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 11.04.2022 №82-н
г.Ханты-Мансийск

Об утверждении документации
по планировке территории для
размещения объекта: «Линейные
коммуникации для кустовой площадки
№87У Приобского 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 ООО «РН-Юганскнефтегаз» от 05.04.2022 №03/06-03-3312 (№03-Вх-604 от 11.04.2022) приказываю:

1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки №87У Приобского месторождения» согласно Приложениям 1,2 к настоящему приказу.

2. Департаменту строительства, архитектуры и ЖКХ разместить проект в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Югры.

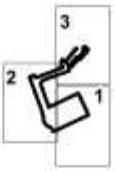
3. Опубликовать настоящий приказ в газете «Наш район» и разместить на официальном сайте администрации Ханты-Мансийского района.

4. Контроль за выполнением приказа оставляю за собой.

Заместитель главы
района, директор департамента Р.Ш. Речапов

Приложение 1
к приказу департамента строительства
архитектуры и ЖКХ
от 11.04.2022 № 82-н

Проект планировки территории
для размещения объекта, расположенного на территории Ханты-Мансийского района
«Линейные коммуникации для кустовой площадки №87у Приобского месторождения»
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Основная часть



Экспликация линейных объектов

номер	Наименование
1	Кустовая площадка №87У
2	Дорога автомбильная к кусту скважин №87У
3	Нефтегазосборные сети куст № 87У - т.вр. куст № 87У
4	Площадки УЗА
5	ВЛ 6 кВ на куст №87у
6	ВОЛС по сущ. ВЛ 6 кВ

Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

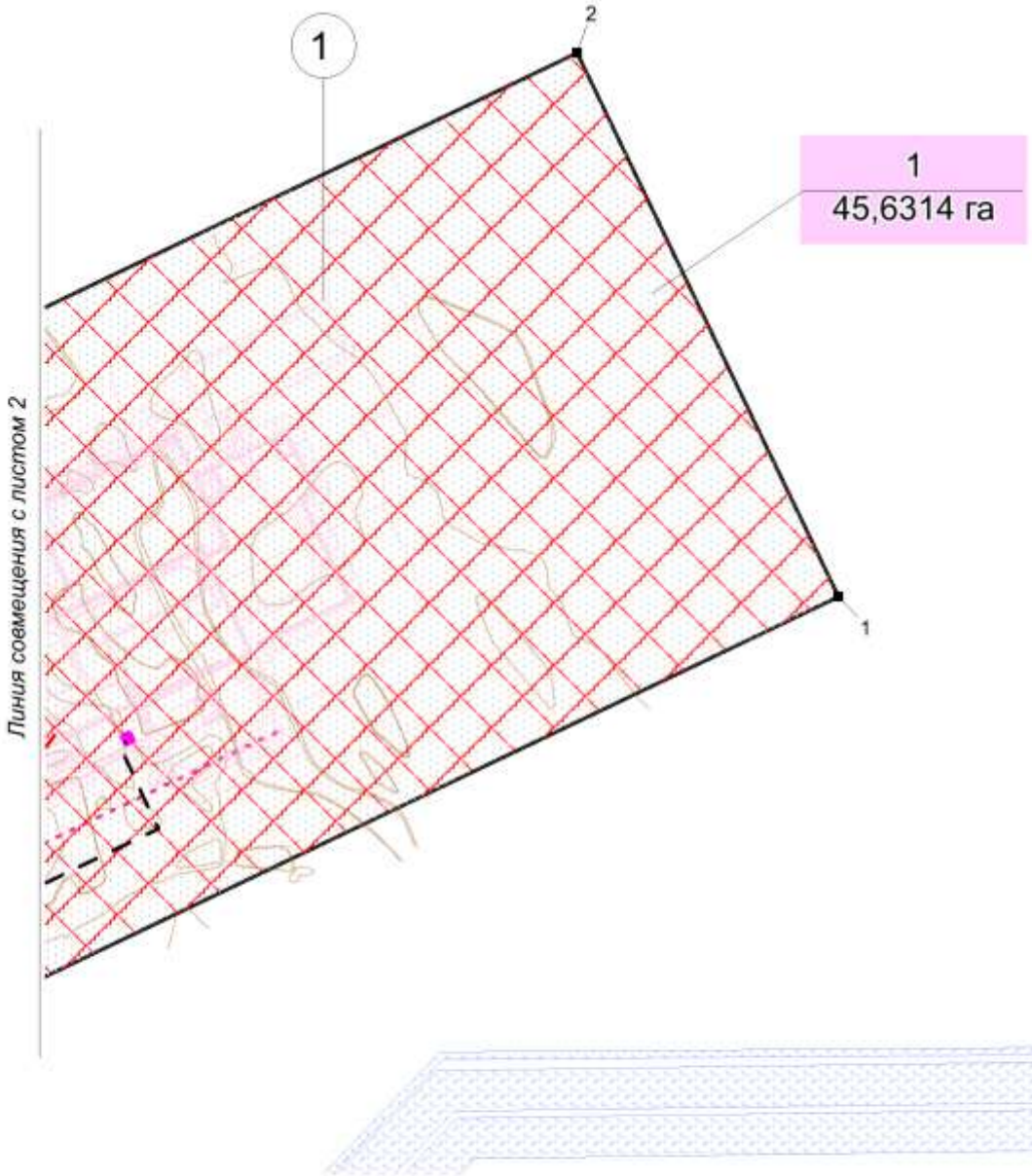
номер	Наименование
1	Линейные коммуникации для кустовой площадки №87у Приобского месторождения

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

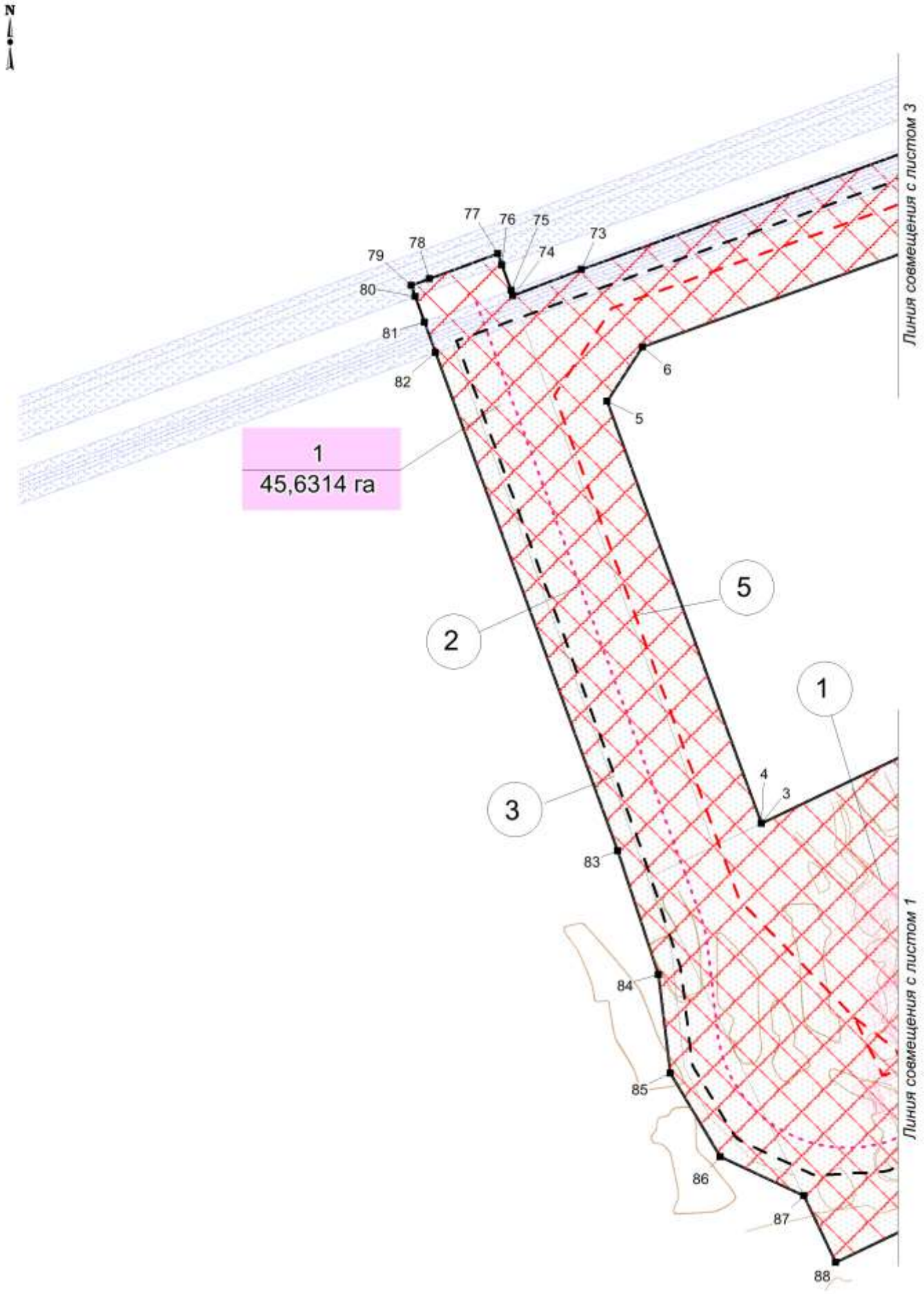
- устанавливаемые красные линии
- 3 - номера характерных точек красных линий
- номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов
- 1 номер линейного объекта
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- границы зон с особыми условиями использования территории - историко-культурное наследие
- границы зон с особыми условиями использования территории - территории традиционного природопользования
- земельные участки, согласно сведениям государственного кадастра недвижимости
- земельные участки, согласно сведениям государственного лесного реестра
- 1 / 45,6314 га номер зоны планируемого размещения объектов / площадь зоны планируемого размещения линейных объектов

- оси проектируемых ВЛ
- оси проектируемых ВОЛС
- оси проектируемых кустов скважин
- оси проектируемых водоводов
- оси проектируемых нефтегазосборных сетей
- оси проектируемых подъездов
- оси существующих ВЛ
- оси существующих водоводов
- оси существующих нефтегазосборных сетей
- оси существующих подъездов и автодорог
- граница кадастрового деления

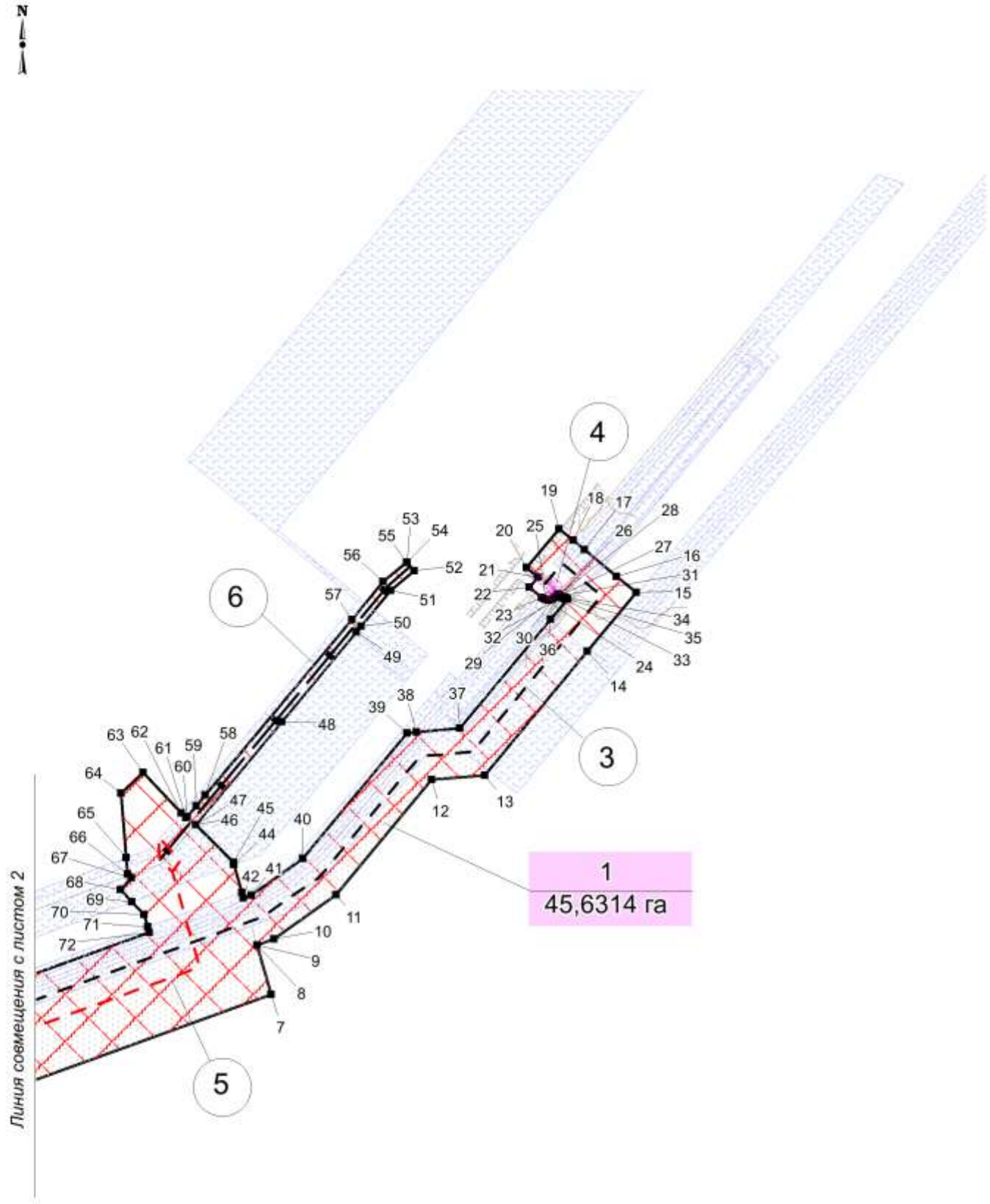
Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
Масштаб 1:5 000



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



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



Приложение 2
к приказу департамента строительства
архитектуры и ЖКХ
от 11.04.2022 № 82-н

Положение о размещении линейного объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки №87у Приобского 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 №87у Приобского месторождения» (далее проектируемый объект) предусматривается строительство следующих объектов:

1. Кустовая площадка №87У;
2. Автомобильная дорога к кустовой площадке №87У;
3. Нефтегазосборные сети куст № 87У - т.вр.куст № 87У;
4. Площадки узлов задвижек на НГС ;
5. ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №87У;
6. ВОЛС по сущ. ВЛ 6 кВ.

Таблица 1

Характеристики проектируемых объектов

Наименование объекта	Характеристика
Кустовая площадка №87У	Параметры кустовой площадке на период строительства кустового основания определены в зависимости от количества проектируемых скважин, исходя из условия размещения бурового и эксплуатационного оборудования.
Автомобильная дорога к кустовой площадке №87У	Протяженность -1085,68 м
	Категория – IV-н
	относится к сооружениям с нормальным уровнем ответственности
	по назначению вспомогательная, предназначена для перевозки хозяйственных и вспомогательных

Наименование объекта	Характеристика
	грузов, обеспечения проезда пожарных, ремонтных и аварийных машин, а также для проезда вдоль линий электроснабжения и сооружений трубопроводного транспорта
Нефтегазосборные сети, в том числе:	Протяженность всего – 2314 м
Нефтегазосборные сети куст № 87У - т.вр.куст № 87У	Назначение - Назначение - нефтегазосборные сети для транспорта нефтегазоводяной смеси от куста скважин №87У до подключения к свободной задвижке 230/6 на узле 230
	Транспортируемая среда – нефтегазоводяная смесь
	Рабочее давление – 4,0 МПа
	Диаметр трубопровода – 159х6 мм
	Протяженность трубопровода – 2314 м
	Узлы задвижек №№ 1,2
ВЛ 6 кВ на кустовую площадку №87У	Назначение – электроснабжение потребителей кустовой площадки №87У
	Протяжённость – 1539 м
	Начало трассы – угловая-анкерная опора ВЛ 6 кВ ф.6086-05, 6086-08
	конец трассы – концевые опоры около кустовой площадки №87У.
	Почтовый (строительный) адрес: Ханты-Мансийский район Ханты-Мансийского автономного округа, Тюменская область, Приобское месторождение

Функциональное назначение объекта капитального строительства - сбор и транспорт продукции скважин с проектируемого куста скважин №87У по герметизированной однотрубной системе до подключения к существующей системе нефтегазосборных сетей и дальнейшего транспорта на прием ДНС-УПСВ к354 Приобского месторождения, где происходит предварительный сброс воды и дальнейший транспорт на ЦППН-8

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 на территории Ханты-Мансийского района, Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области Российской Федерации. Объект располагается на территории Приобского месторождения нефти. Исследуемая территория расположена на землях лесного фонда территориального управления – Самаровское лесничество.

Ближайший населенный пункт - поселок Селиярово.

В геоморфологическом отношении участок изысканий расположен на левобережном склоне реки Обь, осложненный в данном районе многочисленными руслами рек мелкого порядка, озерами и болотами, что придает рельефу пологоволнистый характер.

Основная часть территории сложена аллювиальными и озерно-аллювиальными отложениями, представленными тонкозернистыми песками с отчетливо выраженной слоистостью и супесями, которые повсеместно перекрыты современными торфами.

На территории объекта изысканий все почвенные разновидности относятся к аллювиальному типу, наиболее распространенными в почвенном покрове рассматриваемой территории являются аллювиально-луговые и аллювиально-дерновые почвы, кроме того, проектируемые трассы проходят в коридорах коммуникаций, по антропогенно-измененным и преобразованным почвам.

По физико-географическим условиям территория изысканий расположена в центральной части Западно-Сибирской плиты, входящей в состав молодой Уральско-Сибирской платформы, в центральной части Западно-Сибирской низменности.

Нормативная глубина промерзания для суглинистых грунтов составляет 2,00 м, для супесей и песков мелких – 2,44 м, для торфов – 0,8 м.

На исследуемой территории имеет место заболачиваемость, сезонное промерзание и оттаивание, вымораживание и морозное пучение, что необходимо учитывать в процессе проектирования и строительства.

Все проектируемые линейные объекты (в том числе охранные зоны) к населенным пунктам не приближаются.

Ближайший крупный населенный пункт с. Селиярово расположен в 34.8 км на юго-восток от границы съемки. Расстояние до г. Ханты-Мансийска 92.4 км на юго-запад от границы съемки.

Растительность на участке изысканий представлена влаголюбивой, древесной растительностью в виде сосны, высотой 3-4 м.

Рельеф на участке работ изысканий равнинный с углами наклона земной поверхности до 2°. Абсолютные отметки изменяются в пределах от 59.74 метра до 68.41 метра (система высот – Балтийская 1977 г.).

С северной стороны участка изысканий проходит автодорога ЦДНГ-23 – К87.1. В северо-восточной части участка работ находится существующая площадка куста 87 под ВОЛС, эстакады, блоки, ограниченная защитным

обвалованием. Вблизи территории куста 87 имеются существующие коммуникации (водопровод, нефтепровод, ВЛ).

С южной стороны участка изысканий находится площадка под проектируемый куст скважин 87У. Существующих коммуникаций вблизи участка нет

Строительство и эксплуатация объектов не будут оказывать отрицательного воздействия на природную среду при соблюдении необходимых технологических норм и требований нормативно-технической документации.

Географическое положение рассматриваемой территории (почти в центре Евразии) определяет ее климатические особенности. Наиболее важными факторами формирования климата является западный перенос воздушных масс и влияние континента. Взаимодействие этих двух факторов обеспечивает быструю смену циклонов и антициклонов над рассматриваемой территорией, что способствует частым изменениям погоды и сильным ветрам. Барьером на пути воздушных масс, двигающихся с запада, служит Уральские горы, с востока – Восточно-Сибирская возвышенность. Над территорией осуществляется меридиональная форма циркуляции, вследствие которой периодически происходит смена диаметрально противоположных воздушных масс и отмечаются существенные нарушения в распределении давления.

Климат данного района резко 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. Климатическая характеристика района изысканий принята по метеостанции Сытомино. По климатическому районированию для строительства территория относится к I климатическому району, к подрайону – ІД.

Среднегодовая температура воздуха за многолетний период наблюдений по метеостанции Сытомино составляет минус 2,8°С. Среднемесячная температура самого холодного месяца, января - минус 21.7°С, самого теплого июля – 17.6°С. Абсолютный максимум температуры воздуха составляет по метеостанции Сытомино 34°С. Абсолютный минимум по составляет минус 56°С.

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	1029564.32	2722802.95
2	1029934.11	2722625.37
3	1029695.56	2722127.02
4	1029695.57	2722127.02
5	1030100.31	2721978.98
6	1030152.28	2722013.14
7	1030318.66	2722472.85
8	1030363.39	2722460.09
9	1030363.39	2722460.1
10	1030369.03	2722475.54
11	1030408.55	2722531.61
12	1030512.35	2722617.73
13	1030516.49	2722665.27
14	1030628.3	2722758.06
15	1030681.11	2722801.88
16	1030695.85	2722784.19
17	1030719.68	2722755.46
18	1030728.26	2722745.31
19	1030738.72	2722732.56
20	1030703.57	2722703.21
21	1030694.98	2722713.52
22	1030685.9	2722705.79
23	1030676.63	2722716.92
24	1030675.27	2722718.72
25	1030675.04	2722720.43
26	1030674.14	2722723.28
27	1030674.74	2722726.31
28	1030676.42	2722728.59
29	1030678.57	2722730.21
30	1030680.04	2722731.43
31	1030678.5	2722733.27
32	1030677.18	2722734.85
33	1030675.37	2722737.02
34	1030676.79	2722738.19
35	1030675.36	2722739.91
36	1030656.92	2722724.6
37	1030558.74	2722643.12
38	1030555.34	2722603.82
39	1030554.59	2722595.6
40	1030441.17	2722501.46
41	1030408.37	2722454.97
42	1030405.83	2722447.99
43	1030410.71	2722446.6

44	1030435.81	2722439.45
45	1030437.79	2722438.88
46	1030471.86	2722405.25
47	1030471.82	2722405.29
48	1030564.88	2722482.62
49	1030645.77	2722549.88
50	1030650.91	2722554.08
51	1030682.98	2722580.72
52	1030700.72	2722601.69
53	1030708.46	2722595.36
54	1030708.19	2722595.03
55	1030708.29	2722594.94
56	1030690.96	2722573.93
57	1030656.56	2722545.8
58	1030498.57	2722413.65
59	1030488.76	2722405.44
60	1030479.14	2722397.4
61	1030478.06	2722396.41
62	1030482.62	2722392.11
63	1030519.05	2722357.83
64	1030500.25	2722337.85
65	1030442.01	2722342.58
66	1030427.18	2722343.77
67	1030423.94	2722346.99
68	1030413.31	2722337.3
69	1030402.23	2722347.47
70	1030390.94	2722358.6
71	1030379.75	2722361.79
72	1030374.74	2722363.22
73	1030226.76	2721954.35
74	1030201.78	2721888.82
75	1030206.5	2721887.12
76	1030230.98	2721878.3
77	1030241.7	2721874.43
78	1030217.67	2721808.96
79	1030211.18	2721791.48
80	1030200.68	2721795.31
81	1030176.24	2721804.23
82	1030147.1	2721814.88
83	1029669.44	2721989.23
84	1029550.88	2722028.24
85	1029456.05	2722039.58
86	1029376.23	2722087.77
87	1029338.64	2722167.65
88	1029274.83	2722198.28

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 45,6314 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 № 22-1775 от 04.04.2022г. на территории размещения проектируемого объекта, объекты культурного наследия, включенного в Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

В соответствии с письмом Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры № 12-Исх-3025 от 07.02.2022г. 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 строительными 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 разлив горюче-смазочных материалов, слив на трассе отработанных масел и т.п.;

- 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;

- для наружной поверхности стальных трубопроводов, прокладываемых подземно, предусмотрена антикоррозийная изоляция трехслойным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена;

- надземные участки трубопроводов теплоизолируются матами из минеральной ваты, теплоизоляция наносится по заводской изоляции. Покровный слой – сталь тонколистовая оцинкованная;

- 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 отсутствием источников шума в период эксплуатации проектируемых объектов 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 наружным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренним покрытием на основе эпоксидных материалов;

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

по охране поверхностных и подземных вод:

- применение труб стальных прямошовных, хладостойкого исполнения из стали класса прочности К48 с наружным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренним покрытием на основе эпоксидных материалов;

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

- гидравлическое испытание трубопроводов;

- автоматизация технологических процессов;

-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

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 «Линейные коммуникации для кустовой площадки №87У Приобского месторождения», 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.

Мощность дозы гамма-излучения соответствуют требованиям ОСПОРБ-99/2010, СанПиН 2.6.1.2523-09.

В силу отсутствия на проектируемом объекте радиоактивных и опасных химических веществ, создающих реальную угрозу возникновения источника чрезвычайной ситуации, системы радиационного и химического контроля не предусматриваются.

Территория проектируемого объекта достаточно удалена от существующих кустов скважин Приобского месторождения нефти ООО «РН-Юганскнефтегаз».

При пересечении с автодорогами, трубопроводами, ВЛ строящиеся нефтегазосборные сети заключаются в футляр. Внутренний диаметр футляра должен быть больше наружного диаметра трубопровода не менее чем на 200 мм.

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 (ПЛА).

процессами и явлениями

Мероприятия против подтопления территории строительства

Узлы задвижек

Инженерной подготовкой площадки узла запорной арматуры предусматривается комплекс инженерно-технических мероприятий по отводу атмосферных осадков с территории площадки, а также защиту от подтопления поверхностными стоками.

Основные технические решения включают в себя:

- отсыпку площадки привозным минеральным грунтом (песком);

- организацию поверхностного водоотвода посредством вертикальной планировки площадки;

- укрепление откосов насыпи площадок почвенно-растительным грунтом в целях предотвращения ветровой эрозии и размыва откосов дождевыми осадками.

В соответствии с Федеральным законом от 21.12.1994 г. № 68-ФЗ "О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера" в ООО «РН-Юганскнефтегаз» создаются резервы материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Резерв материальных ресурсов ООО «РН-Юганскнефтегаз» формируется из материалов, находящихся в подразделениях четырех процессных управлений – Управления эксплуатации трубопроводов (УЭТ), Управления электроэнергетики (УЭЭ), Управления генерации (УГ), Управления теплоэнергетики (УТ). Для оперативного решения вопросов по использованию материалов места хранения определяются руководством указанных управлений и закрепляются приказом по ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Резервы материальных ресурсов для ликвидации ЧС включают медицинское имущество, медикаменты, средства связи, строительные

материалы, топливо, средства индивидуальной защиты и другие материальные ресурсы.

Резервы материальных ресурсов для ликвидации ЧС используются при проведении аварийно-спасательных и других неотложных работах по устранению непосредственной опасности для жизни и здоровья персонала, а также для повышения устойчивого функционирования объектов ООО «РН-Юганскнефтегаз» в период возникновения ЧС.

Решение об использовании резерва материальных ресурсов для ликвидации ЧС и определение источников восполнения израсходованных материальных средств Общества принимается председателем КЧС и ПБ по решению комиссии ЧС и ПБ с отражением в протоколе заседания КЧС и ПБ.

Восполнение резервов материальных ресурсов, израсходованных при ликвидации ЧС, осуществляется ответственным менеджером по обеспечению производства в УЭТ, УЭЭ, УГ, УТ в кратчайшие сроки после использования.

При возникновении аварий на объектах процессного управления, в целях предотвращения развития аварийной ситуации до уровня критической и перерастания ее в чрезвычайную ситуацию, решение о привлечении средств материального резерва (аварийного запаса) управления, принимается главным инженером процессного управления, в зоне ответственности которого произошла авария.

Организационно-методическое руководство и контроль за накоплением, хранением и использованием запасов для ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в Обществе, осуществляет Служба ГО и ЧС ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Ликвидация аварий и их последствий на объектах ООО «РН-Юганскнефтегаз» выполняются согласно разработанных ПМЛА.

Аварийный запас материально-технических ресурсов хранится, согласно списку, утвержденному генеральным директором ООО «РН-Юганскнефтегаз», на базах цехов технического обслуживания и ремонта трубопроводов (ЦТО и РТ) Управления эксплуатации трубопроводов.

На базе цеха имеются инструменты, средства индивидуальной защиты, материалы, которые согласно списку хранятся в аварийных шкафах и помещениях.

В случае возникновения аварий на производственных объектах работники объекта (работники, обнаружившие факт аварии или диспетчер (оператор) пункта управления ПУ, 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.

РИТС обеспечивает информирование о возникновении аварийной ситуации пожарно-спасательные организации, руководителей Управления

охраны окружающей среды, УПБиОТ, ОПБПиРЧС, профильных управлений производственного блока, курирующих деятельность соответствующих цехов, в частности Управление по подготовке нефти и газа.

При возникновении аварийных ситуаций с параметрами, подпадающими под критерии для передачи данных в Государственные органы исполнительной власти, а также происшедших на объектах и работах подконтрольных органам по технологическому и экологическому надзору РОСТЕХНАДЗОРА, начальник смены ДДС общества немедленно доводит информацию об этом до руководства УПБиОТ; УООС; УПБиОТ ОПБПиРЧС; УЭБ, которые в качестве постоянно действующего органа управления отраслевой подсистемы единой государственной системы, готовят и предоставляют в Государственные органы исполнительной власти, донесения по установленным формам и срокам.

Речевая связь с эксплуатирующим персоналом, осуществляющим обслуживание и ремонт трубопроводов, осуществляется по сети транкинговой радиотелефонной связи стандарта TETRA. Применяемые радиостанции транкинговой радиотелефонной связи стандарта TETRA имеют степень защиты оболочки IP65. Проектом предусмотрены защитные кожухи для носимых радиостанций системы TETRA, которые обеспечивают дополнительную защиту оборудования от проникновения твердых предметов и воды.

Беспрепятственный ввод и передвижение сил и средств ликвидации последствий аварий к проектируемым объектам, обеспечивается по существующей и проектируемой автодороге.

Проезды запроектированы исходя из условия обеспечения возможности подъезда пожарных и аварийных автомобилей к объектам, обеспечения безопасности движения, удобства водоотвода.

Подъезды к проектируемым площадкам узлов задвижек предусматриваются по проектируемым автодорогам.

В проекте предусмотрена тупиковая схема проездов с устройством разворотных площадок в конце проезда.

Геометрические характеристики проездов приняты для дорог IV-в категории.