

## ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду проекта **«Обустройство куста скважин №145, скважины №1 Северо-Командиршорского нефтяного месторождения»**

<b>Место проведения:</b>	С использованием средств дистанционного взаимодействия (онлайн-видеоконференцсвязь) посредством электронного приложения «Skype для бизнеса»
<b>Время проведения:</b>	27.07.2022, 14:00 по мск
<b>Дата оформления:</b>	10.08.2022

**Способ информирования общественности в соответствии с Приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020 №999:**

1. Ссылка на официальном сайте Администрации Муниципального образования Муниципальный район «Заполярный район» Ненецкого автономного округа:  
[https://www.zrnavo.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-\(reestr\)/](https://www.zrnavo.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-(reestr)/)
2. Ссылка на официальном сайте Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа:  
<https://dprea.adm-nao.ru/obshestvennye-obsuzhdeniya/>
3. Ссылка на официальном сайте Межрегионального управления по республике Коми и Ненецкому автономному округу Федеральной службы по надзору в сфере природопользования:  
<https://rpn.gov.ru/regions/11/public/300620221115159-5803571.html>
4. Ссылка на официальном сайте центрального аппарата Федеральной службы по надзору в сфере природопользования:  
<https://rpn.gov.ru/public/300620221115159/>
5. Ссылка на официальном сайте ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»:  
<https://komi.lukoil.ru/ru/About/InformationExactedForPublication>

**Срок проведения общественных обсуждений:** с 07.07.2022 по 08.08.2022.

**Место и срок доступности материалов для общественности:**

Ознакомиться с ОВОС в электронном виде можно по ссылке:  
[https://disk.yandex.ru/d/pGdJUykU\\_TQrA](https://disk.yandex.ru/d/pGdJUykU_TQrA) в период с 07.07.2022 по 08.08.2022.

Замечания и предложения в электронном виде можно направлять на электронный адрес: [admin-zr@mail.ru](mailto:admin-zr@mail.ru).

В письменном виде замечания и предложения можно направлять 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. В общественной приемной находится журнал для регистрации замечаний и предложений по намечаемой

хозяйственной деятельности, в котором заинтересованные лица и представители общественности могут оставлять свои замечания и предложения.

**Присутствовали:**

**От Администрации Муниципального образования Муниципальный район «Заполярный район» Ненецкого автономного округа**

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

**От Застройщика (Заказчика) ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»**

Воронков Д.А.                      И.о. руководителя проектного офиса «Развитие северных месторождений»

Чупров Д.А.                        И.о. руководителя проекта «Развитие ВАиКГМ, расширение рамок ВНОТ» ПО «Развитие северных месторождений»

Токсубаев А.В.                      Начальник отдела проектирования ПО «Развитие северных месторождений»

Балашова В.А.                      Ведущий инженер по трубопроводному транспорту отдела проектирования ПО «Развитие северных месторождений»

**От генерального проектировщика ООО ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» филиал «ПермНИПИнефть»**

Пшеницына О.В.                      Главный инженер проекта Отдела управления проектами и координации деятельности

**Представители общественности**

Представители общественности на общественные слушания не явились

Общее количество участников общественных слушаний – 6 человек.

**Территория намечаемой деятельности (обзорная карта района)**

В административном отношении Командиршорская группа месторождений расположена на территории муниципального образования - Муниципальный район «Заполярный». Большеземельская тундра. Командиршорская группа месторождений. Ненецкий автономный округ Архангельской области Российской Федерации.

В состав Командиршорского блока входят пять лицензионных участков

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»: Командиршорский (НРМ 15693 НЭ), Западно-Командиршорский (НРМ 15692 НЭ), Северо-Командиршорский (НРМ 15694 НЭ), Симбейский (НРМ 00821 НП) и Северо-Мишваньский (НРМ 00777 НП).

В рамки проекта Северо-Командиршорский лицензионный участок (НРМ 15694 НЭ).

Район строительства необжитый, подъездные автодороги отсутствуют. Подъезд к району работ возможен от вахтового поселка Харьягинский по автозимнику и далее по профилю до места работ. Административный центр НАО – г. Нарьян-Мар, находится в 116 км к северо-западу от УПН «Командиршор». Ближайший населённый пункт – п. Харьягинский, расположенный в 45 км юго-восточнее территории строительства.

## Функциональное назначение объекта, состав проектируемых объектов

Проектной документацией предусматривается обустройство добывающих куста скважин №145 и скважины №1 Северо-Командиршорского месторождения, сбор и транспорт нефти и газа с данных скважин:

- №137 (Куст №145) нагнетательная;
- №139 (Куст №145) добывающая;
- №140 (Куст №145) добывающая;
- №141 (Куст №145) добывающая;
- №142 (Куст №145) добывающая;
- №208 (Куст №145) нагнетательная, во время отработки на нефть;
- №1 добывающая;
- нефтегазосборный трубопровод «Куст №145 – точка врезки в нефтегазосборный трубопровод «Куст №103 – УПН «Командиршор»» от отсекающей задвижки №20, расположенной на выходе с площадки камеры запуска очистных и диагностических устройств;
- выкидной трубопровод «Скважина №1 – Куст №145»;
- низконапорный водовод «т. вр. в водовод «ПНС УПН «Командиршор» – КДНУ куст № 145» (система поддержания пластового давления)

Режим работы проектируемых трубопроводов – круглосуточный, непрерывный.

Сырьем для добывающих скважин куста №145 и скважины №1 является водонефтегазовая смесь из залежи D3f3(ev-iv) Северо-Командиршорского месторождения, содержащая сероводород. Парциальное давление сероводорода для продукции проектируемых добывающих скважин, согласно ГОСТ Р 55990-2014 п.6.3, составляет 45600 Па (при 4,0МПа). Согласно ГОСТ Р 55990-2014, п. 6.3, газ, содержащий сероводород с парциальным давлением от 10000Па до 1,0МПа при рабочем давлении, относится к средам со средним содержанием сероводорода.

Технические характеристики объекта:

<b>Куст №145</b>	
Количество добывающих скважин, шт.	4
Количество нагнетательных, во время отработки на нефть скважин, шт.	1
Количество нагнетательных скважин, шт.	1
Нефтегазосборный трубопровод «Куст №145 – точка врезки в нефтегазосборный трубопровод «Куст №103 – УПН «Командиршор»», м	2 834,1
Низконапорный водовод «т. вр. в водовод «ПНС УПН «Командиршор» – КДНУ куст № 145», м	2 904,9
<b>Скв. №1 (добывающая)</b>	
Количество добывающих скважин, шт.	1
Выкидной трубопровод «Скважина №1 – Куст №145», м	756,3

## Охранные зоны водных объектов. Расположение объектов и границ зон санитарной охраны

Гидрографическая сеть района работ представлена реками Лая, Лаявож, а также их многочисленными притоками – преимущественно малыми реками и ручьями. Для

территории проектируемых сооружений характерны густая речная сеть (0,6 – 0,8 км/км<sup>2</sup>) и повсеместно развитая первичная гидрографическая сеть (ложбины, топи и пр.). Реки относятся к бассейну р. Лая.

Проектируемые объекты расположены за пределами водоохраных, рыбоохраных зон и прибрежных защитных полос близлежащих водных объектов.

Проектной документацией предусмотрено размещение площадок сбора строительного и бытового мусора на площадках, расположенных за пределами ВОЗ и территорий, подверженных влиянию высоких вод. Строительные и бытовые отходы своевременно вывозятся на полигоны ТКО и в места утилизации.

Забор воды из поверхностных и подземных источников проектными решениями не предусматривается. Сброс воды в водные объекты и водоносные горизонты не предусматривается.

### **Особо охраняемые природные территории (ООПТ)**

Проектируемые сооружения расположены за пределами особо охраняемых территории федерального, регионального и местного значения

На 01.01.2021 г. в НАО создано и функционируют четырнадцать ООПТ общей площадью 2274699,52 га (из них 261085 га площадь акватории). Из них две особо охраняемых природных территории федерального значения (общей площадью 621900 га): государственный природный заказник федерального значения «Ненецкий» и государственный природный заповедник «Ненецкий», а также двенадцать ООПТ регионального значения: восемь природных заказников, один комплексный природный парк и три памятника природы регионального значения.

Ближайшая ООПТ расположена в 96 км северо-западнее района изысканий – государственный природный заповедник федерального значения «Ненецкий» площадью 313 400 га

Согласно карте-схеме КОТР, ключевые орнитологические территории на объекте строительства отсутствуют. Ближайшая КОТР расположена в 97 км северо-восточнее района изысканий – Бассейн реки Черная (НЕ-009).

### **Воздействие отходов на окружающую среду**

Хозяйственная деятельность по добыче нефти и природного газа оказывает значительное негативное воздействие на окружающую среду и входит в перечень областей применения наилучших доступных технологий.

Проектными решениями предусмотрены технологические решения, соответствующие наилучшим доступным технологиям (НДТ) в соответствии с ИТС 28-2021 «Добыча нефти».

### **Мероприятия по охране окружающей среды**

#### Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Комплекс мер по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, включающий в себя герметизированную схему технологического процесса, предотвращение возможных экологических аварий и нарушений природоохранного законодательства в процессе работ, оперативное реагирование на все случаи нарушения природоохранного законодательства, а также другие меры.

При условии соблюдения технологических режимов работы системы сбора и транспорта нефти на Северо-Командиршорском месторождении, проведения профилактических мероприятий, включающих в себя диагностику состояния технологического оборудования, исследования коррозионной активности транспортируемой нефти, а также реализации вышеперечисленных проектных решений, строительство и эксплуатация проектируемых объектов не приведет к изменению сформировавшейся природно-техногенной системы и не окажет дополнительного влияния планируемых работ на качество поверхностных и подземных вод.

#### Мероприятия по защите от акустического воздействия

Защита окружающей территории от внешних и внутренних источников шума решается следующими мероприятиями:

- технологическое оборудование принято в полной заводской готовности как наиболее надежное;
- шумовые характеристики оборудования не превышают значения предельно допустимой шумовой характеристики, поэтому дополнительные мероприятия для снижения шума не предусматриваются.

Мероприятия по регулированию выбросов в периоды особо неблагоприятных метеорологических условий (НМУ)

В соответствии с Требования к мероприятиям по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий, утвержденными приказом Минприроды России от 28.11.2019г. №811, при получении прогнозов неблагоприятных метеорологических условий хозяйствующие субъекты обязаны проводить мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, согласованные с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на осуществление регионального государственного экологического надзора.

Мероприятия при НМУ должны обеспечивать снижение создаваемых выбросами источников объекта негативного воздействия (далее – ОНВ) приземных концентраций по Перечню загрязняющих веществ совместно с другими источниками для рассматриваемой контрольной точки:

- на 15-20% при НМУ 1 степени опасности;
- на 20-40% при НМУ 2 степени опасности;
- на 40-60% при НМУ 3 степени опасности.

В периоды НМУ 1, 2 и 3 степеней опасности на ОНВ осуществляется контроль за соблюдением технологических регламентов работы всех производств, оборудования и установок, а также запрещаются остановки газопылеулавливающих сооружений для выполнения профилактических работ, запрещаются залповые выбросы вредных веществ в атмосферный воздух (кроме случаев, когда уже проводятся технологические операции, по подготовке к проведению залповых выбросов), проведение пусконаладочных работ и испытаний оборудования.

### Мероприятия по сбору, размещению и обезвреживанию отходов

Комплекс мероприятий по обращению с отходами включает работы по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению образующихся отходов.

Условия сбора и накопления отходов определяются в зависимости от класса опасности отхода и организации мест их накопления, способов упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары (в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21).

Периодичность вывоза отходов в места, специально предназначенные для их постоянного размещения или обезвреживания, определяется исходя из объемов накопления отходов, формирования транспортной партии для перевозки различных видов отходов, наличия площадки, емкостей или контейнеров для накопления отходов, вида и класса опасности образующихся отходов и их совместимости при накоплении и транспортировке.

Транспортировка отходов должна производиться с соблюдением правил экологической безопасности, обеспечивающих охрану окружающей среды при выполнении погрузочно-разгрузочных операций и перевозке.

Обращение с отходами, образующимися в процессе строительно-монтажных работ, производится силами подрядчика. Подрядная организация до начала производства работ обязана заключить договоры со специализированными организациями, имеющими лицензии на деятельность по обращению с отходами I-IV классов опасности.

Объектом размещения отходов в период строительства является ООО «Дорожник», в Государственном реестре объектов размещения отходов (ГРО-РО) код объекта №11-00024-X-00377-300415 (Приказ Росприроднадзора №377 от 30 апреля 2015 г. «О включении объектов размещения отходов в ГРОРО»).

Региональный оператор по обращению с ТКО по Заполярному району Ненецкого автономного округа - МП «Севержилкомсервис».

Условия временного накопления и способы обращения с отходами, образующимися при строительстве проектируемых сооружений, приведены в ОВОС.

Проектной документацией предусмотрено, что накопление отходов, образующихся в процессе эксплуатации проектируемых сооружений, не осуществляется. Вывоз отходов производится по мере образования.

Обращение с отходами на площадке объекта – в соответствии с лицензией ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Условия временного накопления и способы обращения с отходами, образующимися при эксплуатации проектируемых сооружений, приведены в ОВОС.

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

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

Вопрос	Ответ
<p><b>Шестаков А.В.</b> Расстояние до ближайшего ООПТ с северо-западной стороны от объекта указано, какое расстояние до ближайшего ООПТ с южной стороны?</p>	<p><b>Пшеницына О.В.</b> В рамках подготовки проектной документации выполнены все необходимые согласно требованиям законодательства Российской Федерации запросы. Ближайшая ООПТ расположена в 96 км северо-западнее района работ – государственный природный заповедник федерального значения «Ненецкий». Отчет по ИИ буден доработан с указанием ближайших ООПТ по всем сторонам света.</p>
<p><b>Шестаков А.В.</b> Дать пояснения по транспортному сообщению куста №145, скважины №1.</p>	<p><b>Токсубаев А.В.</b> Предусматривается строительство автодороги от Федеральной автодороги Нарьян-Мар – Усинск с примыканием к промысловой автодороге от Кустовой площадки №103 Северо-Командиршорского нефтяного месторождения, с которой планируется завоз строительных материалов и дальнейшая эксплуатация объекта.</p>
<p><b>Шестаков А.В.</b> Чем обеспечено водоснабжение объекта?</p>	<p><b>Пшеницына О.В.</b> Водозаборная скважина №1 на УПН Командиршор.</p>
<p><b>Шестаков А.В.</b> Будет ли установлена санитарно-защитная зона?</p>	<p><b>Пшеницына О.В.</b> - Да, будет установлена санитарно-защитная зона 500 м.</p>
<p><b>Шестаков А.В.</b> При установлении СЗЗ, будут ли вводиться ограничения на территории малочисленных народов, в т.ч.: можно ли на территории санитарно-защитной зоны осуществлять выпас оленей, сбор ягод и грибов? Будут ли какие-то компенсационные мероприятия в случае введения указанных ограничений?</p>	<p><b>Пшеницына О.В.</b> Законодательством РФ (п.5 Постановления Правительства РФ №222 от 3.03.2018 г.) на территории СЗЗ не предусмотрены ограничения для территорий традиционного природопользования, в том числе по выпасу оленей, сбору грибов и ягод.</p>

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

**По результатам обсуждения принято решение:**

1. Считать общественные слушания по проектной документации включая материалы оценки воздействия на окружающую среду проекта «Обустройство куста скважин №145, скважины №1 Северо-Командиршорского нефтяного месторождения» **состоявшимися.**

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

3. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Приложения к протоколу:

1. Лист участников общественных слушаний – 1л.

Представитель Администрации  
Заполярного района



Шестаков А.В.

Представители Застройщика (Заказчика)



Воронков Д.А.

Чупров Д.А.



Токсубаев А.В.

Балашова В.А.

Представитель генерального проектировщика



Пшеницына О.В.