

ПРОТОКОЛ общественных слушаний

п.Искателей

Объект общественных обсуждений: проектная документация «Обустройство кустовой площадки К-70 позиция 1, К-70 позиция 2, на нефтяном месторождении им. Р. Требса», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду.

Способ информирования общественности о дате, месте и времени проведения общественных слушаний: в соответствии с Требованиями к материалам оценки воздействия на окружающую среду, утвержденными приказом Минприроды от 01.12.2020 № 999, информация размещена:

- на муниципальном уровне – на официальном сайте органа местного самоуправления Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа – 23.03.2022г.

- на региональном уровне – на официальном сайте Межрегионального управления Росприроднадзора по Республике Коми и Ненецкому автономному округу и на официальном сайте Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа – 23.03.2022г.

- на федеральном уровне – на официальном сайте Росприроднадзора – 23.03.2022г.

- на официальном сайте ПАО АНК «Башнефть» - 23.03.2022г.

Место и сроки доступности для общественности материалов по объекту общественного обсуждения, не менее чем за 20 календарных дней до дня проведения общественных слушаний и 10 календарных дней после дня проведения общественных слушаний: с 28.03.2022 по 29.04.2022 на официальном сайте ПАО АНК «Башнефть» по ссылке: http://www.bashneft.ru/disclosure/filliali_bashneft/obshchestvennye-obsuzhdeniya/

Дата, время и место проведения общественных слушаний: 18.04.2022г. в 15.00 в Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: 166700, Ненецкий АО, Заполярный район, п.Искателей, ул.Губкина, д. 10 с использованием режима видеоконференцсвязи на интернет-платформе «Zoom»: зарегистрировано 10-ть участников. От общественности заявок об участии в общественных слушаниях не поступало.

ПРИСУТСТВОВАЛИ: Т.А.Ивашина - специалист отдела ЖКХ, энергетики, транспорта и экологии Администрации Заполярного района; Панин Д.К. - начальник Управления наземных сооружений ООО «Башнефть-Полюс»; И.С. Напольская – главный специалист ОПОМ ООО «Башнефть-

Полюс»; от ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»: И.Д. Барановский - руководитель ПО № 2, Зозуля А.В. - главный инженер проекта ПО №2, П.Н. Горб - главный инженер проекта ПО №2, О.Е. Шустов - зав. группой охраны окружающей среды ПИР, М.И. Юсупова - главный специалист отдела ЭиПБ; Г.А. Тинякова - главный специалист ОЭиАН, И.О. Белозор - ведущий инженер ОЭиАН.

ВЫСТУПИЛИ: Ивашина Т.А.

Уважаемые участники общественных обсуждений!

Сегодня в соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.1995г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» и в порядке, установленном приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 01.12.2020г. № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду» проводятся общественные обсуждения в форме слушаний по проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (далее – объект общественных слушаний).

С целью реализации мер по профилактике и снижению рисков распространения новой коронавирусной инфекции COVID-19 и не допущения массового скопления людей в общественных местах, гражданам предоставляется возможность воспользоваться средствами дистанционного взаимодействия для подключения к общественным слушаниям.

Заказчиком и инициатором общественных слушаний является общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Полюс», исполнителем работ по оценке воздействия на окружающую среду и подготовке проектной документации является общество с ограниченной ответственностью «НК-Роснефть-НТЦ».

Слово предоставляется главному инженеру проекта ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» Зозуля Александре Владимировне для ознакомления с докладом по объекту общественных слушаний.

Зозуля А.В.: в административном отношении месторождение расположено на северной окраине Ненецкого автономного округа, который на юге граничит с Республикой Коми, на юго-западе - с Архангельской областью, на северо-востоке - с Ямало-Ненецким автономным округом. Ближайший населенный пункт – п. Варандей, расположенный на расстоянии 34 км к северу от месторождения им. Р. Требса. В п. Варандей имеется морской причал, принимающий крупные морские суда, терминал для загрузки танкеров, аэропорт с посадочной площадкой для самолетов (Ан–2, Ан–26) и вертолетов.

В районе расположения проектируемого объекта отсутствуют:

- особо охраняемых природных территорий федерального, регионального, местного значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ;

- зоны санитарной охраны курортов, лечебно-оздоровительные местности и курорты, рекреационные зоны, санитарно-защитные зоны кладбищ, лесопарковые зеленые пояса, приаэродромные территории;
- территории традиционного природопользования местного значения, родовые угодья;
- объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия;
- зарегистрированные действующие и законсервированные скотомогильники (биотермические ямы), и их санитарно-защитные зоны, места захоронения сибиреязвенных животных;
- проектируемые объекты расположены вне границ ЗСО действующих источников водоснабжения.

Оценка существующего состояния.

Атмосферный воздух.

Фоновые концентрации загрязняющих веществ приняты согласно справке ФГБУ «Северное УГМС» №33-А-2018 от 20.03.2018г.:

- диоксид азота (0301) – 0,054 мг/м³;
- азота оксид (0304) – 0,024 мг/м³;
- диоксид серы (0330) – 0,013 мг/м³;
- оксид углерода (0337) – 2,4 мг/м³;
- бенз(а)пирен (0703) – 1,5*10⁻⁶ мг/м³.

Состояние атмосферного воздуха в районе участка проектируемого строительства удовлетворительное.

Радиационная обстановка.

Показатели радиационной безопасности территории соответствуют требованиям санитарных правил и гигиенических нормативов. При проведении радиационного обследования техногенных источников ионизирующих излучений не выявлено.

Грунтовые воды.

В гидрогеологическом отношении район проведения работ располагается в северо-восточной части Большеземельского артезианского бассейна II порядка (Печорского артезианского бассейна) и Гряды Чернышёва – бассейна трещинных вод третьего порядка.

Подземные воды вскрыты на глубинах от 0,0-2,6 м и установился на глубинах 0,0-2,6 м, мощность водовмещающих отложений составляет 0,3-23,0 м.

Почвы.

По результатам лабораторных исследований установлено, что содержание органического вещества в почвах района проведения работ значительно варьирует в зависимости от мощности мохово-лишайниковой подушки и скорости минерализации растительных остатков. Величина рН водной вытяжки проанализированных проб на глубине 0,0-0,2 м колеблется от 3,9 до 8,9 в среднем 6, на глубине 0,5 м величина рН колеблется от 4,1 до 8,9 в среднем 7,1.

Приведенные характеристики свидетельствуют о том, что снятие плодородного слоя минеральных тундровых почв не требуется.

Проведение работ возможно только в зимний период, после промерзания почвы на глубину более 0,5 м и формирования устойчивого снежного покрова. Передвижение техники к участку работ допустимо только по автозимникам и автодорогам. Категория загрязнения грунтов участка изысканий оценивается как «допустимая».

Поверхностные воды.

Гидрография Большеземельской тундры представлена большим количеством рек, являющихся притоками рек Печоры и Усы, либо впадающих в Печорскую, Паханческую, Перевозную, Варандейскую и Хайпудырскую губы Баренцева моря.

Проектируемые кустовые площадки расположены вне водоохраных зон (ВОЗ) и прибрежных защитных полос (ПЗП).

Растительный и животный мир.

Зональным типом растительности в пределах участка работ является тундровая растительность. Доминирующее положение в рассматриваемых растительных сообществах занимают лишайники и мохообразные, выражен ярус кустарников (ивы и карликовая береза), высокой активностью отличаются кустарнички.

При проведении полевых работ признаков постоянного пребывания крупных млекопитающих в границах участка изысканий не обнаружено. Появление животных вблизи проектируемых объектов в период проведения строительных работ маловероятно из-за фактора беспокойства.

В результате инженерно-экологического рекогносцировочного обследования проектируемой территории редкие и особо ценные виды животных, птиц, занесенные в Красные книги РФ и НАО отсутствуют.

Краткая характеристика объекта проектирования.

В состав проектируемого объекта «Обустройство кустовых площадок К-70 позиция 1, К-70 позиция 2 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» входят следующие объекты:

- куст скважин К-70 позиция 1;
- куст скважин К-70 позиция 2;
- площадка одиночной скважины 4ТРМ;
- посадочная площадка для вертолетов в районе кустов скважин К-70;
- автодорога от вертолетной площадки до куста скважин К-70;
- подъездная автодорога к скважине 4 ТРМ;
- площадка УЗА;
- площадка СОД;
- линия электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-70 позиция 1;
- линия электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-70 позиция 2;

- кабельная эстакада от куста скважин К-70 позиция 1 до посадочной площадки вертолетов;
- линия электропередачи ВЛ-10 кВ для электроснабжения 4 ТРМ;
- технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-70 позиция 1;
- технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-70 позиция 2;
- технологическая эстакада от одиночной добывающей скважины 4 ТРМ до площадки куста скважин К-70 позиция 1.

Режим работы – непрерывный.

Расчетный срок службы проектируемых сооружений составляет 20 лет.

На кустовой площадке осуществляются следующие технологические операции:

- добыча нефти;
- закачка воды в пласт для поддержания пластового давления (в начальный период эксплуатации системы ППД);
- закачка водогазовой смеси в пласт для поддержания пластового давления;
- техническое обслуживание добывающего и водогазонагнетательного фонда скважин;
- первичный замер продукции с целью регулирования процесса разработки месторождения и контроля режима работы скважины;
- ввод хим. реагентов для защиты трубопроводов.

На кустовой площадке К-70 позиция 1 предусматриваются следующие технологические сооружения:

- скважины добывающие и добывающие с последующим переводом на нагнетание, оборудованные УЭЦН и фонтанной арматурой. Общее количество скважин – 12, из них: добывающих – 5, нагнетательных – 7.

- измерительная установка;
- механизмы депарафинизации скважин;
- устья скважин оснащены приустьевыми приемками с герметичными крышками для сбора утечек при осуществлении операций по ремонту скважин;
- площадки под ремонтный агрегат для подземного ремонта скважин;
- площадки под инвентарные приемные мостки для труб;
- установка дозированной подачи химреагентов (УДХ-1);
- установка горизонтальная факельная (ГФУ-1);
- дренажная емкость $V=8$ м³ (ЕД-1) для приема дренажа, сброса с предохранительного клапана измерительной установки, от блока дозирования реагентов, от блока распределительного газового;
- трубопроводы на эстакадах.

На кустовой площадке К-70 позиция 2 предусматриваются следующие технологические сооружения:

- скважины добывающие и добывающие с последующим переводом на нагнетание, оборудованные УЭЦН и фонтанной арматурой. Общее количество скважин – 8, из них: добывающих – 5, нагнетательных – 3.
- измерительная установка;

- механизмы депарафинизации скважин;
- устья скважин оснащены приустьевыми приемками с герметичными крышками для сбора утечек при осуществлении операций по ремонту скважин;
- площадки под ремонтный агрегат для подземного ремонта скважин;
- площадки под инвентарные приемные мостки для труб;
- установка дозированной подачи химреагентов (УДХ-1);
- установка горизонтальная факельная (ГФУ-1);
- дренажная емкость V=8 м³ (ЕД-1) для приема дренажа, сброса с предохранительного клапана измерительной установки, от блока дозирования реагентов, от блока распределительного газового;
- трубопроводы на эстакадах.

На площадке одиночной добывающей скважины 4ТРМ предусматриваются следующие технологические сооружения:

- скважина добывающая оборудованная УЭЦН и фонтанная арматура.
- механизмы депарафинизации скважин;
- устья скважин оснащены приустьевыми приемками с герметичными крышками для сбора утечек при осуществлении операций по ремонту скважин;
- площадки под ремонтный агрегат для подземного ремонта скважин;
- площадки под инвентарные приемные мостки для труб;
- трубопроводы на эстакадах.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха.

Период строительства проектируемых объектов.

Оценка химического и акустического воздействия на атмосферный воздух при проведении строительно-монтажных работ, с максимально возможным количеством одновременно работающей строительной техники, не превышает санитарных требований и нормативов на границе стройплощадки объекта.

Нормируемый объект (населенный пункт) не попадает в зону влияния источников выбросов загрязняющих веществ.

- На этапе строительства предусматриваются следующие мероприятия:
- проведение регулярного технического обслуживания двигателей и использование качественного топлива (сертифицированного топлива повышенного качества);
 - контроль и обеспечение должной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники;
 - контроль по содержанию оксида углерода и азота в выхлопных газах.

Борьба с шумами должна быть направлена на обеспечение нормальных условий труда и быта работников и включает себя:

- технические средства борьбы с шумом (применение технологических процессов с меньшим шумообразованием и др.);
- применение в возможно большем количестве строительной техники с электроприводом;

- использование глушителей на двигателях;
- защитные акустические устройства (шумоизоляцию, ограждения, специальные помещения для источников звука и др.);
- организационные мероприятия (выбор режима работы, ограничение времени работы и др.).

Период эксплуатации проектируемых объектов.

Максимальные концентрации загрязняющих веществ на границе промплощадки в период эксплуатации не превышают значение санитарных требований (ПДК).

Анализ результатов акустического расчета показал, что при рабочем режиме предприятия не наблюдается превышения санитарно-гигиенических нормативов по шумовому воздействию (ПДУ) за контуром объекта.

На этапе эксплуатации предусматриваются следующие мероприятия:

- своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс вредных веществ;
- применение технологического оборудования заводского изготовления;
- установка на трубопроводах арматуры класса "А", характеризующейся отсутствием видимых протечек жидкости и обеспечивающей отключение любого участка трубопровода при аварийной ситуации;
- антикоррозионная изоляция трубопроводов

Также следует выполнять мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов вредных веществ в окружающую среду:

- регулировку топливной аппаратуры двигателей внутреннего сгорания и установку на них нейтрализаторов окисления продуктов неполного сгорания;
- применение для технических нужд электроэнергии взамен твёрдого и жидкого топлива;
- запрещение разжигания костров с использованием дымящих видов топлива.

При соблюдении технологического регламента степень отрицательного воздействия проектируемого объекта на атмосферный воздух будет минимальна и не приведет к ухудшению экологической ситуации на обустраиваемой территории.

Мероприятия по охране водных объектов.

Период строительства проектируемых объектов.

Проектируемые объекты расположены вне водоохраных зон водных объектов; в зоне влияния площадок отсутствуют места водозабора питьевой воды, рыбоводные хозяйства, места нереста, массового нагула и зимовальные ямы рыбы.

Мероприятия по охране водных ресурсов исключают возможность сброса в воду строительных отходов, горюче-смазочных материалов, сточных вод и токсичных веществ.

Сбор хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительномонтажных работ производится во временную емкость, с последующим их вывозом по мере накопления на КОС площадки ОБП м/р им. Р. Требса.

Мероприятия по охране водных ресурсов:

- организация контроля строительных конструкций и материалов на предмет соответствия качества применяемых материалов в части содержания токсичных веществ, опасных для растительного и животного мира;
- строительные работы выполняются исправными машинами и механизмами, ремонт. Мойка и обслуживание техники на строительной площадке - исключается;
- применение защитных поддонов, исключающих пролив при заправке техники и использовании жидких лакокрасочных и изоляционных материалов;
- контроль качества сварных соединений визуальным-измерительным, ультразвуковым и радиографическим методами подлежит 100 % сварных швов;
- применение антикоррозионного покрытия наружной поверхности труб (пассивная защита).

Период эксплуатации проектируемых объектов.

Сбор дождевых сточных вод со спланированной территории кустовых площадок К-70 позиция 1, К-70 позиция 2 и площадки одиночной скважины 4ТРМ осуществляется по водоотводным лоткам в амбары для дождевых сточных вод. С помощью мобильной насосной установки (мотопомпы) по рукавным линиям подаются из амбаров в мобильную емкость. Из мобильной емкости, оборудованной стационарным погружным насосом, по рукавным линиям высокого давления (до 4,0 МПа) сточные воды подаются в нефтепровод

Бытовые сточные воды специализированным автотранспортом отправляются на очистные сооружения КОС-200 площадки ОБП месторождения им. Р. Требса.

Контроль технологического процесса, применение автоматизированной системы управления технологическим процессом, предупреждающей возникновение аварийных ситуаций.

Поддержание в полной технической исправности и герметичности емкостей, технологического оборудования и трубопроводов.

Применение арматуры, обеспечивающей герметичность затвора класса А по ГОСТ 9544-2015 характеризующейся отсутствием видимых протечек жидкости и обеспечивающей отключение любого участка трубопровода при аварийной ситуации.

Проведение постоянного мониторинга коррозии.

Во избежание аварийных ситуаций, используемое оборудование должно своевременно, исходя из сроков его эксплуатации и технического состояния, ремонтироваться или меняться.

Прямое загрязнение водных объектов в виде регламентированного сброса потенциальных загрязнителей со сточными водами непосредственно в поверхностные водные объекты отсутствует на всех стадиях реализации проектной документации

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова.

Для размещения проектируемого объекта используются земельные участки общей площадью 75790 м².

Воздействие проектируемого объекта на условия существующего землепользования определяется по величине площади отчуждаемых земель и размерам сокращения земель конкретных землепользователей, а также по параметрам предполагаемого нарушения территории в процессе эксплуатации объекта.

Во время эксплуатации сооружений в нормальном режиме негативное воздействие на почвенно-растительный покров будет незначительно, поскольку задействованные системы являются герметичными. Технические решения и мероприятия, предусмотренные проектной документацией, направлены на повышение надежности эксплуатации.

Для исключения возможности негативного влияния проектируемых объектов на земельные ресурсы проектом предусмотрен ряд мероприятий:

- сохранение отведенных границ;
- своевременный вывоз всех видов отходов с территории проведения работ;
- соблюдение правил пожарной безопасности в период проведения работ;
- полный запрет на бесконтрольное передвижение строительной техники вне организованных проездов;
- своевременная рекультивация нарушенных земель.

Направление рекультивации принято согласно ГОСТ Р 59060-2020 – природоохранное.

Рекультивация земель: техническая рекультивация и биологическая рекультивация.

Техническая рекультивация: уборка строительного и бытового мусора в зимнее время; засыпка ям и выемок на всей площади отвода; планировка, формирование откосов; планировочные работы на землях, не занятых болотами.

Биологическая рекультивация: внесение минеральных удобрений; подготовка почв (боронование); проведение мелиорации, посев травосмеси.

Мероприятия по обращению с отходами.

В период строительства источниками образования отходов являются участки производства строительных работ.

Отходы строительства являются собственностью подрядной организации. По мере накопления отходы передаются организациям, имеющим лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности на основе договоров.

На этапе эксплуатации будут образовываться отходы от обслуживания оборудования, а также наружного и внутреннего освещения.

По мере накопления, отходы передаются организациям, имеющим лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию,

обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности на основе договоров.

Организация определяется по результатам проведения конкурса на тендерной основе.

Для снижения техногенных воздействий при строительстве и эксплуатации сооружений на окружающую природную среду предлагается комплекс организационно-технических мероприятий по уменьшению количества отходов:

- при строительстве используются технологические процессы, базирующиеся на принципе максимального использования сырьевых материалов и оборудования, что обеспечивает образование минимальных количеств отходов;

- оптимальная организация сбора, сортировки образующихся отходов в зависимости от их класса опасности и опасных свойств;

- все виды отходов накапливаются и вывозятся в специально отведенные места;

- организация надлежащего учета отходов и обеспечение своевременных платежей за размещение отходов.

Особенности обращения с отходами в период строительства заключаются в следующем: время воздействия на окружающую среду ограничено сроками проведения работ, отсутствует длительное накопление отходов, т.к. вывоз отходов в места захоронения и утилизации производится в процессе производства работ.

Контроль за выполнением мероприятий по охране природы и состоянием окружающей среды в период строительства объекта проектирования осуществляется руководителями подрядных организаций

В проектной документации разработаны мероприятия и технические решения, которые обеспечивают безаварийные и безопасные условия эксплуатации проектируемых сооружений.

Мероприятия по охране животного и растительного мира.

По результатам полевых маршрутных наблюдений и архивных материалов, объекты животного мира и растения, включенные в Красные книги Ненецкого АО и Российской Федерации на участке работ отсутствуют. Защитные и особо защитные участки леса отсутствуют.

С целью предотвращения и уменьшения негативного воздействия на почвенно-растительный покров в период строительства предусмотрены следующие мероприятия:

- максимально возможное сокращение площади отвода земель на период строительства;

- запрет на передвижение автотранспортных средств вне дороги и площади отвода земель под строительство;

- своевременный вывоз всех видов отходов с территории проведения работ;

- соблюдение правил пожарной безопасности в период проведения работ;
- сохранение границ, отведенных для выполнения строительномонтажных работ;
- предотвращения пролива ГСМ, загрязнения почвы и воды;
- рациональное использование земель при складировании строительных отходов;
- проведение рекультивации на земельных участках, нарушенных в ходе строительства объекта.

В целях охраны животного мира необходимо выполнение следующих мероприятий:

- запрет ввоза в район работ огнестрельных и других орудий промысла животных, а также собак;
- ограничение скорости средств движения транспортных в пределах полосы отвода до минимума;
- запрет несанкционированного механизированного перемещения по территории;
- проведение опережающего осмотра зоны строительства для предотвращения гибели животных;
- производство СМР исключительно в пределах полосы отвода земель, со своевременной уборкой строительного мусора;
- оснащение строительных площадок инвентарными контейнерами для сбора бытовых и строительных отходов;
- оснащение строительных площадок инвентарными контейнерами для сбора бытовых и строительных отходов;
- по завершению работ проведение уборки строительного мусора;
- по завершению работ проведение уборки строительного мусора.

Рациональная организация производства работ и эксплуатация строительной техники, а также наличие у всех технических средств гигиенических сертификатов уменьшают отрицательное воздействие на окружающую природную среду.

Экологический мониторинг за компонентами окружающей среды.

Для обеспечения экологической безопасности в зоне возможного влияния объекта на этапах строительства и эксплуатации должен осуществляться производственный экологический контроль (мониторинг) изменения состояния компонентов окружающей среды.

Основные направления ведения производственного экологического контроля при проведении строительных работ:

- контроль за охраной почвенных ресурсов;
- контроль за обращением с отходами;
- контроль за охраной водных объектов;
- контроль за охраной атмосферного воздуха.

Производственный экологический мониторинг в период строительства заключается прежде всего в контроле соблюдения предусмотренных проектом природоохранных мероприятий.

В период строительства экологический мониторинг обеспечивает подрядчик по строительству.

Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) организуется и проводится согласно программе исследовательских работ по проведению мониторинга лицензионного участка им. Романа Требса и им. Анатолия Титова, ППСН «Варандей» в 2021 году.

Наблюдения проводятся по утвержденным (согласованным) методикам и программам, начиная со стадии проведения строительно-монтажных работ и далее в течение периода эксплуатации проектируемых объектов. При этом до начала работ будут выбраны фоновые участки и посты наблюдения.

Комплексный экологический мониторинг проектируемого объекта включает в себя наблюдения за состоянием:

- атмосферным воздухом;
- снежным покровом;
- поверхностными водами;
- донными отложениями;
- почвенным покровом;
- растительным покровом;
- животным миром;
- радиационной обстановкой.

Комплекс проектных решений обеспечивает рациональное и экологически безопасное производство работ, в том числе охрану водных ресурсов (подземные и поверхностные воды), почвенного покрова, недр, экологически безопасное обращение с отходами и производственный контроль за состоянием окружающей среды.

Резюме.

Проведенный анализ природных особенностей территории района работ и оценка воздействия проектируемых объектов на компоненты окружающей природной среды и социально-экономическую сферу позволяет сделать следующие выводы:

- особо охраняемые природные территории федерального, регионального, местного значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ на участке проектирования отсутствуют;

- при соблюдении технологического регламента степень отрицательного воздействия проектируемого объекта будет минимальна и не приведет к ухудшению экологической ситуации на обустраиваемой территории;

- предлагается комплекс организационно-технических мероприятий по сбору, транспортированию и размещению, образующихся отходов в соответствии с классом опасности, их своевременному вывозу, передаче предприятиям, имеющим лицензии на осуществление деятельности по обращению с отходами;

- прямое загрязнение водных объектов в виде регламентированного сброса потенциальных загрязнителей со сточными водами непосредственно в поверхностные водные объекты или на рельеф отсутствует на всех стадиях реализации проектной документации;

- принятые технические решения и природоохранные мероприятия отвечают современным требованиям защиты окружающей среды.

Экологическая безопасность реализации проекта.

На основании сделанных выводов оценки воздействия на окружающую среду объем воздействия на окружающую среду данной проектной документацией оценивается как минимально возможный и допустимый при создании объектов данного типа.

Принятые технические решения и природоохранные мероприятия отвечают современным требованиям защиты окружающей среды:

- обеспечение экологической и промышленной безопасности;
- максимальное снижение негативного воздействия на окружающую среду;
- рациональное использование природных ресурсов;
- исключение возможного негативного воздействия на интересы, образ жизни местного населения;
- обеспечение охраны труда и здоровья обслуживающего персонала;
- открытость для государственного, общественного и независимого надзора;
- строгое соблюдение предусмотренных проектом природоохранных мероприятий.

Ивашина Т.А. спасибо за доклад, поскольку от общественности никто не зарегистрировался, у меня будет вопрос, связанный с обращением с отходами, скажите, какие конкретно виды обращения с отходами предусмотрены, отходы передаются сторонним организациям? С какой целью?

Юсупова М.И. О Отходы передаются специализированным организациям, имеющим лицензии на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию отходов I-IV классов опасности, отходы, образующиеся в период строительства и эксплуатации объектов приведены в таблицах раздела «ПМООС», вид деятельности прописан в соответствии с лицензией (размещение, обезвреживание, утилизация).

Ивашина Т.А. Каким образом вывозятся отходы?

Юсупова М.И. Подрядчик заключает договор со специализированной организацией, имеющей лицензию на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортированию, размещению опасных отходов, до места окончательного размещения отходов для последующего обращения ними в рамках лицензии.

Ивашина Т.А. По зимнику?

Юсупова М.И. Транспортирование отходов по земле возможно лишь в зимнее время по зимникам. Строительные работы так же выполняются в зимнее время. Отходы накапливаются на строительной площадке в специально отведенных местах, обустроенных в соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями, сроком до 11 мес., в течение этого срока подрядной организацией осуществляется вывоз отходов с мест образования до мест размещения, утилизации и т.п.

Ивашина Т.А. Сколько длится период строительный? В летний период допустим проезд?

Юсупова М.И. Работы проводятся в зимний период, отходы вывозятся техникой высокой проходимости, это заложено в проектных решениях, как природоохранное мероприятие.

Ивашина Т.А. Как вы поступаете с ТКО?

Юсупова М.И. Проживание и питание рабочих предусмотрено на ОБП м/р им. Р. Требса и им. А. Титова (имеется общежитие и столовая), обращение с ТКО, образующиеся от обслуживания этих объектов на месторождениях им. Р. Требса и им. А. Титова, проводится силами подрядной организации ООО «Ависта Сервис», имеющей лицензию на обращение с отходами. Ответственность за обращение с отходами, на основании требований природоохранного законодательства, в том числе с ТКО, согласно договорных условий лежит на них. При необходимости, подрядные организации, осуществляющие строительные работы по реализации проектных решений, могут самостоятельно заключить договор с региональным оператором и обеспечить вывоз ТКО по зимним автодорогам.

Ивашина Т.А. Нефтедобывающие компании ведь должны заключить договор с региональным оператором?

Юсупова М.И. Перед подрядчиком стоит требование заключать договоры на вывоз всех отходов, в том числе с региональным оператором.

Ивашина Т.А. Как осуществляется очистка сточных вод, ОС блочные?

Юсупова М.И. Да, ОС существующие, блочные, прием предусмотрен со всего месторождения, учитывается резерв, заказчик подтверждает, что ОС справятся с доп.нагрузкой. ТУ, подписанные заказчиком у нас имеются.

Ивашина Т.А. Вывоз сточных вод на ОС будет осуществляться в зимний период?

Юсупова М.И. Вывоз стоков осуществляется по зимникам на ОС. Несмотря на то, что имеется техника высокой проходимости, соблюдаются сроки вывоза, чтобы выполнить все заложенные в проекте мероприятия.

Решение по итогам общественных слушаний:

1. Признать общественные обсуждения в форме слушаний по проектной документации «Обустройство кустовой площадки К-70 позиция 1, К-70

позиция 2, на нефтяном месторождении им. Р. Требса», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду состоявшимися.

2. Все изученные в ходе слушаний вопросы, замечания и предложения занести в протокол общественных слушаний.

3. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Неотъемлемой частью протокола является приложение: регистрационный лист участников общественных слушаний на ___ л.

Дата составления протокола: 05.05.2022г.

Протокол составлен в 3-х экз., один (1) экземпляр хранится в Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа», один (1) экземпляр - у инициатора намечаемой деятельности ООО «Башнефть-Полюс», один (1) экземпляр – у исполнителя ООО «НК «Роснефть»-НТЦ».

От Администрации муниципального района «Заполярный район»:

Специалист отдела ЖКХ, энергетики,
транспорта и экологии Администрации
Заполярного района

Т.А. Ивашина

От заказчика ООО «Башнефть-Полюс»:

Начальник Управления наземных сооружений

Д.К. Панин

Главный специалист ОПОМ

И.С. Напольская

От исполнителя

ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»:

Руководитель ПО № 2

И.Д. Барановский

Главный инженер проекта ПО №2

А.В. Зозуля

Главный инженер проекта ПО №2

П.Н. Горб

Зав. группой охраны о.с ПИР

О.Е. Шустов

Главный специалист отдела ЭиПБ

М.И. Юсупова

Главный специалист ОЭиАН

Г.А. Тинякова

Ведущий инженер ОЭиАН

И.О. Белозор

Регистрационный лист

участников общественных обсуждений (слушаний) по проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

«Обустройство кустовой площадки К-70 позиция 1, К-70 позиция 2, на нефтяном месторождении им. Р. Требса»

Дата проведения общественных слушаний «18» апреля 2022г.

Место проведения: Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа, п.Искателей, ул. Губкина, д. 10

п/п	Ф.И.О.	Адрес места жительства (для физических лиц), телефон; адрес места нахождения (для представителей организации), телефон	Наименование организации (для представителей организации)	Подпись, согласие на обработку персональных данных (в случае проведения общественных слушаний в дистанционном формате подписи отсутствуют)
1	Ивашина Татьяна Андреевна	НАО, п.Искателей, ул. Губкина, д. 10, 8(81853) 4-79-63	Администрация Заполярного района Ненецкого АО	
2	Панин Дмитрий Константинович	НАО, г.Нарьян-Мар, ул.Ленина, д.31, 8(347) 261-79-00	ООО «Башнефть-Полус»	

3	Напольская Ирина Сергеевна	НАО, г.Нарьян-Мар, ул.Ленина, д.31, 8(347) 261-79-00	ООО «Башнефть- Полюс»	
4	Барановский Иван Дмитриевич	Краснодарский край, г.Краснодар, ул.Красная, д.54, 8(861)201-74-00	ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»	
5	Зозуля Александра Владимировна	Краснодарский край, г.Краснодар, ул.Красная, д.54, 8(861)201-74-00	ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»	
6	Горб Павел Николаевич	Краснодарский край, г.Краснодар, ул.Красная, д.54, 8(861)201-74-00	ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»	
7	Шустов Олег Едвордович	Краснодарский край, г.Краснодар, ул.Красная, д.54, 8(861)201-74-00	ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»	
8	Юсупова Марина Игоревна	Краснодарский край, г.Краснодар, ул.Красная, д.54, 8(861)201-74-00	ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»	
9	Тинякова Галина Александровна	Краснодарский край, г.Краснодар, ул.Красная, д.54, 8(861)201-74-00	ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»	

10	Белозор Инга Олеговна	Краснодарский край, г.Краснодар, ул.Красная, д.54, 8(861)201-74-00	ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»	

Секретарь слушаний Иванова Т.А.

Ф.И.О., М.П.

