

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации **Реконструкция нефтепровода МНС-3 «Варандей» - УПН «Варандей»**, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

Место проведения: с использованием средств дистанционного взаимодействия (онлайн-видеоконференцсвязь) посредством электронного приложения Zoom

Время проведения: 14 июля 2022 года, 14:00

Дата оформления: 29 июля 2022 года

Способ информирования общественности в соответствии с Приказом Минприроды России от 01.12.2020 № 999:

1. Ссылка на официальном сайте Администрации МО МР «Заполярный район»: [https://www.zrnoo.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-\(reestr\)/](https://www.zrnoo.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-(reestr)/)
2. Ссылка на официальном сайте Росприроднадзора: <https://rpn.gov.ru/public/170620220845332/>
3. Ссылка на официальном сайте территориального органа Росприроднадзора: <https://rpn.gov.ru/regions/11/public/060720220909316-5804422.html>
4. Ссылка на официальном сайте Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа: <https://dprea.adm-nao.ru/obshestvennye-obsuzhdeniya/>
5. Ссылка на официальном сайте заказчика и исполнителя проектной документации: <https://komi.lukoil.ru/ru/About/InformationExactedForPublication>, <https://nipiugtu.ru/ru/slushaniya>.

Срок проведения общественных обсуждений: 24.06.2022 – 24.07.2022.

Место и срок доступности материалов для общественности:

Проектная документация по объекту государственной экологической экспертизы, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду доступна для ознакомления в период с 24.06.2022 по 24.07.2022 в электронном виде по ссылке: <https://cloud.nipiugtu.ru/s/qti4DjspXiL6wT3>, на бумажном носителе в Администрации Муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: Ненецкий автономный округ, п. Искателей, ул. Губкина, д.10.

Замечания и предложения в электронном виде можно направить в период с 24.06.2022 по 03.08.2022 на эл. адреса: admin-zr@mail.ru, arvikulin@nipiugtu.ru, lvsaldaeva@nipiugtu.ru.

Замечания и предложения в письменном виде можно направить в Администрацию Муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: Ненецкий автономный округ, п. Искателей, ул. Губкина, д.10. Время работы общественной приемной с 9:00 до 17:00, кроме выходных и праздничных дней. Также в общественной приемной находится журнал, для регистрации замечаний и предложений по намечаемой хозяйственной деятельности, в котором все заинтересованные лица и представители общественности могут оставить свои замечания и предложения.

Присутствовали:

От Администрации муниципального района «Заполярный район» НАО:

Шестаков А. В. – Главный специалист Управления муниципального имущества.

От генерального проектировщика ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»:

Носов И. В. – Главный инженер проекта.

Парада Н.Н. – Ведущий эколог ОМ и ПЭБ

От общественности:

Представители общественности отсутствует.

Общее количество участников общественных слушаний - 3 человека.

Докладчик:

*Носов И.В., Главный инженер проекта
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»*

Территория намечаемой деятельности

В административном отношении район работ расположен в Архангельской области, Ненецкий автономный округ, МО МР «Заполярный район», Варандейское месторождение.

Окружной центр – г. Нарьян-Мар – находится в 247 км к юго-западу от района работ. Ближайший населённый пункт – д. Чёрная – расположен в 68 км к юго-западу от исследуемой территории.

Основной землепользователь – СПК «Ерв».

Дорожная сеть представлена зимними дорогами. Доставка работников и грузов к району работ возможна также вертолётным транспортом.

Состав проектируемых объектов

Проектируемый нефтепровод предназначен для транспортировки продукции от МНС-3 «Варандей» до УПН «Варандей».

Общая продолжительность строительства составляет 7 месяцев

Проектными решениями предусмотрена надземная прокладка нефтепровода. Протяженность трубопровода составляет 9508 м, рабочее давление 4,0 МПа. Проектная мощность по нефти 570 т/сут.

Для строительства прямолинейных участков проектируемого нефтепровода принята труба стальная бесшовная нефтегазопроводная (Ø 273x8 мм) повышенной эксплуатационной надежности, повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости из высококачественной стали, с внутренним двухслойным заводским антикоррозионным покрытием на основе эпоксидных порошковых материалов. Толщина стенки защитных кожухов принята 10 мм.

Проектными решениями предусмотрено пересечение трассой существующих внутрипромысловых грунтовых дорог, зимников, оленьих переходов.

При пересечении внутрипромысловых дорог принято заглубление проектируемого трубопроводов не менее 1,4 м от верха покрытия дорог до верхней образующей защитного футляра. Концы защитных кожухов, устанавливаемых на участках переходов проектируемого трубопровода через автомобильные дороги, выводятся не менее чем на 5 метров от подошвы насыпи земляного полотна.

Своевременное удаление парафина, механических примесей, водяных и газовых скоплений позволит поддерживать пропускную способность трубопровода на проектном уровне. Для этого в начале проектируемого трубопровода предусмотрен узел пуска СОД (Ду250мм).

Продукты очистки нефтегазопровода из камеры пуска очистных устройств через дренажные трубопроводы (Ду100) мм поступают в дренажную емкость ($V=5\text{м}^3$). Емкости устанавливаются подземно. Дренажные линии камеры пуска оборудуются задвижками клиновыми фланцевыми с ручным управлением (Ду100 мм, Ру4,0 МПа).

По трассам проектируемого нефтепровода предусмотрены узлы подключений, береговые и охранные задвижки.

Вся запорная арматура, предусмотренная по трассам проектируемых трубопроводов, принята с классом герметичности А (по ГОСТ 9544-2015).

Расчетный срок службы проектируемого трубопровода составляет не менее 20 лет.

Социально-бытовое и медицинское обслуживание рабочих организуется в ВЖК «Варандей».

Ежедневная доставка работающих до стройплощадки и обратно осуществляется автотранспортом подрядной организации.

Эксплуатация технологического оборудования объектов «Реконструкция нефтепровода МНС-3 «Варандей» - УПН «Варандей» ведется в автоматическом режиме, без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Территории с особым режимом природопользования. Расположение объектов и границ зон санитарной охраны

В гидрографическом отношении участок проектируемых работ относится к бассейну Баренцева моря, водораздел между р. Промой и р. Песчанка.

Проектируемая трасса пересекает временные ручьи, р. Промой. Пересечение предусмотрено подземным способом.

На участке проведения проектируемых работ централизованные (поверхностные/подземные) источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны отсутствуют. Забор воды из поверхностных источников не предусмотрен.

Участок производства работ расположен на расстоянии порядка 2,68 км от месторождения подземных вод «Варандейшорское» и частично в пределах третьего пояса ЗСО Варандейского источника подземных вод.

Размещение проектируемых объектов производится с соблюдением требований лесного, земельного, водного, экологического законодательства с учетом нанесения наименьшего ущерба окружающей среде, в границах отводимых земель на период строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Согласно данным уполномоченных органов, на территории проектирования ООПТ местного, регионального и федерального значения отсутствуют.

Ближайшей ООПТ к участку производства работ является государственный природный заказник федерального значения «Ненецкий», 3й участок: острова Долгий и Голец – 48,7 км.

Согласно данным уполномоченных органов непосредственно на территории обустройства отсутствуют следующие объекты:

- зоны охраны защитных зон объектов культурного наследия (в т.ч. археологического)
- территории традиционного природопользования местного значения;
- скотомогильники и другие зарегистрированные места захоронений трупов животных (сибирязвенные)
- несанкционированные и санкционированные свалки, полигоны ТБО;
- кладбища
- лесопарковые и зеленые зоны
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья
- природные лечебные ресурсы, лечебно-оздоровительные местности и курорты

Территория работ располагается в пределах территории ведения хозяйственной деятельности союза родовых общин (СРО) «Я'Ерв», образованном как союз оленеводов

фермеров. В настоящее время на территории хозяйства расположено несколько нефтяных и нефтегазовых месторождений, осуществляется их разработка.

Территория строительных работ по объекту находится в пределах Варандейского нефтяного месторождения, запасы которого учтены Государственным балансом полезных ископаемых. (Недропользователь ООО «Лукойл-Коми», лицензия НРМ 15685 НЭ)

Воздействие отходов на окружающую среду

Ориентировочные объемы образования отходов определены в соответствии с нормативно-методическими документами и на основании исходных данных проектно-сметной документации. Договоры со специализированными организациями на размещение, утилизацию, обезвреживание указанных видов отходов заключаются до начала производства строительных работ. Образовавшиеся отходы при строительстве накапливаются на специализированных площадках и по мере накопления вывозятся транспортом подрядчика на специализированные предприятия. Разграничение ответственности по обращению с отходами определяется при заключении договоров с подрядной организацией, осуществляющей работы по строительству проектируемого объекта.

Все отходы производственного процесса и жизнедеятельности персонала, образующиеся в процессе строительства проектируемых объектов, подлежат накоплению на стройплощадке (раздельное накопление в инвентарных металлических контейнерах), с последующим вывозом на лицензированные предприятия.

Соблюдение правил регламента строительства и эксплуатации нефтепромысловых объектов, технологического регламента на производство работ по обращению с опасными отходами, выполнении природоохранных мероприятий позволит минимизировать воздействие отходов на состояние окружающей среды.

Мероприятия по охране окружающей среды

Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод:

- соблюдение экологических норм использования территории строительства в соответствии с Водным кодексом РФ;
- оснащение строительных участков герметичными контейнерами для мусора, промазученной ветоши; ёмкости для жидких бытовых отходов;
- организация ремонта, мойки и заправки транспортных средств на базе предприятия;
- в случае появления пятен замазученности или подтеков горюче-смазочных материалов от автотранспорта, грунт вместе с нефтепродуктами собирается в специальные емкости и вывозится в специально отведенные места.

В границах водоохраных зон проектными решениями предусмотрено проведение работ в зимнее время. С целью недопущения попадания загрязняющих веществ с тальми водами проектными решениями предусмотрена уборка снега. Также проектными решениями предусмотрено применение герметичных лотков под свариваемую конструкцию в местах организации работ.

С целью охраны водных биоресурсов водотоков, запрещается производить работы в водоохранной зоне водотока в нерестовые периоды.

Для исключения возможности загрязнения поверхностных и подземных вод проектными решениями предусмотрено соблюдение требований безопасности на объекте.

Мероприятия по обращению с отходами:

- места образования и накопления отходов должны оборудоваться в соответствии с требованиями;
- вывоз отходов в специализированные места, передача сторонним организациям, имеющим лицензии на право осуществления деятельности по обращению с отходами;

- соблюдение технологических регламентов проведения капитальных и подземных ремонтов, строительства новых объектов, а также требований и правил обращения с отходами.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха:

- предотвращение возможных экологических аварий и нарушений природоохранного законодательства в процессе работ;
- оперативное реагирование на все случаи нарушения природоохранного законодательства;
- контроль за токсичностью и дымностью отработавших газов спецтехники;
- исключение применения в процессе строительно-монтажных работ веществ, строительных материалов, не имеющих сертификатов качества, выделяющих в атмосферу токсичные и канцерогенные вещества;
- осуществление заправки строительной техники горюче-смазочных материалов (ГСМ) «с колес» с обязательным применением инвентарных металлических поддонов (на случай пролития ГСМ);
- запрещение разведения костров и сжигания в них любых видов материалов и отходов.

В процессе проведения общественных слушаний поступили следующие вопросы, замечания и предложения:

Вопрос	Ответ
Шестаков А. В. В чем состоит реконструкция трубопровода и почему принято решение о ее проведении?	Носов И.В. Реконструкция состоит в замене трубопровода для дальнейшей эксплуатации залежи Варандейского месторождения.
Шестаков А. В. Реконструкция подразумевает изменение мощности объекта, его производительности. В связи с чем возникает необходимость увеличения мощности данного объекта?	Носов И.В. Для увеличения проектной мощности эксплуатации месторождения.
Шестаков А. В. Предполагается ли отвод нового земельного участка под реконструкцию или она будет произведена в границах существующего земельного участка?	Носов И.В. Доотвод ЗУ выполнен в соответствии с Законодательством.
Шестаков А. В. Если подразумевается дополнительный земельный отвод, прорабатывался ли в качестве альтернативы вариант размещения проектируемого объекта в качестве сервитута?	Носов И.В. Правовую форму использования земельного участка определяет Заказчик
Шестаков А. В. Что происходит со старыми материалами при замене их на новые?	Парада Н.Н. Трубы нефтепроводов являются отходами IV класса опасности. Соответственно, они должны передаваться лицензированным организациям, имеющим право на обращение с данным видом отходов. Проектными решениями предусмотрена

	организация «Эколом».
Шестаков А. В. Почему трубы сразу классифицируются как отход?	Парада Н.Н. Руководствуясь законодательством, мы рассматриваем это как наихудшую ситуацию. Если Заказчик проведет обследование на предмет дальнейшего использования этих труб, то конечно он оставит их у себя. В противном случае, мы должны будем оценить объем пригодности от максимума. Если она вся будет непригодна, то соответственно необходимо будет всю ее демонтировать и направить лицензированной организации. В проектной документации указано, что вся деятельность по обращению с отходами ведется с согласования Заказчика.
Шестаков А. В. Как будет осуществляться деятельность по обращению с отходами? Как часто будут вывозить отходы?	Парада Н.Н. Накопление производится непосредственно на производственных площадках. Предусмотрено параллельное накопление. Вывоз отходов будет производиться на этапе строительства и демонтажа в связи с наибольшим количеством образуемых отходов именно на данном этапе.
Шестаков А. В. Как я понимаю, круглогодичных дорог с Варандеем нет, в таком случае, в какое время года будут вывозиться отходы?	Парада Н.Н. В зимний период.
Шестаков А. В. В какой период в таком случае предусмотрено само строительство? Только в зимний?	Парада Н.Н. Да. Строительство в летний период не предусматривается в связи с возможным нарушением почвенного покрова.
Шестаков А. В. Где будет располагаться участок строительства?	Парада Н.Н. Вдоль трассы реконструируемого нефтепровода вне границ водоохраных зон в границах земельных участков, отведенных под реконструкцию.
Шестаков А. В. Какая предусмотрена полоса отвода?	Носов И.В. Под строительство отведено 24 м.
Шестаков А. В. Какие мероприятия предусмотрены против разливов на нефтепроводе?	Парада Н.Н. Проектными решениями предусматривается предотвращение возникновения аварийных ситуаций путем автоматизации работы обратных клапанов, задвижек для исключения загрязнения компонентов природной среды.
Шестаков А. В. При реконструкции список противоаварийных мероприятий не дополнился?	Парада Н.Н. Дополнительных мероприятий проектом не предусмотрено.
Шестаков А. В. Данная противоаварийная система питается от электричества? Если да, то Вам предоставил условия для технологического подключения?	Носов И.В., Парада Н.Н. Да. Технические условия для подключения были организованы ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Предмет разногласий между общественностью и заказчиком (исполнителем) в соответствии с пп. «ж» п. 7.9.5.2 Приказа Минприроды от 01.12.2020 № 999) отсутствует.

По результатам обсуждения принято решение:

1. Считать общественные слушания по проектной документации «Реконструкция нефтепровода МНС-3 «Варандей» - УПН «Варандей»», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду *состоявшимися*.
2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Приложения к протоколу:

Лист участников общественных слушаний – 1 л.

Администрации муниципального района
«Заполярный район» НАО

Шестаков А. В.

Представитель генерального проектировщика

Носов И.В.