

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации «Реконструкция Межпромыслового нефтепровода Харьга-Южное Хыльчюю (дюкер)», включая предварительные материалы по оценке воздействия на окружающую среду.

Место проведения:	Общественные слушания проводились с использованием средств дистанционного взаимодействия (онлайн-видеоконференцсвязь) посредством сервиса групповых онлайн-звонков «Видеозвонки Mail.ru». Подключение к ВКС осуществлялось по ссылке: https://calls.mail.ru/room/835fbdda-cd90-4135-8899-6f9180e47c3c
Время проведения:	27 апреля 2023 года, в 15 часов 00 минут (время московское).
Место и сроки доступности материалов для общественности:	<p>Проектная документация, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду доступна в период с 07.04.23 г.-07.05.23 г.</p> <p>В электронном виде размещена по ссылке: https://disk.yandex.ru/d/7pI_9dULId8WRw</p> <p>Заинтересованным гражданам и общественным организациям предоставлялась возможность выразить свое мнение в письменной форме путем внесения записей в Журнал учета замечаний и предложений общественности.</p> <p>Журнал для регистрации замечаний и предложений общественности по объекту общественных обсуждений был размещен в общественной приемной Администрации Муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: Ненецкий автономный округ, п. Искателей, ул. Губкина, д. 10.</p> <p>Также замечания и предложения в письменном виде принимались в Администрации Муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: 166700, РФ, Ненецкий автономный округ, Заполярный р-н, п. Искателей, ул. Губкина, д. 10. и на адрес электронной почты: admin-zr@mail.ru</p>
Способ информирования общественности о дате, месте и времени проведения общественных слушаний:	<p>Официальный сайт Администрации МО «МР «Заполярный район» https://zrno.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-(reestr)/</p> <p>Официальный сайт Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа https://dprea.adm-nao.ru/obshestvennye-obsuzhdeniya/</p> <p>Официальный сайт Росприроднадзора; https://rpn.gov.ru/public/310320231348099/</p> <p>Официальный сайт ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» https://komi.lukoil.ru/ru/About/InformationExactedForPublication</p>
Срок проведения общественных обсуждений:	07.04.23 г.-07.05.23 г.

Присутствовали:

От Администрации МО МР «Заполярный район»:

Ивашина Т. А. - ведущий специалист отдела ЖКХ, энергетики, транспорта и экологии Администрации Заполярного района;

От заказчика ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»:

Бойко В. А. - ведущий инженер ОЭПиС ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

От ООО «ПроектИнжинирингНефть»:

Гайнуллин Т. Н. - главный инженер проекта

Ставниченко Е. Г. - ведущий инженер сектора ООС

Брикман А. Л. - инженер 1 категории

От общественности:

Представители общественности отсутствовали

Общее количество участников - 5

Докладчик: Брикман А. Л., инженер 1 категории сектора ООС ООО «ПроектИнжинирингНефть».

Проектной документацией предусмотрена реконструкция Межпромыслового нефтепровода Харьяга-Южное Хыльчую (дюкер).

Заказчик работ: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

Генеральный проектировщик: ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Проектная организация, разработавшая проектную документацию – ООО «ПроектИнжинирингНефть»

В данной проектной документации предусматривается строительство подводных переходов через реки Черная и Лекейю межпромыслового нефтепровода ПСВТ «Инзырей» - ЦПС «Южное Хыльчую»:

- Подводный переход через реку Черная от ПК659+82 (береговая задвижка) до ПК668+18 (береговая задвижка) межпромыслового нефтепровода ПСВТ «Инзырей» – ЦПС «Южное Хыльчую».

- Подводный переход через реку Лекейю от ПК 316+66 (береговая задвижка) до 311+78 (береговая задвижка) межпромыслового нефтепровода ПСВТ «Инзырей» – ЦПС «Южное Хыльчую».

Существующие переходы через реки переводятся в резервные нитки.

Способ прокладки трубопровода – надземный, для устройства перехода через водные преграды предусматривается прокладка защитного футляра методом ННБ, с последующим протаскиванием в футляр проектируемого трубопровода (труба в трубе).

Местоположение намечаемой деятельности: МО Муниципальный район «Заполярный район», Ненецкий автономный округ, Архангельская область, в северо-западная часть Большеземельской тундры, на землях сельскохозяйственного назначения, землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, землях для обеспечения космической деятельности, землях обороны, безопасности и землях иного специального назначения.

Район строительства необжитый, окружной центр – г. Нарьян-Мар – находится в 123 км к юго-западу от резервной нитки Межпромыслового нефтепровода Харьяга – Южное Хыльчую, в 132 км к юго-западу от перехода через реку Лекейю. Ближайшие населённые пункты – д. Черная – расположена в 72 км к северо-востоку от района работ на участке Межпромыслового нефтепровода

Харьяга – Южное Хыльчую, вахтовый поселок Харьягинский – в 57 км к юго-востоку от перехода через реку Лекейю. Дорожная сеть представлена зимними дорогами.

В проекте предусматривается устройство камер запуска и приема СОД. С следующим перечнем сооружений:

- Камера запуска/приема СОД
- Молниеотвод
- Емкость дренажная $V=5\text{м}^3$
- Ограждение
- Кабельная эстакада

Высота прокладки трубопроводов на эстакадах от поверхности снежного покрова до низа трубопроводов не менее 0,5 м в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014.

Для обеспечения выполнения всего комплекса работ настоящим проектом предусматривается временный отвод (краткосрочная аренда) земель, с последующей сдачей землепользователям временно занимаемой земли, и постоянный отвод (долгосрочная аренда).

Технологическая схема обеспечивает работу объекта без постоянного пребывания персонала в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», приказ № 534 от 20 декабря 2020 года.

Надежность эксплуатации оборудования обеспечена следующими проектными решениями:

- все используемое оборудование и технические устройства имеют сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и соответствующие разрешения на применение;

- все трубопроводы, арматура и оборудование стойкое к коррозии;

- расчетное давление основного технологического оборудования превышает рабочее давление;

- по конструкции выбрано герметичное оборудование;

- выбор конструкционных материалов и материального исполнения оборудования соответствует регламентированным условиям технологического процесса и физико-химическим свойствам рабочей среды, при выборе конструкционных материалов также учтены категории взрывопожарной опасности зданий и сооружений;

- диаметры трубопроводов и толщины стенок рассчитаны, согласно требованиям ГОСТ;

- оборудование оснащено контрольно-измерительными приборами и средствами сигнализации, необходимыми для безопасного ведения процесса.

Технологическая схема производства гарантирует непрерывность технологического процесса, что достигается оснащением технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировки и сигнализации, что исключает обязательное постоянное присутствие обслуживающего персонала.

Район работ находится вне границ особо охраняемых природных территорий местного, регионального и федерального значения.

Расстояние от проектируемого объекта до ближайшей ООПТ в Ненецком автономном округе: Государственный природный заказник «Паханчешский» - 39,33 км на СЗ.

Предусмотрены мероприятия по охране атмосферного воздуха в период проведения строительно-монтажных работ:

- сокращение нерациональных и «холостых» пробегов техники путем оперативного планирования работ;

- глушение двигателей при перерывах в работе, осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств по утвержденному графику;

- рациональная организация площадки строительства, предусматривающая распределение строительной техники без образования больших ее скоплений;

- движение транспорта по запланированной схеме, недопущение неконтролируемых поездок;

-применение сертифицированных видов топлива, обеспечивающее снижение выбросов вредных веществ;

-усиленный контроль за герметичностью оборудования.

В целях предупреждения загрязнения поверхностных вод предусмотрены мероприятия, включающие в себя средства инженерной защиты, обеспечивающие исключение попадания загрязнений на рельеф, в грунт и водные объекты:

- проведение основного объема строительных и земляных работ в зимний период;

- временные площадки под строительство расположены за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

- предусмотрен организованный сбор хозяйственно-бытовых вод, позволяющий исключить загрязнение поверхностных и подземных вод;

- сбор сточных вод от санитарно-бытового водообеспечения производится в металлический резервуар периодического откачивания. При наполнении резервуара бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения;

- осуществление заправки техники автозаправщиками с «колес», на специальных площадках с твердым покрытием с применением поддонов для сбора возможных утечек, не допускающими фильтрацию горюче-смазочных материалов;

- для предотвращения загрязнения, вызванного возможными утечками топлива и масла при работе кранов, последние устанавливаются на подкрановые бетонные плиты;

- полная герметизация технологического процесса;

Накопление отходов предусматривается осуществлять способами, исключаящими влияние отходов на окружающую среду, с учётом их класса опасности и природоохранных норм. Места временного накопления отходов предусматривается в виде площадок для накопления отходов. Площадки временного накопления отходов организуются с твердым водонепроницаемым и химически стойким покрытием.

Вывод:

Проведённая оценка потенциального воздействия на окружающую среду проектируемых сооружений позволяет сделать вывод, что существенных дополнительных и необратимых изменений окружающей среды в районе размещения проектируемых сооружений не произойдёт.

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

Вопрос Ивашиной Т. А.

В чем заключается надежность технологии прокладки подводного перехода через реки Черная и Лекейю межпромыслового нефтепровода?

Ответ Гайнуллина Т. Н. – Выбор проектных решений по прокладке трубопровода через водную преграду осуществлялся в соответствии с требованиями ГОСТ и требованиями правил экологической безопасности. Трубопроводы в местах пересечения с реками запроектированы подземным способом, методом наклонно-направленного бурения в защитном футляре из стальных труб с последующим протаскиванием в футляр проектируемого трубопровода (труба в трубе). После выполнении работ по протаскиванию трубопроводов в футляр при переходе через реку, концы футляров герметизируются манжетами. Для защиты проектируемого трубопровода проектной документацией предусматривается применение труб стальных бесшовных горячедеформированных из стали 09Г2С, с толщиной стенки до 10 мм и заводским наружным однослойным эпоксидным покрытием с теплоизоляционным слоем из пенополиуретана (толщина 100 мм) в защитной оболочке из оцинкованной стали для надземного трубопровода и в защитной стальной оболочке с полиэтиленовым покрытием для подземного трубопровода. Также

технологическое оборудование оснащается системами автоматического регулирования, блокировки и сигнализации.

Прокладка трубопровода методом ННБ значительно сокращает срок строительства, повышает срок службы трубопровода, не нарушает состояние берегов и русел рек, не нарушает экологически уязвимые участки поверхности, а также не нарушает фауну пересекаемых водотоков.

По результатам общественных слушаний принято решение:

1. Считать общественные слушания по проектной документации «Реконструкция Межпромыслового нефтепровода Харьяга-Южное Хыльчую (дюкер)», включая материалы по оценке воздействия на окружающую среду ОВОС считать состоявшимися.

2. Формирование окончательных материалов проектной документации объекта экологической экспертизы, включая окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду выполнить с учетом результатов анализа и учетом замечаний, предложений и информации, поступившей в ходе общественных обсуждений.

3. Реализацию проекта строительства осуществлять после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Приложения к протоколу:

I. Регистрационный лист участников общественных слушаний – 1 л.;

Представитель Администрации
Заполярного района



Т. А. Ивашина

Представитель Заказчика



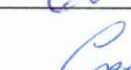
В. А. Бойко

Представитель Исполнителя



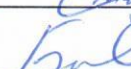
Т. Н. Гайнуллин

Представитель Исполнителя



Е. Г. Ставниченко

Представитель Исполнителя



А. Л. Брикман