



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 13.11.2019
г. Ханты-Мансийск

№208-н

Об утверждении документации по
планировке территории для размещения объекта:
«Обустройство левобережной части
Приобского месторождения.
Куст скважин №140у»

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 30.10.2019 №646-ЗР (№03-Вх-2419/2019 от 24.10.2019) об утверждении документации по планировке территории приказываю:

1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта: «Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Куст скважин №140у» 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.

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



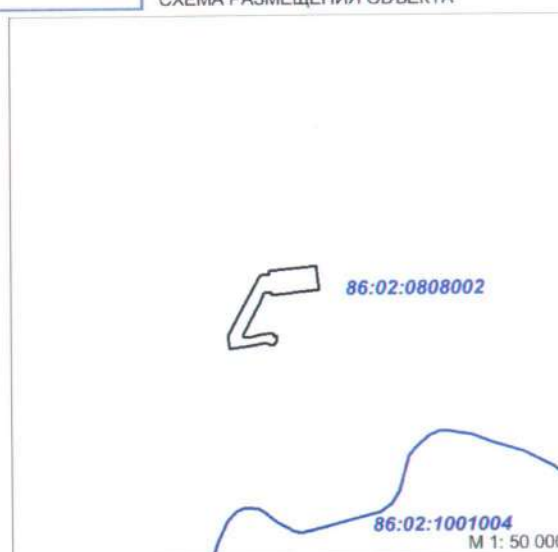
П.Л. Гуменный

Проект планировки территории
для размещения объекта, расположенного на территории Ханты-Мансийского района
«Обустройство левобережной части Приобского месторождения.
Куст скважин № 140у»
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Основная часть

ЭКСПЛИКАЦИЯ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ

Номер	Наименование
1	Подъездная автомобильная дорога
2	Нефтегазосборный трубопровод куст скважин №140у-существующий УЗА т.141
3	Куст скважин № 140у
4	ВОЛС на куст скважин № 140у по существующим опорам ВЛ6 кВ
5	ВОЛС на куст скважин № 140у
6	ВЛ 6 кВ на куст скважин № 140у на буровую
7	ВЛ 6 кВ на куст скважин № 140у 1, 2 линии

СХЕМА РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА



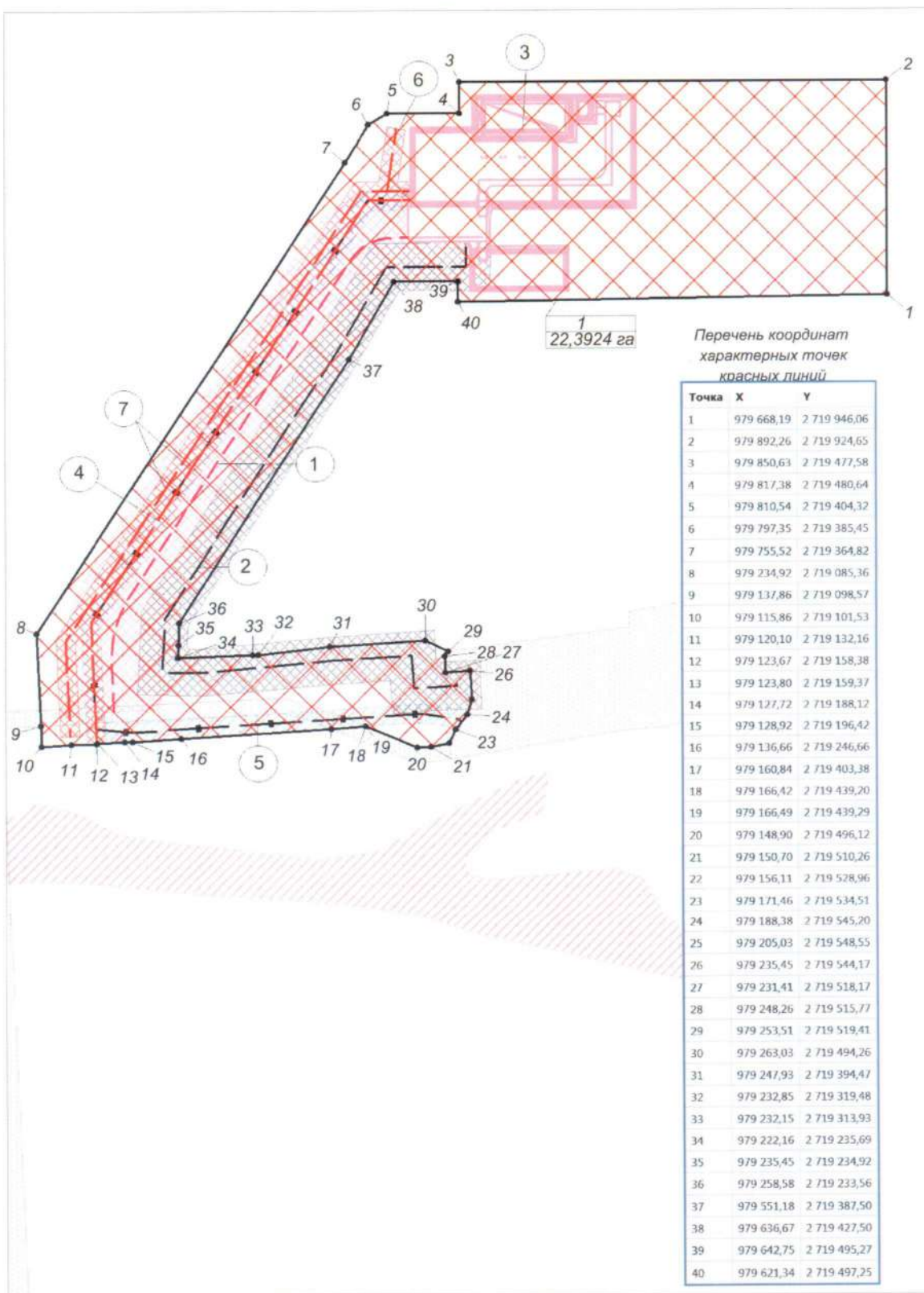
ЭКСПЛИКАЦИЯ ЗОНЫ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА

Ключ	Наименование
1	«Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Куст скважин № 140у»

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		оси проектируемых ВОЛС
	земельные участки, согласно сведениям ЕГРН		граница кадастрового деления
	номер зоны планируемого размещения объектов площадь зоны планируемого размещения линейных объектов		охранная зона ВОЛС
	проектируемые кусты и УЗА		охранная зона объектов электроэнергетики
	зоны историко-культурного наследия		охранная зона трубопроводов (нефтегазосборные сети)
			придорожные полосы автомобильных дорог
			санитарно-защитная зона кустов

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



Положение о размещении линейного объекта «Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Куст скважин № 140у»

Проект планировки

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

Документацией по планировке территории «Обустройство левобережной части Приобского месторождения. Куст скважин № 140у», (далее проектируемый объект) предусматривается расположение:

1. Куст скважин № 140у;

На кусте скважин принято размещение скважин позициями по 3, 4 и 4 скважины, с расстоянием между скважинами в позиции 5 м, и с расстоянием между позициями 15 м

2. Нефтегазосборный трубопровод от проектируемого куста скважин № 140у до существующего т. 141, протяженностью 0,970 км; узел задвижки № 1

3. Подъездная автомобильная дорога к площадке куста скважины № 140у.

4. Линейная часть ВЛ 6 кВ

Строительство двух одноцепных ВЛ 6 кВ к кусту скважин № 140у предусматривается на металлических опорах, протяженности: линия 1 с ВОЛС – 703,0 м, линия 2 – 718, 0 м.

От проектируемой опоры № 17.2 ВЛ 6 кВ (линия 2) к кусту скважин № 240у предусмотрена отпайка к буровой установке. Протяженность отпайки 66 м.

5. ВОЛС на куст скважин № 140у.

Характеристика проектируемых линейных объектов приведена в таблице

1

Таблица 1 – Характеристика проектируемых линейных объектов

Наименование объекта	Характеристика
1	2
Нефтегазосборные трубопроводы	
Нефтегазосборный трубопровод. Куст скважин № 140у - существующий УЗА т.141	Протяженность – 0,970 км
	Назначение - нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от куста скважин № 140у до существующего УЗА т.141
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Рабочее давление – 4 МПа
	Диаметр трубопровода – 159х6 мм
	Протяженность трубопровода – 970 м
	Узел задвижек № 1

Окончание таблицы 1

Наименование объекта	Характеристика
1	2
Подъездные автодороги, в том числе:	Общей протяженностью – 0,61720 км
Подъездная автодорога к кусту скважин № 140у	Категория – IVв Протяженность – 0,61720 км
ВЛ 6 кВ, км, в т.ч.:	1,4209
ВЛ 6 кВ на куст скважин № 140у	Протяженность трассы: 1 линия – 0,703 км 2 линия – 0,718 км
ВОЛС В том числе:	
ВОЛС на куст скважин № 140у	Общая длина – 1,25 км

Функциональное назначение объекта капитального строительства - сбор и транспорт продукции скважин с проектируемых кустов скважин по герметизированной однострубно́й системе до подключения к существующей системе нефтесбора на действующую ПТВО-1Б с куста скважин № 140у.

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 объект расположен в Ханты - Мансийском районе Ханты-Мансийского автономного округа - Югры Тюменской области на территории Приобского месторождения Участок производства работ захватывает территории кустовых площадок К-141 и К-96 расположен в 2,3 км на север от К-100, в 8,5 км на северо-запад от ЦППН-7 (Цех переработки и перекачки газа №7), в 54,5 км на северо-восток от н.п. Ханты-Мансийск.

Проезд возможен от н.п. Пойковский в западном направлении по федеральной трассе Р-404 108,0 км, далее по внутрипромысловым дорогам в северо-западном направлении 11,6 км до участка работ. Ближайший железнодорожный узел расположен в г. Пыть-Ях.

В хозяйственном отношении объект находится на землях государственного лесного фонда, территориальный отдел – Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Пойменного урочища и землях запаса Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

1.3 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	979668.19	2719946.06
2	979892.26	2719924.65
3	979850.63	2719477.58
4	979817.38	2719480.64
5	979810.54	2719404.32
6	979797.35	2719385.45
7	979755.52	2719364.82
8	979234.92	2719085.36

9	979137.86	2719098.57
10	979115.86	2719101.53
11	979120.10	2719132.16
12	979123.67	2719158.38
13	979123.80	2719159.37
14	979127.72	2719188.12
15	979128.92	2719196.42
16	979136.66	2719246.66
17	979160.84	2719403.38
18	979166.42	2719439.20
19	979166.49	2719439.29
20	979148.90	2719496.12
21	979150.70	2719510.26
22	979156.11	2719528.96
23	979171.46	2719534.51
24	979188.38	2719545.20
25	979205.03	2719548.55
26	979235.45	2719544.17
27	979231.41	2719518.17
28	979248.26	2719515.77
29	979253.51	2719519.41
30	979263.03	2719494.26
31	979247.93	2719394.47
32	979232.85	2719319.48
33	979232.15	2719313.93
34	979222.16	2719235.69
35	979235.45	2719234.92
36	979258.58	2719233.56
37	979551.18	2719387.50
38	979636.67	2719427.50
39	979642.75	2719495.27
40	979621.34	2719497.25
1	979668.19	2719946.06

1.4 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.

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 22,3924 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.

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 в районах прохождения промысловых 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, проходение 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.

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 Заклчению Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 19-4485 от 24.10.2019 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 19.09.2019г. № 12-Исх-21657 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

В целях уменьшения загрязнения атмосферного воздуха в период строительства токсичными соединениями предусмотрены следующие мероприятия:

- обязательная диагностика на допустимую степень выброса вредных веществ в атмосферу двигателей транспортных средств, строительных машин и механизмов;
- запуск и прогрев двигателей транспортных средств, строительных машин по утвержденному графику;
- запрет на оставление техники с работающими двигателями в ночное время.
- движение транспорта по установленной схеме, недопущение неконтролируемых поездок.

В период эксплуатации с целью уменьшения загрязнения атмосферного воздуха и предотвращения аварийных ситуаций при эксплуатации предусмотрены технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух. Технические решения, предусмотренные проектом, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности систем наземного обустройства, т.к. предусматривают применение новейших технологий и обеспечивают минимальные потери углеводородного сырья.

В проекте применены трубы с увеличенной толщиной стенки, обладающие повышенной коррозионной стойкостью и хладостойкостью, имеющие повышенные эксплуатационные характеристики.

Трубопроводы разделены на ремонтные участки. Отключение участков для производства ремонтно-эксплуатационных работ осуществляется с помощью узлов запорной арматуры. Узлы запорной арматуры, размещенные на промышленных трубопроводах, имеют сетчатые ограждения. Надземные участки, соединительные детали и арматура теплоизолируются. В процессе эксплуатации трубопроводов ведется постоянное наблюдение и контроль за состоянием трассы, элементов трубопроводов и их деталей, обязательное периодическое проведение ревизий трубопроводов.

Запорная арматура принята на технологические параметры трубопроводов (рабочее давление, диаметр), в соответствии с перекачиваемой средой и соответствует климатическому исполнению района строительства. Вся запорная арматура, применяемая в проекте, соответствует классу герметичности затвора "А" по ГОСТ 9544-2015.

Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов

На строительной площадке отведены специально обустроенные места для накопления отходов до момента их отправки на переработку на другое предприятие или на объект размещения отходов. Площадки для накопления отходов оборудованы таким образом, чтобы свести к минимуму загрязнение окружающей среды.

При сборе отходов производится их сортировка по классам токсичности, консистенции, направлениям использования. Место и способ накопления отходов гарантируют сведение к минимуму риска возгорания отходов, недопущение захламления территории, удобство вывоза отходов.

Предусмотренные меры по обеспечению условий накопления отходов на этапе строительства соответствуют требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления».

Вопросы удаления всех образующихся отходов в период строительства будут решаться подрядчиком. В ходе выполнения строительных работ отходы будут направляться на обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение согласно договорам, заключенным подрядчиком со специализированными предприятиями, имеющими лицензию по обращению с опасными отходами.

Условия накопления отходов:

- твердые отходы 3 класса опасности накапливаются в металлических контейнерах с крышками (бочки с крышками, канистры);
- твердые отходы 4 класса опасности могут накапливаться открыто (навалом, штабелем), в металлических контейнерах с крышками, а также в помещении в деревянных или металлических контейнерах с крышками;

- твердые отходы 5 класса опасности могут накапливаться открыто (навалом, штабелем), в металлических контейнерах с крышками, а также в помещении в деревянных или металлических контейнерах с крышками.

Огарки сварочных электродов должны собираться после каждой рабочей смены и накапливаться в контейнерах до вывоза на вторичную переработку.

ТБО накапливаются в специальных металлических контейнерах, установленных на площадках с твердым покрытием, желательно огороженных с трех сторон.

Отходы ветоши должны накапливаться в металлических ящиках на удалении от источников возможного возгорания; должен быть предусмотрен еженедельный вывоз ветоши на обезвреживание.

Отходы передаются на обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение. Согласно требованиям действующей редакции ФЗ №89, ФЗ №99 лицензированию подлежат следующие виды деятельности: сбор, транспортирование, утилизация, обработка, обезвреживание, размещение.

Промышленные отходы формируются в ходе технологического процесса. В период эксплуатации на площадках скважин места сбора и накопления отходов не предусмотрены.

Обращение с отходами в период эксплуатации заключается в следующем:

- контроль за соблюдением нормативов и лимитов воздействий на окружающую среду, установленным соответствующими разрешениями;
- организация и контроль за процессами сбора, сортировки, накопления отходов;
- ведение документации процесса обращения с отходами производства и потребления;
- обязательный надзор за перемещениями отходов, местами их удаления и процессами безопасной ликвидации отходов на этапах их технологического цикла;
- предупреждение вреда, наносимого окружающей среде в результате деятельности предприятия;
- проверка соблюдения требований, условий, ограничений, установленных законами, иными нормативными правовыми актами, разрешительными документами в области охраны окружающей среды;

- своевременное и оперативное устранение причин возможных аварийных ситуаций или их последствий, связанных с нарушением требований в области обращения с отходами

- обеспечение эффективной работы систем природоохранного оборудования, средств предупреждения и ликвидации последствий нарушения требований в области обращения с отходами.

Мероприятия по охране недр

Охрана недр обеспечивается:

- предотвращением загрязнения территории при проведении работ;
- удаление отходов после проведения работ.

Проектными решениями предусмотрены следующие мероприятия по охране недр и защите подземных вод:

- герметизация технологического процесса;
- материальное исполнение труб соответствует требованиям нормативных документов. Трубы и детали, применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение.

Для строительства трубопровода водовода приняты стальные трубы бесшовные горячедеформированные с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского изготовления СВНП. Соединение секций труб с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием на сварке с применением втулок различных конструкций. Срок эксплуатации трубопроводов с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием заводского нанесения СВНП – 25 лет согласно техническим условиям на изготовление труб.

После окончания монтажных и сварочных работ, контроля соединений секций труб неразрушающими методами трубопровод испытывается на прочность и проверяется на герметичность.

Дополнительно предусматриваются следующие мероприятия:

- регулярный осмотр операторами состояния устьевого арматуры скважин и кустовых площадок на предмет утечек и разливов за обваловку скважин, контроль целостности обваловки скважин, устранение утечек и сбор загрязняющих веществ согласно штатному расписанию с регулярностью 1 раз в день;

- регулирование отведения территории для нового строительства промышленных объектов, а также согласование изменений технологий, связанных с повышением степени опасности загрязнения сточными водами источника водоснабжения (на стадии отвода земель под строительство скважин на месторождении требуется согласование органов санэпиднадзора, экологического и геологического контроля);

- сброс сточных вод от промысловых объектов не предусмотрен;

- выявление, тампонирование или восстановление всех старых, бездействующих, дефектных или неправильно эксплуатируемых скважин, представляющих опасность в части возможности загрязнения водоносных горизонтов;

- бурение новых скважин и новое строительство, связанное с нарушением почвенного покрова, производится при обязательном согласовании с центром государственного санитарно-эпидемиологического надзора, в данном проекте бурение новых скважин не предусмотрено;

- выполнение мероприятий по санитарному благоустройству территории объектов;

- регламентирование порядка представления в пользование недр для добычи полезных ископаемых;

- регламентирование различных видов хозяйственной или иной деятельности, оказывающих влияние на состояние подземных вод (включая источники нецентрализованного хозяйственно - питьевого водоснабжения), в том числе и на перспективу.

Мероприятия по охране растительного покрова и животного мира

Для минимизации воздействия на растительный покров предусмотрены и будут осуществляться следующие мероприятия:

- минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания животных;

- проведение строительно-монтажных работ строго в границах отведенных участков;

- применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;

- использование только исправной техники;
- исключение движения транспорта вне отведенных и обустроенных площадок и автодорог;
- заправка автотранспорта в строго отведенных местах, которые обеспечены емкостями для сбора отработанных ГСМ;
- оборудование стационарных механизмов поддонами, предотвращающими загрязнение почв ГСМ;
- организация мест накопления бытовых и строительных отходов, их своевременный вывоз;
- рекультивация земель, изъятых во временное пользование.

Охрана фауны, как неотъемлемой и составной части природной среды, будет производиться при реализации всего комплекса природоохранных мероприятий: воздушной и водной сред, ландшафтов, земель и растительности, т.е. среды обитания животных. Проектными решениями предложены следующие мероприятия, направленные на предотвращение коренных структурных преобразований населения животных:

- исключение применения технологий и механизмов, которые могут вызвать массовую гибель объектов животного мира;
- ограничение производства строительно-монтажных работ землеотводом;
- осуществление строительных работ и производственных процессов только в пределах промплощадок, имеющих специальное ограждение;
- размещение всех работающих механизмов в тепло-, шумо-изоляционных блок-боксах заводского изготовления;
- ограничение скорости движения транспортных средств в пределах полосы отвода, особенно с наступлением темного времени суток;
- строгое соблюдение технологии производства работ;
- снабжение сооружений системой защиты в целях предотвращения попадания в них животных;
- засыпка ям полностью, в том числе вокруг столбов и свай, чтобы между ними и почвой не оставалось зазоров, так как ямы являются многолетними ловушками для мелких млекопитающих, земноводных, насекомых – кормовой базы птиц;

- уборка остатков материалов, конструкций и строительного мусора по завершении строительства;
- установка отпугивающих устройств и освещение площадок;
- запрещение сброса неочищенных сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности;
- исключение загрязнения территории ГСМ.

Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте строительства и последствий их воздействий на экосистему региона

В проектной документации разработаны мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации объектов системы сбора, транспорта нефти и газа.

К этим мероприятиям относятся:

- герметизация технологических процессов добычи, сбора, транспорта нефти и газа;
- контроль, автоматизация и управление технологическими процессами;
- применение оборудования заводского изготовления;
- прокладка трубопроводов в единых технологических коридорах;
- применение труб с внутренним и наружным антикоррозийным покрытием;
- материальное исполнение оборудования, труб соответствует требованиям нормативных документов. Все технические средства, материалы и химические вещества, средства индивидуальной и коллективной защиты работников, применяемые в проектной документации, имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение;
- соблюдение безопасных минимально допустимых расстояний между сооружениями в соответствии с действующими нормативами;
- электрооборудование (машины, аппараты, устройства), контрольно-измерительные приборы, электрические светильники, средства блокировки, телефонные аппараты и сигнальные устройства к ним, устанавливаемые во взрывоопасных зонах классов 1 и 2, должны быть во взрывозащищенном исполнении и иметь уровень взрывозащиты, отвечающий требованиям,

предъявляемым ПУЭ-00, вид взрывозащиты - категории и группе взрывоопасной смеси. Электропроводки, токопроводы и кабельные линии, заземление электрооборудования должны быть выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ-02;

- обеспечение освещенности и отопления в соответствии с действующими нормами. Все шкафы, пульты, электропроводка, нормально не находящиеся под напряжением, а при аварийных режимах могущие оказаться под напряжением, подлежат заземлению;

- строгое соблюдение периодичности планово-предупредительных ремонтов и контроль технического состояния оборудования, труб и арматуры;

- проверка исправности специальных устройств и приспособлений для пожаротушения и ликвидации возможных аварий, обучение обслуживающего персонала правилам работы с этими устройствами;

- периодическое проведение учений по ликвидации возможных аварий и загораний.

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

В целях снижения или возможного полного исключения аварий и ЧС проектной документацией предусмотрены технические решения и мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации объектов. Защита трубопроводов от подземной коррозии осуществляется антикоррозионной изоляцией в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014, ГОСТ Р 51164-98, ВСН 008-88.

В соответствии с заданием на проектирование, для защиты трубопровода от коррозии проектной документацией предусматривается применение труб нефтегазопроводных с наружным заводским трехслойным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена (конструкция №1 согласно ГОСТ Р 51164-98) и внутренним заводским антикоррозионным покрытием на основе эпоксидных материалов.

Согласно п. 8.7.4 СП 86.13330.2014«СНиП III-42-80*», прокладка трубопровода на болотах II, III типа запроектирована в зимнее время, после

замерзания верхнего торфяного покрова. Разработка траншеи по болотам производится одноковшовым экскаватором со сланей.

При укладке трубы необходимо обеспечить сохранность труб и изоляционного покрытия и проектное положение трубопроводов. К моменту укладки дно траншеи должно быть очищено от веток и корней деревьев, камней, мерзлых комков, льда и других предметов, которые могут повредить антикоррозионное покрытие, и выровнено. При укладке трубопровода с наружным заводским антикоррозионным покрытием необходимо применять подвески с катками, облицованными эластичным материалом (полиуретаном), или подвески с пневмомашинками.

Исходя из условий обеспечения защиты трубопроводов от механических повреждений, а также руководствуясь положением ГОСТ Р 55990-2014 глубина заложения до верха трубопровода принимается:

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

Исключение составляют пересечения с подземными существующими трубопроводами, автодорогами, где глубина заложения принимается в зависимости от способа прокладки, конструктивного решения, инженерно-геологических условий перехода и согласований заинтересованных организаций.

Таким образом, предусмотренные проектные решения обеспечивают надежную безаварийную работу объектов в течение назначенного периода эксплуатации.

Проектируемые объекты находятся вне зон возможного радиоактивного заражения (загрязнения) и зон возможных сильных разрушений.

В силу отсутствия на проектируемых объектах опасных химических веществ, создающих реальную угрозу возникновения источника чрезвычайной ситуации, система химического контроля данной проектной документацией не предусматривается.

В технологическом блоке измерительной установки предусматривается установка не менее одного датчика дозрывных концентраций (площадь менее 100 м²). Высота установки датчиков в помещении принята в соответствии с общей плотностью газа относительно воздуха 0,841 (в том числе в соответствии с

плотностью основного составляющего компонента газа (метана) относительно воздуха 0,55) – над источником.

При достижении концентрации взрывоопасных веществ 20% НКПР (порог срабатывания «1») и 50% НКПР (порог срабатывания «2») подаются звуковой и световой сигналы по месту, в блок контроля и управления.

Сигнал неисправности датчиков загазованности также передается на пульт диспетчера.

Для технологического блока установки измерительной контроль загазованности предусматривается комплектным блочным оборудованием, также предусматривается автоматическое включение вентиляторов при загазованности 10% от НКПР и автоматическое отключение технологического оборудования при загазованности выше 50% НКПР.

При выполнении работ предусматривается контроль загазованности переносным сигнализатором горючих газов.

При строительстве проектируемых объектов строительная бригада в количестве 15 человек и техника попадают в зоны действия опасных факторов при авариях на существующих объектах.

Персонал, обслуживающий проектируемые объекты, осведомлен о наличии соседних ОПО и возможных аварийных ситуациях на них, что обеспечивает своевременное обнаружение опасности, и принятие адекватных мер по спасению.

Для защиты людей на время проведения строительно-монтажных работ в проектной документации предусмотрены следующие мероприятия:

– для оповещения при возникновении ЧС строительная бригада снабжена мобильным комплектом радиостанции;

– бригада, выполняющая работы, должна иметь аптечку с необходимым запасом медикаментов и перевязочных материалов по установленному перечню. Весь производственный персонал должен быть обучен способам оказания первой помощи пострадавшим при несчастных случаях;

– к работам на опасных производственных объектах допускаются работники после обучения безопасным методам и приемам выполнения работ, стажировки на рабочем месте, проверки знаний и практических навыков, проведения инструктажа

по безопасности труда на рабочем месте и при наличии удостоверения, дающего право допуска к определенному виду работ;

– работники строительной бригады оснащаются средствами индивидуальной защиты (спецодежда, спецобувь, средства защиты головы – каска защитная, средства защиты рук - рукавицы брезентовые) и средствами индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД) соответствующих типов и марок;

– строительная бригада должна оснащаться транспортными средствами, оборудованными искрогасителями, инструментом искробезопасного исполнения, необходимыми средствами пожаротушения.

Для защиты трубопровода от коррозии проектной документацией предусматривается применение труб нефтегазопроводных с наружным заводским трехслойным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена (конструкция №1 согласно ГОСТ Р 51164-98) и внутренним заводским антикоррозионным покрытием на основе эпоксидных материалов.

Наружное и внутреннее покрытие наносится на стальные трубы в заводских условиях.

Защитная наружная изоляция представляет собой трехслойное полиэтиленовое покрытие усиленного типа согласно Методическим указаниям Компании «Единые технические требования. Теплоизоляция трубопроводов и антикоррозионная изоляция сварных стыков на площадочных и линейных объектах» № П1-01.04 М-0041. Общая толщина покрытия усиленного типа для труб составляет не менее 2,0 мм.

Для наружной защиты сварных швов применяется комплект термоусаживающихся материалов, предназначенных для наружной антикоррозионной защиты сварных стыков.

Для внутренней защиты сварных швов применяются втулки. Для установки защитных втулок, к соединительным деталям с обоих концов привариваются прямые вставки перед нанесением антикоррозионного эпоксидного покрытия.

Прямые вставки длиной 250 мм обеспечивают возможность установки втулок внутренней защиты сварных соединений.

Защитные кожухи покрываются изоляцией усиленного типа:

– грунтовка полимерная;

- изоляционная лента усиленного типа;
- наружная обертка.

Для защиты от коррозии надземных строительных конструкций предусмотрена окраска лакокрасочными материалами. Система покрытия надземных металлоконструкций должна соответствовать категории коррозионной активности С2 (грунтовочный слой -цинкосодержащий эпоксид толщиной 75-80 мкм, покрывной слой – полиуретан толщиной 125-135 мкм, срок службы 20 лет) технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктов обеспечения Компании» №П2-05 ТИ-0002. Подготовку металлоконструкций, защиту и покрытие производить согласно требованиям Технологической инструкции Компании №П2-05 ТИ-0002. Степень очистки поверхности металлоконструкций перед окрашиванием должна быть не ниже 2 согласно ГОСТ 9.402-2004.

Подготовку металлоконструкций, защиту и покрытие производить согласно требованиям Технологической инструкции Компании «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и нефтепродуктообеспечения Компании» № П2-05 ТИ-0002.

Боковую поверхность стальных свай, находящихся в грунте на 4 м ниже уровня земли и на 0,2 м выше уровня земли, в качестве антикоррозионного покрытия и для уменьшения касательных сил морозного пучения до погружения в грунт, покрыть эпоксидной эмалью слоем толщиной не менее 350 мкм по предварительно подготовленной поверхности. Степень очистки поверхности металлоконструкций перед окрашиванием должна быть не ниже 2 согласно ГОСТ 9.402-2004

При забивке в зимнее и весеннее время для сохранения антикоррозионного покрытия свай, делать защитную скважину на глубину 3,0 м, равном диаметра свай. После погружения свай пазухи защитной скважины заполняются сухим (немёрзлым) грунтом (песком планировочной насыпи).

Внутреннюю полость металлических свай заполнить сухой цементно-песчаной смесью составом 1:8 (цемент марки 400) на 0,2 м выше уровня земли.

Подземные металлические конструкции (за исключением свай), в целях защиты от коррозии покрыть битумно-резиновой мастикой по ГОСТ 15836-79 общей толщиной 3 мм. Способ погружения свай – забивной.

Перечень мероприятий по заземлению (занулению) и молниезащите

Согласно гл. 1.7 ПУЭ (седьмое издание) в целях электробезопасности в проекте предусмотрено защитное зануление открытых проводящих частей с помощью специальных проводников, присоединенных отдельным зажимом к РЕ проводникам, а также основная и дополнительная система уравнивания потенциалов.

Для электроустановок напряжением до 1 кВ в проекте принята система заземления TN-C-S.

Нейтраль трансформаторов 6/0,4 кВ заземляется наглухо путем присоединения к наружному контуру заземления. Для заземления нейтрали трансформаторов в качестве заземлителей используются наружный контур из электродов круглой стали диаметром 18 мм, соединенных стальной полосой сечением 5х40 мм. Сопротивление заземляющего устройства (ЗУ) в любое время года не должно превышать 4 Ом.

В проекте предусматривается присоединение заземляющих устройств всех установок к металлоконструкциям эстакады. Для создания непрерывной электрической сети все металлические элементы конструкций соединяются сваркой или перемычками.

Молниезащита и защита от статического электричества проектируемых объектов выполнена в соответствии с РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений» и РД 39-22-113-78 «Временные правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности».

Измерительные установки, относящиеся к взрывоопасным зонам класса В-1а (согласно Техническому регламенту о требованиях пожарной безопасности N 123-ФЗ – ко 2-му классу), а также устья эксплуатационных скважин, дренажные емкости и наружные установки со взрывоопасной зоной класса В-1г (согласно Техническому регламенту о требованиях пожарной безопасности N 123-ФЗ – ко 2-му классу) относятся к объектам II категории по молниезащите, блочные установки

с нормальной средой, но со степенью огнестойкости III, IV (подстанции КТПН, блок автоматики, блок НКУ) - к III категории.

Защита от прямых ударов молнии, ее вторичных проявлений, статического электричества наружных установок предусмотрена путем присоединения корпусов блок-боксов и технологического оборудования к заземляющему устройству.

Молниезащита дыхательных клапанов на технологических емкостях и пространства над ними, ограниченного полушарием радиусом 5 м, предусмотрена молниеотводами, установленными на прожекторных мачтах.

Защита от заноса высокого потенциала по трубопроводам выполнена присоединением их на вводе в сооружение к заземляющему устройству.

Для заземления автоцистерн с целью отвода зарядов статического электричества при откачке взрывоопасной смеси из дренажных емкостей на кустовых площадках предусматривается установка устройств заземления автоцистерн УЗА-4К.

В местах установки передвижной пожарной техники предусматриваются стойки для заземления, к которым с помощью гибкого проводника присоединяются корпуса автомашин. Места установки стоек обозначаются знаком «Заземление».

Присоединение заземляющих проводников к оборудованию, подлежащему заземлению, и соединение их между собой должно обеспечивать надежный контакт и выполняться качественной сваркой в соответствии с требованиями ПУЭ и СНиП 3.05.06-85.

Контактные соединения в цепи заземления должны соответствовать классу 2 по ГОСТ 10434-82.

В целях исполнения требований Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ "О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера", постановления Правительства Российской Федерации № 1340 от 10.11.96 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» в «РН-Юганскнефтегаз» издан Приказ №22 от 22.05.2017г. «О создании материального резерва для ликвидации чрезвычайных ситуаций».

В соответствии с приказом установлены места хранения материального резерва для ликвидации ЧС на производственных базах цехов ТО и РТ №1,2,3,4,5; в цехах ГТЭС Приобского месторождения.

Средства из материального резерва для ликвидации ЧС могут быть выделены на проведение неотложных аварийно-восстановительных работ на объектах РН, пострадавших в результате ЧС.

В целях исполнения требований Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ "О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера" по созданию финансового резерва для ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах ООО «РН-Юганскнефтегаз» в «РН-Юганскнефтегаз» издан Приказ №11 от 14.01.2016 г. «О создании финансового резерва для ликвидации чрезвычайных ситуаций».

Для экстренного привлечения необходимых средств на ликвидацию чрезвычайных ситуаций на объектах ООО «РН-Юганскнефтегаз» Отделу ГО и ЧС ежемесячно резервировать средства в финансовом месячном бюджете Общества по статье бюджета «Услуги по ГО, предупреждению и ликвидации ЧС» в объеме необходимых денежных средств, но не более предполагаемой суммы страхового возмещения по договору страхования.

Средства из финансового резерва выделяются:

- проведение поисковых и аварийно-спасательных и других неотложных работ (АСДНР) на объектах Общества, пострадавших в результате ЧС;
- проведение неотложных аварийно-восстановительных работ на объектах Общества, пострадавших в результате ЧС;
- доставку материальных ресурсов из материального резерва к месту чрезвычайной ситуации;
- возмещение расходов, связанных с привлечением сил и средств сторонних организаций для проведения экстренных мероприятий по ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах Общества;
- другие расходы, связанные с ликвидацией ЧС на объектах Общества.

Использование средств финансового резерва, выделяемых на проведение мероприятий по ликвидации ЧС, в других целях не допускается.