

ПРОТОКОЛ

ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по материалам оценки воздействия на окружающую среду при реализации проекта: «Реконструкция нефтесборного коллектора от скв. 25 до скв. 24 Ошского месторождения» с использованием средств дистанционного взаимодействия в формате онлайн-видеоконференцсвязи

04.04.2022

Место проведения:

В соответствии с внесёнными изменениями в Постановление Правительства РФ от 03.04.2020 N 440 «О продлении действия разрешений и иных особенностях в отношении разрешительной деятельности в 2020 и 2022 годах» общественные слушания проведены с использованием средств дистанционного взаимодействия (онлайн-видеоконференцсвязь) посредством электронного приложения Zoom, идентификатор конференции: 838 4089 5888, пароль: ZX0958

Время проведения:

18 марта 2022 года, в 14.00 час.

Способ информирования общественности о дате, месте и времени проведения общественных слушаний:

1. Уведомление на официальном сайте Росприроднадзора:
<https://altai.rpn.gov.ru/public/1802202217210216/>
2. На официальном сайте Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа:
<https://dprea.adm-nao.ru/media/uploads/userfiles/2022/02/22/%D0%A3%D0%B2%D0%B5%D0%B4%D0%BE%D0%BC%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%D0%9E%D1%88%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5.pdf?ysclid=13bnghtgk>
3. Официальный сайт Администрации МО «МР «Заполярный район»:
[https://zrnao.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-\(reestr\)/](https://zrnao.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-(reestr)/)
4. Уведомление на официальном сайте Заказчика:
<https://komi.lukoil.ru/ru/About/InformationExactedForPublication>

Срок проведения общественных обсуждений: с 26.02.2022 г. по 28.03.2022 г.

Место и сроки доступности материалов для общественности:

Проектная документация «Реконструкция нефтесборного коллектора от скв. 25 до скв. 24 Ошского месторождения» доступна для ознакомления в электронном виде с

26.02.2022 г. по 28.03.2022 г. по ссылке:
<https://cloud.mail.ru/public/THWr/HxrHyNMwC>

Форма представления замечаний и предложений: письменная, электронная.

Замечания и предложения в письменном виде направляются по адресу: 166700, РФ, Ненецкий автономный округ, Заполярный р-н, пос. Искателей, ул. Губкина, д. 10, e-mail: admin-zr@mail.ru. Журнал учета замечаний и предложений доступен в здании Администрации 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.

Присутствовали:

От администрации муниципального района «Заполярный район»:

Шестаков А.В. - Главный специалист Управления муниципального имущества Администрации Заполярного района;

От Заказчика:

Захарова А.Н. - Инженер 1 категории ОЭПиС ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО "ЛУКОЙЛ-Коми";

От ООО «Спецпроектстрой»:

Писарев В.Л. - Главный инженер проекта

Представители общественности:

Берестов О.Н.

Заслушали доклад Писарева Виктора Леонидовича - главного инженера проекта.

В административном отношении участок работ расположен на территории Заполярного района Ненецкого автономного округа Архангельской области, на территории Ошского нефтяного месторождения в границах выделенных под строительство земельных участков.

Расстояние до ближайшего населенного пункта – п. Харьягинский - составляет 10 км на север от участка изысканий. Непосредственно участок работ расположен на территории Ошского нефтяного месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с действующими объектами нефтедобычи, на землях сельскохозяйственного назначения, на землях промышленности и иного специального назначения, находящихся в аренде ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

В рамках проекта предусмотрена реконструкция внутрипромыслового трубопровода на Ошском нефтяном месторождении согласно технических условий на проектирование. Проектируемый нефтегазосборный коллектор предназначен для транспорта газоводонефтяной эмульсии от добывающих и разведочных скважин до ДНС-5.

В соответствии с геологическими условиями и по согласованию с Заказчиком настоящим проектом предусмотрена надземная прокладка проектируемого нефтесборного коллектора по существующей эстакаде на средней высоте 1,0-1,5 м над поверхностью земли.

В соответствии с требованиями СП 284.1325800.2016 с учетом надземной прокладки по территории распространения многолетнемерзлых грунтов по трассам проектируемых трубопроводов предусмотрена категория II на всем протяжении трасс.

Объем контроля остальных сварных соединений составляет 100% радиографическим методом. Проектируемый трубопровод «Нефтедоборный коллектор куст25Р (узел-6) –точка Врезки куст.25Р (УЗ-2)» расположен на ранее отведенных земельных участка, доотвод не требуется.

Согласно письмам и сведениям инженерно-экологических изысканий в границах проектируемого объекта отсутствуют:

-ООПТ территории федерального, регионального и местного значения, а также территории зарезервированные под их создание;

-Территории традиционного природопользования и места компактного проживания коренных малочисленных народов Севера;

-Источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны;

-особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, мелиоративные земли;

-Скотомогильники, биотермические ямы и другие захоронения трупов животных, а также зоны СЗЗ скотомогильников, биотермических ям и другие захоронения животных;

-Свалки, полигоны ТБО и СЗЗ свалок и полигонов ТБО;

-Территории лечебно-оздоровительных местностей и курортов;

-Объекты историко-культурного наследия, их охранные и защитные зоны;

- Водно-болотные угодья, ключевые орнитологические участки;

-Приаэродромные территории;

-Зоны ограничения застройки от электромагнитного излучения;

-Кладбища и их СЗЗ.

Гидрографическая сеть района работ принадлежит бассейну реки Колва.

Река Колва является правым притоком реки Уса (бассейна Печоры). Длина реки составляет 564 км, площадь водосбора 18100 км². Река Колва берет начало на возвышенности Янеймусюр и течёт на юг по Большеземельской тундре. Русло реки извилистое, крупнейшими притоками являются: Коллавис, Сандивей (левые); через приток Лабахэйсё Колва связана с озером Лабахэйто. Протекает в 4 км на восток от участка работ.

Ручей без названия 1 является правым притоком р. Колва. Длина ручья составляет 13 км. Проектируемая трасса пересекает ручей на пикете 16+58,00, пикете 16+76,44.

Ручей без названия 2 является левым притоком ручья без названия 1. Длина ручья составляет 5 км. Проектируемая трасса пересекает ручей на пикете 8+39,14 .

Согласно ст.65 Водного кодекса ширина водоохраной зоны и прибрежной защитной полосы р. Колва составляет 200м. Ширина водоохраной зоны и прибрежной защитной полосы ручья б/н №1 составляет 100м, ширина прибрежной защитной полосы – 50м. Ширина водоохраной зоны и прибрежной защитной полосы ручья б/н №2 составляет 50м. Участки изысканий частично расположены в пределах границ водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы ручьев б/н.

Накопление отходов осуществляется в баках, емкостях и контейнерах, размещенных на специальных площадках. Вывоз и утилизация всех отходов производится согласно заключенным договорам с подрядными организациями, имеющими соответствующие лицензии на обращение с отходами. Заключение договоров со специализированными организациями осуществляется до начала производства строительных работ.

• В соответствии с Законом РФ «Об охране окружающей среды» и требованиям Главгосэкспертизы, в проекте предусмотрены пункты производственного экологического

контроля (ПЭК) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта.

• ПЭК осуществляется подрядчиком на основании рекомендованных настоящим проектом пунктов контроля и объема исследований.

Для контроля параметров окружающей среды в процессе строительства будет организован экологический мониторинг, основой которого является наблюдательная сеть, позволяющая выявить источники загрязнения, обеспечить изучение состояния компонентов природной среды в естественных и нарушенных условиях. Контролируемые компоненты природной среды: атмосферный воздух (1 точка отбора), поверхностные и подземные воды 2 точки отбора – поверхностные воды, 1 точка-подземные воды) и почво-грунты (2 точки отбора).

Вывод оценки воздействия объекта на особо охраняемые природные территории, поверхностные и подземные воды, на земельные ресурсы, на растительный покров и животный мир:

Объект строительства находится за пределами особо охраняемых природных территорий федерального, регионального (окружного), местного значения.

Объект строительства находится за пределами территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера.

На территории работ памятники истории и культуры, выявленные объекты культурного наследия отсутствуют.

Объект строительства попадает в водоохранные зоны и прибрежно-защитные полосы водотоков. В процессе строительства негативное влияние на почвенный покров и геологическую среду прилегающей территории не прогнозируется.

В целом воздействие на растительный мир можно охарактеризовать как достаточно умеренное.

Проведенная в процессе работы оценка потенциального воздействия на окружающую среду позволяет прогнозировать, что при реализации проектных решений существенных изменений окружающей среды не произойдет, а значит планируемая деятельность на рассматриваемой территории допустима по экологическим показателям.

В процессе проведения общественных слушаний поступили следующие вопросы:

Вопрос	Ответ
Шестаков А.В. В чем заключается реконструкция трубопровода?	Писарев В.Л. Проектной документацией предусмотрена замена существующего трубопровода на трубопровод меньшего диаметра.
Берестов О.Н. В проектной документации представлена ТУ на ОВОС, почему не сделано ТЗ на ОВОС	Писарев В.Л. Заказчиком проектной документацией представлен для разработки проектной документации ТУ на ООС, а техническое задание на ОВОС является не обязательным и не представлено Заказчиком для разработки ОВОС

В ходе общественного обсуждения по материалам оценки воздействия на окружающую среду при реализации проекта: «Реконструкция нефтесборного

коллектора от скв. 25 до скв. 24 Ошского месторождения» предложений и замечаний не поступило.

По результатам общественных слушаний принято решение

1. Считать общественные слушания по материалам оценки воздействия на окружающую среду при реализации проекта: **«Реконструкция нефтесборного коллектора от скв. 25 до скв. 24 Ошского месторождения» состоявшимися.**

2. Реализацию проекта осуществить после получения положительного заключения государственной экологической экспертизы.

Представитель администрации

А.В. Шестаков

Представитель Заказчика

А.Н. Захарова

Представитель общественности

О.Н. Берестов