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 03.11.2026 № 78-ун
г.Ханты-Мансийск

Об утверждении документации
по планировке территории для
размещения объекта:
«Линейные коммуникации для
кустовой площадки № 3002
Приразломного месторождения»

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 28.10.2026 № 8342155494 (№ 22-03-Вх-1777 от 29.10.2026) приказываю:

1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 3002 Приразломного месторождения», согласно приложениям 1, 2 к настоящему приказу.
2. Департаменту строительства, архитектуры и ЖКХ разместить настоящий приказ в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Югры и на официальном сайте Администрации Ханты-Мансийского района.
3. Контроль за выполнением приказа оставляю за собой.

Заместитель Главы Ханты-Мансийского
района, директор Департамента
строительства, архитектуры и ЖКХ Р.Ш. Речапов

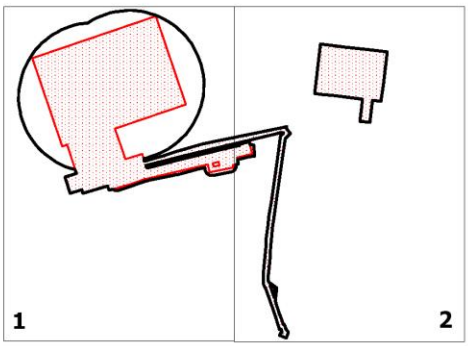
Приложение 1
к приказу Департамента строительства
архитектуры и ЖКХ
от 03.11.2026 № 78-ун

Проект планировки территории для размещения объекта, расположенного на территории Ханты-Мансийского района «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 3002 Приразломного месторождения»

Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"

Основная часть

Схема размещения объекта на листах
Масштаб:1:25 000



86:02:1001003

Экспликация зон планируемого размещения проектируемых объектов

Номер	Наименование	Площадь
1	«Линейные коммуникации для кустовой площадки № 3002 Приразломного месторождения»	36,4282

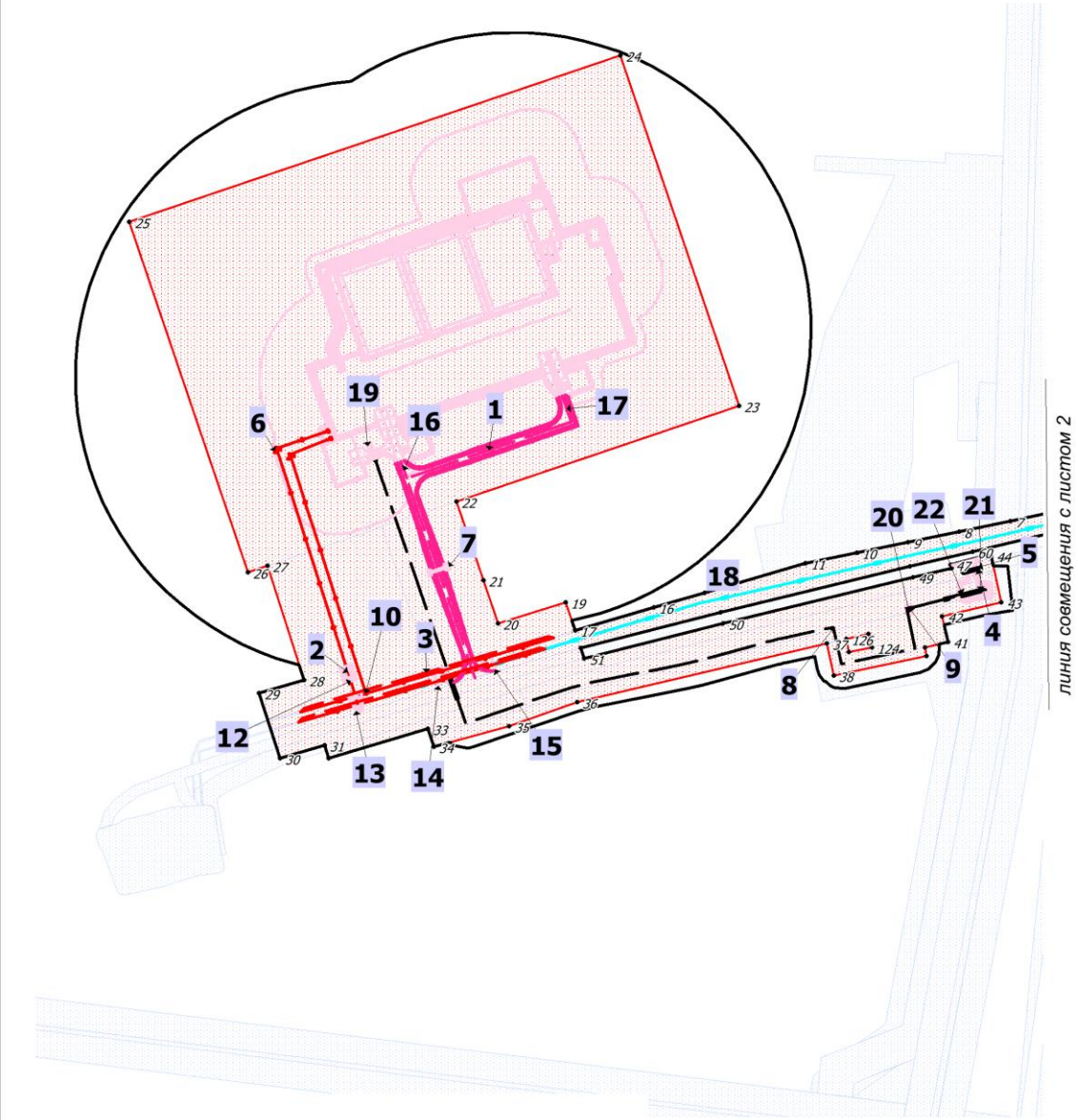
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- • 3 — номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
- (1) — номер линейного объекта
- граница кадастрового деления
- 36,4282 — площадь зоны планируемого размещения линейных объектов
- оси проектируемых ВЛ
- оси ВОЛС
- оси проектируемых водоводов
- границы проектируемых площадок
- оси проектируемых подъездов
- земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра
- оси проектируемых нефтегазосборных сетей

Экспликация проектируемых обьектов

Номер	Наименование
1	Автомобильная дорога к кустовой площадке №3002
2	ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №3002
3	Временная кабельная вставка 6 кВ на переносных стойках ш.252831_1
4	Защитный разрезной футляр _325х10, L=16 м на нефтепровод d-114. (переустройство)
5	Защитный разрезной футляр _325х10, L=18 м на нефтепровод d-114. (переустройство)
6	Кустовая площадка №3002
7	Мет. труба d-1,42м ПК1+16
8	Нефтегазосборные сети куст №3002-т.вр.куст №3002 d-159х7 мм
9	Нефтегазосборные сети куст №3002-т.вр.куст №3002 d-219х7 мм
10	Переустройство ВЛ 6 кВ ш.252831_1
11	Площадка ВЗиС с подьездом
12	Площадка под опору №1
13	Площадка под опору №18.1а
14	Площадка под опоры №17а, 18а
15	Площадка под опоры №№16а, 17а
16	Съезд №1
17	Съезд №2
18	Трасса ВОЛС по сущ. ВЛ 6кВ (заказ 252831_2)
19	Узел задвижек №1
20	Узел задвижек №10 (ш.252854)
21	Узел задвижек №2
22	Футляр

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



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

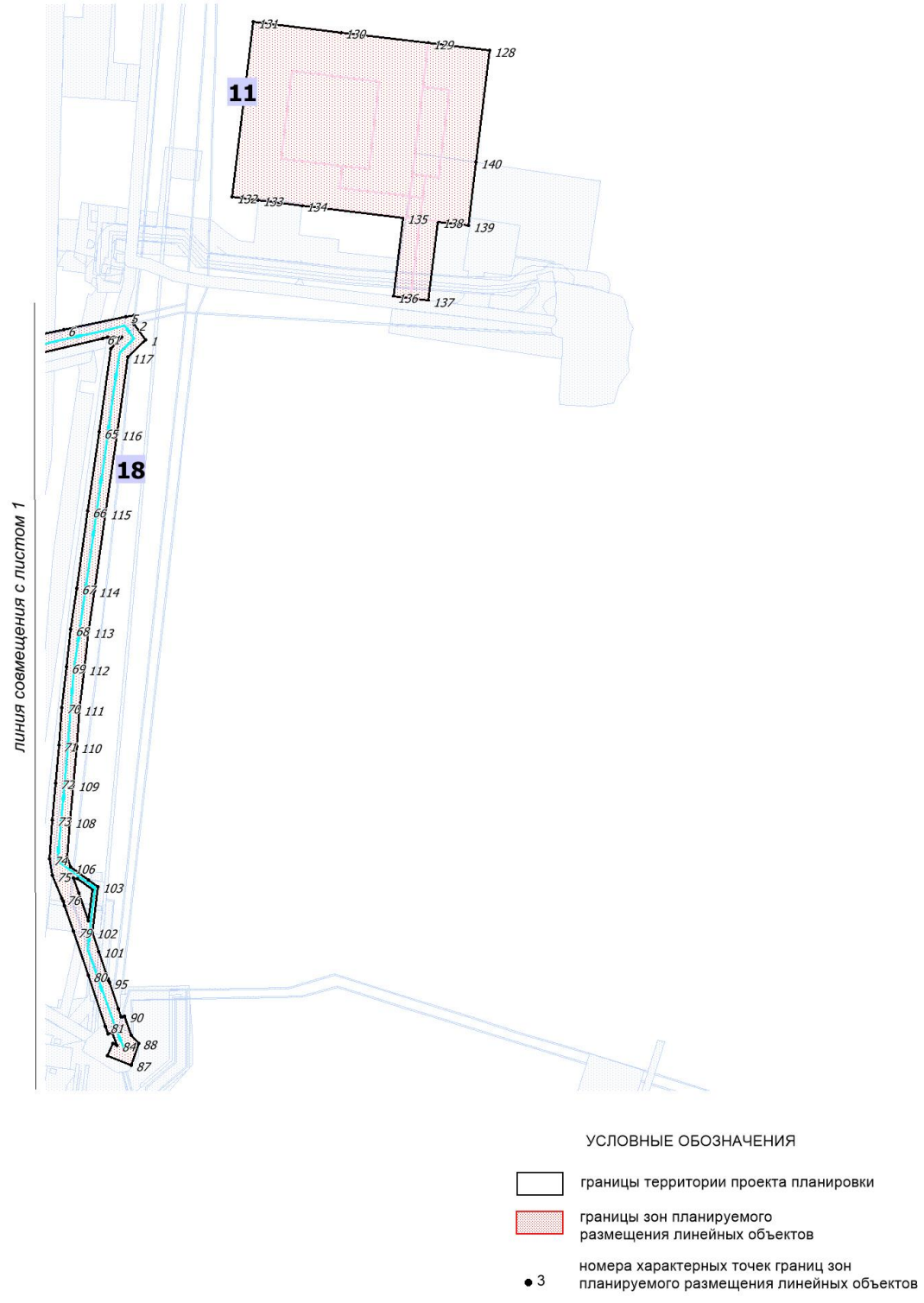
границы территории проекта планировки

границы зон планируемого размещения линейных объектов

• 3 номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Лист 1

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



Лист 2

Приложение 2
к приказу Департамента строительства
архитектуры и ЖКХ
от 03.11.2026 № 78-ун

Положение о размещении линейного объекта

«Линейные коммуникации для кустовой площадки № 3002
Приразломного месторождения»

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 «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 3002 Приразломного месторождения» (далее проектируемый объект) предусматривается строительство следующих объектов:

1. Кустовая площадка №3002.

Параметры кустовой площадке на период строительства кустового основания определены в зависимости от количества проектируемых скважин, исходя из условия размещения бурового и эксплуатационного оборудования.

2. Автомобильная дорога к кустовой площадке №3002.

Протяженность трассы 390,13 м. Трасса отмыкает от бровки существующей автомобильной дороги кусту к.100 - к.124-к.102, ДНС-2, собственником которой является ООО «РН-Юганскнефтегаз». Конец автодороги – ПК3+90,13 соответствует второму съезду на кустовую площадке №3002.

3. Нефтегазосборные сети куст №3002-т.вр. куст №3002

Назначение - нефтегазосборные сети для транспорта нефтегазоводяной смеси от проектируемой кустовой площадки №3002 (проект 252831_2) до подключения в проектируемый узел задвижек №2.

4. ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №3002.

Назначение – электроснабжение потребителей кустовой площадки №3002.Начало трасс – анкерная ответвительные опоры в трассах ВЛ 6 кВ ф.065-01, ф.065-13, конец трасс – концевые опоры около кустовой площадки №3002.

5. Трасса ВОЛС по сущ. ВЛ 6кВ (заказ 252831_2)

6. Площадка ВЗиС с подъездом, в том числе площадка для складирования древесины.

Характеристика проектируемых линейных объектов

Наименование		Ед.измерения	Показатели
1	**Автомобильная дорога к кустовой площадке №3002**		
1.1	Категория дороги согласно СП 37.13330.2012	-	III-н
1.2	Протяженность	м	390,13
1.3	Основная расчетная скорость	км/ч	50
1.4	Число полос движения	-	1
1.5	Ширина проезжей части	м	4,5
1.6	Количество водопропускных сооружений	шт	1
1.7	Ширина обочин	м	2х1,0
	-с учетом установки сигнальных столбиков	м	2х1,5
1.8	Поперечные уклоны проезжей части	‰	35
1.9	Наибольший продольный уклон	‰	21
1.10	Климатический район и подрайон	-	I Д
1.11	Инженерно-геологические условия	-	III
1.12	Ветровой район	-	I (СП 20.13330.2016), II (ПУЭ);
1.13	Снеговой район	-	IV
1.14	Интенсивность сейсмических воздействий	-	5 баллов
1.15	Съезд №1 к кустовой площадке №2145У	м	18
1.16	Съезд №2 к кустовой площадке №2145У	м	28

Наименование объекта	Характеристика
Нефтегазосборные сети, в том числе:	Протяженность всего – 917,11 м
Нефтегазосборные сети куст №3002-т.вр. куст №3002	Назначение - нефтегазосборные сети для транспорта нефтегазоводяной смеси от проектируемой кустовой площадки №3002 (проект 252831_2) до подключения к задвижке DN200 проектируемого узла задвижек №2.
	Транспортируемая среда – нефтегазоводяная смесь
	Рабочее давление – 4,0 МПа
	Диаметр трубопровода – 159х7 мм, 219х7 мм
	Протяженность: - трубопровода 159х7 мм – 836,00 м - трубопровода 219х7 мм – 81,11 м Общая протяженность – 917,11 м
	Узел задвижек №1
	Узел задвижек №2
ВЛ 6 кВ	Протяженность ВЛ 6 кВ: всего – 625,6 м
ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №3002	Назначение - передача электроэнергии
	Протяженность – 625,6 м
	Уровень ответственности – нормальный

Наименование объекта	Характеристика
	Две одноцепные отпайкой от ВЛ 6 кВ ф.065-01, ф.065-13

Наименование показателя	
ВОЛС на кустовую площадку №3002	
Протяженность, м	2110
Функциональное назначение	Слаботочные сети (сети связи, видеонаблюдения, пожарной сигнализации и др.). Прочие объекты (код – 12.01.005.099)
Почтовый (строительный) адрес	Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Приразломное месторождение

Функциональное назначение объекта капитального строительства - продукция скважин от кустовой площадки №3002 по проектируемым нефтегазосборным сетям транспортируется до точки подключения к существующей системе нефтегазосбора и поступает на ДНС-2 Приразломного месторождения.

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 расположен в Ханты-Мансийском районе, Ханты-Мансийского автономного округа - ЮГРА, на территории Приразломного месторождения нефти, в 44,6 км на юго-восток от н.п. Селиярово, в 27,7 км на юго-запад от н.п. Лемпино, в 61,5 км к юго-западу от н.п. Пойковский, в 88,6 на юго-восток от г. Ханты-Мансийск.

В хозяйственном отношении участок работ расположен на землях ТО Самаровское лесничество Ханты-Мансийское участковое лесничество Нялинское урочище, землях промышленности.

Проезд осуществляется от н.п. Пойковский 75,6 км в западном направлении по федеральной автодороге Р-404, далее по внутрипромысловым дорогам в южном направлении 6,5 км до участка работ.

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

Вид строительства: новое строительство.

Согласно техническому заданию на участке изысканий проектируются линейные коммуникации к кустовой площадке №3002.

Климат данного района резко континентальный. Зима суровая, холодная и продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны – осень и весна.

Над территорией осуществляется меридиональная циркуляция, вследствие которой периодически происходит смена холодных и теплых масс, что вызывает резкие перепады от тепла к холоду.

Зимой на рассматриваемую территорию направлена ложбина западных циклонов, проходящих по крайнему северу Западной Сибири.

Летом территория находится под воздействием области пониженного давления, связанной с обширной областью континентальной азиатской термической депрессии, которая является результатом циклонической деятельности арктического и полярного фронтов. Морской воздух, поступающий с запада в антициклонах, также преобразуется в континентальный. Таким образом, над рассматриваемой территорией как летом, так и зимой преобладают континентальные воздушные массы, что ведет к повышению температуры воздуха летом и понижению ее зимой.

1.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

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	955101.20	2753588.31
2	955118.59	2753575.17
3	955120.41	2753573.87
4	955129.27	2753574.89
5	955127.23	2753565.87
6	955112.54	2753494.89
7	955101.83	2753442.97
8	955091.16	2753390.96
9	955080.47	2753339.04
10	955069.76	2753287.12
11	955059.10	2753235.17
12	955059.10	2753235.16
13	955059.10	2753235.13
14	955059.10	2753235.12
15	955029.01	2753132.55
16	955013.99	2753081.27

17	954990.53	2753001.33
18	954990.54	2753001.34
19	955019.02	2752991.81
20	954998.05	2752923.10
21	955041.61	2752908.22
22	955121.47	2752880.94
23	955218.55	2753167.75
24	955574.02	2753047.43
25	955405.34	2752549.07
26	955049.87	2752669.39
27	955056.55	2752689.13
28	954940.38	2752726.15
29	954927.12	2752680.78
30	954860.88	2752701.94
31	954874.24	2752747.23
32	954860.98	2752751.45
33	954891.09	2752851.94
34	954872.91	2752858.17
35	954893.79	2752934.55
36	954917.82	2753003.41
37	954977.50	2753256.93
38	954944.93	2753263.85
39	954965.00	2753358.12
40	954973.34	2753356.36
41	954979.20	2753379.77
42	955005.03	2753373.90
43	955019.14	2753433.87
44	955066.56	2753423.35
45	955065.49	2753418.90
46	955067.01	2753418.50
47	955057.14	2753382.33
48	955053.94	2753383.24
49	955044.54	2753344.08
50	954997.78	2753151.63
51	954962.10	2753010.82
52	954962.11	2753010.82
53	954972.89	2753007.23
54	954972.90	2753007.23
55	955008.89	2753148.83
56	955008.89	2753148.85
57	955008.90	2753148.87
58	955008.90	2753148.89
59	955055.66	2753341.40
60	955070.67	2753404.63
61	955102.57	2753539.07
62	955103.91	2753544.76
63	955104.04	2753561.16
64	955091.16	2753548.69

65	954996.39	2753535.46
66	954906.77	2753522.55
67	954818.88	2753510.09
68	954772.01	2753503.32
69	954729.40	2753498.41
70	954683.70	2753492.86
71	954640.43	2753489.64
72	954597.47	2753486.07
73	954555.71	2753482.20
74	954511.52	2753478.72
75	954492.72	2753482.08
76	954466.56	2753493.27
77	954463.50	2753494.31
78	954458.26	2753496.10
79	954429.31	2753505.99
80	954379.26	2753523.05
81	954321.15	2753542.63
82	954312.78	2753545.44
83	954314.24	2753550.09
84	954299.75	2753555.73
85	954301.81	2753550.69
86	954288.29	2753544.86
87	954277.36	2753571.91
88	954302.13	2753580.12
89	954311.00	2753572.15
90	954333.02	2753564.14
91	954332.42	2753562.02
92	954331.90	2753560.34
93	954331.97	2753559.89
94	954341.82	2753556.81
95	954371.44	2753546.86
96	954371.48	2753546.84
97	954374.19	2753545.23
98	954375.81	2753545.36
99	954381.42	2753543.45
100	954381.44	2753543.44
101	954406.80	2753534.79
102	954428.23	2753527.49
103	954479.98	2753533.86
104	954487.70	2753523.05
105	954487.71	2753523.05
106	954502.28	2753502.75
107	954513.87	2753498.98
108	954554.08	2753502.13
109	954595.76	2753506.00
110	954638.91	2753509.58
111	954681.53	2753512.75
112	954727.03	2753518.27

113	954769.29	2753523.14
114	954816.03	2753529.89
115	954903.96	2753542.35
116	954993.59	2753555.26
117	955081.50	2753567.57
118	954477.17	2753527.46
119	954489.22	2753510.61
120	954489.82	2753505.77
121	954489.82	2753505.76
122	954472.94	2753512.22
123	954441.25	2753523.04
124	954973.56	2753302.34
125	954987.41	2753299.01
126	954982.10	2753276.48
127	954968.64	2753279.26
128	955429.52	2753978.76
129	955437.95	2753909.22
130	955449.98	2753809.87
131	955462.01	2753710.52
132	955263.31	2753686.45
133	955259.72	2753716.06
134	955253.70	2753765.72
135	955239.85	2753880.19
136	955150.44	2753869.35
137	955145.62	2753909.09
138	955235.03	2753919.91
139	955230.82	2753954.68
140	955302.70	2753963.41
1	955101.20	2753588.31

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 линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

Предельные (минимальные и (или) максимальные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства**,** входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения, не подлежат установлению.

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

Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки сформированы по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением испрашиваемого линейного объекта.

Границы зон планируемого размещения объекта сформированы в соответствии с требованиями действующих норм отвода, площадь составляет – **34,4282 га**.

Границы зон планируемого размещения объекта входят в границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.

1.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено) существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировк 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 сооружений обеспечивается расположением их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры, что обеспечивает сохранность существующих объектов при строительстве новых, безопасность при проведении работ и надежность 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).

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 линейных объектов

Согласно Заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 26-4110 от 19.10.2026г. 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 № б/н на рег. № 4283-КМНС от 05.10.2026г. проектируемый объект, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе.

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 нанесшие 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;

- применение труб стальных прямошовных, хладостойкого исполнения из стали класса прочности К48 с заводским наружным и внутренним покрытием для строительства нефтегазосборных сетей;

- применение труб бесшовных горячедеформированных 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 однотрубная система одновременного сбора нефти и газа;

- рекультивация нарушенных земель, в т.ч.:

технический этап рекультивации;

биологический этап рекультивации.

- контроль загрязнения почвы;

- применение труб стальных прямошовных, хладостойкого исполнения из стали класса прочности К48 с заводским наружным и внутренним покрытием для строительства нефтегазосборных сетей;

- применение труб бесшовных горячедеформированных 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 возможности отключения от общей нефтегазосборной сети трубопроводов месторождения установлена запорная арматура на нефтегазосборных сетях, имеющая

дистанционное и автоматическое управление по сигналам систем противоаварийной защиты;

- применение труб стальных прямошовных, хладостойкого исполнения из стали класса прочности К48 с заводским наружным и внутренним покрытием для строительства нефтегазосборных сетей;

- применение труб бесшовных горячедеформированных 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;

- для исключения гибели птиц применены птицезащитные устройства на ВЛ согласно п.13.2 тома ТКР-02;

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

- запрет несанкционированной охоты.

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 Порядка ведения 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.

Также проектом предусмотрены мероприятия по охране рыбных ресурсов:

- обязательное соблюдение границ участков, отводимых под строительство;

- выполнение строительно-монтажных работ в зимний период;

- строгий контроль исправности техники;

- размещение мест стоянки, ремонта, заправки техники, складов ГСМ вне водоохран-ных зон и прибрежно защитных полос водных объектов;

- передвижение техники только в пределах отведенных и специально оборудованных проездов;

- производственный экологический контроль;

- рекультивация нарушенных земель;

- возмещение ущерба рыбным ресурсам.

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 гражданкой обороне

Мероприятия, направленные на уменьшение риска чрезвычайных ситуаций на проектируемом объекте включают в себя мероприятия по предотвращению разгерметизации оборудования и трубопроводов, мероприятия по предупреждению развития аварий и локализации выбросов опасных веществ, мероприятия по взрывопожаробезопасности.

Для предотвращения разгерметизации оборудования, нефтегазосборных сетей и предупреждения аварийных разливов нефти, воды и выбросов попутного газа предусмотрено:

- герметизированные системы сбора продукции скважин;

- применение оборудования, труб и арматуры в соответствии с рабочими параметрами и свойствами среды, климатическими условиями района строительства;

- автоматизация технологических процессов;

- защита оборудования и трубопроводов от коррозии и атмосферного воздействия;

- очистка и диагностика трубопроводов;

- организация контроля качества при производстве и приемке работ.

С целью повышения надежности работы и увеличения срока службы нефтегазосборных сетей проектом предусмотрено:

- фасонные части трубопроводов приняты из стали с заводским наружным покрытием усиленного типа и внутренним изоляционным покрытием;

- применение труб стальных хладостойкого исполнения, прямошовных с заводским наружным покрытием усиленного типа и внутренним покрытием;

- применение для наружной защиты сварных швов комплекта термоусаживающихся материалов, предназначенных для наружной антикоррозионной защиты сварных стыков;

- при пересечении с существующими трубопроводами предусматривается прокладка проектируемых нефтегазосборных сетей в защитных футлярах с герметизацией концов диэлектрическими манжетами. Трубопроводы в пределах протаскивания в защитный футляр оснащается футеровочными кольцами – спейсерами. Концы футляра выводятся на расстояние 5 м в каждую сторону от оси пересекаемого трубопровода. Глубина прокладки проектируемых нефтегазосборных сетей в местах пересечения с существующими трубопроводами определяется из условия соблюдения требования по обеспечению расстояния 0,35 м в свету между стенкой пересекаемого трубопровода и стенкой защитного футляра. Для герметизации межтрубного пространства на торцах кожуха устанавливаются манжеты герметизирующие и укрытие защитное манжет герметизирующих (УЗМГ);

- нефтегазосборные сети прокладываются в защитных футлярах в переделах охранной зоны, для ВЛ 6 кВ, концы футляра выводятся на расстояние не менее 20 м в обе стороны от крайних проводов, для ВЛ 35 кВ – не менее 25 м;

- проектируемый трубопровод под автодорогами прокладываются в защитных кожухах с герметизацией концов диэлектрическими манжетами. Трубопровод в пределах протаскивания в защитный кожух оснащается футеровочными кольцами - спейсерами. Толщину стенки стальной трубы футляра следует принимать не менее 1/70DN, но не менее 10 мм;

- визуально-измерительный контроль и контроль сварных соединений для участков трубопроводов радиографическим методом приняты в объеме 100 %;

- проверка на герметичность после испытания на прочность;

- пневматическое испытание трубопроводов;

- контроль давления в проектиремом трубопроводе на узлах переключения;

- защита от статического электричества;

- установка по трассам нефтегазосборных сетей опознавательных знаков. Знаки устанавливаются в пределах видимости, но не более чем через 1 км, на углах поворота, при пересечении дорог, трубопроводов, в охранной зоне узлов задвижек.

Мероприятия по предупреждению развития аварий и локализации выбросов опасных веществ:

Нефтегазосборные сети

- прокладка нефтегазосборных сетей под автодорогами в защитном кожухе с герметичной заделкой концов кожуха диэлектрическими манжетами.

- исключить монтаж трубных секций с продольным швом по нижней образующей.

Узлы задвижек

- для обеспечения стабильности основания площадок узлов задвижек и обеспечения несущей способности насыпи, проектом предусматривается их отсыпка привозным песком.

К мероприятиям по обеспечению взрывопожаробезопасности относятся следующие проектные решения:

- молниезащита и защита от статического электричества;

- обеспечение возможности подъезда пожарных автомобилей к объектам;

- к узлам задвижек предусмотрены постоянные подъезды.