

Региональная общественная организация
«ХАНТЫ-МАНСИЙСКОЕ РЕГИОНАЛЬНОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
МЕЖОТРАСЛЕВЫХ ЭКОЛОГО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ
РОССИЙСКАЯ АКАДЕМИЯ ЕСТЕСТВЕННЫХ НАУК»
(ХМРО РАЕН)

**ОБУСТРОЙСТВО ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ СКВАЖИН
ВЫНГАПУРОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН № 601.
РАСШИРЕНИЕ КУСТОВ СКВАЖИН №№ 64бис, 331, 404, 514, 515, 517**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ
ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ
ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
(ПУРОВСКИЙ РАЙОН, ЯМАЛО – НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ)

Региональная общественная организация
«ХАНТЫ-МАНСИЙСКОЕ РЕГИОНАЛЬНОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
МЕЖОТРАСЛЕВЫХ ЭКОЛОГО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ
РОССИЙСКАЯ АКАДЕМИЯ ЕСТЕСТВЕННЫХ НАУК»
(ХМРО РАЕН)

**ОБУСТРОЙСТВО ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ СКВАЖИН
ВЫНГАПУРОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН № 601.
РАСШИРЕНИЕ КУСТОВ СКВАЖИН №№ 64бис, 331, 404, 514, 515, 517**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ
ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ
ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
(ПУРОВСКИЙ РАЙОН, ЯМАЛО – НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ)**

Генеральный директор



С.А. Свиридов

Заместитель директора по экологии

И.М. Волков

Список исполнителей

Должность	Подпись	Ф.И.О.
Заместитель генерального директора по экологии		Волков И.М.
И.о. начальника отдела экологической безопасности		Семенова В. Ю.
главный специалист отдела экологической безопасности		Сташевич О.Е.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)	

Содержание

ВВЕДЕНИЕ	4
1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА ПРОЕКТИРОВАНИЯ	6
2. ХАРАКТЕРИСТИКА АЛЬТЕРНАТИВНЫХ ВАРИАНТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА.	9
2.1. Нулевой вариант	9
2.2. Вариант 1	9
2.3. Вариант 2	10
3. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ.....	12
3.1. Обустройство кустовых площадок	12
3.2. Технологические и линейные трубопроводы	15
4. ПРОГНОЗ ВОЗМОЖНЫХ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ	19
5. ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ	23
6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙ И ЛОКАЛИЗАЦИИ ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ.....	26
7. ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ И ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	29
7.1. Период строительства и демонтажных работ	29
7.2. Период эксплуатации.	30
8. СВЕДЕНИЯ О ВИДЕ И СОСТАВЕ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА, ПОДЛЕЖАЩИЕ УТИЛИЗАЦИИ И ЗАХОРОНЕНИЮ.	32
9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ НАРУШЕННЫХ ИЛИ ЗАГРЯЗНЕННЫХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА.....	36
10. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ (МОНИТОРИНГ).	38
11. ВЫВОДЫ.....	40

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)			

ВВЕДЕНИЕ

Раздел «Краткое изложение предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности» в процессе проектирования объекта «Обустройство дополнительных скважин Вынгапуровского месторождения. Куст скважин №601.Расширение кустов скважин №№64бис,331,404,514,515,517» разработан Ханты-Мансийским региональным отделением межотраслевых эколого-экономических исследований Российской академии естественных наук (ХМРО РАЕН) в рамках выполнения работ по договору 126/12/Д/2140/12-1438 от 23.11.2012, заключенному между ХМРО РАЕН и ОАО «Газпромнефть - Ноябрьскнефтегаз».

Заказчик проектной документации - ОАО «Газпромнефть - Ноябрьскнефтегаз».

Материалы по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности разработаны ХМРО РАЕН в соответствии с действующими нормативными документами:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
- Приказ Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации».
- Пособие к СНиП 11-01-95 по разработке раздела проектной документации «Охрана окружающей среды».
- Пособие по проектированию полигонов по обезвреживанию и захоронению токсичных промышленных отходов (к СНиП 2.01.28-85).
- СНиП 2.01.28-85 «Строительные нормы и правила. Полигоны по обезвреживанию и захоронению токсичных промышленных отходов. Основные положения по проектированию»,

для предварительной оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) проектируемых объектов в границах Вынгапуровского месторождения.

Лицензиями на право пользования недрами Вынгапуровского лицензионного участка ХМН 11871 НЭ от 01.10.2003 г.и СЛХ 11769 НЭ от 31.10.2003 г. обладает ООО «Заполярьефть».

Добыча нефти на Вынгапуровском лицензионном участке осуществляется компанией-оператором ОАО «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегаз» (ОАО «Газпромнефть-ННГ»), являющейся дочерним обществом нефтяной компании ОАО «Газпромнефть».

Цель проведения общественных слушаний (обсуждений) – участие общественности в обсуждении материалов оценки воздействия на окружающую среду.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись		Дата

Общественные слушания намечается провести 18 сентября 2013 г. в п. Ханымей по адресу: _____, в 16:00 по местному времени.

В целях оповещения граждан и общественных организаций произведены публикации в газетах:

- «Российская газета» №__ от __08.2013 г.
- «Красный Север» №__ от __08.2013 г.
- «Северный луч» №__ от __08.2013 г.

Представленные материалы будут доступны для ознакомления гражданам и общественным организациям по адресам:

- п. Ханымей, ул. Школьная, д 3;
- г.Ноябрьск, ул.Ленина, д.59/87;
- г. Нижневартовск, ул. Пионерская, д. 12,

а также в сети Интернет по адресу: www.hmro-raen.com в период с 16 августа до 17 сентября 2013 г.

Замечания и предложения к составу материалов предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности в процессе проектирования объекта: «Обустройство дополнительных скважин Вынгапуровского месторождения. Куст скважин №601. Расширение кустов скважин №№64бис,331,404,514,515,517» заинтересованные лица могут направлять в период с 16 августа до 17 сентября 2013 г. по адресу:

628606, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,
г. Нижневартовск, ул. Пионерская, д. 12. ХМРО РАЕН
тел. 8(3466) 24-10-35, ф. 24-38-06
e-mail: hmro-raen@mail.ru.

Граждане и общественные организации могут обратиться непосредственно к ответственным лицам ХМРО РАЕН по регистрации замечаний и предложений в период проведения общественных слушаний (обсуждений) в рабочие дни с понедельника по пятницу в рабочие часы 9:00 - 12:00 и 14:00 - 17:00 в период с 16 августа по 17 сентября 2013 г.:

Лукьяненко Н.В. контактный телефон (3466) 24-72-70 (доб. 314), 8 9048 826771;
Волков И.М. контактный телефон (3466) 241035 (доб. 105), 8 9028 539586.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)			

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА ПРОЕКТИРОВАНИЯ

Проектируемые объекты в рамках намечаемой деятельности деятельности «Обустройство дополнительных скважин Вынгапуровского месторождения. Куст скважин №601.Расширение кустов скважин №№64бис,331,404,514,515,517» расположены:

- кусты скважин №№ 601, 64бис, 331, 404, трубопроводы нефтесборные, водоводы высоконапорные, ВЛ 6 кВ, автодорога к К-601- в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, на землях Ноябрьского и Вынгапуровского участков лесничеств Департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО);

- кусты скважин №№ 514, 515 и соответствующие расширяемым кустовым площадкам линии ВЛ-6кВ – в Нижневартовском районе, Ханты-Мансийского автономного округа - Югра Тюменской области, на землях лесного фонда Новоаганского участкового лесничества Аганского лесничества Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

Расширение куста скважин № 517 Вынгапуровского месторождения нефти исключено из намечаемой деятельности.

В настоящем документе проектные решения по кустам скважин №№ 514, 515 рассматриваться не будут, так как данные материалы подготовлены для общественных обсуждений в Пуровском районе ЯНАО.

Владелец лицензии на право пользования недрами – ООО “Заполярье”.

На Вынгапуровском лицензионном участке добыча нефти осуществляется компанией-оператором ОАО «Газпромнефть – Ноябрьскнефтегаз» (ОАО «Газпромнефть-ННГ»).

Отвод земель выполнен на основании землеустроительных документов.

Кустовые площадки №№64бис, 331, 404, расположены в границах ранее отведенной и вновь доотведенной территориях.

Кустовая площадка №№601 расположена в границах вновь отводимой территории.

В административном отношении район работ расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Ближайший населенный пункт от района работ - мкр. Вынгапуровский г. Ноябрьска. Расстояние по воздушной линии от района работ до мкр. Вынгапуровский от 7 км до 15 км, до г. Ноябрьск – от 64 км до 70 км.

В результате выполнения инженерно-экологических изысканий в районе проектируемых объектов Вынгапуровского месторождения составлен отчет по оценке состояния окружающей среды.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Для оценки современного состояния района предполагаемого строительства проектируемых объектов были взяты пробы компонентов природной среды: почвенного покрова, атмосферного воздуха, поверхностной воды, грунтовой воды и донных отложений. Проведены рекогносцировочные геоботанические, биологические и почвенные обследования исследуемой территории в зоне влияния проектируемых объектов, включающие описания ландшафтов, растительных сообществ и типов почв, выявление видового состава животного населения, а также редких и исчезающих видов растений и животных.

Проектируемые объекты расположены на территории, относящейся согласно СНиП 23-01-99 к 1 климатическому району, подрайону 1Д (холодный), характеризующимся продолжительным зимним периодом, повышенной влажностью и юго-западными ветрами.

Пуровский район занимает центральную часть севера Западно-Сибирской низменности и охватывает бассейн реки Пур. На западе район граничит с Надымским районом. На юге район граничит с Ханты-Мансийским автономным округом (Сургутский и Нижневартовский районы). С востока граница проходит по водоразделу бассейнов рек Таз и Пур. Северная граница проходит по акватории Тазовской губы. Территория района покрыта множеством озер и более чем на половину заболочена. Помимо самой крупной реки Пур, на территории района протекают реки Пякупур, Пурпе, Вэнгапур, Етыпур и другие.

Зона проектирования относится к I району, подрайону 1 Д (холодный) климатического районирования для строительства (согласно СНиП 23-01-99*), таёжная зона (северная тайга).

Климат района резко-континентальный. Зима суровая, холодная и продолжительная (217 дней). Лето короткое, теплое (68 дней). Короткие переходные периоды - весна и осень, особенно весна (26 дней). Наблюдаются поздние весенние и ранние осенние заморозки, резкие колебания температуры в течение года и даже суток. Среднегодовая температура воздуха в районе изысканий составляет минус 6,5 °С. Среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца (января) минус 25,1 °С, самого жаркого месяца (июля) плюс 15,8 °С.

Абсолютный минимум температуры в феврале, декабре минус 55 °С, абсолютный максимум в июле плюс 36 °С. Температура наиболее холодной пятидневки составляет минус 46 °С (92% обеспеченности). Продолжительность безморозного периода 87 дней, устойчивых морозов 189 дней.

На рассматриваемой территории Вынгапуровского месторождения из специфических грунтов имеют распространение органические (ИГЭ-92, ИГЭ-93, ИГЭ-94), многолетнемерзлые (ИГЭ-99, ИГЭ-329, ИГЭ-428) и техногенные грунты (ИГЭ-70).

На исследуемой территории в рамках экологического мониторинга проведена оценка современного состояния почвенного покрова, донных отложений, водных объектов и атмосферного воздуха. Проведенные исследования показали, что состояние почвенного покрова

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись		Дата

обладает низкой способностью к самовосстановлению и легко подвергается нарушению при антропогенном воздействии. В целом, содержание загрязняющих веществ позволяет отнести исследуемые почвы к классу слабо загрязненных. В атмосферном воздухе превышение ПДК_{м.р.} не выявлено и поэтому данный компонент можно классифицировать как незагрязненный. Исследуемую поверхностную воду можно охарактеризовать как загрязненную железом и солями аммония. Донные отложения можно охарактеризовать как не загрязненные. По степени загрязнения подземных вод в зоне влияния хозяйственных объектов, экологическая обстановка исследуемой территории характеризуется, как относительно удовлетворительная. Превышение радиационного фона не обнаружено.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)	

2. ХАРАКТЕРИСТИКА АЛЬТЕРНАТИВНЫХ ВАРИАНТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА.

Для оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности «Обустройство дополнительных скважин Вынгапуровского месторождения. Куст скважин №601.Расширение кустов скважин №№64бис,331,404,514,515,517» было рассмотрено три альтернативных варианта реализации:

Нулевой вариант – отказ от реализации намечаемой деятельности;

Вариант 1 и Вариант 2 предусматривают реализацию намечаемой деятельности на различных земельных участках. Технологические решения идентичные для двух вариантов в связи с тем, что намечаемая деятельность предусматривает расширение уже существующих кустов скважин, по этой причине реализация альтернативных технологических решений отличных от технического задания заказчика экономически нецелесообразно.

2.1. Нулевой вариант

Нулевой вариант предполагает отказ от строительства куста скважин №601 и расширения кустов скважин №№64бис,331,404,514. В этом случае состояние почвенно-растительного покрова и животного мира, поверхностных и грунтовых вод, а также количество источников выбросов загрязняющих веществ и их количественный состав на территории Вынгапуровского месторождения останутся на существующем уровне. Вместе с тем, данный вариант не имеет серьезных аргументов в пользу его реализации, поскольку предприятие обязано и далее продолжать свою производственную деятельность, осуществлять нефтедобычу углеводородного сырья в соответствии с производственным планом. В дальнейшем этот вариант не рассматривается при оценке воздействия на окружающую среду, так как воздействие существующих объектов на природные компоненты незначительное. Учитывая сложившийся уровень воздействия на природные комплексы, значительного улучшения экологической ситуации, увеличения биоразнообразия и ресурсов живой природы не ожидается.

2.2. Вариант 1

Местоположение варианта № 1, указано в таблице 1.

Таблица 2

Субъект Федерации	Ямало – Ненецкий автономный округ
Административный район	Пуровский
Лесничество	Ноябрьское
Рельеф	Равнинный
Лесистость	41 %

КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА
МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ
СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)

Лист

8

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

Участковое лесничество	Вынгапуровское
Целевое назначение лесов	Эксплуатационные
Кварталы	1682, 2084, 2348. 2463
Площадь, всего, га	15,8080 га
в т.ч. лесных, га	4,5566 га
нелесных, га	11,2514 га
Участковое лесничество	Ноябрьское
Целевое назначение лесов	Эксплуатационные
Кварталы	2074
Площадь, всего, га	0.8805 га
в т.ч. лесных, га	0.4133 га
нелесных, га	0.4672 га
Смежества	Лесной фонд РФ. ООО «Заполярьефт»
Итого по 1 варианту:	Общая площадь - 16,6885 га , в том числе: лесные земли - 4,9699 га, нелесные земли - 11,7186 га.

2.3. Вариант 2

Местоположение варианта № 2, указано в таблице 2.

Таблица 2

Субъект Федерации	Ямало – Ненецкий автономный округ
Административный район	Пуровский
Лесничество	Ноябрьское
Рельеф	Равнинный
Лесистость	41 %
Участковое лесничество	Вынгапуровское
Целевое назначение лесов	Эксплуатационные
Кварталы	1682, 2084, 2348,2463
Площадь, всего, га	21,6331 га
в т.ч. лесных, га	6,2452 га
нелесных, га	15,3879 га
Участковое лесничество	Ноябрьское
Целевое назначение лесов	Эксплуатационные
Кварталы	2074
Площадь, всего, га	2,3237 га
в т.ч. лесных, га	1,7454 га
нелесных, га	0,5783 га
Смежества	Лесной фонд РФ. ООО «Заполярьефт»
Итого по 2 варианту:	Общая площадь - 23,9568 га , в том числе: лесные земли - 7,9906 га, нелесные земли - 15,9662 га.

2.4. Обоснование выбора оптимального варианта.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата
							Инва. № подл.

При выборе земельного участка под обустройство Вынгапуровского месторождения оптимальным вариантом из рассмотренных является **первый**.

Выбранный вариант размещения проектируемых объектов имеет меньшую площадь лесного участка, в том числе лесных земель. Располагается большей частью на нелесных землях (болотах, в существующих коридорах коммуникаций, буровой площадке, нарушенных землях и профиле), что позволяет: сократить вырубку лесных насаждений, тем самым минимизируя ущерб, причиняемый негативным воздействием на лесной фонд и окружающую природную среду.

Второй вариант размещения проектируемых объектов занимает наибольшую площадь лесного участка, в том числе лесных земель, что приведет к необходимости вырубки большого объема лесных насаждений и в связи с этим: к сокращению лесного и экологического потенциалов в лесном фонде, негативному воздействию на окружающую природную среду.

Основным критерием выбора размещения объектов приняты: сохранение лесного и экологического потенциалов в лесном фонде, минимизация ущерба, причиняемого негативным воздействием на окружающую природную среду.

Принципиальной основой выбора оптимального варианта стали следующие условия:

- наименьшая площадь испрашиваемого участка, в том числе:
- наименьшая площадь занимаемых лесных земель;
- использование нелесной площади;
- возможность выполнения поставленной задачи.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)			

3. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ.

В соответствии с заданиями на проектирование проектом предусмотрены следующие объекты технологического назначения:

- 1-6 этап строительства. Куст скважин №601.
- 8-11 этап строительства. Куст скважин №331. Вторая очередь.
- 12-14 этап строительства. Куст скважин №64бис. Вторая очередь.
- 22-23 этап строительства. Куст скважин №404. Вторая очередь.

Кустовые площадки: №64бис, №331, №404, №514, №515 существующие и в данном проекте подлежат расширению. Для энергообеспечения оборудования скважин расширяемых кустов предусмотрено проектом строительство трасс ВЛ 6кВ и реконструкция отдельных участков ВЛ-6 кВ согласно ТУ, выданными заказчиком ОАО «Газпромнефть-ННГ».

В соответствии с заданием на проектирование проектом предусмотрено проектирование нового куста скважин №601 и коридора коммуникаций в составе:

1. участка высоконапорного водовода до куста № 601 общей протяженностью **6424,74** м – 7 этап строительства;
 2. участка нефтегазосборного трубопровода от куста № 601 общей протяженностью **6411,44** м с узлами пуска-приема очистного устройства – 24 этап строительства;
 3. строительство трасс ВЛ 6кВ– протяженность первой линии составляет **6529**м – 25 этап строительства;
- второй линии – **6528** м – 26 этап строительства;
4. 1 этап строительства - автодорога IVв технической категории - протяженность трассы **6446** м.

Строительство предусматривается отдельными независимыми этапами строительства. Последовательность строительства этапов определяет заказчик. По заданию заказчика предусмотрена амбарная технология бурения с кратковременным размещением отходов бурения в шламонакопителях..

3.1. Обустройство кустовых площадок

Проект кустового основания разработан на основе схемы для кустового основания и расстановки оборудования, выданной заказчиком ОАО «Газпромнефть-ННГ» с учетом размещения оборудования на стадии эксплуатации скважин.

По заданию заказчика предусмотрена амбарная технология бурения с кратковременным размещением отходов бурения в шламонакопителях..

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)	Лист
							11

Конфигурация (элементы) площадок куста скважин в плане принята в соответствии с прилагаемым заказчиком типовой схемой кустовой площадки для амбарного бурения и генеральными планами кустов скважин №№ 601, 64бис, 331, 404.

Проектом предусмотрена вырубка леса в радиусе 50 м от зданий и сооружений, размещаемых на период эксплуатации, в радиусе от свечи на период бурения и на территории отсыпки. Площадь вырубки составила на Р601 – 0.131га, Р404 – 0.94га ,Р331-0,72 га, Р 64 бис- 0.79 га.

Проект кустовых оснований предусматривает комплекс инженерно-технических мероприятий по преобразованию существующего рельефа осваиваемой территории, обеспечивающие технологические решения на взаимное высотное размещение сооружений, локализацию разлива нефтесодержащих жидкостей в аварийных ситуациях, отвод атмосферных осадков с территории объектов, ее защиту от подтопления грунтовыми водами и от затопления поверхностными стоками с прилегающих к площадке земель.

Проектом принята сплошная система организации рельефа, решенная в насыпи из привозного грунта.

. Площадь кустового основания делится по назначению на три части: на кустовую площадку, площадку жилого городка и временный шламонакопитель.

Руководящие отметки насыпи кустовых площадок или наружной обваловки приняты 1.20 м из требований СНиП 2.05.02-85 и документа РД 39-133-94 из расчета превышения на 0.7 м над абсолютно максимальным уровнем подъема паводковых или поверхностных вод.

Генеральным планом предусмотрено размещение проектируемых скважин на кустовых площадках с действующими скважинами. Расстояние между проектируемыми и существующими скважинами принято согласно технического задания с соблюдением требований нормативной документации. Согласно типовых схем кустовых площадок генеральным планом предусмотрено расширение ранее отсыпанных кустов скважин, где этого требует принятая компоновка.

Все скважины расположены на одной прямой. Схема бурения скважин выполнена с временными шламонакопителями. В связи с высоким газовым фактором содержания в нефти, заложена площадка свечи.

Схема проездов, принятая на кустовых площадках по спланированной поверхности, обеспечивает технологическое обслуживание всех сооружений и подъезд к ним пожарных и технологических автомашин.

На период эксплуатации проектируются один или два (при количестве скважин более 8) въезда на кустовые площадки. При въезде на кустовые площадки предусмотрены площадки для размещения пожарной техники размером 20,0x20,0 м с покрытием из щебня h=0,15 м, площадки для размещения техники ТКРС размером 50.0x20.0м,

Инов. № подл.	Взам. инв. №
	Подп. и дата

КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	12

Для переезда через обвалование на кустовых площадках, в месте примыкания подъездов, устраиваются грунтовые пандусы с уклоном не более 1:10, шириной 8,0 м и заложением откосов 1:1,5. Покрытие пандусов предусмотрено из щебня $h=0,30$ м.

При расширении кустовых площадок в целях охраны прилегающей территории от возможных разливов нефтепродуктов запроектированы участки обвалования высотой 1,0 м, с шириной по верху вала 0,5 м и заложением откосов 1:1,5, разделяющие кустовую площадку по функциональному признаку: добывающую нефть и бурение новых скважин. Запроектированное обвалование примыкает к существующему обвалованию кустовых площадок.

Планом организации рельефа кустовых площадок принята сплошная вертикальная планировка, уклон которой составляет от 3 до 20 ‰. В соответствии с расчетом по ВСН 84-89 «Изыскания, проектирование и строительство автомобильных дорог в районах распространения вечной мерзлоты» высота насыпи не менее 2.30м на вечномерзлых грунтах.

Генеральным планом предусмотрено размещение проектируемых пожарных водоемов .

Болото тип II пригружается песчаным грунтом .

При подсчёте объёмов земляных работ учтены:

– поправка на уплотнение – 5 %;

– потери грунта при транспортировке – 1 % (СНиП 3.02.01-87 п.4.22).

Проектом предусмотрено уплотнение грунта насыпи 25-тонными катками за семь проходов по одному следу при толщине слоя 30 см.

Для отсыпки насыпей кустовых площадок используется привозной грунт из карьера, который представлен песком плотностью 1,60 т/м³.

Планом организации рельефа кустовых площадок принята сплошная вертикальная планировка, уклон которой составляет от 3 до 20 ‰.

Отсыпка площадок производится песчаным грунтом.

Планировочные отметки земляного тела насыпи расширяемых кустовых площадок приняты с учетом отметок ранее отсыпанной территории кустовых площадок в районе действующих скважин

Планировочная отметка дна временных шламонакопителей выше уровня грунтовых вод более чем на 1.0м. Дно и стены шламонакопителей гидроизолируются материалом «Нетма-Теплонит» по ТУ 8397-002-34559380-05, где промежуточный слой – полиэтиленовая пленка толщиной 300мкр.

По окончании бурения дополнительных скважин, территория кустовой площадки планируется, лишняя территория подлежит рекультивации, разбирается обвалование, уменьшается территория кустовой площадки. По новому периметру выполняется обвалование из песка высотой 1.0м шириной по верху 0.5м и откосами 1:1.5. Откосы нового обвалования и

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

откосы кустовых площадок укрепляются посевом многолетних трав по слою толщиной 0,15 м предварительной плакировки плодородным грунтом.

На площадках месторождений Западной Сибири сбор и канализование дождевых стоков допускается не производить.

Для защиты почвы от загрязнений в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевого арматуры при ремонте скважин в период эксплуатации предусматриваются инвентарные приустьевые поддоны.

Сбор производственных стоков от блочных технологических сооружений осуществляется через дренажную систему в подземную емкость ЕД.

3.2. Технологические и линейные трубопроводы

В проектной документации приняты трубы стальные бесшовные горячеформированные повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости по ТУ 1317-006.1-593377520-2003 из стали 13ХФА.

- Ø114×8- для выкидных трубопроводов Н19(п) от скважин до ЗУ;
- Ø114×8 – дренаж;
- трубы стальные бесшовные холоднодеформированные по ГОСТ 8734-75* из стали 20;
- Ø25×4 для трубопровода подачи реагента в нефтесбор.

Трубы, принятые в проектной документации, отличаются повышенной стабильностью механических характеристик, низкой температурой вязко-хрупкого перехода, повышенной стойкостью к общей и язвенной коррозии. Все трубы на заводе-изготовителе подвергаются гидравлическому испытанию по специальной методике. Также производится контроль качества труб: дефектоскопия, гидроиспытания на прочность, испытания на коррозионную стойкость (к водородному и сульфидному растрескиванию и общей коррозии).

Технологические трубопроводы, предусмотренные проектной документацией, предназначены для эксплуатации при температуре окружающей среды от «минус» 41°С. Величина ударной вязкости основного металла технологических трубопроводов должна быть не менее $KCU-41^{\circ}C=3,0$ кгс м/см² в соответствии с требованиями п.2.2.2 ПБ 03-585-03 «Правил устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов».

Соединительные детали трубопроводов предусмотрены по ТУ 1462-203-0147016 из ст.13ХФА «Соединительные детали трубопроводов стальные приварные бесшовные, повышенной эксплуатационной надёжности» производства ОАО «Белэнергомаш».

Прокладка трубопроводов по территории кустовой площадки выполнена в надземном и подземном исполнении.

Инва. № подл.	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

Подземно прокладываются трубопроводы Н19(п), Д.

Подземные трубопроводы Н19(п) прокладываются на минимальной глубине 0,8 м до верха трубы (согласно требований п.5.1.34 ПБ 03-585-03).

Прокладка дренажных трубопроводов выполнена подземно на минимальной глубине 0,8 м до верха трубы с уклоном в сторону дренажной ёмкости не менее 0,002.

Расстояние между выкидными трубопроводами принято на основании требований п.5.1.32 ПБ 03-585-03. При пересечении трубопроводов расстояние в свету должно быть не менее 0,35 м.

Прокладка трубопровода подачи реагента в нефтесбор РЗ выполнена надземно на опорах в теплоизоляции. Расположение опор под трубопроводом, расстояние между ними, отметки трубопровода относительно поверхности земли выбраны с учетом нагрузок, условий технологического процесса, удобства монтажа, обслуживания и проведения ремонтных работ.

В местах пересечения с автодорогами (проездами) участки трубопроводов заключены в защитный футляр, концы которого выведены от обочины дороги не менее чем на 2 м (согласно п. 5.1.28 ПБ 03-585-03). Конструкция защитного футляра принята по ТПР 01-07 ЗАО "Тюменьнефтегазпроект".

Глубина заложения от полотна автодороги до верхней образующей кожуха принята не менее 0,5 м.

Проектной документацией предусматривается защита наружной и внутренней поверхности стальных технологических трубопроводов следующими методами:

от внешней (атмосферной) коррозии:

- нанесением лакокрасочных, изоляционных покрытий на трубопроводы;
- проведением постоянного контроля за техническим состоянием трубопроводов в процессе эксплуатации, осмотр и оценка состояния изоляционного покрытия.

Выбор способа защиты внешней поверхности трубопроводов от почвенной коррозии выполнен в соответствии с ГОСТ Р51164-98 и РД 39-132-94.

Надземные теплоизолируемые участки трубопроводов покрываются грунтовкой ГФ-021 ГОСТ 25129-82* в два слоя.

Выкидные трубопроводы скважин Н19(п) приняты из труб с заводским полиэтиленовым наружным покрытием усиленного типа по ТУ 1390-004-32256008-03. Наружная изоляция стыков предусматривается термоусаживающимися манжетами «ТИАЛ-М» по ТУ 2293-002-58210788-2004.

Наружная антикоррозийная изоляция подземных участков дренажных трубопроводов и защитных футляров при переходах через автодороги принята усиленного типа изоляционной лентой «Полилен 40-ЛИ-63-450x170» по ТУ 2245-003-01297859-99 в два слоя по праймеру НК-50

Инов. № подл.	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

по ТУ 5755-001-01297859-95 . В качестве защитной наружной обертки используется пленка «Полилен-ОБ-40» по ТУ 2245-004-01297859-99 в 1 слой (общая толщина изоляции должна быть не менее 1,8 мм).

от внутренней коррозии:

- применение материала труб, обладающего высокой степенью защиты против коррозии, т.е. повышенной коррозионной стойкости;
- выбор толщины стенки трубы с учетом прибавки на компенсацию коррозионного износа;
- проведение ревизий технического состояния трубопроводов;
- проведение периодических (гидравлических) испытаний трубопроводов на прочность и плотность;
- периодическая закачка ингибитора коррозии в затрубное пространство скважин (2 раза в месяц) и в выкидные трубопроводы и постоянная закачка ингибитора коррозии в нефтесбор после замерной установки.

Для защиты внутренней стенки трубопроводов перекачивающих продукцию и оборудования скважин проектом рекомендуется закачка водорастворимого и легко диспергируемого в воде ингибитора коррозии «КорМастер-1035» .

Проектной документацией предусматривается тепловая изоляция надземных трубопроводов.

Тепловая изоляция трубопроводов должна соответствовать требованиям СНиП 41-03-2003 "Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов". Работы по тепловой изоляции необходимо выполнить в соответствии с ГОСТ 12.3.038-85.

Надземные участки трубопровода теплоизолируются матами минераловатными по ГОСТ 21880-94* для арматуры применяются съемные полуфутляры из матов теплоизоляционных.

Покровный слой- сталь тонколистовая оцинкованная по ГОСТ 14918-80*, толщиной 0,5 мм.

Надземные участки трубопровода реагента теплоизолируются ровингом (жгутом) из стеклянных нитей по ГОСТ 17139-79*.

Тепловая изоляция трубопроводов выполняется после испытания их на прочность и плотность и устранения всех обнаруженных при этом дефектов, а также после нанесения антикоррозионного покрытия.

Для элементов оборудования и трубопроводов, требующих в процессе эксплуатации систематического наблюдения, следует предусматривать сборно-разборные съемные теплоизоляционные конструкции. Съемные теплоизоляционные конструкции должны применяться для изоляции фланцевых соединений, арматуры, а также в местах измерений и проверки состояния изолируемых поверхностей.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

При переходе трубопровода от подземной к надземной прокладке предусматривается гидроизоляция поверх теплоизоляции на 0,5 м выше и ниже поверхности земли.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА
МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ
СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)

4. ПРОГНОЗ ВОЗМОЖНЫХ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРОЕКТИРУЕМЫХ ОБЪЕКТОВ

Строительство объектов нефтегазодобычи неизбежно сопровождается воздействием на все компоненты природной среды: атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, рельеф и почвенно-растительный комплекс, животный мир. Воздействие проектируемых объектов на окружающую среду сопряжено:

- с изменением рельефа и рельефообразующих процессов;
- с трансформацией растительного покрова;
- с изменением термического, гидрологического и гидрохимического режимов и других процессов в ландшафтах;
- с физической и морфологической перестройкой почв.

Основными факторами негативного влияния на окружающую среду являются:

- физическое воздействие, которое разделяется на механическое и шумовое;
- химическое воздействие (загрязнение химическими веществами);
- биологическое воздействие (засорение среды, браконьерство и другие случайные загрязнения).

Физическое механическое воздействие возникнет в результате рытья траншей для подземной укладки трубопровода. Механическое воздействие оказывает влияние:

- на рельеф (создаются новые формы рельефа и активизируются эрозионные процессы);
- на грунтовые и поверхностные воды (образуются участки подтопления или осушения);
- на почвы и растительность (уничтожается плодородный слой, изменяются физические и механические свойства почв);
- на животный мир (разрушаются места обитаний).

Механическое повреждение максимально в период строительства, в течение которого происходит наиболее существенная трансформация местных природных комплексов. Однако, следует отметить, что рассматриваемое воздействие ограничивается сроком проведения строительных работ и происходит в пределах территории, отведенной в постоянное и временное пользование.

Одним из главных видов отрицательного воздействия на природную среду является отчуждение земель под размещение проектируемых объектов. Отведенные земли оказываются в течение длительного периода времени (период строительства, эксплуатации и восстановления

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата
							Инва. № подл.

растительного покрова) выведенными из естественных процессов продуцирования биомассы и средообразования.

Как правило, на землях, отведенных под строительство объектов, как в местах непосредственного размещения объектов, так и на прилегающих территориях нарушается почвенно-растительный покров и сток поверхностно-грунтовых вод (гидрологический режим). Это, в свою очередь, влечет за собой ухудшение условий обитания растительного и животного населения, что сказывается на изменении их видового состава, структуре и общей численности.

Согласно современным исследовательским данным по оценке интенсивности воздействия объектов нефтегазодобычи на природные комплексы Западной Сибири при освоении и эксплуатации месторождений, в среднем, на каждый гектар, отведенный под технологическую площадь (*антропогенная нагрузка*), приходится дополнительно нарушенные территории (*антропогенное воздействие*).

Визуальная оценка восстановления растительного покрова на землях, техногенно нарушенных в различные периоды освоения месторождения, дает основание сделать следующие прогнозы:

- болотная растительность после прекращения воздействия в течение 3-7-ти и более лет восстанавливается по типу, близкому к исходному;
- лесная растительность на дренированных участках, сложенных супесями и суглинками, восстанавливается уже через 3-5 лет. На песках восстановление происходит медленно и требует мер искусственного содействия или посадки культур;
- на переувлажненных местообитаниях древесно-кустарниковая растительность восстанавливается несколько быстрее, чем на песках. Небольшие по площади вырубки, трассы шириной до 4 м (сейсмопрофили) зарастают древесно-кустарниковой растительностью в течение 3-5 лет, кустарничково-травяно-моховой покров восстанавливается несколько раньше;
- на минеральном субстрате в полосе засыпки траншей после укладки трубопроводов, естественное заселение растительности происходит на протяжении 3-7 лет. При этом на болотах, если минеральный субстрат после засыпки траншеи оказывается на поверхности, то происходит заселение древесно-кустарниковой растительности.

Следует отметить, что сравнительно быстро идет заселение травяной и древесно-кустарниковой растительностью у оснований отсыпок под автодороги, технологические площадки.

Физическое шумовое воздействие на окружающую среду выражается в передаче через воздух или поверхность земли звуковых колебаний, от работающей техники и механизмов, автодорог, нефтепромыслового оборудования и т.п. В районе проектирования отсутствуют

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

постоянные места поселений, поэтому шум как фактор беспокойства более всего будет оказывать воздействие на животный мир. Шумовое воздействие будет проявляться в период строительства. Реакция животных на шум различна и зависит от индивидуальных особенностей вида. Более всего источники шума окажут воздействие на крупных и осторожных млекопитающих и птиц.

В период эксплуатации трубопровода шумовое воздействие незначительное.

Химическое воздействие связано с изменением естественных химических свойств окружающей среды. Химические вещества и их вредные соединения, попадая в мобильные сферы (атмосферу и гидросферу), разносятся на значительные расстояния и создают опасность химического загрязнения других компонентов природной среды.

В период строительства загрязнение атмосферы связано с поступлением в атмосферный воздух продуктов неполного сгорания топлива в топливосжигающих установках и ДВС автотранспортных средств. В отходящих газах содержатся мелкодисперсные аэрозоли и газообразные компоненты: углеводороды, оксиды азота и углерода, диоксид серы, соединения свинца, бенз(а)пирен, сажа, формальдегид, мазутная зола. Кроме того, в период строительства в атмосферный воздух поступает сварочный аэрозоль, аэрозоль краски и пары растворителей.

Химическое загрязнение атмосферного воздуха на стадии эксплуатации связано с выделением ЗВ через неплотности оборудования.

Наиболее негативные последствия в период эксплуатации возможны при аварийных ситуациях, связанных с разгерметизацией трубопровода и разливом нефти.

Биологическое воздействие в основном связано с засорением природной среды агентами, оказывающими механическое воздействие (строительный мусор, бытовые и другие отходы). Как правило, замусоривание всегда сопровождается негативными физико-химическими последствиями. Например, отходы могут изменять естественные химические свойства среды, являться потенциальными источниками загрязнения поверхностно-грунтовых вод и почв, источниками размножения возбудителей опасных эпидемических заболеваний человека и животных, источниками пожаров. Поэтому, несмотря на низкую токсичность образующихся отходов, необходимо предусматривать мероприятия по утилизации отходов на специализированных полигонах.

Воздействие на окружающую среду **персонала**, обслуживающего промысел, выражается в разных формах: неквалифицированное обслуживание технологических сооружений, несоблюдение правил пожарной безопасности, браконьерство и пр. Особому антропогенному прессу подвергается растительность, животный мир и ихтиофауна. Помимо прямого влияния на эти компоненты (сбор дикоросов, отстрел животных и птиц, вылов рыбы) значимо и косвенное влияние присутствия в лесу человека: шумовое воздействие, вытаптывание почвенного покрова,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

обеднение отдельных видов флоры и фауны, захламливание территории, неосторожное обращение с огнем, приводящее к пожарам.

Вышеперечисленные факторы по разному проявляются на стадиях строительства и эксплуатации, а также в аварийных ситуациях. Степень воздействия этих факторов во многом зависит от свойств самой среды, «вмещающих экосистем».

Как правило, в период строительства воздействие непродолжительно по времени, но наиболее существенно по трансформации местных природных комплексов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)	

5. ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

При выполнении всех строительно-монтажных работ предусмотрено строгое соблюдение требования по защите окружающей среды, сохранения устойчивого экологического её равновесия, и соблюдение условий землепользования, установленных законодательством об охране природы.

Строительная организация, выполняющая строительно-монтажные работы, несёт ответственность за соблюдение проектных решений, связанных с охраной окружающей среды, а также за соблюдение государственного законодательства по охране природы.

Для охраны окружающей среды при организации строительства предусмотрены следующие мероприятия:

- исключение возможности засорения территории строительным мусором;
- техническое состояние строительных машин таковое, чтобы уровень шума при их работе и содержание вредных веществ в выхлопных газах соответствовал требованиям норм;
- исключение разливов ГСМ, красок и других вредных веществ во время работы и хранения.

По завершении строительства площадка будет очищена от строительного мусора. Все ненужные материалы и отходы будут собраны и вывезены на утилизацию специализированной организацией, имеющей лицензию на данный вид деятельности. Существующие объекты, которые были повреждены во время строительства, должны быть восстановлены.

Проектной документацией предусматривается **комплекс инженерно-технических мероприятий**, направленных на минимизацию отрицательного воздействия на окружающую природную среду.

Одним из главных направлений по уменьшению воздействия на окружающую природную среду являются мероприятия по сокращению изъятия земельных ресурсов.

Рациональное землепользование обеспечивается использованием под размещение проектируемых объектов наименее ценных в хозяйственном отношении земель, малопригодных для сельскохозяйственного и лесохозяйственного использования. В проектной документации соблюдаются действующие нормативы земельных отводов и по возможности предусматриваются минимальные нормы изъятия земли.

С целью повышения надежности и безопасности эксплуатации трубопровода предусмотрено применение труб с повышенными эксплуатационными свойствами, из материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства.

После окончания строительно-монтажных работ трубопровод будет подвергнут очистке полости и испытанию на прочность и герметичность.

Инв. № подл.	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

С целью **повышения качества строительства** предусмотрен входной, операционный и приемочный контроль.

При входном контроле проверяется соответствие поступающих материалов стандартам.

При операционном контроле проверяется:

- соблюдение заданной технологии выполнения строительных процессов;
- соответствие выполняемых работ рабочим чертежам и СНиП;
- строгое соблюдение последовательности выполнения строительных процессов.

Контроль качества подготовительных работ осуществляется путем систематического наблюдения и проверки соответствия выполняемых работ требованиям проектной документации. Контроль земляных работ осуществляется непосредственно бригадами, мастерами, прорабами или специальными контролерами.

На кустовой площадке инженерная подготовка предусматривает сплошную систему организации рельефа, которая исключает наличие пониженных мест.

Для повышения экологической безопасности по периметру площадки предусмотрено устройство сплошного обвалования.

При устройстве шламонакопителя предусмотрена надежную гидроизоляцию.

С целью предотвращения загрязнения почв, поверхностно-грунтовых вод предусмотрено обустройство приустьевых площадок скважин, сбор дренажа от технологического оборудования и сбор стоков от приустьевых поддонов скважин в дренажные емкости.

Во избежание водно-ветровой эрозии предусмотрено укрепление откосов насыпи и обвалования посевом трав по слою плодородного грунта.

В процессе эксплуатации для обеспечения надежной безаварийной работы проектируемых сооружений предусмотрены работы по обследованию их состояния, диагностике и организации плановых, текущих и капитальных ремонтов.

Для снижения и исключения отрицательного воздействия на окружающую среду в проектной документации предусмотрено:

- проводить работы в границах территории, отведенной под строительство;
- производить слив горюче-смазочных материалов в специально отведенные и оборудованные для этих целей места;
- не допускать проезда техники за пределами отвода земель;
- использовать технологический транспорт с малым удельным весом на единицу площади;
- устанавливать специальные контейнеры для сбора бытовых и строительных отходов;
- обеспечивать вывоз строительного мусора и производственных отходов в специально отведенные места;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

- неукоснительно соблюдать правила пожарной безопасности при производстве строительных работ;
- выполнять требования местных органов охраны природы;
- обеспечивать своевременную замену изношенного оборудования (труб, прокладок и т.д.).

После окончания строительства нарушенные земли будут рекультивированы.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙ И ЛОКАЛИЗАЦИИ ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ

Предотвращение аварийного разлива нефти обеспечивается следующими мероприятиями:

- использование труб из материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;
- применение труб с повышенными прочностными характеристиками с толщиной стенки, значительно превышающей расчетную;
- секционирование трубопроводов и выделение ремонтно-эксплуатационных участков установкой арматуры;
- подземная прокладка трубопровода;
- послемонтажное испытание трубопровода на прочность и герметичность соответствующим давлением;
- обвалованием кустовой площадки.

Для уменьшения опасности загрязнения почвы в случае аварийных разливов нефти локализация нефтяного загрязнения на поверхности почвы предусматривается:

- при малых разливах засыпка сухим песком и путем оконтуривания участка плугами. Оконтуривание производят с глубиной погружения лемеха в почву на 20-25 см;
- при средних авариях путем установки барьеров из земли с устройством защитных экранов, предотвращающих интенсивную пропитку барьера нефтью;
- при больших объемах разлива нефти с помощью отрываемых траншей. Сбор нефти осуществляется при помощи техники, имеющейся в производственных подразделениях ОАО «Газпромнефть-ННГ», в сочетании с нефтесборными устройствами различных конструкций;
- предусмотрено автоматическое отключение насосов, перекачивающих нефть при падении давления в трубопроводе и установка запорной арматуры для отключения участка трубопровода в случае его порыва.

При аварийных разливах нефти на грунтовых поверхностях будут приняты срочные меры по локализации ее на возможно малой площади. Эффективность локализации зависит от степени изученности особенностей распространения нефтяного загрязнения на грунтовой поверхности, способов и технических средств, применяемых для проведения этих работ.

При ликвидации аварий на трубопроводе все мероприятия регламентируются действующим в цеху соответствующим планом действий, который на случай крупных аварий предусматривает:

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись		Дата

- оповещение начальника цеха, ведущего инженера и центральной инженерно-технической службы, заказ необходимой техники;
- выезд аварийной бригады для определения места и характера порыва;
- остановку трубопровода в случае, если площадь загрязнения превышает 500 м², либо при снижении показаний датчиков на 1,5 и более атм.;
- локализация загрязнения на минимально возможной площади;
- организация первичной откачки нефти (или пластовых вод) и передача загрязненного участка специализированному цеху по ликвидации последствий аварий.

Ликвидация последствий аварий возлагается на участок экологической безопасности ОАО «Газпромнефть-ННГ».

База участка расположена на территории г. Ноябрьска. Производственный персонал и техника выполняют оперативные производственные задания по ликвидации аварийных разливов и рекультивации земель на всех объектах Вынгапуровского месторождения, входящих в состав «Газпромнефть-ННГ».

Аварийная бригада оснащена всеми необходимыми техническими средствами для локализации разлива, сбора жидкости и для временного хранения и транспортировки водонефтяной смеси и мусора и рекультивации нарушенных земель (вездеходная техника, автокраны, погрузчики, оперативные плавающие боновые заграждения и др.). При отсутствии или недостатке стандартных средств для локализации нефти рекомендуется изготовление и применение заграждений из подручных материалов (плавающих) - дерево, пустые бочки, трубы; в качестве полотнищ - транспортерные ленты, брезентовые полотнища, прорезиненные полотнища для укрытия буровых и другие непроницаемые для нефти материалы) непосредственно на месте.

На сегодняшний день для проведения работ по ликвидации аварийных разливов цех имеет необходимую техническую базу – нефтесборщики, боновые заграждения, емкости для сбора нефти, дорожную технику, мотопомпы, вездеходы, лесохозяйственные тракторы, специальные механизмы и оборудование, измерительные приборы. В эксплуатации находится шагающий болотоход для рекультивации нефтезагрязненных земель. В составе цеха используется импортное оборудование: боновые заграждения и установки для сбора легкой, вязкой и тяжелой нефти, специальный транспорт для откачки нефти (оборудование фирмы «Lamog»), машины и химико-аналитическая лаборатория, аккредитованная в системе Госстандарта России.

В зависимости от характера аварии и величины разливов нефти к работе по ликвидации аварийных последствий привлекаются соответствующая техника и людские ресурсы.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНО)		

В настоящий момент на предприятии имеются следующие механизмы и оборудование для ликвидации последствий аварий:

- нефтесборщик Lamor Minimax 10;
- нефтесборщик Lamor Minimax 20;
- легкие боны Lamor LOB 350;
- легкие боны Lamor LOB 500.

План ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов (ПЛАРН) должен составляться и согласовываться в установленном порядке перед вводом объекта в эксплуатацию комиссией, состоящей из специалистов эксплуатирующего предприятия и назначенных приказом по предприятию.

Разработанный план предоставляется эксплуатирующей организацией (ОАО «Газпромнефть-ННГ») до 1 января, следующего за текущим календарным годом, на согласование в Департамент по нефти, газу и минеральным ресурсам ЯНАО, Управление по охране окружающей среды ЯНАО и Главное Управление по делам ГО и ЧС ЯНАО при Правительстве автономного округа. Согласование плана исполнительными органами государственной власти ЯНАО осуществляется в течение тридцати дней с момента представления его организацией.

План ликвидации аварий (ПЛА), согласно требованиям п.1.3 ПБ 08-624-03 «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» пересматривается один раз в три года, утверждается техническим руководителем.

При поступлении сообщения о разливе нефти время локализации разлива с момента обнаружения не должно превышать:

- четырех часов – при разливе в месте перехода через водную преграду;
- шести часов – при разливе на почве.

Промысловые автодороги должны содержаться в хорошем состоянии в любое время года, особенно в особо уязвимый период (ноябрь-март) вследствие гололеда и сильных снежных заносов.

Необходимое оборудование, ГСМ и расходные материалы ОАО «Газпромнефть-ННГ» получает кроме водного и железнодорожным транспортом. В управлении производственного обслуживания и комплектации ОАО «Газпромнефть-ННГ» имеются разветвленные подъездные железнодорожные пути, участки и цеха погрузочно-разгрузочных работ (ПРР). Все подъездные железнодорожные пути обслуживаются предприятием «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)			

7. ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ И ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

7.1. Период строительства и демонтажных работ

Приведенные ниже источники воздействия на атмосферный воздух в период строительства, демонтажа проектируемых объектов относятся к неорганизованным и для проведения расчетов рассеивания объединяются в один (условная строительная площадка 100×100 м).

Во время строительных работ используется спецтехника (Р6), эксплуатация которой сопровождается загрязнением атмосферы продуктами неполного сгорания топлива: оксиды углерода и азота, сажа, диоксид серы, диоксид азота, а также бензин и керосин. Выброс ЗВ зависит от количества и грузоподъемности спецтехники, а также мощности ДВС. Загрязняющие вещества от передвижных источников определялись для техники, задействованной в работе на территории строительной площадки.

Для инженерной подготовки территорий под площадки строительства используется привозной песок, разгрузка которого сопровождается пылением (кратковременным загрязнением атмосферы пылью неорганической). В связи с тем, что строительные работы планируется производить в зимнее время года, в рамках проекта расчет рассеивания ЗВ при разгрузке песка проводить нецелесообразно, так как в данный период времени для песчаного грунта характерна малая интенсивность пылевыведения в связи с повышенной влажностью.

Монтаж и демонтаж технологических трубопроводов и оборудования будет осуществляться с использованием передвижных сварочных постов. При проведении сварочных работ в атмосферу поступают диоксид азота, оксид углерода, оксид железа, марганец и его соединения, пыль неорганическая, содержащая SiO_2 20–70%, фториды газообразные и плохорастворимые.

Для снижения скорости коррозионных процессов перед нанесением изоляционных материалов все металлические конструкции покрываются грунтовкой и окрашиваются эмалью. В процессе проведения лакокрасочных работ в атмосферу поступают пропан-2-он (ацетон), бутилацетат, бутан-1-ол (спирт н-бутиловый), этанол (спирт этиловый), метилбензол (толуол), 2-этоксиэтанол, диметилбензол (ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-), уайт-спирит и взвешенные вещества.

Электроэнергией строительство будет снабжаться при помощи передвижных электростанций, при эксплуатации которых в атмосферу будут поступать диоксиды азота и серы, оксиды углерода и азота, углерод черный, углеводороды по керосину, формальдегид и бенз(а)пирен.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

Заправка спецтехники в период строительных работ осуществляется на месте работ дизельным топливом, в результате чего в атмосферу поступят сероводород и углеводороды предельного ряда (C₁₂-C₁₉).

Для снижения выбросов в атмосферу в процессе строительства предусмотрено:

- проводить своевременный техосмотр и техобслуживание спецтехники;
- проводить контроль за токсичностью выхлопных газов;
- сократить нерациональные и «холостые» пробеги автотранспорта путем оперативного планирования перевозок;
- применять средства подогрева двигателей автомобилей в холодный период года, что исключает их работу на малых оборотах.

При комплектовании парка транспортных средств отдано предпочтение автотранспорту с дизельными двигателями, уменьшающими загрязнение атмосферного воздуха вредными выбросами и исключаящими загрязнение окружающей среды соединениями свинца.

Определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива.

При проведении технического обслуживания дорожных машин следует особое внимание уделять контрольным и регулировочным работам по системе питания, зажигания и газораспределительному механизму двигателя. Эти меры обеспечивают полное сгорание топлива, снижают его расход, значительно уменьшают выброс токсичных веществ.

7.2. Период эксплуатации.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации является промышленное оборудование, расположенное на кустовых площадках и площадках разведочных скважин.

На площадках узлов задвижек и устьях добывающих скважин, которые являются неорганизованными ИЗА, происходит выброс загрязняющих веществ (углеводороды предельные, бензол, ксилол, толуол) через неплотности фланцевых соединений.

Для замера продукции скважин на кустовых площадках и площадках разведочных скважин запроектированы измерительные установки, позволяющие определить суточный дебит нефти, воды и попутного газа. Данное оборудование работает под давлением и является источником неорганизованных выбросов углеводородов.

Сбор стоков с предохранительных клапанов, устьев скважин и технологического оборудования осуществляется в дренажные емкости. Данные объекты относятся к организованным источникам, поскольку выбросы углеводородов происходят через воздухопроводы.

Ив. № подл.	Взам. инв. №
	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
------	---------	------	--------	---------	------

Для предотвращения парафино- и солеотложений в скважинном оборудовании и в трубопроводах, а также для предотвращения коррозии используют соответствующие ингибиторы, в состав которых входит спирт метиловый. Его пары поступают в атмосферу в процессе закачки химреагентов через сальниковые уплотнения насосов-дозаторов.

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений предусмотрены технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух и предотвращение аварийных ситуаций.

Технологическая схема и комплектация оборудования гарантируют непрерывность и безопасность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования и блокировки.

- применение герметизированной системы трубопроводов;
- применение труб из материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;
- повышение категоричности трубопровода на наиболее опасных в экологическом отношении участках;
- применение труб с толщиной стенки, превышающей расчетную;
- испытание трубопровода после монтажа на прочность и плотность (герметичность);
- 100 % контроль сварных стыков соединений трубопровода.
- Мероприятия по предотвращению загрязнения водоемов и подземных вод:
- выбор конструкции скважины, исключающей попадание бурового раствора и поверхностных вод в подземные пресноводные горизонты;
- применение обсадных труб в антикоррозийном исполнении при наличии пластов с агрессивными средами (сероводород, углекислый газ, растворы солей и т.п.);
- гидроизоляция и обвалование котлованов и площадок размещения технологического оборудования;
- проведение своевременного ремонта объектов добычи и транспортировке нефти;
- своевременная ликвидация аварийных разливов;
- организация наблюдений за качеством водных ресурсов;
- защита сооружаемых нефтепроводов в местах пересечения с подъездными путями и дорогами от возможных повреждений.

Таким образом, выполнение технических и природоохранных проектных решений обеспечит надежную работу трубопровода и воздействия на окружающую среду при строительстве, эксплуатации и возможных авариях минимальны.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)	

8. СВЕДЕНИЯ О ВИДЕ И СОСТАВЕ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА, ПОДЛЕЖАЩИЕ УТИЛИЗАЦИИ И ЗАХОРОНЕНИЮ.

На нефтепромысловых объектах месторождения в процессе его освоения и эксплуатации образуется несколько видов производственных нефтесодержащих отходов. К одной из важнейших проблем охраны окружающей среды относится сбор, удаление, утилизация и обезвреживание нетоксичных промышленных и твердых бытовых отходов. Объемы отходов, образующихся при демонтаже и строительстве проектируемых объектов и проектные решения по обращению с отходами представлены в таблице 3.

Система управления отходами при добыче, подготовке и транспорте нефти и газа включает все виды деятельности, связанные со сбором, хранением, использованием, обезвреживанием, транспортированием и уничтожением отходов на предприятии. Сбор, накопление и временное хранение отходов является неотъемлемой частью технологических процессов, в ходе которых они образуются. Все эти операции необходимо осуществлять с соблюдением экологических требований, правил техники безопасности и пожарной безопасности с целью исключения аварийных ситуаций, причинения ущерба природной среде и здоровью людей. На производственной площадке осуществляется отдельный сбор и временное хранение образующихся отходов по видам и классам опасности. Созданы соответствующие условия для безопасного хранения отходов, что, в свою очередь, не оказывает вредного воздействия на окружающую среду и здоровье людей.

Временное накопление, складирование и хранение осуществляется в специализированных контейнерах, на специально оборудованных площадках и в герметичных емкостях. Проведение такой операции способствует снижению вероятности попадания отхода на земную поверхность, а также позволяет максимально ограничить воздействие на окружающую среду при временном хранении.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)			

Таблица 3

Объемы отходов, образующихся при строительстве, демонтаже и эксплуатации проектируемых объектов и способы их утилизации

Узел, цех, установка, сооружения	Наименование отходов	Количество отходов, тонн	Код отхода	Класс опасности отхода	Класс опасности по СП 2.1.7.1386-03	Периодичность (режим подачи отходов)	Способ хранения отходов	Проектные решения по обращению с отходами
Демонтажные работы								
Демонтируемые объекты	Лом и отходы, содержащие сталь	3,506	3512010001000	4*	4	По окончании демонтажа	Навалом на спец. обустроенных площадках	
	Отходы изолированных проводов и кабелей	0,196	9236000013005	5	4	По окончании демонтажа	Навалом на спец. обустроенных площадках	
Итого 4 класса		3,506						
Итого 5 класса		0,196						
Всего		3,702						
Период строительства								
Строительные работы	Обтирочный материал, загрязненный маслами (содержание масел менее 15%)	4,158	5490270101034	4	согласно п.1.3 СП 2.1.7.1386-03 действие не распространяется	По окончании строительства	В герметичных контейнерах	Передача специализированной организации
	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	0,152	3512160101995	5	4		В герметичных контейнерах	
	Лом оцинкованной стали	0,800	3512040101995	5	4		Навалом на спец. обустроенных площадках	
	Отходы шлаковаты	0,031	3140160101004	4	4		В герметичных контейнерах	
	Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	10,395	9120040001004	4	4		В герметичных контейнерах	
	Отходы черных металлов с примесями (пустая тара из под лакокрасочных материалов)	0,046	3515030001000	4*	3		Навалом на спец. обустроенных площадках	
	Лом стальной несортированный	0,725	3512010101995	5	4		Навалом на спец. обустроенных площадках	
	Бой бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	1,073	3140270101995	5	4		Навалом на спец. обустроенных площадках	
	Бой железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	2,814	3140270201995	5	4		Навалом на спец. обустроенных площадках	
	Шлак сварочный	0,081	3140480001994	4	4		В герметичных контейнерах	
	Отходы (осадки) из выгребных ям и хозяйственно-бытовые стоки	375,375	9510000000000	4*	согласно п.1.3 СП 2.1.7.1386-03 действие не распространяется		Биотуалет, дренажная емкость	Ближайшие очистные сооружения
	Отходы сучьев, ветвей от лесоразработок	22,200	1730010101005	5	4		Навалом	Измельчение и разбрасывание на площади для перегнивания
Отходы корчевания пней	82,880	1730010201005	5	4	Навалом			
Итого 4 класса		390,086						
Итого 5 класса		110,644						
Всего		500,730						

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)

Лист
22

Для снижения отрицательного влияния проектируемых объектов на почвенный покров предусмотрен контроль за соблюдением ограничений беспорядочного проезда транспорта, складированием производственных отходов в строго отведенных для этого местах и прочих мероприятий подобного рода:

- сбор продуктов испытания скважин осуществляется в герметичные металлические емкости. Площадка емкостей для продуктов испытания гидроизолируется с помощью цементно-глиняной смеси и обваловывается;

- металлолом, образующийся в процессе строительных работ, отделяется от прочих строительных отходов и хранится на площадке с твердым покрытием, обеспеченной удобными подъездными путями;

- строительные отходы предусматривается хранить в одном определенном месте, обеспеченном подъездными путями и своевременно использоваться в нуждах предприятия (в качестве подсыпки оснований, дорожного полотна и т.д.);

- отработанные масла при работе автомашин и дорожной техники хранятся в металлических или пластиковых бочках, установленных на металлических поддонах; либо в специальных автоцистернах установленных на площадке с водонепроницаемым покрытием, имеющим бортики. При этом предусматривается раздельное хранение масел (моторных, трансмиссионных, компрессорных) в рамках требований перерабатывающих предприятий к сдаваемому сырью;

- твердые бытовые отходы хранятся в специальных металлических контейнерах, установленных на площадке с твердым покрытием. Не допускается переполнение контейнеров;

- нефтешламы, образующиеся при зачистке оборудования утилизируются;

- все сточные воды: дренажные, ливневые, загрязненные нефтепродуктами – собираются в герметичных емкостях, с объемом, учитывающим период их накопления, предварительно очищаются и закачиваются в систему ППД.

Согласно «Правилам охраны окружающей среды от отходов производства и потребления в РФ» контролю подвергаются все места временного хранения и захоронения отходов, образующихся в технологическом процессе, отходов потребления. Осуществление контроля за безопасным хранением отходов выполняется согласно «Плану-графику», разработанному на предприятии.

Периодичность вывоза накопленных отходов с территории предприятия регламентируется установленными лимитами накопления промышленных отходов, которые определены в составе проекта развития промышленного предприятия или в самостоятельном проекте обращения с отходами.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Немедленному вывозу с территории подлежат отходы при нарушении единовременных лимитов накопления или при превышении гигиенических нормативов качества среды обитания человека (атмосферный воздух, почва, грунтовые воды).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)

9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕКУЛЬТИВАЦИИ НАРУШЕННЫХ ИЛИ ЗАГРЯЗНЕННЫХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА.

Главной целью технического этапа рекультивации является приведение земель в состояние, пригодное для последующего использования земельного участка в лесном хозяйстве.

На техническом этапе рекультивации земель при строительстве, должны проводиться следующие работы: уборка строительных и бытовых отходов, уборка порубочных остатков, удаление из пределов строительной площадки всех временных устройств, ликвидация шламонакопителей, приготовление и нанесение торфо-песчаной смеси для целей биологической рекультивации откосов обвалования, известкование торфяной крошки, создание ровной поверхности после уплотнения грунта, засыпка или выравнивание рытвин и ям.

Проектной документацией предусматривается проведение рекультивационных работ по ликвидации шламонакопителей непосредственно после проведения работ по бурению скважин на кустовых площадках.

Перед проведением работ по ликвидации шламонакопителей должно быть проведено обследование их с отбором проб на содержание нефтепродуктов в буровом шламе, определение класса опасности бурового шлама. После чего составляется План проведения работ (ППР) по ликвидации шламонакопителей, вносятся корректировки в технологическую карту данного проекта. Проведение ликвидационных работ предусматривается в два этапа: технический и биологический.

При проведении технического этапа по ликвидации шламонакопителей проектом предусматривается выполнение следующих работ:

- сбор и откачка свободной нефти (при наличии);
- осветление жидкой фазы буровых отходов;
- нейтрализация и откачка жидкой фазы отходов с последующим вывозом на очистные сооружения подтоварной воды на территории ДНС;
- обезвреживание отходов бурения в шламонакопителях, перед его засыпкой, путем внесения инертных материалов – торф, песок;
- засыпка шламонакопителей грунтом обвалования;
- планировка территории.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)

Обезвреживание отходов бурения обеспечивается за счет разбавления бурового шлама композицией из инертных материалов – торфа и грунта минерального (песок) непосредственно в выемке шламонакопителя.

Обезвреженный буровой шлам в предлагаемой композиции после окончания работ будет относиться к отходам не выше IV класса опасности и подлежит захоронению в шламонакопителе при его ликвидации.

Для засыпки шламонакопителя после проведения работ по обезвреживанию бурового шлама, сначала используется грунт обвалования, смещаемый бульдозером в шламонакопитель методом надвига.

По окончании засыпки шламонакопителя и планировки, его поверхность может иметь превышение над окружающим рельефом местности не более чем на 0,5-1 м. Крутизна откосов не более 1:5.

На площадочных объектах (откосы, обвалование) приготовление и нанесение торфо-песчанной смеси осуществляется на общей площади 69419 м².

Для приготовления почвенно-растительного грунта готовится торфо-песчаная смесь в составе 2 части торфа и 1 часть песка по ГОСТ Р51661.3-2000

Техническому этапу рекультивации подлежит вся площадь отвода.

Биологическая рекультивация является последующим этапом технической рекультивации, целью которой служит восстановление почвенно-растительного покрова, утраченного в процессе строительства с помощью комплекса агротехнических и фитомелиоративных мероприятий.

Предусмотренное проектом создание растительного покрова позволит укрепить поверхность рекультивируемых участков путем задернения корневой системой высеваемых трав, что предотвратит водно-ветровую эррозию.

Эффективность биологического этапа рекультивации оценивается устойчивостью травостоя из аборигенных или сеяных трав, адаптированных к существующим почвенно-гидрологическим условиям и способных к длительному произрастанию на данной площади. Оценка эффективности проведенного биологического этапа рекультивации должна производиться в середине (июль) следующего за годом проведения рекультивационных работ вегетационного периода.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

10. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ (МОНИТОРИНГ).

Основными задачами экологического мониторинга рассматриваемой территории являются:

- контроль состояния окружающей среды по химическим и физическим показателям с целью определения уровня загрязнения, выявления источников загрязнения и зон их воздействия, а также оценки эффективности природоохранных мероприятий;
- прогноз состояния окружающей среды на основании полученной информации.

Данные экологического мониторинга необходимы для принятия решений в области обеспечения экологической безопасности нефтедобычи и разработки мер по смягчению негативных для окружающей среды последствий эксплуатации лицензионного участка.

Организацию системы экологического мониторинга рекомендуется осуществлять в несколько этапов. Общая структура организации экологического мониторинга включает в себя:

- оценку фоновое состояния загрязненности территории лицензионного участка;
- создание информационной основы мониторинга, включающей инвентаризацию существующих источников и зон антропогенного воздействия, проведение аэрокосмосъемки (АКС), разработку структуры баз данных и ГИС;
- создание системы локального мониторинга основных составляющих антропогенного воздействия (нефтяное и солевое загрязнение, подтопления, механические нарушения);
- создание системы локального мониторинга по отдельным компонентам окружающей среды (контроль текущего состояния атмосферного воздуха, поверхностных вод, донных отложений и почвогрунтов).

В настоящее время на территории Вынгапуровского месторождения осуществляется производственный контроль состояния окружающей среды, в рамках которого проводится регулярный отбор и анализ проб атмосферного воздуха, поверхностных вод, донных отложений, почв.

В целях проведения работ по экологическому мониторингу грунтовых вод в районе объектов размещения обезвреженного бурового шлама на участках ликвидированных шламонакопителей проектными решениями предусматривается строительство серии наблюдательных скважин согласно СНиП 2.01.28-85. Для этих целей вокруг каждого ликвидированного шламонакопителя по периметру строятся наблюдательные скважины в количестве 3 шт., и по 1 контрольной наблюдательной скважине. Заглубление скважин

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)	Лист 37
------	---------	------	--------	---------	------	---	------------

проектной документацией предусмотрено ниже уровня грунтовых вод не менее чем на 5 м.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

КРАТКОЕ ИЗЛОЖЕНИЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО ВАРИАНТА МАТЕРИАЛОВ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЯНАО)

11. ВЫВОДЫ

Согласно Федеральному закону №7-ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды», в соответствии с Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденным приказом Госкомэкологии от 16.05.2000 № 372, проектной организацией ХМРО РАЕН проведены исследования по оценке воздействия работы на окружающую среду проектируемого объекта «Обустройство дополнительных скважин Вынгапуровского месторождения. Куст скважин №601. Расширение кустов скважин №№64бис, 331,404,514,515,517».

Результаты проведенной ОВОС свидетельствуют, что в случае принятия «нулевого» варианта развития намечаемой деятельности дополнительного воздействия на все компоненты окружающей природной среды Вынгапуровского месторождения оказываться не будет. Вместе с тем, данный вариант не имеет серьезных аргументов в пользу его реализации, поскольку предприятие обязано и далее продолжать свою производственную деятельность, осуществлять нефтедобычу углеводородного сырья в соответствии с производственным планом.

Хозяйственное использование территории сводится к добыче нефти и газа и проведению геологоразведочных работ. Сельскохозяйственные работы на изучаемой территории не проводятся. В районе размещения проектируемого объекта отсутствуют населенные пункты.

При реализации намечаемой деятельности – «вариант 2» размещения проектируемых объектов занимает наибольшую площадь лесного участка, в том числе лесных земель, что приведет к необходимости вырубки большего объема лесных насаждений и в связи с этим: к сокращению лесного и экологического потенциалов в лесном фонде, негативному воздействию на окружающую природную среду. По указанным причинам вариант 2 не может быть рекомендован к реализации.

При реализации намечаемой деятельности – «вариант 1» объем воздействия на окружающую среду Вынгапуровского месторождения оценивается как минимально возможный и допустимый. Для обеспечения экологической безопасности проектной документацией предусмотрены комплексные природоохранные мероприятия, отвечающие современным требованиям защиты окружающей среды, экологической безопасности и рационального использования природных ресурсов.

Надежность, безопасность и безаварийность работы проектируемых объектов обеспечиваются на стадии проектирования путем выбора местоположения объектов,

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

трассы, материалов, комплектующих, основных технических решений, методов и технологии строительства. Все места для размещения проектируемых объектов Вынгапуровского месторождения выбраны с учетом уязвимости местной природы и экологических ограничений, так чтобы избежать прямого отрицательного воздействия на ее компоненты.

Основные предусматриваемые технические решения, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов установки и полигона в целом.

При строительстве проектируемых объектов на окружающую природную среду, безусловно, будет оказано определенное воздействие, однако, предлагаемые проектной документацией мероприятия позволят повысить экологическую безопасность объектов и существенным образом снизить экологический риск от намечаемой деятельности.

Своевременно реагировать на возможное загрязнение позволит производственный экологический мониторинг территории.

При соблюдении норм и требований по охране окружающей среды, строительство и эксплуатация проектируемых объектов не окажет значимого отрицательного воздействия на окружающую среду, влекущего необратимые процессы в экосистемах. По завершению срока эксплуатации нарушенные земли подлежат рекультивации по лесохозяйственному направлению.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата