

## ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации «**Обустройство кустов Харьягинского нефтяного месторождения (2022 г.)**», включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду

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

**Время проведения:** 25 июля 2022 года, 15:00

**Дата оформления:** 9 августа 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.zrnao.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-\(reestr\)/](https://www.zrnao.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-(reestr)/)
2. Ссылка на официальном сайте Росприроднадзора: <https://rpn.gov.ru/public/280620221000122/>
3. Ссылка на официальном сайте территориального органа Росприроднадзора: [https://rpn.gov.ru/regions/11/public/?PAGEN\\_1=2#content-top](https://rpn.gov.ru/regions/11/public/?PAGEN_1=2#content-top)
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:** 05.07.2022 – 04.08.2022.

### **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 05.07.2022 по 04.08.2022 в электронном виде по ссылке: <https://cloud.nipiugtu.ru/s/6LLPsD5Lrdowsjc>, 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 05.07.2022 по 14.08.2022 на эл. адреса: [admin-zr@mail.ru](mailto:admin-zr@mail.ru), [ivnosov@nipiugtu.ru](mailto:ivnosov@nipiugtu.ru), [lvsaldaeva@nipiugtu.ru](mailto: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»:**

Томилов Е.А. – Помощник Главного инженера проекта.

Соболева О.С. – Начальник ОМ и ПЭБ

Сажин А.А. – Техник ОМ и ПЭБ

**От общественности:**

Представители общественности отсутствуют.

**Общее количество участников общественных слушаний** - 4 человека.

**Докладчик:** *Томилов Е.А., Помощник Главного инженера проекта  
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»*

**Территория намечаемой деятельности**

В административном отношении район работ находится в Ненецком автономном округе Архангельской области в пределах муниципального района «Заполярный район».

Окружной центр – г. Нарьян-Мар – находится в 169 км к северо-западу. Ближайший населённый пункт – п. Харьягинский, расположен в 2,8 км к северо-западу от объекта.

Основной землепользователь – СПК «Путь Ильича».

Транспортная сеть на месторождении представлена автомобильной дорогой «Усинск – Харьяга». Все автодороги круглогодичного действия. Подъезд к участку работ осуществляется от г. Усинск по автодороге «Усинск – Харьяга». Доставка работников и грузов к району работ также возможна вертолётным транспортом.

**Состав проектируемых объектов**

Проектными решениями предусматривается обустройство кустов скважин №130, №133 Харьягинского нефтяного месторождения.

Объект входит в систему нефтесбора Харьягинского нефтяного месторождения комплексного цеха добычи нефти и газа № 5 (КЦДНГ-5) ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Общая продолжительность строительства составляет 8 мес.

На кусте скважин №130 расположены пять проектируемых добывающих скважин (№ 1635, 1634, 1622, 1621, 1636), шесть существующих добывающих скважин (№ 1099, 1098, 1097, 1104, 1106, 5149) и одна существующая нагнетательная скважина (№1105). Проектом предусмотрено переключенение существующих добывающих к проектируемой измерительной установке.

На кусте скважин №133 расположены пять добывающих скважин (№ 1638, 1637, 1639, 1640, 1641), три существующие добывающие скважины (№ 1119, 1118, 1124) и две существующие нагнетательные скважины (№№ 1125, 1120).

Технологическим процессом предусмотрено:

- механизированный способ добычи продукции скважин с помощью установок погружных электроцентробежных насосов;
- транспортировка нефтегазовой эмульсии от устьев скважин до измерительной установки;
- замер количественных показателей нефтегазовой эмульсии в измерительной установке;



- транспортировка нефтегазовой эмульсии от измерительной установки до оси обвалования куста скважин;
- сброс продукции скважин из обвязки измерительной установки в случае проведения аварийных и ремонтных работ в дренажную емкость с откачкой передвижной автотехникой.

В состав сооружений и основного оборудования для обустройства площадки куста скважин №130 и №133 входят:

- погружная установка электроцентробежного насоса (5 шт.);
- арматура фонтанная (5 шт.) с рабочим давлением 35 МПа;
- механизм депарафинизации скважин (5 шт.);
- места под перспективные установки дозирования реагента (УДР) (5 шт.);
- автоматизированная измерительная установка (1 шт.);
- выкидные трубопроводы (Ду80 мм) от фонтанных арматур скважин до измерительной установки (5 шт.);
- нефтесборный коллектор (Ду150 мм) от измерительной установки до условной границы проектирования (точка врезки в существующий нефтесборный коллектор);
- дренажный трубопровод (Ду50) мм от измерительной установки до существующей дренажной емкости;

Для строительства технологических трубопроводов приняты трубы бесшовные нефтегазопроводные повышенной эксплуатационной надежности с внутренним заводским двухслойным антикоррозионным покрытием на основе порошково-эпоксидных красок.

Для строительства прямолинейных участков проектируемых нефтесборных коллекторов проектом принята труба стальная бесшовная нефтегазопроводная повышенной эксплуатационной надежности, повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости из высококачественной стали с внутренним двухслойным заводским антикоррозионным покрытием на основе эпоксидных порошковых материалов в оцинкованной оболочке толщиной 0,7 мм.

Срок эксплуатации проектируемых трубопроводов составляет не менее 20 лет. Наличие внутреннего и внешнего покрытия обеспечивает надежную эксплуатацию в течение всего срока службы.

Арматура имеет класс герметичности затвора А согласно ГОСТ Р 54808-2011.

Социально-бытовое и медицинское обслуживание рабочих организуется в существующем ВЖК, расположенном на Харьягинском месторождении.

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

Эксплуатация проектируемых объектов ведется в автоматическом режиме.

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

В гидрографическом отношении участок проектируемых работ относится к бассейну р. Колва и её притокам – ручьям без названия (№1,2,3,4).

Проектируемые объекты находятся вне границ водоохраных и прибрежно-защитных зон, воздействие на поверхностные водные объекты и среду их обитания в процессе строительства и эксплуатации в штатном режиме проектируемых объектов осуществляться не будет.

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.

Ближайший подземный источник расположен в 5,61 км северо-западнее проектируемой площадки куста скважин № 130, граница третьего пояса ЗСО – в 5,53 км северо-западнее проектируемой площадки куста скважин № 130.



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.

Ближайшими ООПТ к участку производства работ является государственный природный заповедник федерального значения «Ненецкий» и Государственный природный заказник регионального значения «Паханчешский», расположенные в 135 км и 130 км северо-западнее участка работ

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 (сибиреязвенные)
- 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 границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения «Путь Ильича».

#### **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.

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:***

<b><i>Вопрос</i></b>	<b><i>Ответ</i></b>
<b><i>Шестаков А. В.</i></b> У вас ближайшие ООПТ только на территории НАО. А южнее, со стороны Республики Коми нет охраняемых территорий, которые расположены ближе к объекту строительства, чем указанные ранее ООПТ?	<b><i>Соболева О.С.</i></b> Согласно представленной информации отчета ИЭИ, Государственный природный заповедник федерального значения «Ненецкий» и Государственный природный заказник регионального значения «Паханчешский» являются ближайшими на территории НАО. Данный вопрос будет направлен разработчикам ИЭИ с целью уточнения ближайших ООПТ со стороны Республики Коми.
<b><i>Шестаков А. В.</i></b> К объекту строительства обеспечен круглогодичный подъезд?	<b><i>Сажин А.А.</i></b> Да, все автодороги круглогодичного действия. Подъезд к участкам работ осуществляется от г. Усинск по автодороге «Усинск – Харьяга».

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 «Обустройство кустов Харьягинского нефтяного месторождения (2022 г.)», 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.