

ПРОТОКОЛ общественных слушаний

п.Искателей

Объект общественных обсуждений: проектная документация «Площадка утилизации отходов на нефтяных месторождениях им. Р. Требса и им. А. Титова», 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 – 18.04.2022г.

- на региональном уровне – на официальном сайте Межрегионального управления Росприроднадзора по Республике Коми и Ненецкому автономному округу – 15.04.2022г.

- на региональном уровне - на официальном сайте Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа – 15.04.2022г.

- на федеральном уровне – на официальном сайте Росприроднадзора – 15.04.2022г.

- на официальном сайте ПАО АНК «Башнефть» - 14.04.2022г.

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 23.04.2022 по 24.05.2022 на официальном сайте ПАО АНК «Башнефть».

Дата, время и место проведения общественных слушаний: 13.05.2022г. в 14.00 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 14-ть участников. От общественности заявок об участии в общественных слушаниях не поступало.

ПРИСУТСТВОВАЛИ: Ивашина Татьяна Андреевна - специалист отдела ЖКХ, энергетики, транспорта и экологии администрации Заполярного района; Панин Дмитрий Константинович - начальник Управления наземных сооружений ООО «Башнефть-Полус»; Ганиев Руслан Ильдарович – руководитель направления ПИР объектов КС Департамента перспективного развития добычи нефти и газа ПАО АНК «Башнефть», Шарипов Руслан

Фянович – руководитель направления перспективного планирования Департамента перспективного развития добычи нефти и газа ПАО АНК «Башнефть», Латыпов Тимур Фанилевич – и.о. заместителя генерального директора по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды ООО «Башнефть-Полюс», от ООО «НК «Роснефть»-НТЦ»: Барановский Иван Дмитриевич - руководитель ПО № 2, Зозуля Александра Владимировна - главный инженер проекта ПО №2, Горб Павел Николаевич - главный инженер проекта ПО №2, Кесова Лариса Степановна - начальник отдела ЭиПБ, Юсупова Марина Игоревна - главный специалист отдела ЭиПБ; Сиденко Наталья Петровна – заведующий группой рекультивации земель отдела ЭиПБ, Тинякова Галина Александровна - главный специалист ОЭиАН, Белозор Инга Олеговна - ведущий инженер ОЭиАН, Нидзиев Иван Николаевич – ведущий инженер ПО №2.

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.:

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 в рамках 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. Так же для обеспечения нужд топливо- и энергоснабжением полигона на месторождении им. А. Титова, в рамках настоящего договора, предусматривается проектирование газопровода и ВЛ-10 кВ.

Физико-географическое положение района работ.

Площадка утилизации на месторождении им. Р.Требса расположена в 290 км севернее г.Усинска. Ближайший к площадке утилизации отходов поверхностный водный объект – р. Варневхьяха, протекающая севернее от объекта на расстоянии 250 м.

Площадка не пересекает окрестные поверхностные водные объекты и не затрагивает их водоохранных зон. Кратчайшее расстояние от объекта изысканий до Варандейской губы Баренцева моря составляет 11,8 км на север.

Физико-географическое положение района работ.

Площадка утилизации на месторождении им. А. Титова расположена в 260 км севернее г.Усинска. Площадка расположена на территории месторождения Титова, в 2,2 километра на юг от площадки ОБП.

Водотоков и их водоохранных зон площадка не пересекает. Ближайшим водным объектом от площадки утилизации является озеро без названия.

Проектом предусмотрена прокладка газопровода в составе технического коридора на одной эстакаде с существующим нефтепроводом и водоводом. Трасса газопровода от ОБП до точки врезки пересекает временный водоток – ручей без названия. Ихтиофауна в данном водном объекте отсутствует.

Площадка расположена вне путей миграции оленей. Для линейной части объекта (газопровод и ВЛ) в ранее разработанной проектной документации предусмотрены олени переходы, обеспечивающие беспрепятственную миграцию оленьего стада.

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, захоронения трупов животных и других биологических отходов, рекреационные зоны, лечебно-оздоровительные местности и курорты местного значения, их зоны санитарной охраны, санитарно-защитные зоны кладбищ, приаэродромные территории, зоны ограничения застройки от источников электромагнитного

излучения. Объект расположен за пределами существующих зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения.

Краткая характеристика объекта проектирования.

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.

Кроме 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.

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

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.

3. 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.

4. 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 загрузочный люк с шиберной задвижкой.

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

5. 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%.

6. 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.

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

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:

- 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 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;
- хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в период строительномонтажных работ, вывозятся подрядчиком на очистные сооружения;
- сброс технической воды в металлическую емкость, с последующим вывозом в резервуар производственно-дождевой канализации и утилизацией на ГФУ или в систему ППД;
- 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 осуществляется:

- контроль и автоматизация технологического процесса, предупреждающие возникновение аварийных ситуаций и обеспечивающие минимизацию ошибочных действий обслуживающего персонала;
- селективный сбор и накопление отдельных видов 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 с последующим вывозом на очистные сооружения площадки ОБП им. Р. Требса и ОБП им. А. Титова;
- сбор дождевых сточных вод в приемки. По мере наполнения приемков дождевые сточные воды откачиваются передвижными средствами и вывозятся на очистные сооружения производственно-дождевых стоков, размещенных на площадках.

При соблюдении природоохранного законодательства и исключении попадания загрязняющих и взвешенных веществ в природные водоемы, негативное воздействие на фауну водоёмов исключается.

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

Для реализации проекта используются земельные участки общей площадью 10,2321 га.

Категории занимаемых земель - земли сельскохозяйственного назначения и земли промышленности, находящиеся в ведении УИЗО НАО в аренде ООО «Башнефть-Полнос». В связи с нарушением земель в период строительства и после эксплуатации объектов предусмотрено проведение рекультивационных работ.

Рекультивация земель осуществляется в два этапа: техническая рекультивация и 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 также 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;

- СМР проводить без снятия плодородного слоя почвы, в зимний период, после промерзания почвы и формирования устойчивого снежного покрова;

- передвижение техники к участку работ допустимо только по автозимникам и автодорогам;

- обязательное соблюдение правил пожарной безопасности в период проведения строительно-монтажных работ.

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.

Ивашина Т.А. спасибо за доклад, скажите, есть ли опыт использования указанных установок на месторождениях ООО «Башнефть-Полус»?

Панин Д.К. Подобные установки организацией еще не эксплуатировались.

Ивашина Т.А. А на месторождения в других регионах есть опыт?

Панин Д.К. В Западной Сибири есть опыт применения.

Ивашина Т.А. Известна эффективность установки? Почему выбрана именно эта технология?

Юсупова М.И. Установки являются дополнением к существующему полигону, такой подход запланирован заказчиком в связи с расширением деятельности и увеличением количества образуемых отходов.

Ивашина Т.А. ТУ разработаны?

Юсупова М.И. Конечно ТУ разработаны, образуемое сырье используется как добавка при производстве бетона, для отсыпки переездов

либо при большом количестве содержания нефтепродуктов в утилизируемых отходах используется для разбавления отходов. По технологии и оборудованию получено положительное заключение государственной экологической экспертизы.

Ивашина Т.И. То есть в итоге получается продукт, а не отход?

Юсупова М.И. Да.

Ивашина Т.И. Каков объем образования зольного остатка?

Юсупова М.И. В процессе эксплуатации установок утилизации (ТДУ) на двух площадках, в год будет образовываться порядка 10 тысяч тонн продукции - зольноминерального остатка. Допускается добавление данной продукции в отходы с высоким содержанием углеводородов перед подачей в ТДУ. Более уточненные данные, касающиеся количества образования отхода будут определены в процессе эксплуатации установки, код отхода и класс опасности также будет уточнен зависит при сжигании конкретного перечня видов отходов.

Ивашина Т.А. На каком топливе работает установка?

Зозуля А.И. Установка работает на природном газе.

Решение по итогам общественных слушаний:

1. Признать общественные обсуждения в форме слушаний по проектной документации «Площадка утилизации отходов на нефтяных месторождениях им. Р. Требса и им. А. Титова», 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: 25.05.2022г.

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

Руководитель направления перспективного
планирования Департамента перспективного
развития добычи нефти и газа
ПАО АНК «Башнефть»

Р.Ф. Шарипов

И.о. заместителя генерального директора
по промышленной безопасности, охране труда
и окружающей среды
ООО «Башнефть-Полюс»

Т.Ф. Латыпов

Руководитель направления ПИР объектов КС
Департамента перспективного развития
добычи нефти и газа ПАО АНК «Башнефть»

Р.И. Ганиев

**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

Начальник отдела ЭиПБ

Л.С. Кесова

Зав. группой рекультивации земель
отдела ЭиПБ

Н.П. Сиденко

Главный специалист отдела ЭиПБ

М.И. Юсупова

Главный специалист ОЭиАН

Ведущий инженер ОЭиАН

Ведущий инженер ПО №2

Three handwritten signatures in blue ink, arranged vertically. The top signature is the most legible, appearing to be 'Тинякова'. The middle signature is less legible, possibly 'Белозор'. The bottom signature is a simple, stylized mark.

Г.А. Тинякова

И.О. Белозор

И.Н. Нидзиев