

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по инфраструктурному развитию



Н.Л. Михайлова
«_____» _____ 2019г.

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации на строительство объекта,
связанного с размещением отходов I-V классов опасности

«Реконструкция трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении 2021 года строительства»

Место проведения: п. Искателей, ул. Губкина, д. 10
Администрация МО МР «Заполярный район»

Время проведения: 12 декабря 2019 года, 14:00

Способ информирования общественности:

1. Сообщение в газете «Российская газета» от 12 ноября 2019г. №254 (8012);
2. Официальный бюллетень Заполярного района от 8 ноября 2019г. №63(787);
3. Сообщение в газете «Няръяна вындер» от 9 ноября 2019г. №119(20893).

Присутствовали:

От Администрации МО МР «Заполярный район»:

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

От Заказчика:

Рогозина Э.В. - инженер 2 кат. отдела экспертизы проектов и смет ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Безумов А.В. - ведущий инженер отдела охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

От ген. проектировщика:

Серов В.Е. - ведущий инженер ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

От общественности:

Берестов О.Н. - участник общероссийского экологического движения
«Нам здесь жить»

Тоскунина Т.Н. - НКО «Народное владение»

**Докладывал: Серов В.Е., ведущий инженер
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»**

В административном отношении участок работ расположен на территории МР «Заполярный район» Ненецкого автономного округа Архангельской области. Ближайший населённый пункт – п. Харьягинский, расположен в 9 км к юго-востоку от территории работ.

Окружной центр – г. Нарьян-Мар, находится в 152 км к северо-западу. Основной землепользователь – СПК «Путь Ильича». Транспортная сеть на месторождении представлена автомобильной дорогой «Усинск – Харьяга». Все автодороги круглогодичного действия. Подъезд к участкам строительства осуществляется от г. Усинск по автодороге «Усинск – Харьяга». Доставка рабочих и грузов к району работ также возможна вертолётным транспортом.

Проектом предусматривается реконструкция внутрипромысловых трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении.

Перечень проектируемых трубопроводов с характеристиками

Этап стр-ва	Наименование	Назначение	Диаметр и толщина стенки, мм	Протяженность, м	Рабочее давление, МПа
1	Нефтесборный коллектор от ГЗУ 56 до т. вр. НСК 159 мм	нефтесборный коллектор	114x6	411,4	4,0
2	Низконапорный водовод от т. вр. 4 до МКНС 62 Харьягинского месторождения	низконапорный водовод	159x6	2485,7	4,0
3	Низконапорный водовод от т. вр. 9 до МКНС 56 Харьягинского месторождения	низконапорный водовод	114x6	522,9	4,0

Проектом предусмотрена надземная прокладка проектируемых низконапорных водоводов.

Пересечения внутрипромысловых грунтовых автомобильных дорог и технологических проездов предусмотрены надземным способом с устройством арочных переходов.

Проектом предусмотрена надземная прокладка проектируемого нефтегазопровода.

Настоящим проектом предусмотрены пересечения проектируемыми трассами нефтесборных коллекторов существующих внутрипромысловых

автомобильных дорог. Пересечения всех автомобильных дорог предусматриваются надземным способом.

Трасса проектируемого низконапорного водовода от т.вр. 4 до МКНС 62 в двух местах пересекает ручей без названия №2.

Откачка нефти из освобождаемого участка нефтепровода осуществляется в передвижные емкости (автоцистерны).

Проживание, питание, а также социально-бытовое и медицинское обслуживание рабочих предусматривается в существующем вахтовом поселке Харьягинский.

Техническое обслуживание проектируемых объектов и ремонт оборудования осуществляет ремонтное хозяйство.

Обслуживание будет осуществляться существующим персоналом бригады по добыче нефти и газа КЦДНГ №7 ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз». Дополнительного персонала не требуется.

Режим работы на объектах ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» постоянный, круглосуточный, без выходных и праздничных дней, осуществляется вахтовым методом.

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 непосредственно на территории обустройства отсутствуют следующие объекты:

- особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения;

- объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия;

- скотомогильники (биотермические ямы) и другие места захоронения трупов животных в пределах участка размещения объекта и прилегающей зоне в радиусе 1000 м;

- свалки и полигоны ТБО;

- защитные леса;

- межпоселенческие места захоронения (кладбища), их санитарно-защитные зоны;

- природные лечебные ресурсы, лечебно-оздоровительные местности, курорты и зоны их санитарной (горно-санитарной) охраны;

- запасы и прогнозные ресурсы полезных ископаемых (твердые полезные ископаемые, общераспространенные полезные ископаемые, подземные воды);

- источники поверхностного и подземного питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и их зоны санитарной охраны.

На территории Харьягинского нефтяного месторождения имеется источник питьевого водоснабжения – река Колва (поверхностные источники

расположены на значительном удалении от территории работ). Для поверхностных источников проекты зон санитарной охраны в настоящее время не утверждены.

Также на территории Харьягинского нефтяного месторождения имеется подземный источник водоснабжения, который расположен в 9,3 км южнее территории проектирования.

Проектируемые объекты расположены в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения «Путь Ильича» и «Дружба Народов».

Ближайшими к территории работ ООПТ являются Государственный природный заповедник федерального значения «Ненецкий» и Государственный природный заказник регионального значения «Паханческий», расположенные в 116 км и 112 км северо-западнее участка работ, соответственно.

Район имеет развитую гидрографическую сеть, представленную безымянными ручьями, притоками первого и второго порядка реки Колва и большим количеством озер карстового происхождения. В гидрографическом отношении участок расположен в бассейне реки Лекхараяха, правого притока реки Колва.

Таблица – Протяженность, размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос водотоков района работ

Название водотока	Удаленность от участка работ, км	Протяженность (площадь) водного объекта, км/км ²	Категория водного объекта	Ширина водоохранной зоны ²⁾ /прибрежной защитной полосы ²⁾ , м
<i>Река Лекхараяха</i>	в 0,79 км восточнее проектируемой трассы низконапорного водовода от точки врезки 4 до МКНС 62	29,0	высшая	100/50 (проектируемые объекты расположены за пределами водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы)
<i>Ручей без названия (1)</i>	в 0,47 км южнее проектируемой трассы низконапорного водовода от точки врезки 9 до МКНС 56	1,4	вторая	50/50 (проектируемые объекты расположены за пределами водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы)
<i>Ручей без названия (2)</i>	дважды пересекает проектируемую трассу низконапорного водовода от точки врезки 4 до МКНС 62	3,7	вторая	50/50 (проектируемые объекты расположены в пределах водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы)
<i>Ручей без названия (3)</i>	в 0,19 км юго-западнее проектируемой трассы низконапорного водовода от точки врезки 4 до МКНС 62	2,3	вторая	50/50 (проектируемые объекты расположены за пределами водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы)
<i>Ручей без названия (4)</i>	в 0,58 км севернее проектируемой трассы низконапорного водовода от точки врезки 4 до МКНС 62	4,1	вторая	50/50 (проектируемые объекты расположены за пределами водоохранной зоны и

Название водотока	Удаленность от участка работ, км	Протяженность (площадь) водного объекта, км/км ²	Категория водного объекта	Ширина водоохранной зоны ²⁾ /прибрежной защитной полосы ²⁾ , м
				прибрежной защитной полосы)
<i>Ручей без названия (5)</i>	в 0,10 км северо-западнее проектируемой трассы низконапорного водовода от точки врезки 4 до МКНС 62	1,4	вторая	50/50 (проектируемые объекты расположены за пределами водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы)
<i>Ручей без названия (6)</i>	в 0,33 км юго-восточнее проектируемой трассы низконапорного водовода от точки врезки 4 до МКНС 62	1,3	вторая	50/50 (проектируемые объекты расположены за пределами водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы)
<i>Ручей без названия (7)</i>	в 0,16 км севернее проектируемой трассы нефтесборного коллектора от ГЗУ 56 до точки врезки	4,9	вторая	50/50 (проектируемые объекты расположены за пределами водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы)
<i>Озеро без названия (1)</i>	в 0,10 км юго-восточнее проектируемой трассы низконапорного водовода от точки врезки 4 до МКНС 62	0,0076	первая	-/-
<i>Озеро без названия (2)</i>	в 0,24 км юго-восточнее проектируемой трассы низконапорного водовода от точки врезки 4 до МКНС 62	0,00375	первая	-/-
<i>Озеро без названия (3)</i>	в 0,60 км южнее проектируемой трассы низконапорного водовода от точки врезки 4 до МКНС 62	0,0090	первая	-/-

Все образующиеся отходы вывозятся и передаются специализированным предприятиям согласно лицензиям на утилизацию.

Обращение с «Мусором от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)» согласно ФЗ №89 "Об отходах производства и потребления", статья 24.7 п.4 или п.6, осуществляется путем передачи региональному оператору по обращению с ТКО или собственными силами при наличии у подрядной организации собственного полигона ТКО на территории образования отхода или смежной территории.

Заключение договоров с организациями будет осуществляться подрядной организацией, определенной в ходе проведения Заказчиком тендерных торгов.

Мероприятия по охране водных объектов:

- ✓ соблюдение экологических норм использования территории строительства в соответствии с Водным кодексом РФ;
- ✓ соблюдение границ территорий, отводимых под строительство;

- ✓ строительство площадки куста предусмотрено за пределами водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы;
- ✓ с целью исключения попадания загрязняющих веществ в водотоки строительные работы предусмотрено проводить в зимний период;
- ✓ во избежание образования сточных вод осуществляется уборка снега;
- ✓ с целью недопущения негативного воздействия при проведении сварочных работ предусмотрено применение лотков для сбора сварочного шлака, окалины, огарков;
- ✓ вывоз отходов в специализированные места, передача сторонним организациям, имеющим лицензии на право осуществления деятельности по обращению с отходами;
- ✓ движение строительной техники осуществляется строго в полосе отвода, по существующим и проектируемым автоподъездам, стоянка осуществляется в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие вне границ водоохранной зоны водотоков;
- ✓ организация ремонта, мойки и заправки транспортных средств на базе предприятия.

В границах водоохранной зоны проектными решениями предусмотрено проведение работ в зимнее время. С целью недопущения попадания загрязняющих веществ с талыми водами проектными решениями предусмотрена уборка снега. Так же проектными решениями предусмотрено применение герметичных лотков под свариваемую конструкцию в местах организации сварочных работ.

С целью охраны водных биоресурсов водотоков, пересекаемых проектируемыми объектами, запрещается производить работы в водоохранной зоне водотока в нерестовый период с мая по июнь.

Мероприятия по обращению с отходами:

- ✓ производственный экологический контроль соблюдения природоохранного законодательства при обращении с отходами производства и потребления;
- ✓ ведение журналов учета и передачи отходов с подтверждением актами, накладными;
- ✓ контроль раздельного сбора отходов по классам опасности;
- ✓ соблюдение норм пожарной безопасности при временном хранении пожароопасных отходов;
- ✓ формирование годовых отчетов по образованию и размещению промышленных отходов;
- ✓ вывоз всех видов образующихся отходов в специализированные места, передача сторонним организациям, имеющим лицензии на право осуществления деятельности по обращению с отходами.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха:

Учитывая, что характеристика работы оборудования, включая характеристики по выбросам загрязняющих веществ, соответствуют

заводским паспортам, предусмотрены только технологические мероприятия по уменьшению выбросов:

- ✓ снижение часов работы автотракторной техники на холостом ходу;
- ✓ глушение двигателей при перерывах в работе;
- ✓ при неблагоприятных метеорологических ситуациях сокращение количества одновременно работающих единиц техники на строительной площадке;
- ✓ контроль за токсичностью и дымностью отработавших газов спецтехники;
- ✓ усиление контроля за герметичностью оборудования.

Проведенная в процессе работы оценка потенциального воздействия на окружающую среду позволяет прогнозировать, что при реализации проектных решений кризисных и необратимых изменений окружающей среды не произойдет.

Исходя из вышеизложенного, можно сделать вывод, что планируемая деятельность на рассматриваемой территории допустима по экологическим показателям.

В процессе проведения общественных слушаний поступили следующие вопросы:

Шестаков А.В.

Вопрос – Обоснование необходимости проведения ОС (ГЭЭ).

Ответ – Данный объект не является объектом, который требует прохождения ГЭЭ, однако по требованию Заказчика (письмо ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» прилагается) в целях информирования общественности, необходимо проводить общественные слушания по всем объектам, содержащим в составе проектной документации том «Мероприятия по охране окружающей среды» (на основании статьи 25 глава 3 ФЗ «Об основах общественного контроля в РФ» Общественные (публичные) слушания проводятся по вопросам государственного и муниципального управления в сферах охраны окружающей среды, закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд и в других сферах ...»).

Шестаков А.В.

Вопрос – Разработка и утверждение ПЗУ.

Ответ – В рамках проектирования выполняются землеустроительные и градостроительные работы. Земельные участки для проектируемого объекта поставлены на гос. кадастровый учет. По данным объектам в соответствии с законодательством выполнены проекты планировки территории. Публичные слушания проведены 29.11.2019г., документация по планировке территории объекта «Реконструкция трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении 2021 года строительства» утверждена распоряжением

Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа №398-р от 10.12.2019г.

Шестаков А.В.

Вопрос – Указать источники негативного воздействия.

Ответ – В период проведения строительных работ основным источников негативного воздействия является строительная техника, а также дизельные установки и агрегаты.

В период эксплуатации нефтепроводов негативное воздействие носит минимальный характер: состав выбросов при эксплуатации представлен легкими углеводородами, проникающими в атмосферу через неплотности фланцевых соединений технологического оборудования.

Сбросы загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов в поверхностные и подземные водные объекты проектными решениями не предусмотрен.

Берестов О.Н.

Вопрос – Показать территорию работ на космоснимке + топографию с отметками.

Ответ – Предоставляем ситуационный план объекта в масштабе 1:25000.

Ввиду отсутствия необходимости, работами по изысканиям космосъемка не запрашивалась. Однако в свободном доступе можно ознакомиться с общедоступными материалами дистанционного зондирования Земли из сети интернет (Яндекс Карты, Google Карты и др.).

Берестов О.Н.

Вопрос – Полный список разделов ПД с их предоставлением.

Ответ – Полный перечень проектной документации представлен в «Составе проектной документации» (прилагается). Однако, весь комплект проектной документации несет статус «для служебного пользования» и не может быть передан в полном объеме третьим лицам.

Необходимый и достаточный объем информации по объекту может быть получен из предоставляемых разделов «Пояснительная записка», «Проект организации строительства», «Мероприятия по охране окружающей среды».

Берестов О.Н.

Вопрос – На будущее – предоставлять все тома ПД и заранее (в бум. виде).

Ответ – Аналогично предыдущему пункту, весь комплект проектной документации несет статус «для служебного пользования» и не может быть передан в полном объеме третьим лицам.

Необходимый и достаточный объем информации по объекту может быть получен из предоставляемых разделов «Пояснительная записка», «Проект организации строительства», «Мероприятия по охране окружающей среды».

Берестов О.Н.

Вопрос – Указать кадастровые номера участков.

Ответ – Кадастровые номера участков представлены в полном объеме в Проекте планировки территории (Градостроительная документация по объекту, одно из приложений к проектной документации). Данный документ направляется на утверждение в Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа. Для ознакомления предоставляется ведомость земельных участков под строительство с указанием кадастровых номеров.

В ходе обсуждения замечания и предложения в проектную документацию не поступили.

По результатам обсуждения принято решение:

1. Считать общественные слушания по проектной документации: **«Реконструкция трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении 2021 года строительства» состоявшимися.**
2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Представитель Администрации

Шестаков А.В.

Представитель общественности

Берестов О.Н.

Представитель Заказчика

Тоскунина Т.Н.

Рогозина Э.В.

Безумов А.В.

Общественные слушания

12 декабря 2019 г.





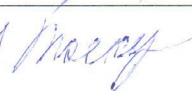

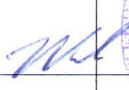
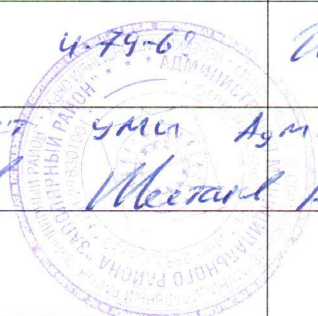
п. Искателей

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

Тема:

«Реконструкция трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении 2021 года строительства»

Присутствующие:

№ п/п	Ф.И.О.	Предприятие, организация, занимаемая должность	Адрес, номер телефона	Подпись
1	Серов Вадим Соломонович	ООО «Искатели нефти и газа ИТГУ» взр. инженер	8 912 940 0946	
2	Рогозина Эльза Викторовна	ТПП ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз инженер ЗК	8 921 77 00049	
3	Безухов Антон Викторович	ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» взр. инженер	6-36-53	
4	Зеленов Николай Александрович	ООО «Ком зрель» инженер	8 981 650 53 67	
5	Ивакина Татьяна Михайловна	ИПО «Народное Взаимное Фонд «Милый» ИТГУ»	8 921 480 5801	
6	Местан А.П.	УММ Агм. ЗР, гл. специалист	4-79-67	
7	Мурман Олег	Гл. специалист	УММ Агм. ЗР	 
8				
9				
10				

ЖУРНАЛ

регистрации замечаний и предложений к проекту:

«Строительство трубопроводов на Харьягинском нефтяном месторождении 2021 года строительства»

п. Искателей

2019г.

№	Замечание, предложение	Ф.И.О.	Организация	Адрес	Телефон	Дата	Подпись
1	<i>Замечание / предложение Г.А. смирновой</i>	<i>Умч Аqm. IP</i>	<i>ММ / Месторожд А.П.</i>				
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							