

ПРОТОКОЛ

проведения общественных обсуждений (в форме общественных слушаний) по проектной документации, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности, объекта «Площадка утилизации отходов на нефтяных месторождениях им. Р. Требса и им. А. Титова»

п. Искателей

«25» февраля 2021г.

Заказчик проведения общественных слушаний:

ООО «Башнефть-Полюс»

Место проведения: в режиме видео-конференц-связи с использованием электронного приложения Zoom по ссылке: <https://us02web.zoom.us/j/9515306426> (Идентификатор конференции: 951 530 6426)

Начало обсуждений: 10:00

ПРИСУТСТВУЮЩИЕ:

Представитель администрации:

1. Ивашина Татьяна Андреевна - специалист отдела ЖКХ, энергетики, транспорта и экологии Администрации Заполярного района.

Представители заказчика:

1. Панин Дмитрий Константинович - начальник управления наземных сооружений ООО «Башнефть-Полюс»;
2. Аюпов Рустам Ринатович – начальник отдела ООО «Башнефть-Полюс».

Представители проектной организации:

1. Горб Павел Николаевич - главный инженер проекта ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»;
2. Барановский Иван Дмитриевич - Руководитель проектного офиса ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»;
3. Кесова Лариса Степановна - начальник отдела ЭиПБ ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»;
4. Юсупова Марина Игоревна - главный специалист отдела ЭиПБ ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»;
5. Купчинская Мария Геннадьевна - зав. группой ООС НИР ОЭиПБ ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»;
6. Дикая Светлана Игоревна - зав. группой РКЗ ОЭиПБ ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»;
7. Хализов Николай Николаевич - ведущий инженер ОЭиПБ ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»;
8. Белозор Инга Олеговна - ведущий инженер ООЭиАН ООО «НК «Роснефть» - НТЦ».

Представитель Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа:

1. Молчанов Антон Валерьевич - главный консультант сектора государственного контроля управления природных ресурсов и экологии.

Общее число участников обсуждений 12 человек (Приложение №1).

Информационное сообщение о проведении общественных слушаний.

Для информирования общественности были опубликованы объявления в средствах массовой информации:

- Газета «Российская газета» № 279 (8333) от 10.12.2020г.,

- Газета «Нарьян Вындер» № 138(21052) от 17.12.2020 г.,
- Газета «Официальный бюллетень Заполярного района» № 70 (869) от 18.12.2020г.

Вступительное слово.

Ивашина Татьяна Андреевна

Уважаемые участники общественных слушаний!

Сегодня мы проводим общественные обсуждения (в форме слушаний) проектной документации: «Площадка утилизации отходов на нефтяных месторождениях им. Р. Требса и им. А. Титова». Слово для доклада предоставляется представителю заказчика, главному инженеру проекта ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» Горбу Павлу Николаевичу.

Горб П.Н., главный инженер проекта ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»

Сообщаем, что ведется аудио- и видеозапись.

В связи со сложной эпидемиологической ситуацией общественные обсуждения проводятся в режиме видео-конференц-связи с использованием электронного приложения Zoom. Прошу всех участников представиться в чате, указать ФИО, организацию, должность, либо указать, что являетесь представителем общественности, оставить контактную информацию (телефон и электронную почту).

Доклад:

Физико-географическое положение района работ

Площадка утилизации на месторождении им. Р.Требса расположена в 290 км северо-западнее железнодорожного узла г. Воркута, и в 290 км севернее г. Усинска. Административный центр автономного округа, Нарьян-Мар, находится в 310 км к юго-западу от месторождения им. Р. Требса.

Площадка расположена на территории месторождения им. Р.Требса, в 800 метрах на северо-восток от площадки ЦПС. По периметру площадка ограничена канавой и обнесена забором. С юго-восточной стороны к площадке подходит ВЛ 10кВ и автодорога от площадки ЦПС.

Площадка утилизации на месторождении им. А. Титова расположена на территории месторождения Титова, в 2.2 километра на юг от площадки ОБП.

Протяженность трассы газопровода – 2,0 км. Газопровод от точки врезки в газопровод на ОБП (ПК 0) идет в юго-западном направлении.

Протяженность трассы ВЛ – 3.2 км. ВЛ-10 кВ от точки подключения (ПК 0) идет в юго-западном и южном направлении до ПК 18, далее общее направление трассы – на восток. Трасса ВЛ пересекает поверхности локальных водоразделов и небольшие пониженные участки.

Краткая характеристика объекта проектирования

Проектной документацией предусматривается проектирование площадок для утилизации отходов по технологии термической деструкции, имеющей положительное заключение государственной экологической экспертизы, с получением кондиционной продукции - зольноминерального остатка.

Площадки утилизации расположены в непосредственной близости к полигонам отходов на нефтяных месторождениях им. Р. Требса и им. А. Титова, выполненных отдельной проектной документацией 12393.18П «Полигоны отходов на нефтяных месторождениях им. Р. Требса и А. Титова», получившей положительное заключение государственной экспертизы №467-13/ЕГЭ-2758/04.

Площадки утилизации им. Р. Требса и им. А. Титова представляют собой территорию для размещения на них установки по утилизации жидких нефтесодержащих отходов, образующихся в процессе освоения месторождений. Также предусматривается установка «гильотины» для разрезания пластиковой тары больших размеров.

Помимо этого в рамках проектной документации предусматривается проектирование газопровода от точки врезки в газопровод на ОБП до точки врезки в газопровод на полигон отходов на месторождении им. А. Титова и ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки КТП ЭО на полигоне отходов на месторождении им. А. Титова для обеспечения нужд полигона топливо- и энергоснабжения.

На каждой площадке утилизации проектной документацией предусматривается следующий набор технологических объектов:

- термодеструкционная установка;
- установка для разрезания пластиковой тары типа «гильотина» в укрытии;
- площадка для установки контейнеров
- (для хранения расходных материалов и отходов);
- КТП;
- емкость для сбора производственных сточных вод;
- ограждение.

Термодеструкционная установка предназначена для термической утилизации нефтесодержащих отходов с крайне высоким содержанием мехпримесей, замазученных грунтов и других сыпучих и пастообразных отходов.

Максимальная производительность установки по перерабатываемому сырью составляет 2000 кг/час.

Режим работы установки термической деструкции – непрерывный, 24 часа в сутки.

К основным технологическим стадиям процесса утилизации отходов на термодеструкционной установке относятся:

1. Подача отходов в загрузочную воронку производится с помощью погрузчика, экскаватора или другими средствами механизации. Из загрузочной воронки отходы под собственным весом попадают в загрузочный бункер.

2. Термическая утилизация отходов в камере сжигания барабанного типа. Утилизация отходов происходит в камере сжигания при температуре 300-900°C. Установленная горелка поджигает отход и поддерживает процесс горения в течение необходимого времени. В камере сжигания отходы перемешиваются при помощи лопастей, закрепленных внутри камеры сжигания, и перемещаются благодаря ее уклону и таким образом обеспечивается их равномерное прогорание. Скорость перемещения отходов регулируется частотой вращения камеры сжигания.

Дожиг дымовых газов в камере дожига. Камера дожига предназначена для снижения концентрации вредных выбросов в газах. Камера дожига представляет собой цилиндрическую конструкцию, выполненную из листового металла, обеспечивающую необходимое время пребывания газовой смеси. Температура в камере дожига поддерживается автоматикой газовой горелки. Выдержка дымовых газов в камере дожига при температуре до 1200°C в течение не менее 2 секунд обеспечивает глубокое окисление продуктов неполного сгорания. Содержание кислорода в камере дожига - не менее 6%. Отходящие газы из камеры дожига по системе газоходов направляются на блок циклонов.

3. Сухая очистка отходящих газов. Отходящие газы под давлением, созданным дымососом, поступают в верхнюю часть циклона через патрубок и двигаются, вращаясь по спирали вниз в промежутке между цилиндрической частью корпуса и камерой очищенных газов, ускоряясь в конической части корпуса. Развивающаяся при этом центробежная сила прижимает к стенкам взвешенные частицы. Они оседают в нижнюю часть циклона - бункер, откуда удаляются через разгрузочный люк с шиберной задвижкой.

Отходящие горячие газы попадают в скруббер, где орошаются водой или щелочным раствором через ряд распылителей.

4. Мокрая очистка отходящих газов на скруббере. Скруббер представляет собой конструкцию каркасного типа и предназначен для очистки отходящих газов от мелких взвешенных частиц, сажи и кислотообразующих оксидов, а также частичного их охлаждения. Мокрая очистка отходящих газов на скруббере обеспечивает их очистку не менее 95%.

5. Отвод отходящих газов через дымоход. Очищенные продукты сгорания по системе газоходов отводятся в атмосферу при помощи дымососа через дымоходную трубу. Высота

дымовой трубы обеспечивает необходимое рассеивание загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха.

6. Выгрузка зольного остатка и продуктов газоочистки, а также минерального зольного остатка.

Термодеструкционная установка представляет собой модульный комплекс, смонтированный на базе морских контейнеров (20 ft DC и 40 ft HC), позволяющий проводить работы в автономном режиме и имеющий возможность мобильной транспортировки к месту проведения необходимого комплекса работ.

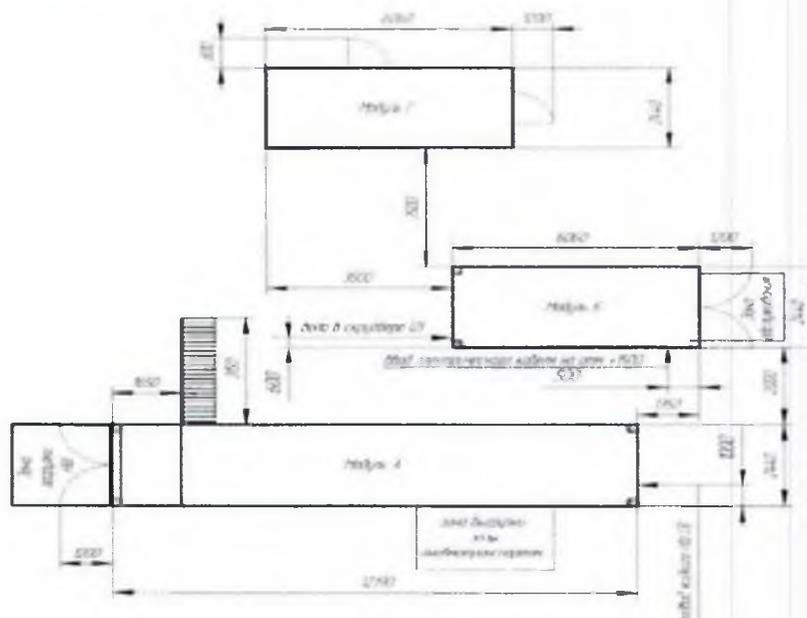
Оборудование состоит из следующих частей:

Модуль А (модуль сжигания);

Модуль Б (скруббер);

Модуль В/Г (операторная);

Уличное освещение.



Зоны с особыми условиями их использования

Согласно письмам уполномоченных органов в районе расположения проектируемого объекта отсутствуют:

- особо охраняемые природные территории всех уровней;
- объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр (памятников истории и культуры народов РФ), выявленные объекты культурного наследия, а также обладающие признаками объекта культурного наследия. Испрашиваемый объект находится вне зон охраны объектов культурного наследия или их защитных зон. В ходе государственной историко-культурной экспертизы на территории проектирования - объектов археологического наследия выявлено не было;
- захоронения трупов животных и других биологических отходов (скотомогильники и биотермические ямы) и неблагоприятные пункты по сибирской язве в пределах проектируемого объекта и в радиусе 1000 м от его границ;
- леса, находящиеся в муниципальной собственности или ведении Администрации Заполярного района (в том числе лесов, расположенных на землях лесного фонда и землях иных категорий, городских лесов);
- рекреационные зоны, лечебно-оздоровительные местности и курорты местного значения, их зоны санитарной охраны;
- здания и сооружения похоронного назначения, находящиеся в муниципальной собственности;
- зоны с особыми условиями использования территорий, установленных от объектов местного значения Заполярного района: санитарно-защитные зоны кладбищ, приаэродромные территории, зоны ограничения застройки от источников электромагнитного излучения;

- осуществленные администрацией мелиоративные мероприятия.

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 08.05.2009 г. №631-р вся территория муниципального района Заполярный район (кроме городского поселения раб. пос. Искателей) является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации. Площадка утилизации им. А. Требса расположена в границах ТТПП КМНС окружного значения «Ерв».

Ближайший к площадке утилизации отходов месторождения им. Р. Требса поверхностный водный объект – р. Варневхьяха, протекающая севернее объекта изысканий с востока на запад. Наименьшее расстояние от площадки утилизации до реки составляет 250 м на северо-восток. Кратчайшее расстояние от объекта изысканий до Варандейской губы Баренцева моря составляет 11,8 км на север, до Паханческой губы Баренцева моря – 17,1 км на северо-запад.

Согласно ст. 65 Водного кодекса РФ, ширина водоохранной зоны р. Варкневхьяха (протяженность 31,3 км) составляет 100 м, Баренцева моря – 500 м.

Ближайшим водным объектом от площадки утилизации на месторождении им. А. Титова является озеро без названия (ориентировочное расстояние в северо-восточном направлении от границы площадка утилизации - 370 м), из которого берет начало правый приток р. Лабаханьяха (ориентировочное расстояние в северо-восточном направлении от границы площадки утилизации – 1,1 км).

Участок площадки утилизации отходов на месторождении им. А. Титова водотоков и водоемов не пересекает и не затрагивает их водоохраных зон.

Трасса газопровода от точки врезки в газопровод на ОБП до точки врезки в газопровод на площадке утилизации отходов на месторождении им. А. Титова на ПК 9+94.95 пересекает ручей без названия.

Трасса ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки КТП ЭО на полигон отходов на месторождении им. А. Титова на ПК 23+38.25 пересекает ручей без названия, впадающий в озеро неправильной формы, площадью около 2 га.

Согласно ст. 65 Водного кодекса РФ, ширина водоохраных зон водотоков протяженностью до 10 км, а также озер, расположенных на соответствующих водотоках, составляет 50 м.

Согласно сведениям Управления Роспотребнадзора по Ненецкому автономному округу, объект расположен за пределами существующих зон санитарной охраны (далее ЗСО) источников питьевого водоснабжения объектов месторождения им. Р. Требса.

Согласно экспертному заключению №02-16/86 санитарно-эпидемиологической экспертизы водоснабжения от 02.12.2013 г., хозяйственно-питьевое водоснабжение на месторождении им. Р. Требса организовано 3-мя скважинами глубиной 620 м, расположенных в 30 м друг от друга на площадке на ОБП. ЗСО имеют следующие радиусы: I-й пояс – 15 м, II-й пояс – 33 м, III-й – 230 м.

Кратчайшее расстояние от площадки утилизации отходов на месторождении им. Р. Требса до III пояса ЗСО на ОБП им. Р. Требса составляет 2,7 км на юго-восток.

Согласно экспертному заключению №02-16/87 санитарно-эпидемиологической экспертизы водоснабжения от 05.12.2013 г., хозяйственно-питьевое водоснабжение на месторождении им. А. Титова организовано 3-мя скважинами глубиной 780 м, расположенных в 30 м друг от друга на площадке на ОБП. ЗСО имеют следующие радиусы: I-й пояс – 15 м, II-й пояс – 34 м, III-й – 242 м. Кратчайшее расстояние до III пояса ЗСО на ОБП им. А. Титова от участка площадки утилизации отходов на месторождении им. А. Титова составляет 2,1 км на северо-запад, от ПК 0+00 газопровода от точки врезки в газопровод на ОБП до точки врезки в газопровод на полигон отходов на месторождении им. А. Титова – 0,17 км на запад, от ПК 0+00 ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки КТП ЭО на полигоне отходов на месторождении им. А. Титова – 0,24 км на северо-запад.

Проектируемые площадки утилизации расположены вне границ ЗСО.

Оценка существующего состояния

атмосферный воздух

Фоновые концентрации (мг/м^3) основных загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на территории месторождения им Р.Требса и им. А.Титова, приняты по данным ФГБУ «Северное УГМС».

В целом, уровень загрязнения атмосферного воздуха в районе исследований оценивается как низкий. Концентрации загрязняющих веществ не представляют экологической опасности для здоровья.

радиационная обстановка

Радиационная обстановка в рассматриваемом районе формируется под воздействием естественного радиационного фона.

При проведении радиационного обследования источники ионизирующих излучений не выявлены. Радиационные аномалии в границах участка изысканий не обнаружены. Уровень мощности эквивалентной дозы (МЭД) внешнего гамма-излучения на изыскиваемой территории не превышает $0,1 \text{ мкЗв/ч}$ (микрозиверт в час), что соответствует нормальному естественному уровню МЭД внешнего гамма-излучения на открытых территориях в России (до $0,2 \text{ мкЗв/ч}$).

Показатели радиационной безопасности территории соответствуют требованиям санитарных правил и гигиенических нормативов.

геологические процессы и гидрологические явления

Территория района работ характеризуется крайне сложными и неблагоприятными условиями для строительства объектов инженерно-транспортной инфраструктуры, объектов промышленности, жилищного строительства. Определяющее значение имеет сплошное распространение многолетнемерзлых пород и связанные с мерзлотой опасные физико-геологические процессы, ограничивающие и затрудняющие обустройство и эксплуатацию объектов.

Следует отметить также влияние освоения территории на мерзлотно-геологические условия площадок застройки. Это влияние состоит, в основном, в увеличении глубины сезонно-деятельного слоя после возведения насыпей и увеличении влажности из-за изменения условий поверхностного стока. Эти два явления очень характерны для освоенных территорий и приводят к существенным деформациям пучения малонагруженных свайных фундаментов, в частности, опор трубопроводов, эстакад и других открытых сооружений.

почвы

Строительно-монтажные работы в районе изысканий рекомендуется проводить без снятия плодородного слоя почвы в целях предупреждения негативных изменений криогенных процессов, развития эрозии и разрушения слабоустойчивых тундровых ландшафтов. Проведение работ возможно только в зимний период, после промерзания почвы на глубину более $0,5 \text{ м}$ и формирования устойчивого снежного покрова. Передвижение техники к участку работ допустимо только по автозимникам и автодорогам.

По результатам лабораторных исследований можно сделать вывод об отсутствии превышений нормативных значений (ПДК/ОДК) концентраций рассматриваемых поллютантов (нефтепродукты, тяжелые металлы) в почвах и породах зоны аэрации.

Суммарный показатель химического загрязнения почв и грунтов оценивается как «допустимый». Коэффициент суммарного загрязнения не превышает 16. Категория химического загрязнения почв и грунтов оценивается как «допустимая».

животный мир

Фауна района характеризуется как гетерогенная, представленная элементами арктического, субарктического и бореального комплексов и видами, широко распространенными в Палеарктике.

В фауне участка проектирования зарегистрировано пребывание представителей только 2 классов наземных позвоночных (птицы и млекопитающие).

Для рассматриваемого района отмечено пребывание 61 вида птиц из 7 отрядов.

Необходимо отметить, что качественный и количественный состав орнитофауны очень лабильны по годам и зависят от многочисленных природных и антропогенных факторов, особенно это характерно для районов Крайнего Севера.

На рассматриваемой территории обитает не менее 21 вида млекопитающих из 5 отрядов.

Большая часть из них обитает на северных пределах своего естественного распространения и характеризуется повышенной пластичностью структуры популяций, резкими перепадами межгодовых уровней в динамике численности, ярко выраженными миграционными процессами. Эти приспособления позволяют компенсировать повышенную гибель животных в экстремальных условиях существования и полнее использовать ландшафтные ресурсы среды. Особое место как по численности, так и по биомассе в районе работ занимает группа мелких млекопитающих из представителей отрядов насекомоядных и грызунов. Эти виды территориально относительно оседлы и обеспечивают кормовую базу для большинства мелких и крупных хищников.

Численность большинства видов охотничье-промысловых видов, особенно млекопитающих, низка, однако, в период миграций (прежде всего осенней) она может многократно возрастать.

По результатам проведенного в ходе инженерно-экологических изысканий рекогносцировочного обследования зарегистрировано отсутствие видов животных, занесенных в Красные книги РФ и Ненецкого автономного округа.

поверхностные и подземные воды

Проектируемые площадочные объекты расположены вне долин окрестных водотоков и водоемов и не затрагивают водоохраных зон окрестных поверхностных водных объектов.

Трасса газопровода от точки врезки в газопровод на ОБП до точки врезки в газопровод на площадке утилизации отходов на месторождении им. А. Титова на ПК 9+94.95 пересекает ручей без названия.

Трасса ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки КТП на полигон отходов на месторождении им. А. Титова на ПК 23+38.25 пересекает ручей без названия, впадающий в озеро неправильной формы, площадью около 2 га.

Подземные воды рассмотренных участков характеризуются непостоянством установившегося уровня, носят сезонный характер, зависят от климатического и в незначительной степени от техногенного фактора, имеют тесную гидравлическую связь и единый химический состав. Максимальный прогнозируемый уровень подземных вод, в пределах участков изысканий, следует ожидать у поверхности земли, и связан он с периодом затяжных осенних дождей и весенним снеготаянием.

Качественно защищенность подземных вод района проведения работ можно охарактеризовать как «наименее защищенные».

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

на этапе строительства проектируемых объектов:

- проведение регулярного технического обслуживания двигателей и использование качественного топлива (сертифицированного топлива повышенного качества);
- контроль по содержанию оксида углерода и азота в выхлопных газах.

на этапе эксплуатации проектируемых объектов:

- проведение регулярного технического обслуживания двигателей и использование качественного топлива (сертифицированного топлива повышенного качества);
- контроль по содержанию оксида углерода и азота в выхлопных газах;
- своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования влияющего на выброс вредных веществ;
- автоматизация процессов управления технологическим оборудованием, установка оснащена приборами КИП и средствами автоматизации, позволяющими контролировать технологические параметры;
- поддержание в полной технической исправности применяемого оборудования;
- контроль содержания вредных веществ в выбросах технологического блока проектируемых объектов;
- дымовые газы, образовавшиеся при сжигании отходов, из камеры сжигания поступают в камеру дожигания, проходят по газоходам через оборудование, предназначенное

для очистки газов от вредных веществ - продуктов сгорания и летучей золы. В составе технологической линии предусмотрена система очистки дымовых газов по «сухому и мокрому методам».

Система очистки дымовых газов включает в себя следующие процессы:

- экспозиция (выдержка) дымовых газов в камере дожигания при температуре 1200°C в течение 2 секунд;

- сухая очистка отходящих газов. Отходящие газы под давлением, созданным дымососом, поступают в верхнюю часть циклона через патрубок и двигаются, вращаясь по спирали вниз в промежутке между цилиндрической частью корпуса и камерой очищенных газов, ускоряясь в конической части корпуса. Развивающаяся при этом центробежная сила прижимает к стенкам взвешенные частицы. Они оседают в нижнюю часть циклона - бункер, откуда удаляются через разгрузочный люк с шиберной задвижкой;

- мокрая очистка отходящих газов на скруббере. Скруббер представляет собой конструкцию каркасного типа и предназначен для очистки отходящих газов от мелких взвешенных частиц, сажи и кислотообразующих оксидов, а также частичного их охлаждения. Мокрая очистка отходящих газов на скруббере обеспечивает их очистку не менее 95%;

- отвод отходящих газов через дымоход. Очищенные продукты сгорания по системе газоходов отводятся в атмосферу при помощи дымососа через дымоходную трубу. Высота дымовой трубы обеспечивает необходимое рассеивание загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха.

Мероприятия по охране водных объектов

на этапе строительства проектируемых объектов

Проектируемый газопровод пересекает временный водоток. Работы в руслах и на поймах рек производятся с соблюдением природоохранных требований и ограничений, направленных на минимизацию неблагоприятных воздействий на русловые процессы и условия обитания рыб.

Мероприятия по охране водных ресурсов исключают возможность сброса в воду строительных отходов, горюче-смазочных материалов, сточных вод и токсичных веществ. С этой целью необходимо предусмотреть:

- проведение строительных работ в зимний период года (январь-апрель, согласно линейному графику тома ПОС), когда образование поверхностных сточных вод невозможно;
- при использовании жидких лакокрасочных и изоляционных материалов применять защитные поддоны, исключающие пролив;
- организация стоянки строительной техники во время перерыва в работе за пределами водоохраной зоны на специально оборудованных площадках с твердым покрытием;
- размещение площадок складирования строительных материалов за границами водоохраной зоны, подвоз материала на место производства работ должен осуществляться по мере необходимости и в ограниченном количестве;
- работы по проведению гидроиспытаний также проводятся за пределами ВОЗ и ПЗП. Через водные преграды принят надземный способ прокладки трубопровода. Пересечение водной преграды выполнено на высоте не менее 0,5 м до уровня воды 1% обеспеченности.
- сброс технической воды производится в металлическую емкость, с последующим вывозом автоцистернами в резервуар производственно-дождевой канализации на площадке ЦПС месторождения им. Р. Требсаи или на площадку ДНС месторождения им. А. Титова с последующей утилизацией на ГФУ или в систему ППД.
- хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в период строительного-монтажных работ, вывозятся подрядчиком на очистные сооружения (КОС-200) площадки ОБП месторождения им. Р. Требсаи или площадки ОБП месторождения им. А. Титова.
- применение ДЭС в блочном исполнении, в изолированном блок-боксе;

- строительные работы выполнять строго в полосе отвода под строительство и исправными машинами и механизмами, ремонт, мойка и обслуживание техники на строительной площадке – исключается.

на этапе эксплуатации проектируемых объектов

- контроль и автоматизация технологического процесса, предупреждающий возникновение аварийных ситуаций и обеспечивающий минимизацию ошибочных действий обслуживающего персонала;
- осуществление селективного сбора и накопления отдельных разновидностей отходов (условия сбора и накопления должны определяться классом опасности отходов);
- соблюдение периодичности вывоза отходов и лимитов их предельного размещения в соответствии с нормативами;
- сбор хозяйственно-бытовых стоков в существующий выгреб, объемом $V=8\text{м}^3$. По мере накопления выгреба стоки передвижными средствами вывозятся на очистные сооружения: КОС 200 на площадке ОБП им. Р. Требса, КОС 100 на площадке ОБП им. А. Титова.
- сбор дождевых сточных вод на существующих площадках утилизации по водоотводным лоткам предусматривается в прямки. По мере наполнения прямков дождевые сточные воды откачиваются передвижными средствами и вывозятся на очистные сооружения производственно-дождевых стоков, размещенных на площадках ДНС с УПСВ им. А. Титова, ОБП им. Р. Требса.
- При соблюдении природоохранного законодательства и исключении попадания загрязняющих и взвешенных веществ в природные водоемы, негативное воздействие на фауну водоёмов исключается.
- В проектной документации разработаны мероприятия, обеспечивающие безаварийные и безопасные условия эксплуатации проектируемых сооружений.

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Для реализации проекта «Площадка утилизации отходов на нефтяных месторождениях им. Р. Требса и им. А. Титова» используются земельные участки общей площадью 10,2321 га. Существующие площадки полигонов, расположенные на территории месторождений им. Р.Требса и им. А. Титова, рассмотрены в проектной документации 12393.18П. На расширяемой части проектной документацией предусматривается дополнительная установка для обезвреживания нефтесодержащих отходов (термодеструкционная установка). Категории занимаемых земель - земли сельскохозяйственного назначения и земли промышленности, находящиеся в ведении УИЗО НАО в аренде ООО «Башнефть-Полюс». В связи с нарушением земель в период строительства и после эксплуатации объектов предусмотрено проведение рекультивационных работ.

Рекультивация земель осуществляется в два этапа:

1. Техническая рекультивация
2. Биологическая рекультивация

Основное направление рекультивации в соответствии с ГОСТ 17.5.1.02-85:

- после окончания строительства - природоохранное направление с задерновыванием земельных участков;
- после ликвидации объектов - сельскохозяйственное направление.

После завершения рекультивационных работ для контроля качества рекультивации проектом предусмотрен аналитический контроль почвы по параметрам, характеризующим её плодородие, а так же содержание загрязняющих веществ.

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

- сохранение границ, отведенных для выполнения СМР
- своевременный вывоз всех видов отходов с территории проведения работ

- соблюдение правил пожарной безопасности в период проведения строительного-монтажных работ
- слив горюче-смазочных материалов (ГСМ) в специально отведенных для этого местах с последующей утилизацией и очисткой

Контроль за выполнением мероприятий по охране природы и состоянием окружающей среды в период строительства объекта проектирования осуществляется заказчиком и местными органами по охране природы.

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

Мероприятия по обращению с отходами

Функции образователя отходов выполняет подрядчик - на этапе строительства, на этапе эксплуатации - заказчик.

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

Обращение с отходами на период эксплуатации осуществляется силами ООО «Башнефть-Полюс» в соответствии с лицензией по обращению с отходами либо организациями, имеющими 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.

На момент начала производства работ подрядчик и Заказчик должен иметь всю нормативную и разрешительную документацию по обращению с отходами.

Деятельность подрядчика и заказчика направлена на сведение к минимуму образования отходов, не подлежащих дальнейшей переработке и захоронению, а также поиском потребителей, для которых данные виды отходов являются сырьевыми ресурсами. Учету подлежат все виды отходов.

Для снижения техногенных воздействий при строительстве и эксплуатации сооружений на окружающую природную среду предлагается комплекс организационно-технических мероприятий по уменьшению количества образующихся 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, очистки, переработки и утилизации отходов;
- рабочий персонал, осуществляющий деятельность по обращению с отходами и руководители, обязательно должны быть обучены по программе «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами», иметь удостоверения, свидетельства, сертификаты, подтверждающие обучение
- организация надлежащего учета отходов и обеспечение своевременных платежей за размещение отходов;
- все виды отходов накапливаются и вывозятся в специально отведенные места.

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

Руководство по контролю за соблюдением экологической безопасности в период эксплуатации осуществляется руководителями предприятия.

Экологический мониторинг за компонентами окружающей среды

Согласно ранее разработанной проектной документации 12393.18П «Полигоны отходов на нефтяных месторождениях им. Р. Требса и А. Титова», получившей положительное заключение государственной экспертизы №467-13/ЕГЭ-2758/04 был назначен мониторинг за

компонентами окружающей среды. Ранее разработанная программа, доработана с учетом добавления площадок утилизации.

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, участки и посты наблюдения.

Объектами мониторинговых исследований являются:

- мониторинг поверхностных вод;
- мониторинг донных отложений;
- мониторинг атмосферного воздуха;
- мониторинг снежного покрова;
- мониторинг почв;
- мониторинг подземных вод.

Комплекс технологических 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, отсутствуют;

- при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов 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 отсутствует на всех стадиях реализации проектной документации;

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

Экологическая безопасность реализации проекта

Предлагаемая проектной документацией установка сама по себе является сооружением природоохранного назначения, предназначенная для утилизации отходов по технологии термической деструкции, имеющей положительное заключение государственной экологической экспертизы, с получением кондиционной продукции - зольноминерального остатка.

Продукцию, согласно технических условий, можно использовать по назначению в нескольких направлениях (компонент основания дорожного покрытия, компонент для строительных конструкций, материал для технической рекультивации шламовых амбаров, также в качестве инертной добавки при утилизации отходов и др.)

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

Доклад закончен, готов выслушать Ваши вопросы.

В период рассмотрения общественностью проектной документации были получены замечания письмом от 25.02.2021 г. от Берестова О.Н. Характер и содержание замечаний не

требует внесение изменений в предусмотренную технологию, корректировка проектных решений не выполнялась.

Замечание 1: Сравнение отчетов и презентаций проведенных ранее по данной тематике ООО «НК «Роснефть» - НТЦ», указывает на наличие обстоятельств «компиляции» проектного содержания в размере 60-70 % с предыдущими проектами.

Ответ: Проектирование площадок утилизации отходов на нефтяных месторождениях им. Р.Требса и им. А.Титова осуществляется с применением Термодеструкционной установки серии фактор 500, получившей положительные заключения экспертной комиссии государственной экологической экспертизы. В ходе разработки применяются типовые Термодеструкционные установки. На основании выше указанного применение идентичных установок обоснованно.

Замечание 2: Исходя из заявленной темы представляется достаточным и необходимым внесение в разработку проекта в сериях 1750618/1859Д-П-001.171.000- ; в Разделе «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», усилить Часть. «Оценка воздействия планируемой деятельности на водные биоресурсы и среду их обитания».

Ответ: Северным филиалом ФГБУ «Главрыбвод» была выполнена оценка воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания планируемых работ по проекту «Площадка утилизации отходов на нефтяных месторождениях им. Р. Требса и им. А. Титова».

Письмом №05-50/5385 от 08.10.2020 г, Северноморским ГУ Росрыболовства выдано заключение о согласовании деятельности в рамках проектной документации по объекту «Площадка утилизации отходов на нефтяных месторождениях им. Р. Требса и им. А. Титова».

Обращаю внимание, что в представленных замечаниях отсутствуют конкретные предложения по усилению разрабатываемой проектной документации.

Дополнительно сообщаю, что в соответствии с утвержденным Постановлением Правительства РФ от 29.04.2013г. №380 и правилами организации искусственного воспроизводства водных биологических ресурсов (далее - ВБР), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 12.02.2014г. №99, мероприятия по восстановлению ВБР и среды их обитания будут реализованы до момента окончания строительства объектов.

По факту реализации компенсационных мероприятий, на основании требований природоохранного законодательства в соответствии с п.4 ст. 45 ФЗ от 20.12.2004 №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов», Общество направит в ФАР пакет подтверждающих документов, в котором отражаются: сведения о видовом составе ВБР, их количественные и качественные характеристики, дата и место выпуска ВБР в водный объект, фото-видеоматериалы.

Замечание 3: Исключить возможность выполнения работ и услуг на промыслах, путем «подмены» структурных подразделений ООО «Башнефть-Полюс», на иные организационно-правовые формы и заключение договоров на оказание работ и услуг в период с 01 апреля по 01 сентября текущего производственного года, за пределами периметра кустовых площадок.

Ответ: Замечание не относится к теме слушаний. По всем проектам обустройства нефтяных месторождений им. Р.Требса и им. А.Титова (в том числе по кустовым площадкам) Заказчик (ООО «Башнефть-Полюс») неукоснительно соблюдает требования природоохранного законодательства в части недопустимости проведения строительно-монтажных работ за пределами территорий, отведенной для строительства объектов.

В соответствии с ежегодным распоряжением Губернатора НАО, Заказчиком (ООО «Башнефть-Полюс») соблюдается запрет на передвижение тяжелой техники по тундре в летний период. Заказчик в летний период пользуется сетью постоянных капитальных дорог, построенных на месторождениях им. Р.Требса и им. А.Титова, а также используются вертолетные площадки, построенные для обслуживания автономных объектов.

Замечание 4: Исключить возможность отсыпки профиля и дорожного полотна временных дорог по методике выезда специального автотранспорта на грунт (дневную поверхность) тундры, отсыпку проводить по методике «отсыпки вперед себя».

Ответ: При разработке проектных решений по автодорогам на месторождениях им. Р.Требса и А.Титова предусматривается следующее:

Устройство насыпи в районах вечной мерзлоты производится согласно п.7.10 СП 78.13330.2012

Отсыпка основания площадки выполняется по I принципу использования грунтов, после полного промерзания слоя сезонного оттаивания на глубину не менее 0,30 м

При выполнении работ по расчистке территории для выполнения СМР, необходимо сохранение снежного покрова на толщину 0,30 м во избежание нарушения мохорастительного слоя, корчевка пней запрещена.

Нижние слои насыпи на высоту 0,50 м отсыпаются по способу «от себя», а последующие – продольным способом (п.7.10.2).

Замечание 5: Провести работы и услуги по снятию первичной космоосновы с отображением элементов гидросети и латеральной смены приповерхностных почвенно-термокарстовых и карстовых комплексов, линеаментное дешифрирование материалов космического зондирования с получением оценки структуры геологической трещиноватости, испытавшей новейшую активизацию, Провести реконструкцию полей нормальных напряжений.

Ответ: Работы, указанные в п.5 замечаний, выполняются для месторождений, на которые отсутствует проект разработки месторождения.

Обращаю внимание, что технологические схемы опытно-промышленной разработки нефтяных месторождений им. Р.Требса и им. А. Титова утверждены протоколами заседания Центральной нефтегазовой секции от 15.06.2015г., протоколами №7822 и №7823 от 18.12.2019 г. заседания Центральной нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС согласованы «Технологическая схема разработки нефтяного месторождения им. Р.Требса» и «Технологическая схема разработки нефтяного месторождения им. А.Титова».

Замечание 6: Провести угловую привязку кадастровых участков на промысле с определением угловых координат капитальных сооружений и инфраструктуры промыслов.

Ответ: Все землеустроительные работы по объектам проектирования выполняются в строгом соответствии требованиям законодательства РФ. Обращаю внимание, что все строительно-монтажные работы по объекту проектирования будут проводиться в границах отведенных земельных участков, находящихся в собственности Заказчика (ООО «Башнефть-Полюс»).

Замечание 7: Ввести в проект Раздел «Геокриологических условий участка проектных работ, главу или раздел «Инженерно-геокриологические условия участка проектных работ», раздел «Криогенные процессы и условия участка проектных работ».

Ответ: Согласно СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (в части, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 4 июля 2020 г. N 985), СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» в технических отчетах по инженерно-геологическим изысканиям выполнены разделы 5 «Инженерно-геокриологические условия», в разделах 8 «Геологические и инженерно-геологические процессы» приведена информация о криогенных процессах.

Проектная документация по объектам выполнена на основании данных, приведенных в отчетах по комплексным инженерным изысканиям.

Замечание 8: Определить величины негативного воздействия на реликтовые семейства сосудистых растений флоры в районе работ.

Ответ: По результатам проведенного в ходе инженерно-экологических изысканий рекогносцировочного обследования было выявлено, что на участке намечаемого строительства редкие виды грибов и растений, занесенные в Красные книги РФ и НАО, отсутствуют.

Лесорастительность в пределах участка производства работ отсутствует. Рубка леса не производится.

Согласно линейным графикам томов ПОС, проведение строительных работ предусматривается в зимний период года (январь-апрель) при наличии устойчивого снежного покрова, когда образование воздействия на почвенный и растительный слой невозможно.

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

- проведение строительных работ в зимний период года;
- сохранение границ, отведенных для выполнения СМР;
- соблюдение правил пожарной безопасности в период проведения строительномонтажных работ;
- полный запрет на бесконтрольное передвижение строительной техники вне организованных проездов.

Замечание 9: В ситуации недавнего негативного воздействия на гидроформы рек выпадающих, в Паханческую и Хайпудырскую губу, указывает на наличие транзитных трубопроводов в районе работ, которые требуют немедленной утилизации и рекультивации земель после утилизации инфраструктуры таких трубопроводов.

Ответ: Северным филиалом ФГБУ «Главрыбвод» была выполнена оценка воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания планируемых работ по проекту «Площадка утилизации отходов на нефтяных месторождениях им. Р. Требса и им. А. Титова».

Письмом №05-50/5385 от 08.10.2020 г. Северноморским ТУ Росрыболовства выдано заключение о согласовании деятельности в рамках проектной документации по объекту «Площадка утилизации отходов на нефтяных месторождениях им. Р. Требса и им. А. Титова».

В составе проектной документации разработан проект рекультивации нарушенных земель, в соответствии с которым будут производиться работы по рекультивации после утилизации инфраструктуры трубопроводов.

Дополнительно сообщаю, что в соответствии с утвержденным Постановлением Правительства РФ от 29.04.2013г. №380 и правилами организации искусственного воспроизводства водных биологических ресурсов (далее - ВБР), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 12.02.2014г. №99, мероприятия по восстановлению ВБР и среды их обитания будут реализованы до момента окончания строительства объектов.

По факту реализации компенсационных мероприятий, на основании требований природоохранного законодательства в соответствии с п.4 ст. 45 ФЗ от 20.12.2004 №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов», Общество направит в ФАР пакет подтверждающих документов, в котором отражаются: сведения о видовом составе ВБР, их количественные и качественные характеристики, дата и место выпуска ВБР в водный объект, фото-видеоматериалы.

В ООО «Башнефть-Полюс» в 2015 году создано собственное нештатное аварийно-спасательное формирование, аттестованное в отраслевой комиссии Минэнерго России ОАК НГП № 16/2-2 от 30.10.2018. Свидетельство на право ведения аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях серия 16/2-2 №12485 от 30.11.2018, регистрационный № 16/2-2-441.

Разработаны и согласованы в Печорском Управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, в МЧС России планы по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций.

Согласована в Федеральном агентстве по недропользованию (Роснедра) Программа мониторинговых исследований окружающей среды и недр с целью выполнения лицензионных требований на лицензионный участок, включающий месторождения им. Р. Требса и им. А. Титова. Программа мониторинга окружающей природной среды и состояния недр на лицензионном участке месторождений имени Романа Требса и имени Анатолия Титова согласована Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Ненецкому автономному округу.

Проводятся следующие виды работ:

- проведение мониторинговых исследований лицензионного участка месторождений им. Р. Требса и им. А. Титова;
- проведение инструментальных замеров выбросов загрязняющих веществ в атмосферный;
- заключен договор на проведение лабораторных анализов поверхностных водных объектов с ФГБУ «ЦЛАТИ по Северо-Западному ФО».

Были заданы следующие вопросы:

Вопрос:

Молчанов А.В.: Пунктом 4 статьи 13 Земельного кодекса РФ предусмотрена необходимость снятия плодородного слоя почвы. Проект необходимо привести в соответствие с Земельным кодексом РФ.

Ответ:

Проектная организация: Плодородный слой не снимается. По результатам лабораторного исследования почв установлено, что район проведения работ на месторождении Титова находится в зоне преимущественно сплошного распространения многолетнемерзлых грунтов. В соответствии с этим строительно-монтажные работы в районе проектирования на месторождениях им. Требса и Титова рекомендуется проводить без снятия плодородного слоя почвы в целях предупреждения негативных изменений криогенных процессов, развития эрозии и разрушения слабоустойчивых тундровых ландшафтов.

Вопрос:

Молчанов А.В.: В мероприятиях по охране водных объектов о каком газопроводе идет речь?

Ответ:

Проектная организация: В рамках настоящей проектной документации предусматривается проектирование газопровода от точки врезки в газопровод на площадке ОБП до точки врезки в газопровод на полигоне отходов на месторождении им. А. Титова для обеспечения нужд топливоснабжения. Проектируемый газопровод обеспечивает транспорт газа для обеспечения работы Установки термической утилизации отходов, установленной на полигоне отходов месторождения им. А. Титова. Объем газопотребления составляет 85 м³/час.

Вопрос:

Молчанов А.В.: Какая норма осадков принята для расчета и принятия проектных решений?

Ответ:

Проектная организация: Объем дождевых сточных вод от проектируемых площадок утилизации отходов определен согласно СП 32.13330.2018 «Канализация. Наружные сети и сооружения» и Методическому пособию «Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока с селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты», г. Москва.

слой осадка за теплый период года, определяется по табл. 4.1 СП 131.13330.2018 для м/с Хоседа-Хард – 325 мм;

слой осадка за холодный период года, определяется по табл. 3.1 СП 131.13330.2018 для м/с Хоседа-Хард – 118 мм.

Вопрос:

Молчанов А.В.: Кто производитель установки?

Ответ:

Проектная организация: Предварительный производитель - ООО «НПО «Декантер». Конкретный поставщик будет определён по результатам тендерных процедур. В проектной документации прописаны все технические условия данной установки.

Вопрос:

Молчанов А.В.: На прошлых общественных обсуждениях поднимался вопрос о использовании космоснимков для визуализации места размещения объекта. Почему на презентации не используются космоснимки?

Ответ:

Проектная организация: Координаты объекта будут направлены на электронную почту.

Вопрос:

Ивашина Т.А.: Установка данного типа имеет положительный опыт применения? Сколько зольного остатка?

Ответ:

Проектная организация: Все зависит от перерабатываемого сырья. Каждая установка изготавливается по техническому заданию заказчика, под перечень отходов, которые будут утилизироваться. В результате переработки получается продукт, который потом заказчик будет использовать по назначению. Организация ООО «ЭкоТэк» г.Ярославль использует данную установку.

Вопрос:

Молчанов А.В.: Предусмотрена ли возможность работы установки без системы очистки?

Ответ:

Проектная организация: Работа термодеструкционной установки невозможна без системы очистки газов. Системой очистки предусматривается:

1) Дожиг дымовых газов в камере дожига. Выдержка дымовых газов в камере дожига при температуре 1100-1250⁰С обеспечивает глубокое окисление продуктов неполного сгорания.

2) Мокрая очистка отходящих газов щелочным раствором. Скруббер представляет собой конструкцию каркасного типа и предназначен для очистки отходящих газов от мелких взвешенных частиц, сажи и кислотообразующих оксидов, а также частичного их охлаждения. Мокрая очистка отходящих газов на скруббере обеспечивает их очистку не менее 95%.

Вопрос:

Молчанов А.В.: Какие мероприятия предусмотрены для укрепления откосов отсыпки?

Ответ:

Проектная организация: Для обеспечения устойчивости откосов площадочных объектов от размыва атмосферными осадками и ветровой эрозии предусматривается укрепление откосов посевом многолетних трав с внесением минеральных удобрений.

Вопрос:

Ивашина Т.А.: Заключен ли договор с региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами?

Ответ:

Заказчик: Были проведены устные переговоры с муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», была объяснена схема текущего обращения с отходами. 15.02.2021 г. было направлено письмо с описанием схемы обращения с отходами, с описанием того, что месторождения автономны, отсутствуют круглогодичные подъезды, невозможность транспортировки отходов от мест накопления до мест осуществления сбора отходов региональным оператором. На письмо еще не получен ответ.

Вопрос:

Молчанов А.В.: Как технологически решен вопрос невозможности работы установки без системы очистки отходящих газов? Что мешает отключить систему очистки? для экономии. То есть установка может работать без системы очистки.

Ответ:

Проектная организация: Отключение системы очистки газов не предусматривается и невозможно технически. Установка работает при разрежении, которое создается дымососом. Дымовые газы, образовавшиеся при сжигании отходов в камере сжигания, при помощи дымососа подаются в камеру дожига. Далее, отходящие газы из камеры дожига под давлением, созданным дымососом, по системе газопроводов направляются на блок циклонов. Очищенные продукты сгорания по системе газопроводов отводятся в атмосферу при помощи дымососа через дымоходную трубу.

В случае прекращения работы одного из блоков (камера сжигания, камера дожига, блок циклона, скруббер, блок отводящих газов), система автоматики воспринимает ситуацию, как аварийную. Система автоматики АСУ ТП не даст запустить горелки и барабан камеры сжигания при не срабатывании соответствующих датчиков.

Политикой Компани не предусмотрено в рамках экономии нарушать экологические нормы РФ. Никто отключать систему очистки не будет.

Данный вопрос не прорабатывался. Установка полной заводской готовности. Весь процесс автоматизирован, и система защиты автоматики настроена таким образом, что не будет установка работать при отключении системы очистки.

Вопрос:

Молчанов А.В.: Согласно данным публичной кадастровой карты в границах земельного участка с кадастровым номером 83:00:070003:2834 имеются водные объекты (озера).

Ответ:

Проектная организация: В соответствии с данными Технического отчета по результатам инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации Часть 1. Полигон отходов на нефтяном месторождении им. Р.Требса ближайший к площадке утилизации отходов месторождения им. Р. Требса поверхностный водный объект – р. Варневхьяха, протекающая севернее объекта с востока на запад. Наименьшее расстояние от площадки утилизации до реки составляет 250 м на северо-восток.

Кратчайшее расстояние от объекта до Варандейской губы Баренцева моря составляет 11,8 км на север, до Паханческой губы Баренцева моря – 17,1 км на северо-запад.

Согласно ст. 65 Водного кодекса РФ, ширина водоохранной зоны р. Варкневхьяха (протяженность 31,3 км) составляет 100 м, Баренцева моря – 500 м.

Таким образом, участок расширения не пересекает окрестные поверхностные водные объекты и не затрагивает их водоохраных зон.

Вопрос:

Молчанов А.В.: Согласно данным публичной кадастровой карты в границах земельных участков с кадастровыми номерами 83:00:070003:2834 и 83:00:070003:4316 имеются зеленые насаждения (кустарниковая растительность), в связи с чем необходимо предусмотреть мероприятия по сносу и компенсации в соответствии с Порядком, утвержденным постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 30 мая 2018 года № 119-п.

Ответ:

Проектная организация: В соответствии с письмом Департамента ПР и АПК НАО №1179 от 14.02.2020 г. на территории размещения проектируемого объекта отсутствуют земли лесного фонда (в том числе защитные леса и особо защитные участки леса), лесопарковые зеленые пояса, а также леса, расположенные на землях иных категорий (городские, муниципальные леса), поэтому мероприятия по вырубке и компенсации не предусматриваются.

В процессе изыскательских работ в границах проектируемого объекта не выявлено зеленых насаждений, подлежащих сносу и последующей компенсации в соответствии с Порядком, утвержденным постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 30 мая 2018 года № 119-п.

Итоги слушаний:

Заслушав и обсудив выступления, участники общественных обсуждений пришли к следующим выводам:

1. Общественные обсуждения (слушания) материалов проектной документации намечаемой хозяйственной и иной деятельности ООО «Башнефть-Полюс» по объекту «Площадка утилизации отходов на нефтяных месторождениях им. Р. Требса и им. А. Титова» признать состоявшимися.

2. Реализацию проектной документации «Площадка утилизации отходов на нефтяных месторождениях им. Р. Требса и им. А. Титова» осуществить после получения положительного заключения государственной экологической экспертизы.

3. При составлении окончательного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения, полученные в ходе проведения общественных обсуждений.

Представитель Администрации Заполярного района: Ивашина Т.А.

Представитель заказчика:




Панин Д.К.

Аюпов Р.Р.

Представители проектной организации:





Горб П.Н.

Барановский И.Д.

Кесова Л.С.

Юсупова М.И.




Купчинская М.Г.

Дикая С.И.



Хализов Н.Н.

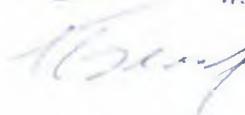
Представитель Департамента ПР и АПК НАО:



Молчанов А.В.

11.03.21

Секретарь общественных обсуждений:



Белозор И.О.

ЯВОЧНЫЙ ЛИСТ

регистрации участников общественных обсуждений (слушаний) намечаемой хозяйственной деятельности ООО «Башнефть-Полюс» по проектной документации: «Площадка утилизации отходов на нефтяных месторождениях им. Р. Требса и им. А. Титова»

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Название организации (для представителей организаций)	Адрес места жительства	Дата, подпись
	Курова Мария Иеремьевна	ООО "НК "Роснефть" - НТЦ	г. Краснодар	25.02.2021
	Супрунчикова Мария Владимировна	ООО "НК "Роснефть" - НТЦ	г. Краснодар	25.02.2021
	Лисина Светлана Игоревна	ООО "НК "Роснефть" - НТЦ	г. Краснодар	25.02.2021
	Калужев Николай Николаевич	ООО "НК "Роснефть" - НТЦ	г. Краснодар	25.02.2021
	Мельва Мария Степановна	ООО "НК "Роснефть" - НТЦ	г. Краснодар	25.02.2021
	Барановский Иван Дмитриевич	ООО "НК "Роснефть" - НТЦ	г. Краснодар	25.02.2021
	Горб Павел Николаевич	РН - НТЦ	г. Краснодар	25.02.2021
	Белозор Иван Олегович	ООО НК "Роснефть" - НТЦ	г. Краснодар	25.02.2021
	Поткин Дмитрий Константинович	ООО "Башнефть-Полюс"	г. Чогра ул. Губкина 18/2-28	25.02.21
	Мочалов Андрей Валерьевич	Департамент ПР АПК НАО	г. Пермь-Мир	11.05.21
	Ивашкина Татьяна Андреевна	Администрация ЗР	п. Искателей	11.05.21

Представитель администрации

Ивашкина



Ивашкина Т.А.

печать