



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 20.12.2019
г. Ханты-Мансийск

№237-н

Об утверждении документации по
планировке территории для размещения
объекта: «Обустройство Горшковской площади
Приобского месторождения. Куст скважин №42у»

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 от 31.01.2018 №241), учитывая обращение Общества с ограниченной ответственностью «РН-БашНИПИнефть» от 11.12.2019 №737-ЗР (№03-Вх-2781/2019 от 13.12.2019) об утверждении документации по планировке территории приказываю:

1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта: «Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Куст скважин №42у» согласно Приложений 1, 2 к настоящему приказу.
2. Департаменту строительства, архитектуры и ЖКХ разместить проект в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности.
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.

И.о. директора департамента
строительства, архитектуры и ЖКХ



В.В. Подкорытов

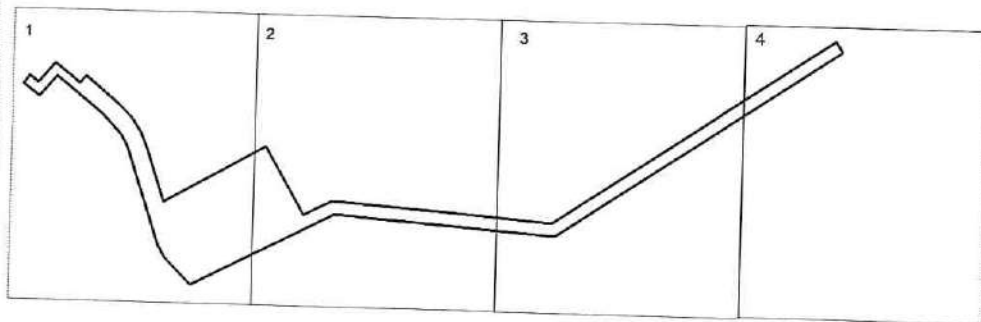
Проект планировки территории
для размещения объекта, расположенного на территории Ханты-Мансийского района
"Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения.
Куст скважин № 42у"
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Основная часть

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	Автомобильная дорога к кусту скважин №42у
2	Куст скважин № 42у
3	Нефтегазосборные сети куст №42у- т.вр.куст №42у (вариант 1)
4	ВЛ 6 кВ на куст 42у (на опорах 35 кВ)

СХЕМА РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА

86.02:0404002



М 1: 50 000

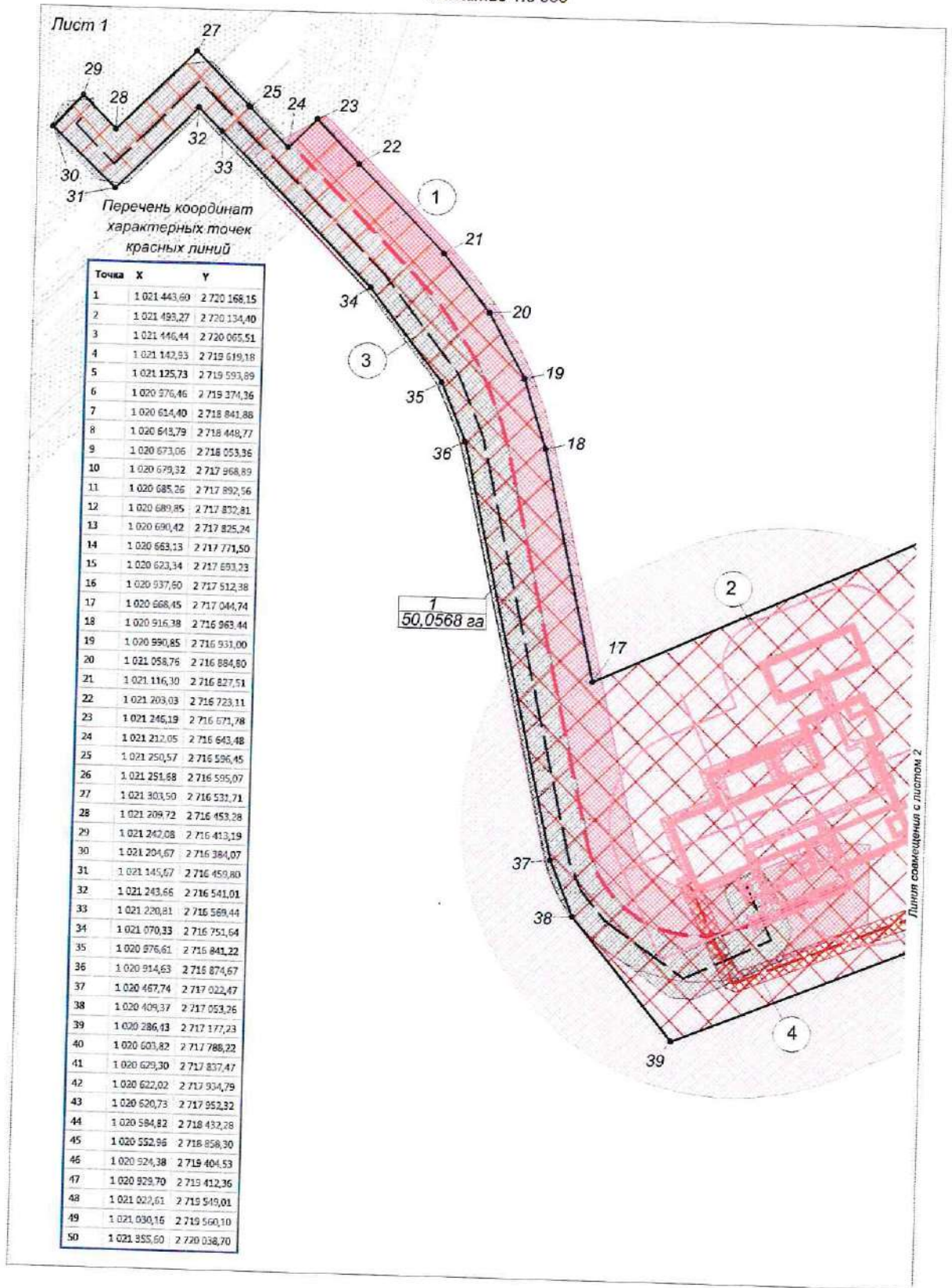
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОНЫ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА

Номер	Наименование
1	"Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Куст скважин № 42у"

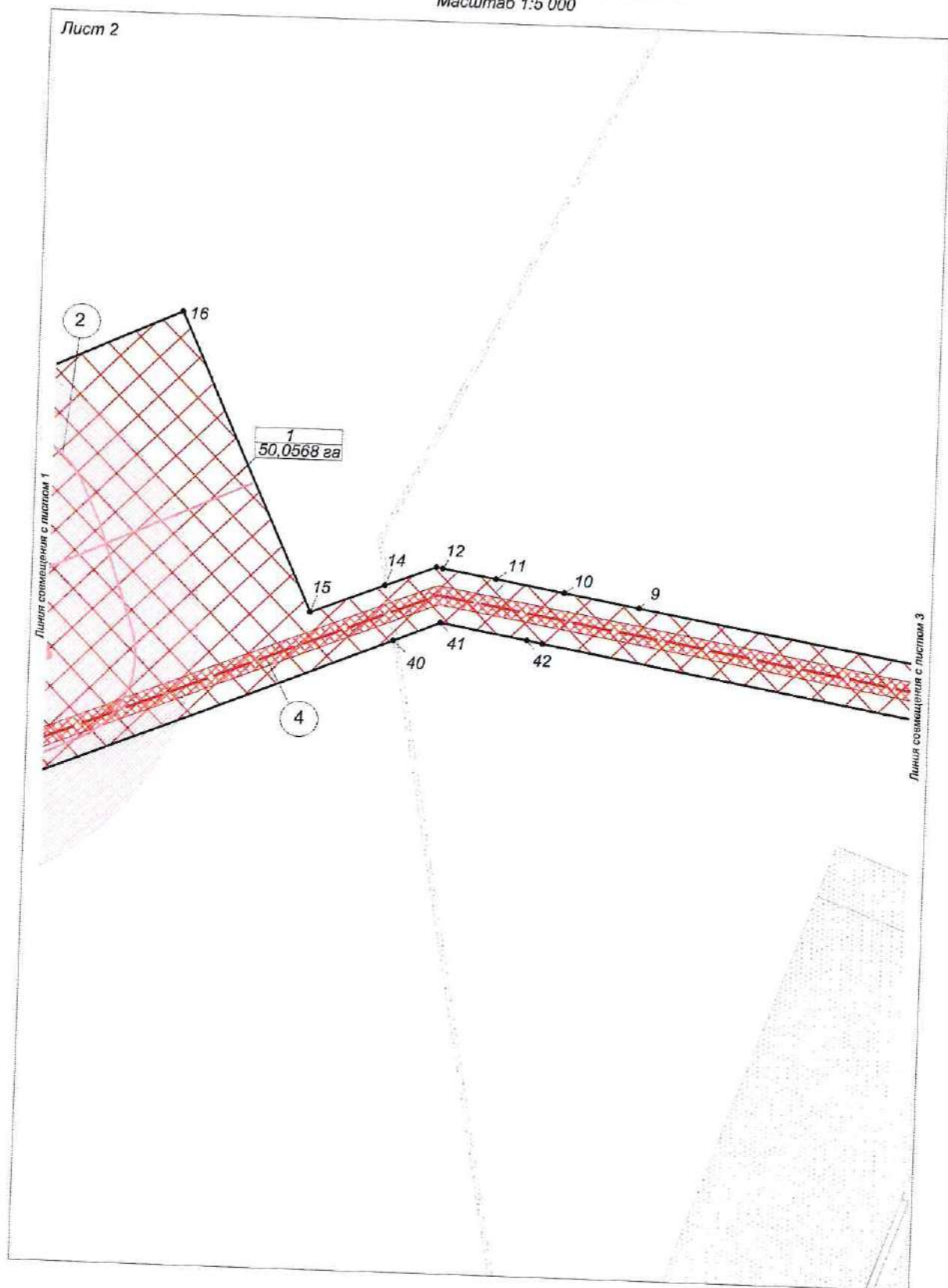
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- | | | | |
|--|---|--|---|
| | границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, красные линии проектируемые | | оси проектируемых нефтегазосборных сетей |
| | номера характерных точек красных линий, номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов | | оси проектируемых электрических сетей |
| | номер линейного объекта | | оси проектируемых подъездов |
| | границы зон планируемого размещения линейных объектов | | граница кадастрового деления |
| | земельные участки, согласно сведениям ЕГРН | | охранная зона объектов электроэнергетики |
| | номер зоны планируемого размещения объектов площадь зоны планируемого размещения линейных объектов | | охранная зона трубопроводов (нефтегазосборные сети) |
| | проектируемый куст | | придорожные полосы автомобильных дорог |
| | зоны историко-культурного наследия | | санитарно-защитная зона кустов |

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

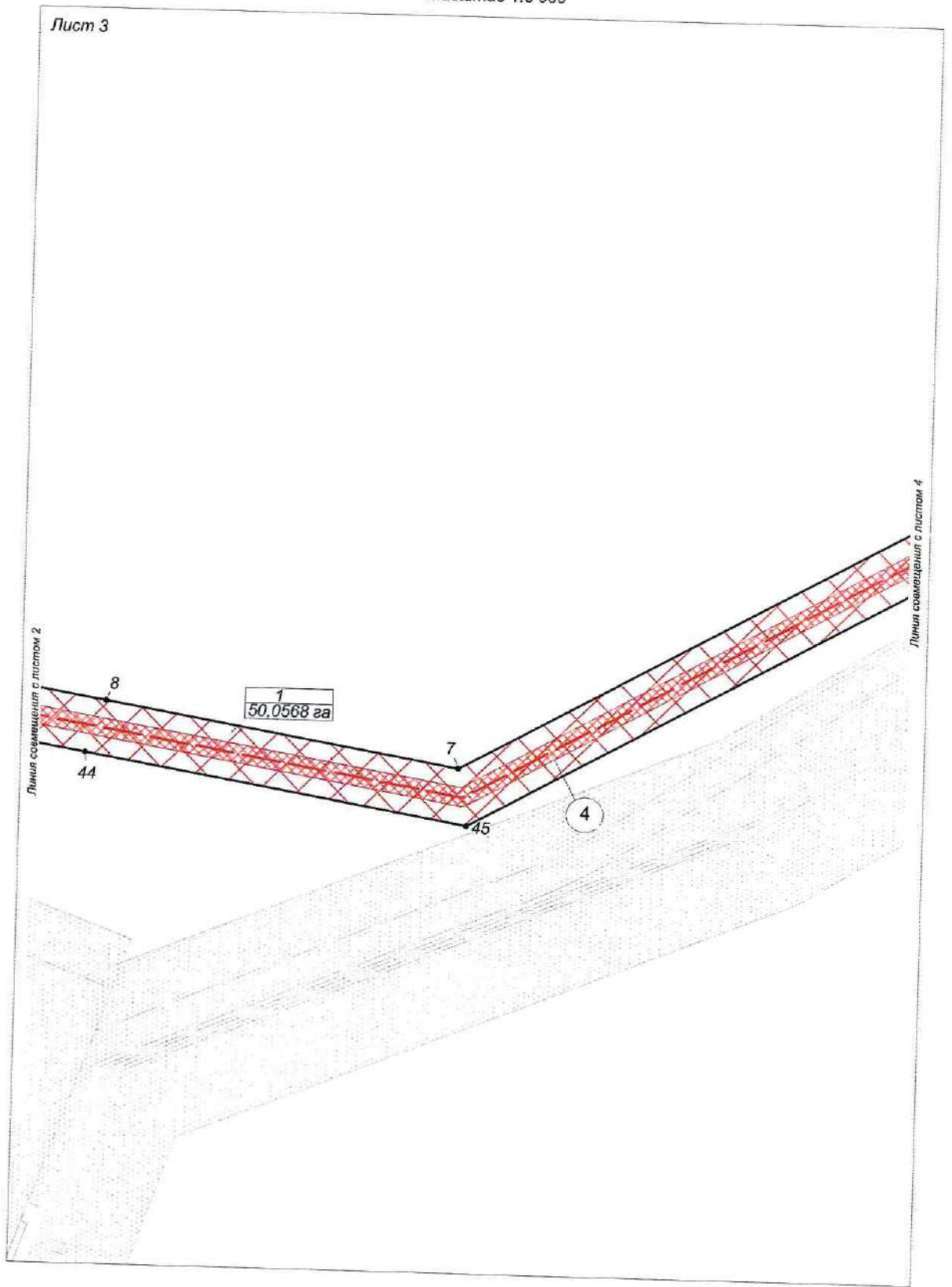


Чертеж красных линий, границ зон
планируемого размещения линейных объектов
Масштаб 1:5 000



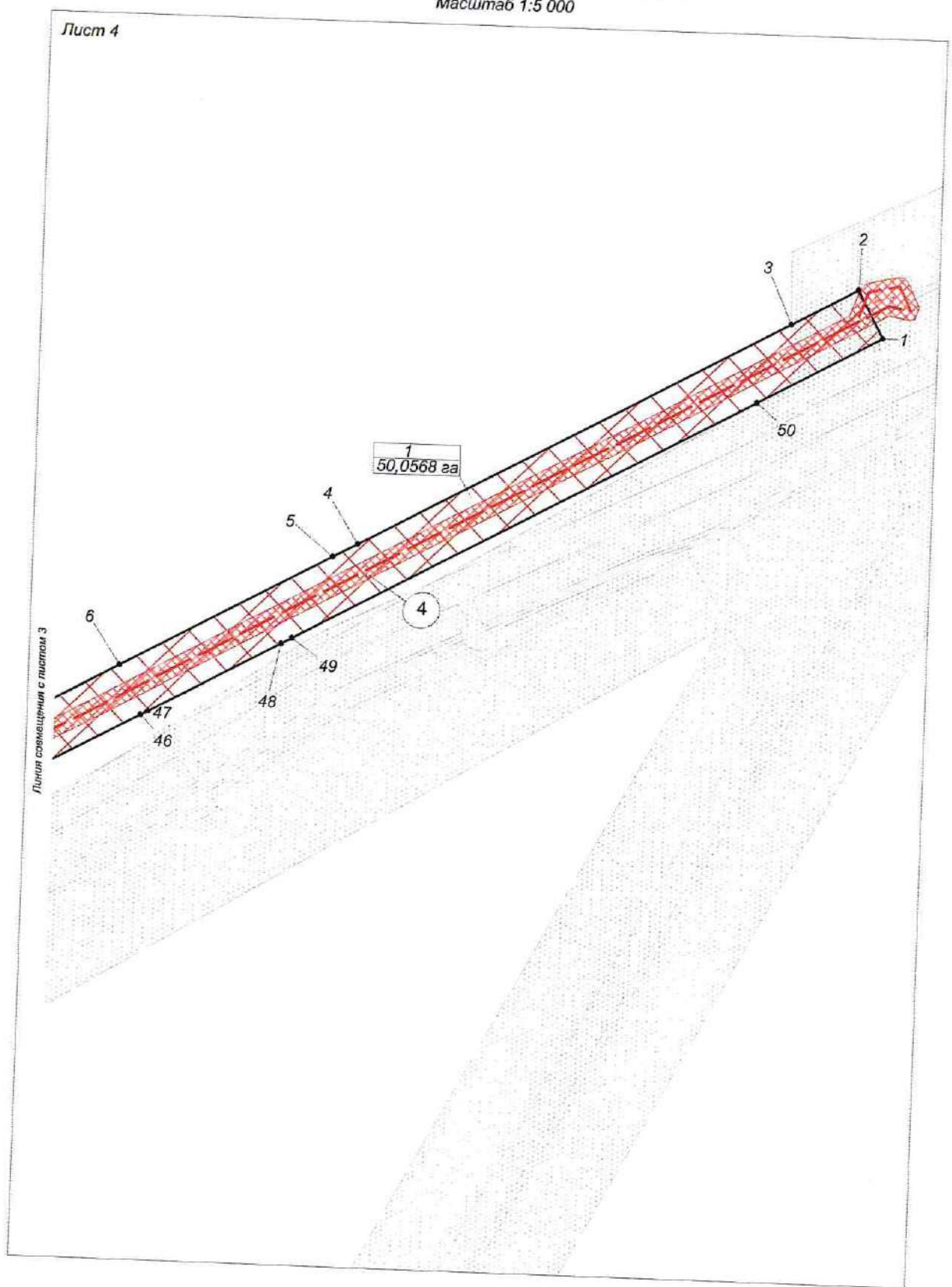
Чертеж красных линий, границ зон
планируемого размещения линейных объектов
Масштаб 1:5 000

Лист 3



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

Лист 4



Положение о размещении линейного объекта «Обустройство кустов скважин № 642, 643 Эргинского лицензионного участка Приобского месторождения»

Проект планировки

2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов.

Проектной документацией по объекту «Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Куст скважин № 42у» предусматривается:

1. Инженерная подготовка кустовой площадки № 42 Приобского месторождения с подъездной автодорогой.
2. Проект строительства скважин кустовой площадки №42у Приобского месторождения с обустройством.

Документацией по планировке территории «Обустройство Горшковской площади Приобского месторождения. Куст скважин № 42у», (далее проектируемый объект) предусматривается расположение:

1. Куст скважин № 42у
2. Нефтегазосборные сети куст №42у - т.вр. куст №42у.

Назначение - нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от куста скважин №42у (проект 190204_2) до подключения к задвижке №171/2 на существующем узле 171.

3. ВЛ 6 кВ на куст №42у.

Назначение – электроснабжение потребителей куста скважин №42у.

4. Подъездная автомобильная дорога общей протяженностью 1188,06 м, в том числе:

- к кустам скважин – 1188,06 м

Характеристика проектируемых линейных объектов приведена в таблице 1

Наименование объекта	Характеристика
Нефтегазосборные сети	
Нефтегазосборные сети куст №42у - т.вр. куст №42у	Назначение - нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от куста скважин №42у (проект 190204_2) до подключения к задвижке №171/2 на существующем узле №171
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Рабочее давление – 4,0 МПа
	Диаметр трубопровода – 159х8 мм
	Протяженность трубопровода –1534 м
Узел задвижек №1.2	
ВЛ 6 кВ в том числе:	Протяженность – 3440 м
ВЛ 6 кВ на куст №42у	Назначение – электроснабжение потребителей куста скважин №42у
	Двухцепная отпайкой от ВЛ 6 кВ на куст 46 (ш.1223Д)
	Протяженность трассы – 3440 м

Наименование		Ед.измерения	Показатели
1	Автомобильные дороги		
1.1	Подъезд к кусту скважин № 42у		
1.2	Категория дороги согласно СП 37.13330.2012	-	IV-в
	протяженность	м	1188.06
1.3	Основная расчетная скорость	км/ч	30
1.4	Число полос движения	-	1
1.5	Ширина проезжей части	м	6,5
1.6	Количество водопропускных сооружений	шт	9
1.7	Ширина обочин	м	1,0
1.8	Поперечные уклоны проезжей части	‰	35
1.9	Наибольший продольный уклон	‰	13
1.10	Климатический район и подрайон	-	I Д
1.11	Инженерно-геологические условия	-	II
1.12	Ветровой район	-	I (СП 20.13330.2016), II (ПУЭ);
1.13	Снеговой район	-	IV
1.14	Интенсивность сейсмических воздействий	-	5 баллов
2	Кустовая площадка куста скважин №42у		
2.1	Общая площадь (освоение)	м ²	19 763

Функциональное назначение объекта капитального строительства - сбор и транспорт продукции скважин с куста скважин №42у по герметизированной однотрубной системе до подключения к существующей системе нефтесбора на ДНС с УПСВ куста №39.

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

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

Ближайший крупный населенный пункт с. Селиярово расположен в 48,3 км на юго-восток от района работ (расстояние измерено по внутрипромысловым дорогам и дорогам общего пользования до границы застройки).

Дорожная сеть представлена федеральными автодорогами, внутрипромысловыми автодорогами, эксплуатируемыми круглогодично, автозимниками и развивается по мере обустройства месторождения. Проезд к району изысканий осуществляется от федеральной автодороги Тюмень – Ханты-Мансийск, расстояние до которой составляет 95,9 км на юго-восток от района изысканий (расстояние измерено по внутри промысловым дорогам и дорогам общего пользования). Ближайшая дорога с твердым покрытием находится в 90,6 км на юго-восток от района работ.

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к II и III надпойменным террасам реки Обь, осложненной поймами более мелких водотоков.

Гидрография района изысканий представлена рекой Васькина, ручьями без названия и озером без названия.

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта

Координаты характерных точек границ зоны планируемого размещения совпадают с устанавливаемыми красными линиями проектируемого 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	1021443.60	2720168.15
2	1021493.27	2720134.40
3	1021446.44	2720065.51

4	1021142.93	2719619.18
5	1021125.73	2719593.89
6	1020976.46	2719374.36
7	1020614.40	2718841.88
8	1020643.79	2718448.77
9	1020673.06	2718053.36
10	1020679.32	2717968.89
11	1020685.26	2717892.56
12	1020689.85	2717832.81
13	1020690.42	2717825.24
14	1020663.13	2717771.50
15	1020623.34	2717693.23
16	1020937.60	2717512.38
17	1020668.45	2717044.74
18	1020916.38	2716963.44
19	1020990.85	2716931.00
20	1021058.76	2716884.80
21	1021116.30	2716827.51
22	1021203.03	2716723.11
23	1021246.19	2716671.78
24	1021212.05	2716643.48
25	1021250.57	2716596.45
26	1021251.68	2716595.07
27	1021303.50	2716531.71
28	1021209.72	2716453.28
29	1021242.08	2716413.19
30	1021204.67	2716384.07
31	1021145.67	2716459.80
32	1021243.66	2716541.01
33	1021220.81	2716569.44
34	1021070.33	2716751.64
35	1020976.61	2716841.22
36	1020914.63	2716874.67
37	1020467.74	2717022.47
38	1020409.37	2717053.26
39	1020286.43	2717177.23
40	1020603.82	2717788.22
41	1020629.30	2717837.47
42	1020622.02	2717934.79
43	1020620.73	2717952.32
44	1020584.82	2718432.28
45	1020552.96	2718858.30
46	1020924.38	2719404.53
47	1020929.70	2719412.36
48	1021022.61	2719549.01
49	1021030.16	2719560.10
50	1021355.60	2720038.70
1	1021443.60	2720168.15

2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейного объекта

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

2.5 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 50,0568 га.

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

Объекты капитального строительства, входящих в состав линейных объектов отсутствуют и требования к архитектурным решениям не установлены.

2.6 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 в районах прохождения промышленных трубопроводов обеспечивается расположением их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры, что обеспечивает сохранность действующих трубопроводов при строительстве новых, безопасность при проведении работ и надежность трубопроводов в процессе эксплуатации.

Вариантность выбора места размещения линейных объектов не рассматривалась т.к. проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры Приобского нефтяного месторождения, прохождение вдоль существующих коридоров коммуникаций). Иное размещение приведет к увеличению занимаемой площади, наибольшему прохождению по ОЗУ (водоохранная зона), покрытых лесом землям.

В настоящее время на территории исследуемого месторождения проложены автомобильные дороги, трубопроводы, ЛЭП, площадки кустов скважин и другие объекты, связанные с добычей, подготовкой и транспортировкой нефти и газа.

В соответствии со ст. 33 Земельного кодекса РФ размеры земельных участков установлены в соответствии с утвержденными в установленном порядке нормами отвода земель для конкретных видов деятельности или в соответствии с правилами землепользования и застройки, землеустроительной, градостроительной и проектной документацией.

2.7 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 № 19-5060 от 28.11.2019 г. на территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

Традиционное природопользование – исторически сложившиеся и обеспечивающие не истощающее природопользование способы использования объектов животного и растительного мира, других природных ресурсов коренными малочисленными народами Севера.

В соответствии с письмом Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 10.12.2019г. № 12-Исх-28872 проектируемый объект находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты - Мансийском автономном округе – Югре. Схема с согласованием границ объекта главой родового угодья приложена.

2.8 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;
- уборка строительного мусора, 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;

предусмотрена антикоррозионная изоляция трехслойным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена;

- для наружной поверхности стальных трубопроводов, прокладываемых подземно,

- 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 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:

- кустовое разбуривание скважин;

- герметизированная однетрубная система одновременного сбора нефти и газа;

- применение для строительства нефтегазосборных трубопроводов труб стальных

прямошовных с заводским наружным и внутренним покрытием. Фасонные части трубопроводов из стали с заводским наружным и внутренним изоляционным покрытием;

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

- устройство забурных устройств для сбора нефтесодержащих стоков;

- устройство обвалования по периметру кустового основания;

- сброс газа с предохранительного клапана и дренаж измерительной установки предусматривается в дренажную емкость;

- 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 проектируемого куста скважин от общей нефтегазосборной сети трубопроводов месторождения установлена запорная арматура на нефтегазосборном трубопроводе (выход с измерительной установки), имеющая дистанционное и автоматическое управление по сигналам систем противоаварийной защиты;

- применение для строительства нефтегазосборных трубопроводов труб стальных прямошовных с заводским наружным и внутренним покрытием. Фасонные части трубопроводов из стали с заводским наружным и внутренним изоляционным покрытием;

- надземные участки выкидных трубопроводов выполнены в теплоизоляции с электрообогревом;

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

- гидравлическое испытание трубопроводов;

- автоматизация технологических процессов;

- проведение систематических профилактических осмотров технического состояния оборудования;

- мониторинг за загрязнением поверхностных вод.

по охране животного мира:

- строгое соблюдение границ отведенной территории;

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

- ограждение площадочных объектов.

Обустройство куста скважин № 42у производится на подготовленном основании. Участок работ представляет собой отсыпанную песком площадку.

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.

2.9 Мероприятия по защите территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской 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, трубопроводов и предупреждения аварийных разливов нефти, воды и выбросов попутного газа предусмотрено:

- герметизированные системы сбора продукции скважин и заводнения нефтяных пластов;
- применение оборудования, труб и арматуры в соответствии с рабочими параметрами и свойствами среды, климатическими условиями района строительства;
- применение блочного и блочно-комплектного оборудования заводского изготовления; - 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 трубопроводов проектом предусмотрено:

- фасонные части трубопроводов приняты из стали с заводским наружным трехслойным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренним изоляционным покрытием;
- применение труб стальных хладостойкого исполнения, прямошовных, выполненных сваркой высокой частоты, с заводским наружным трехслойным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена и внутренним однослойным покрытием на основе эпоксидных материалов;
- применение для наружной защиты сварных швов комплекта термоусаживающихся материалов, предназначенных для наружной антикоррозионной защиты сварных стыков;
- подземная прокладка трубопроводов, глубина заложения до верхней образующей трубы или балластирующей конструкции не менее: на непахотных

землях вне постоянных проездов – не менее 0,8 м до верхней образующей трубопровода, в пучинистых грунтах – ниже глубины промерзания;

- прокладка трубопровода на переходах через промышленные автомобильные дороги в защитных кожухах;

- контроль сварных соединений трубопроводов принять 100 % визуальным методом и 100 % радиографическим методом на участках трубопроводов всех категорий и назначений;

- проверка на герметичность после испытания на прочность;

- пневматическое испытание трубопроводов;

- контроль давления в нефтегазосборном трубопроводе на узлах переключения; - защита от статического электричества;

- установка по трассам трубопроводов 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.

На этапе строительно-монтажных работ подрядной организацией проводится инспекция методом теледиагностики установленных втулок защиты внутреннего сварного стыка (на предмет факта и качества их установки/монтажа).

Работы выполняются в рамках договора на строительство трубопровода с привлечением специализированной организации, имеющей соответствующее оборудование, опыт работы и обученный персонал.

Мероприятия по предупреждению развития аварий и локализации выбросов опасных веществ:

Нефтегазосборный трубопровод - прокладка трубопровода 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.

Мероприятия по ликвидации возможных аварий

ПМЛА разрабатывается с целью:

- планирования действий персонала ОПО и специализированных служб на различных уровнях развития ситуаций;

- определения готовности организации к локализации и ликвидации аварий на ОПО;

- выявления достаточности принятых мер по предупреждению аварий на объекте;

- разработки мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО. При выполнении аварийно-спасательных и других неотложных работ (АСДНР) по

ликвидации ЧС и их последствий в ООО «РН-Юганскнефтегаз» создан и функционирует Цех по восстановлению экологии и на договорной основе привлекаются силы и средства аварийно-спасательных формирований сторонних организаций: ПАСФ ООО «Ламор-Югра», ООО «РН-Пожарная безопасность филиал Сибирь», аварийные подразделения Общества: специализированные цеха по ремонту трубопроводов и ремонтные бригады, бригады по ремонту и обслуживанию электросетей и электрооборудования, укомплектованные необходимой техникой на 100%.

Организующим и координирующим органом по предупреждению и ликвидации происшествий, аварий, при происшествиях 1-2 уровней является оперативный штаб (ОШ), при ЧС является КЧС и ПБ ООО «РН-Юганскнефтегаз». Она осуществляет координацию мероприятий по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пожарной безопасности в целом на ОПО.

Постоянно-действующим органом управления в ООО «РН-Юганскнефтегаз» является - Служба гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций, органом повседневного управления является - ДДС.

При локализации и ликвидации последствий возможных аварий осуществляется взаимодействие сил и средств, привлекаемых для проведения работ с ПЧ, с ПАСФ, с территориальным КЧС, с территориальным подразделением МВД РФ, с территориальным подразделением здравоохранения. Территориальное подразделение Ростехнадзора организует контроль и наблюдение за состоянием окружающей среды в районе аварии и прилегающей территории во время проведения работ по ликвидации аварии и является контролирующим органом в ходе проведения работ по реабилитации загрязненных территорий.

Примерный порядок действий ответственных лиц и исполнителей (персонал) и специализированных формирований по выполнению мероприятий, включающие спасение людей и ликвидацию аварии:

- лицо, первым заметившее факт возникновения аварийной ситуации (угрозы возникновения аварии) предупреждает об опасности людей, находящихся в районе аварии и сообщает на пункт управления (ПУ);
- оператор ПУ сообщает по телефону место возникновения аварии, свою Фамилию Имя Отчество диспетчеру ПЧ, начальнику, зам. начальника ЦТОРТ, начальнику смены РИТУ региона, диспетчеру ЦДС УЭТ;
- Начальник смены РИТУ региона оповещает (либо поручает ответственному телефонисту оповестить) об аварии начальника смены ЦИТУ, оперативного дежурного ДДС;
- Начальник ЦТОРТ до прибытия ответственного руководителя работ организует работу по спасению людей и локализации аварийной ситуации в соответствии с создавшейся обстановкой; выполняет распоряжения ответственного руководителя работ;
- ЧОП выставляет оцепление и перекрывает подъездные пути; обеспечивает беспрепятственный доступ специализированных формирований и лиц, участвующих в локализации аварии;
- зам. начальника ЦТОРТ принимают меры по выводу людей из опасной зоны локализации и ликвидации аварийной ситуации; оказывают помощь пострадавшим; прекращают все виды работ на территории ОПО, принимают меры по выводу людей из опасной зоны в безопасное место, используя изолирующие СИЗОД;
- действия работников профессионального формирования ПАСФ: прибытие на место аварии, оценка сложившейся к моменту прибытия обстановки, разработка плана проведения работ по ликвидации последствий аварий, проведение инструктажа членам ПАСФ и доведение сложившейся обстановки, действия согласно плану ликвидации аварий;
- дежурный караул ПЧ в случае возгорания (пожара): производит полное боевое развертывание в непосредственной близости от аварийного участка, с учетом направления ветра; осуществляет тушение, а также дежурство со средствами пожаротушения на случай повторного возгорания; взаимодействует с ответственным руководителем работ по локализации и ликвидации аварии до полной ее ликвидации. В случае угрозы возгорания: производит полное боевое развертывание в непосредственной близости от аварийного участка, с учетом направления ветра; осуществляет дежурство со средствами пожаротушения на случай возгорания; взаимодействует с ответственным руководителем работ по локализации и ликвидации аварии до полной ее ликвидации.

- ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии должен: оценить обстановку, выявить количество и местонахождение людей, застигнутых аварией, принять меры по оповещению работников организации и населения близлежащих населенных пунктов (при необходимости) об аварийной ситуации; принять меры по оцеплению района аварии и опасной зоны; принять неотложные меры по спасению людей, локализации и ликвидации аварийной ситуации; обеспечить вывод из опасной зоны людей, которые не принимают непосредственного участия в локализации и ликвидации аварийной ситуации; ограничить допуск людей и транспортных средств в опасную зону; контролировать правильностью действий персонала ОПО, при необходимости действий аварийно-спасательных, пожарных, медицинских подразделений по спасению людей, локализации и ликвидации аварийной ситуации на ОПО, выполнение своих распоряжений; информировать руководство ООО «РН-Юганскнефтегаз» о ходе ликвидации аварии; уточнять и прогнозировать ход развития аварийной ситуации; в случае изменения места расположения ОШ оповестить об этом всех привлекаемых к работам по локализации и ликвидации аварийной ситуации; руководить действиями персонала, ПЧ, медицинских подразделений по спасению людей, локализации и ликвидации аварийной ситуации на ОПО и контролировать выполнение своих распоряжений;

Для всех ОПО I, II, III классов опасности, зарегистрированных в государственном ОПО, разрабатываются планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий в порядке, установленном Положением о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 26.08.2013 № 730. Специальные разделы плана разрабатываются в соответствии с приложением 1 «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 №101.

В соответствии с п.2 правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ, утвержденных ПП РФ от 15.04.2002 №240, в организациях, имеющих ОПО, для осуществления мероприятий должен быть план по предупреждению ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, разработанный и согласованный в установленном порядке в соответствии с предъявляемыми требованиями к разработке и согласованию планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ (ПЛАРН).