается разлив горюче-смазочных материалов, слив отработанных масел и т.п.;

- соблюдение требований к накоплению и транспортировке отходов;

- с целью уменьшения отрицательного воздействия строительства на окружающую среду, применяется укрупнение и повышение технологической готовности конструкций и материалов;

- запрещается нерегламентируемая охота, рыбная ловля и браконьерство;

- избежание нарушения естественно-дренажной сети, восстановление ее в близком, к существующему, до начала строительства, виде для предотвращения возможных процессов заболачивания территории и как следствие, деградация растительности из-за затруднения или полного прекращения естественного дренирования;

- мониторинг за компонентами окружающей среды в период строительства проектируемых объектов.

За нарушение окружающей среды несут персональную дисциплинарную, административную, материальную и уголовную ответственность производители работ и лица, непосредственно нанешие урон окружающей среде.

При неукоснительном соблюдении природоохранных мероприятий и рекомендаций относительно сроков производства строительных работ воздействие на компоненты природной среды планируемых работ прогнозируется как минимальное.

Проектом предусмотрены следующие мероприятия в период эксплуатации:

- по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

- 100% контроль сварных соединений;

- для защиты трубопровода от коррозии проектом предусматривается применение труб стальных прямошовных хладостойкого исполнения из стали класса прочности К48 с заводским наружным покрытием и внутренним изоляционным покрытием для строительства нефтегазосборных сетей. Возможна замена стали труб и деталей на сталь класса прочности К50, К52;

- для защиты трубопровода от коррозии проектом предусматривается применение труб стальных бесшовных повышенной хладостойкости и коррозионной стойкости из стали класса прочности К50 с заводским

наружным полиэтиленовым покрытием усиленного типа для строительства высоконапорных водоводов;

- защита от атмосферного и статического электричества;
- испытание трубопроводов и оборудования на прочность и герметичность после монтажа;

- применение запорной арматуры герметичности класса «А» по ГОСТ 9544-2015;

- автоматизированный контроль за технологическим процессом.

по защите от шума:

- в связи с удаленностью проектируемых объектов от населенных пунктов и размещением объекта на производственной территории специальных мероприятий по снижению уровня шума не предусматривается.

по охране и рациональному использованию земель:

- герметизированная однетрубная система одновременного сбора нефти и газа;

- рекультивация нарушенных земель, в т.ч.:

- технический этап рекультивации;

- биологический этап рекультивации.

- контроль загрязнения почвы;

- для защиты трубопровода от коррозии проектом предусматривается применение труб стальных прямошовных хладостойкого исполнения из стали класса прочности К48 с заводским наружным покрытием и внутренним изоляционным покрытием для строительства нефтегазосборных сетей. Возможна замена стали труб и деталей на сталь класса прочности К50, К52;

- для защиты трубопровода от коррозии проектом предусматривается применение труб стальных бесшовных повышенной хладостойкости и коррозионной стойкости из стали класса прочности К50 с заводским наружным полиэтиленовым покрытием усиленного типа для строительства высоконапорных водоводов;

- применение запорной арматуры герметичности класса «А» по ГОСТ 9544-2015;

- обращение с отходами осуществляется на основании договоров со специализированными предприятиями, имеющими лицензии по обращению с отходами.

по охране поверхностных и подземных вод:

- для защиты трубопровода от коррозии проектом предусматривается применение труб стальных прямошовных хладостойкого исполнения из стали класса прочности К48 с заводским наружным покрытием и внутренним изоляционным покрытием для строительства нефтегазосборных сетей. Возможна замена стали труб и деталей на сталь класса прочности К50, К52;

- для защиты трубопровода от коррозии проектом предусматривается применение труб стальных бесшовных повышенной хладостойкости и коррозионной стойкости из стали класса прочности К50 с заводским наружным полиэтиленовым покрытием усиленного типа для строительства высоконапорных водоводов;

- применение запорной арматуры герметичности класса «А» по ГОСТ 9544-2015;

- гидравлическое испытание трубопроводов;
- автоматизация технологических процессов;
- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования;

по охране животного мира:

- строгое соблюдение границ отведенной территории;
- рекультивация нарушенных земель для улучшения условий обитания, восстановления кормовой базы животных;

- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период для уменьшения воздействия строительных машин на почвенно-растительный покров;

- крепление провода на опорах 6 кВ предусматривается при помощи одноцепных натяжных и поддерживающих гирлянд, комплектуемых стеклянными изоляторы типа ПС 70Е и немагнитной спиральной арматурой, исключающими гибель птиц в случае соприкосновения с токонесущими проводами на участках их прикрепления к конструкциям опор;

- обращение с отходами на основании договоров со специализированными предприятиями для предотвращения загрязнения среды их обитания;

- запрет несанкционированной охоты.

Согласно инженерно-экологическим изысканиям, на территории района работ растения и животные, занесенные в Красные книги, отсутствуют.

Вероятность присутствия «краснокнижных» видов значительно снижается вследствие проявления фактора беспокойства в результате существующего освоения территории.

Мерой охраны таких объектов может служить минимальное механическое нарушение местообитаний и уничтожение почвенно-растительного покрова.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по сохранению краснокнижных растений и животных:

- при обнаружении краснокнижных видов растений обеспечить охрану мест их произрастания в соответствии с абзацем 2 п.1.10 Порядка ведения Красной книги ХМАО-Югры, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.09 г., № 333-п;

- в случае обнаружения редких видов животных и растений в районе расположения объекта предоставить информацию в Департамент недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры в соответствии с п.3.4 раздела 3 Положения о Красной книги ХМАО-Югры, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.09 г., № 333-п;

- запрет на их хозяйственное использование;

- охрану животных от истребления, гибели;

- полный запрет охоты на редкие виды.

по предупреждению аварийных ситуаций:

- автоматизация технологических процессов;
- применение блочно-комплектного оборудования заводского изготовления;
- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами;
- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования.

1.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

Согласно исходным данным и требованиям для разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства в составе проектной документации «Обустройство правобережной части Приобского месторождения. Куст скважин №260», выданных Департаментом гражданской защиты населения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (приложение А) и комплексным инженерным изысканиям, опасные природные процессы, требующие организации системы мониторинга на территории строительства, отсутствуют.

В составе проекта не предусмотрена разработка системы мониторинга опасных природных процессов.

Регулярные радиометрические наблюдения за среднегодовым и максимальным значением мощности экспозиционной дозы гамма-излучения на территории Ханты-Мансийского района органами Росгидромета не проводятся.

На проектируемом объекте отсутствуют постоянные рабочие места. Все объекты эксплуатируются без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Управление и контроль работы нефтегазосборных сетей осуществляются по автоматизированной системе АСУ ТП в непрерывном круглосуточном режиме.

Персонал, обслуживающий нефтепромысловые объекты, должен быть подготовлен к действиям в случае возникновения аварийных ситуаций и должен действовать согласно планам мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПМЛА).

Мероприятия против подтопления территории строительства

Инженерная подготовка территории площадок обеспечивается сплошной отсыпкой из привозного песчаного грунта, планировкой территории по уклонам, обеспечивающим поверхностный водоотвод.

С целью предотвращения воздействия неблагоприятных факторов основным проектным решением по инженерной подготовке принят принцип

повышения отметок существующего рельефа за счет отсыпки площадок привозным песчаным грунтом.

Предусмотрено уплотнение всего грунта насыпи, отсыпка площадок привозным минеральным грунтом (песок).

Мероприятия против сил морозного пучения

В проекте предусмотрены мероприятия против сил морозного пучения:

- обратная засыпка котлована под емкости производится непучинистым песком.

Способ погружения свай – забивной.

В случае невозможности прямой забивки свай проектом предусмотрено погружение свай в предварительно пробуренные лидерные скважины диаметром на 150 мм менее диаметра сваи круглого сечения с заглублением концов сваи не менее 1,0 м ниже забоя скважины.

Защита от коррозии и атмосферного воздействия

Антикоррозионная защита металлических конструкций предусмотрена в соответствии с требованиями Федерального закона № 384-ФЗ от 30 декабря 2009 г., СП 28.13330.2017 и Типовых требований Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения компании», № П4-06.01 ТТР-0002 версия 3.0, утвержденных приказом ОАО «НК «Роснефть» от 31.12.2020 г. № 185. Категория коррозионной активности атмосферы объекта – С2, в соответствии с Приложением 1 № П4-06.01 ТТР-0002. Антикоррозионная защита металлоконструкций выполнена с применением систем лакокрасочных покрытий, указанных в Приложении 2 № П4-06.01 ТТР-0002. Толщина АКЗ не менее 120 мкм. Срок эксплуатации не менее 15 лет.

Заземление и молниезащита проектируемых объектов

Молниезащита и защита от статического электричества проектируемых объектов выполнена в соответствии с СО 153-34.21.122 Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций, РД 39-22-113 Временные правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности и МУК № П4-06.01 ТПП-0018 Проектирование систем молниезащиты и заземления (версия 1.00).

Молниезащита вентиляционной трубы на технологической емкости и пространства над ней, ограниченного цилиндром высотой 2,5 м и радиусом 5 м, предусмотрена молниеотводом, установленным на прожекторной мачте.

Молниезащита обреза вентиляционной трубы на установке дозированной подачи химреагента и пространства над ней, ограниченного полушарием радиусом 5 м, предусмотрена молниеотводом, установленным на прожекторной мачте.

В случае возникновения аварий на производственных объектах работники объекта (работники, обнаружившие факт аварии или оператор, получивший сообщение об аварии) немедленно информируют:

- начальника смены РИТС соответствующего региона;
- начальника цеха ДНГ;

- при возникновении пожара немедленно пожарную часть;
- при авариях, приведших к травмам людей, немедленно в медицинскую скорую помощь.

Для оперативно-диспетчерской связи и связи на время ЧС используются телефонная и громкоговорящая связь.

Речевая связь с эксплуатирующим персоналом, обслуживающим кустовую площадку, осуществляется по сети транкинговой радиотелефонной связи стандарта TETRA. Обеспечение необходимого уровня сигнала подтверждается расчетами зоны покрытия.

Для оперативно-диспетчерской связи и связи на время ЧС используется сеть транкинговой радиотелефонной связи стандарта TETRA.

Беспрепятственный ввод и передвижение сил и средств ликвидации последствий аварий к проектируемым объектам, обеспечивается по проектируемой автодороге к кустовой площадке, узлам задвижек. На территории кустовой площадки – по внутриплощадочным проездам.

Проезды на кустах скважин и подъезды к узлам задвижек запроектированы исходя из условия обеспечения возможности подъездов пожарных и аварийных автомобилей к объектам, обеспечения безопасности движения.

В проекте предусмотрена как кольцевая схема проездов (кусты скважин), так и тупиковая схема проездов с устройством разворотных площадок в конце проезда (площадки узлов задвижек). Тупиковые проезды предусматриваются с устройством разворотной площадки в конце проездов. На въездах на кусты скважин предусмотрены площадки размером 20 на 20 метров для размещения пожарной техники.