

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации объекта: «**Строительство эксплуатационных скважин Кумжинского газоконденсатного месторождения.**

Эксплуатация пласта С₂₋₃», включая техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду, материалы оценки воздействия на окружающую среду

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

Время проведения: 15 декабря 2021 года, 14:00

Дата подписания протокола: 10 января 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»: [http://www.zrnao.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-\(reestr\)/](http://www.zrnao.ru/administracziya/publicnyie-slushaniya-(reestr)/)
2. Ссылка на официальном сайте Росприроднадзора: https://rpn.gov.ru/regions/11/news/vedomlenie-o-nachale-obshchestvennykh-obsuzhdeniy-po-proektnoy-dokumentatsii-po-obektu-stroitelstvo-5765298.html?bitrix_include_areas=N; <https://rpn.gov.ru/public/0211202116335819/>
3. Ссылка на официальном сайте Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа: <https://dprea.adm-nao.ru/obshchestvennye-obsuzhdeniya/>
4. Ссылка на официальном сайте исполнителя проектной документации: <https://nipiugtu.ru/ru/slushaniya>.

Присутствовали:

От Администрации МО МР «Заполярный район»:

Шестаков А.В. - Главный специалист УМИ Администрации Заполярного района

От Заказчика (АО «СН Инвест»):

Маслов А.Е. - Генеральный директор АО «СН Инвест»

От ген. проектировщика (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»):

Николаев А.Н. - Главный инженер проекта ООО «НИПИ нефти и газа

УГТУ»;

- Соболева О.С. - Начальник ОМ и ПЭБ ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»;
- Собянин В.Ю. - Ведущий инженер Бюро ГИП ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»;
- Парада Н.Н. - Ведущий эколог ОМ и ПЭБ проекта ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»;

От изысканий (ООО «СЗИ»):

- Терентьев Е.В. - Главный инженер проекта;

От общественности:

К слушаниям подключилось 64 человека посредством электронного приложения Zoom. Во время слушаний представителями от общественности подписывающими протокол определены: Берестов О.Н, Кушнир М.А., Боброва В.А.

Организаторами ВКС велась аудио и видео запись всего выступления.

В качестве вступительного слова со стороны Администрации МО МР «Заполярный район» поступила просьба подключившимся – зарегистрировать себя в чате конференции и предложение изменить формат общественных слушаний с целью предупреждения инцидентов выявленных в начале текущих слушаний в виде хулиганских действий со стороны несознательной общественности.

В период проведения общественных обсуждений с 25.11.2021 по 25.12.2021 были получены замечания от представителя общественности Берестова О.Н письмами от 03.12.2021, 08.12.2021, 19.12.2021 и 30.12.2021, ответы на данные замечания были направлены со стороны исполнителя проектной документации ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» письмами №03-01-12-6349 от 14.12.2021, №03-01-12-6458 от 21.12.2021 и №03-1-12-6696 от 30.12.2021.

Также были получены замечания от ОД «Защита и развитие НАО», Депутатов Совета городского округа «Город Нарьян-Мар» по избирательному округу №1 «Северный», ФГБУ ГПЗ «Ненецкий», Ботанический институт, Департамент ПР и АПК НАО, Всемирного фонда природы России.

Все замечания включены в журнал учета рекомендаций, предложений и замечаний общественности к проектной документации. В отношении данных замечаний и вопросов, поступивших в письменном виде и зарегистрированных в журнале, принято решение дать письменные

пояснения в адрес Администрации и заявителей с соответствующими отметками в журнале.

Докладчик: *Николаев А.Н, Главный инженер проекта
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»*

Территория намечаемой деятельности

В административном отношении объекты строительства расположены на территории МР «Заполярный район» Ненецкого автономного округа Архангельской области.

Район строительства необжитый. Окружной центр – г. Нарьян-Мар, находится в 60 км к юго-западу.

Ближайшие населённые пункты – деревня Осколково и поселок Красное, расположенные в 13 км и 28 км к юго-западу от района проведения работ, соответственно.

Состав проектируемых объектов

Проектными решениями предусмотрено строительство (бурение) добывающих скважин кустов №№1,2,3,4,5,6 Кумжинского газоконденсатного месторождения.

Проектными решениями предусмотрено бурение 32 скважин:

Проектная глубина скважин по вертикали достигает 2500 м.

Территории с особым режимом природопользования.

Расположение объектов и границ зон санитарной охраны

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.

Площадки для съезда и маневрирования техники проектируемых кустов скважин №№1-6, а так-же автоподъезды к ним попадают в пределы водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы протоки Конзер-Шар, протоки Бецабицер Шар, протоки Большой Осколков Шар, озера без названия (3), протоки Малый Гусинец и протоки без названия (1).

Трасса автоподъезда № 1 к проектируемой площадке куста скважины № 6 пересекает проток без названия № 1 и расположена в пределах его водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы, также в водоохранную зону и прибрежно-защитную полосу попадает вертолетная площадка и часть площадки ВЖК.

Ближайшими к территории строительства ООПТ являются Государственный природный заповедник федерального значения «Ненецкий» и Государственный природный заказник регионального значения «Нижнепечорский».

Согласно данным уполномоченных органов непосредственно на территории строительства отсутствуют следующие объекты:

- особо Охраняемые Природные Территории федерального, регионального и местного значения;
- территории традиционного природопользования регионального и местного значений;
- земли традиционного природопользования и родовые угодья коренных малочисленных народов Севера;
- объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, а также их зоны охраны и защитные зоны;
- скотомогильники (биотермические ямы) и другие места захоронения трупов животных в пределах участка размещения объекта и прилегающей зоне в радиусе 1000 м;
- кладбища и их санитарно-защитные зоны (СЗЗ);
- свалки и полигоны ТБО, находящиеся в муниципальной собственности;
- источники поверхностного и подземного хозяйственно-питьевого водоснабжения и зоны санитарной охраны;
- особо защитные участки леса;
- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья;

Воздействие отходов на окружающую среду

Все образующиеся отходы вывозятся и передаются специализированным лицензированным предприятиям с целью утилизации.

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

Обращение с отходами бурения

С целью экологически безопасного обращения с отходами бурения при строительстве скважин проектными решениями предусмотрена утилизация отходов бурения в установке термической деструкции УТД-2-1500, установка получила положительное заключение Государственной экологической экспертизы. Данная установка располагается на каждом кусту скважин.

Отходы бурения загружаются в установку термической деструкции УТД-2-1500, где при нагреве до температуры 450-520°C без доступа кислорода происходит их термическое разложение (деструкция). После охлаждения полученный грунт транспортируется в бункеры-накопители, Для последующего применения при обустройстве месторождения.

Данный грунт соответствует ТУ Золой и смеси золошлаковые в качестве технического грунта – что позволяет его использовать для засыпки котлованов, ремонта дорог и площадок.

Мероприятия по охране окружающей среды

Мероприятия по обращению с отходами:

- производственный экологический контроль соблюдения природоохранного законодательства при обращении с отходами производства и потребления;
- проведение анализа производственных процессов с целью выявления возможности и способов снижения количества образующихся отходов;
- 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 позволит максимально снизить вероятность загрязнения почвенно-растительного слоя, поверхностных и подземных вод, сохранить благоприятные санитарно-эпидемиологические условия района работ.

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;
- усиление контроля за герметичностью оборудования.

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, промазученой 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.

11.01.2023


Мероприятия по радиационной безопасности

С целью обеспечения радиационной безопасности населения и работников промысла при бурении скважин и эксплуатации месторождения, и охрана недр и окружающей среды от радиоактивного загрязнения был разработан АО «ВНИПИпромтехнологии» регламентом по радиационной безопасности при освоении и эксплуатации Кумжинского газоконденсатного месторождения в районе проведения подземного ядерного взрыва (Объект «ПИРИТ»). Все работы по строительству скважин будут проводиться в строгом соответствии с данным регламентом и не будут затрагивать место проведения подземного ядерного взрыва.

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

Замечание	Ответ
<p>Шестаков А.В. (Представитель Администрации)</p> <p>1) Почему именно ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» определен как генеральный проектировщик данного проекта?</p>	<p>Николаев А.Н. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» определено в результате тендерных процедур.</p>
<p>2) Есть ли в лицензии на право пользования недрами части связанные с наличием в ней особенностей недропользования, связанных со спецификой и историей месторождения, наличия граничащего с ним заповедника.</p>	<p>Николаев А.Н. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>Требования к недропользователю связанные со спецификой и историей месторождения в лицензии на недра присутствуют.</p>
<p>3) Состав материалов, представленный для ознакомления общественности с объектом экологической экспертизы недостаточен (исполнителем обеспечен доступ только к материалам ОВОС, а не к проектной документации полностью)</p>	<p>Николаев А.Н. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>Состав и объем материалов представленных на общественные слушания материалы полностью соответствуют с п. 7.9.2. Приказа №999 Минприроды России от 01.12.2020 (по которому проводятся данные слушания).</p>

<p>Богомолова Ю.М. (ФГБУ ГПЗ «Ненецкий»)</p> <p>Озвучила замечания, представленные в письменном виде (зарегистрированы в журнале).</p>	<p>Ответ направлен письмом №03-1-12-6700 от 30.12.2021.</p>
<p>1) Предложила дополнительно информировать о деятельности более широко (в т.ч. через СМИ).</p>	<p>Соболева О.С. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>Публикация и объект слушаний (ОВОС и ТЗ на ОВОС) в соответствии с п. 7.9.2. Приказа №999 Минприроды России от 01.12.2020 (по которому проводятся данные слушания).</p>
<p>2) В качестве разногласий по намечаемой деятельности считает, что неполнота представленной в ОВОС информации, отсутствие важных частей, необоснованное исключение из оценки неотъемлемых частей проекта, позволяет признать предварительные материалы ОВОС некомплектными, требующими кардинальной доработки и повторного представления.</p>	<p>Николаев А.Н. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>Данный ОВОС разработан согласно постановления № 87</p>
<p>Молчанов А.В. (Представитель общественности)</p> <p>1) Замечания ДПР НАО, направленные в письменном виде (зарегистрированы в журнале).</p>	<p>Соболева О.С. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>Ответы направлены письмом №03-1-12-6696 от 30.12.2021</p>
<p>2) Указано, что вода для хозяйственно-бытовых нужд на строительной площадке используется привозная из сети ООО «Водоканал». Прошу пояснить, что за ООО «Водоканал»? Откуда ООО «Водоканал» будет поставлять воду? Нет ли возможности найти поставщика на территории округа?</p>	<p>Проектная документация будет дополнена информацией о компании по доставке воды - Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа "Ненецкая коммунальная компания" Дополнительно предусмотрен альтернативный вариант завоза воды для хозяйственно-бытовых нужд из г. Усинск с компании ООО «Водоканал-Сервис». Исходя из загруженности предприятий.</p>



<p>3) Томом ОВОС отмечается небольшая толщина плодородного слоя почвы, вместе с тем, проектом не предусмотрено его снятие и использование в соответствии с ГОСТ 17.4.3.02-85.</p> <p>4) Среди мероприятий по охране растительного и животного мира не предусмотрена установка устройств для отпугивания птиц, для защиты птиц от поражения электрическим током (предусмотрено строительство ВЛ – 6кВ). Отсутствует план мероприятий в случае выявления в месте строительства краснокнижных растений.</p> <p>5) Указано, что сбор и вывоз отходов согласно заключенным договорам с использованием специализированного автотранспорта. Дорожное сообщение с месторождением отсутствует, строительство зимников проектом не предусмотрено. Что за автотранспорт и куда будет вывозить отходы?</p> <p>6) Проектом предусмотрено размещение ДЭС, вместе с тем отходов от их эксплуатации нет. Масла отработанные, аккумуляторы, фильтры использованные и т.п.</p>	<p>Согласно природоохранного законодательства, плодородный слой толщиной менее 10 см (как в нашем случае) не требует снятия.</p> <p>Проектирование ВЛ-6кВ проводится в рамках проекта «Обустройства Кумжисинского газоконденсатного месторождения». По площадкам кустов скважин линия ВЛ не идет, будет проложена кабельная эстакада к потребителям. Проектная документация будет содержать информацию в части установки устройств для отпугивания птиц, а также для защиты птиц от поражения электрическим током.</p> <p>Вывоз отходов будет производиться водным транспортом. Во время отсутствия навигации предусмотрено накопление отходов.</p> <p>Проектной документацией предусмотрено размещение ДЭС на случай отключения электроэнергии, постоянна работа ДЭС не предусматривается.</p> <p>ДЭС являются техникой подрядной организации, используемой для организации работ по обустройству проектируемого объекта, и используются повторно при реализации других работ, не связанных с настоящим проектом. Перед использованием ДЭС проходит плановый осмотр и при необходимости ремонт на базе предприятия, впоследствии транспортируется на площадку строительства в исправном состоянии. Ведение работ по плановой замене масла и/или ремонт осуществляется на базе предприятия и определяется внутренними документами подрядной организации, вне рамок настоящего проекта. Учет отходов и обращение с ними ведется подрядной организацией в рамках своей деятельности.</p>
--	--

11.01.2023


Книжеников А.Ю. (Руководитель программы по экологической ответственности бизнеса Всемирного фонда природы России)

Речь идёт об очень масштабном инфраструктурном проекте, который имеет много объектов, каждый из которых потенциально может оказать серьёзное воздействие на окружающую среду, а комплексно эти воздействия ещё более сложны для оценки.

И международные и лучшие российские стандарты, и практики демонстрируют, что к такого рода проектам надо применять подход комплексного ОВОС. Не объектовый уровень, как сейчас нам пытаются продемонстрировать, а весь проект от скважин до терминала по транспортировке сырья. Проекты такого уровня уже реализуются в Российской Арктике. Например: Ямал СПГ, именно по такому подходу реализовывал свои процедуры ОВОС. Поэтому мы считаем, что, если говорить об ответственности при освоении месторождения расположенного в Арктических условиях, только комплексный подход к ОВОС может быть применим, а не объектовый подход.

Очень важно вовлекать общественность на самой ранней стадии подготовки ОВОС, с этапа ТЗ на ОВОС, а не демонтируя уже подготовленный ОВОС. Потому что именно в этом сила вовлечения стейкхолдеров, которые состоят из местных жителей и экологических организаций, которые знают нюансы территории, которые могут в постановке задач на исследованиях в рамках ОВОС указать правильные ориентиры для исполнителей. Этого сделано не было.

Наша организация направляла запрос, о том, что Фонд можно считать заинтересованной стороной и о том, что мы готовы помочь в

Николаев А.Н. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)

Состав и объем материалов представленных на общественные слушания материалы полностью соответствуют с п. 7.9.2. Приказа № 999 Минприроды России от 01.12.2020 (по которому проводятся данные слушания).

Решение о комплексном рассмотрении проектной документации рассматривается Заказчиком проектной документации.

Проектные материалы выполнены на основании справок и официальных писем, полученных от компетентных органов.

01.01.2020


<p><i>формулировании и постановке задач для технического задания для проведения ОВОС. Запрос был проигнорирован, что в свою очередь указывает на неготовность применять лучшие стандарты по обеспечению экологической безопасности.</i></p> <p><i>В итоге мы имеем ошибочные утверждения со стороны разработчиков материалов ОВОС. О том, что территория месторождения не является водно-болотным угодьем, о том, что на территории месторождения нет краснокнижных растений и животных. Полностью отсутствуют оценка на водные-биологические ресурсы, хотя это одна из ключевых оценок, требующая применения бассейнового подхода и участия общественности со стороны Республики Коми.</i></p> <p><i>Мы сформулируем наши принципиальные позиции и направим их заказчику проекта, администрацию Ненецкого автономного округа, Росприроднадзор и агентство развития дальнего востока и Арктики. Мы не против проекта, мы считаем, что всё должно быть выполнено на уровне лучших мировых стандартов. В этой связи реализуя возможности Российского законодательства мы будем выступать с инициативой проведения общественной экологической экспертизы. И главное чтобы участники слушаний и общественность услышала, что без комплексного подхода оценки материалов ОВОС проект не может быть реализован.</i></p>	
<p>Выучейская А.В. (Представитель общественности)</p> <p><i>Изначально завод планировали строить в районе Индиги. Местное население, насколько мне известно, выступили против. По этой причине планируемое место строительства</i></p>	<p>Маслов А.Е. (АО «СН Инвест»)</p> <p><i>Сегодня у нас слушания конкретно по проекту строительства скважин.</i></p> <p><i>Касаемо завода еще ничего не решено и будут проводиться отдельные общественные слушания конкретно по метанольному заводу</i></p>

<p>завода перенесли в район Кумжи? Спросил ли мнения жителей п. Красное?</p>	
<p>Кушнир М.М. (Представитель общественности) 1) Проект должен рассматриваться в комплексе включая систему сооружений по транспортировке и переработке природного газа.</p>	<p>Маслов А.Е. (АО «СН Инвест») Сегодня у нас слушания конкретно по проекту строительства скважин. Решение о комплексном рассмотрении проектной документации рассматривается Заказчиком проектной документации.</p>
<p>2) В проекте бурения не рассмотрены экологические риски.</p>	<p>Николаев А.Н. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ») Проектная документация разработана согласно постановления № 87 О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию</p>
<p>3) Нет исследований гарантирующих безопасность работ, связанные с последствиями аварии на скв. №9 Кумжинского ГКМ</p>	<p>Николаев А.Н. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ») АО «ВНИПИпромтехнологии» в 2017 году был разработан технологический регламент по радиационной безопасности при освоении и эксплуатации Кумжинского газоконденсатного месторождения в районе проведения подземного ядерного взрыва (Объект «ПИРИТ») - Все работы по строительству скважин будут выполняться согласно данного регламента.</p>
<p>4) Имеется ли опыт работ у АО «СН Инвест» на выполнение данных работ.</p>	<p>Маслов А.Е. (АО «СН Инвест») У АО «СН Инвест» есть опыт выполнения работ по рассматриваемой сегодня деятельности - строительству газовых скважин.</p>
<p>Общественность НАО Добрый день, как будут складироваться буровые отходы?</p>	<p>Николаев А.Н. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ») С целью экологически безопасного обращения с отходами бурения при строительстве скважин проектными решениями предусмотрена утилизация отходов бурения в установке термической деструкции УТД-2-1500, установка получила положительное заключение Государственной экологической экспертизы.</p>

<p>Боброва В.А (Общественность НАО)</p> <p>1) На наш взгляд нельзя рассматривать столь сложный проект отдельно и сегментарно. В составе комплекса документов каждого очередного этапа необходимо включать подробное описание проекта, в целом включая метаноловый завод. Просим проведения независимой общественной экологической экспертизы, поскольку неясно, какой может быть причинен вред и какие могут наступить последствия от строительства метанолового завода.</p>	<p>Маслов А.Е. (АО «СН Инвест»)</p> <p>Сегодня у нас слушания конкретно по проекту строительства скважин. Решение о комплексном рассмотрении проектной документации рассматривается Заказчиком проектной документации.</p> <p>Николаев А.Н. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>Слушания проходят в соответствии с п. 7.9.4 (б) Приказа №999 Минприроды России от 01.12.2020 по предварительным материалам ОВОС по объектам экологической экспертизы и ТЗ на ОВОС (в случае принятия решения Заказчиком - п. 4.2 Приказа №999)</p>
<p>2) Население против обустройства Кумжинских скважин, поскольку никто не представляет, что происходит под землей после ядерного взрыва. От скважин потянется радиационный хвост, а рядом населенные пункты Красное, Нельмин-Нос, недалеко Нарьян-Мар. Выполненные Вами исследования о безопасности скважин сделаны поверхностно, неглубоко, население против выполнения работ на Кумже.</p>	<p>Николаев А.Н. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>АО «ВНИПИпромтехнологии» в 2017 году был разработан технологический регламент по радиационной безопасности при освоении и эксплуатации Кумжинского газоконденсатного месторождения в районе проведения подземного ядерного взрыва (Объект «ПИРИТ») - Все работы по строительству скважин будут выполняться согласно данного регламента.</p>
<p>Кисляков А.В. (Представитель общественности)</p> <p>Указана доставка 38425,6 м³ воды и очистных отходов вертолетом, что невозможно реализовать по факту.</p>	<p>Николаев А.Н. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>В проекте данной информации нет.</p> <p>38425,6 м³ – это потребность воды на производственные нужды, данная вода будет добываться из водозаборных скважин.</p>
<p>Кисляков А.В. (Представитель общественности)</p> <p>Животный мир в проекте не соответствует фактическому состоянию</p>	<p>Соболева О.С. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>Описание в проекте флоры и фауны представлено на основании отчета ИЭИ, а также справок от уполномоченных органов.</p>
<p>Берестов О.Н. (Представитель общественности)</p> <p>1) Необходимо провести исследования по всем ранее пробуренным скважинам АО «СН Инвест» на предмет радиационной обстановки.</p>	<p>Маслов А.Е. (АО «СН Инвест»)</p> <p>Данные скважины не задействованы в реализации рассматриваемой Проектной документации.</p> <p>Все скважины ликвидированы, согласно ФНИП ПБНП обследуется на предмет технического состояния и возможного образования сипов и</p>

1.12.2020


	грифонов.
2) Выразил несогласие в обсуждении ТЗ и проекта вместе, считает, что это необходимо делать отдельно: сначала ТЗ, потом проект.	<p>Собянин В.Ю. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>Приказом №999 Минприроды России от 01.12.2020 не предусмотрено последовательное обсуждение ТЗ на ОВОС и ОВОС.</p> <p>Слушания проходят в соответствии с п. 7.9.4 (б) Приказа №999 от 01.12.2020 по предварительным материалам ОВОС (включая предварительные материалы ОВОС) по объектам экологической экспертизы.</p> <p>ТЗ на ОВОС (в случае принятия решения Заказчиком - п. 4.2 Приказа №999 от 01.12.2020)</p>
3) Озвучил отсутствие гарантий у заказчика и исполнителя ПД по отсутствию радиоактивных выбросов при строительстве скважин.	<p>Николаев А.Н. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>АО «ВНИПИпромтехнологии» в 2017 году был разработан технологический регламент по радиационной безопасности при освоении и эксплуатации Кумжигинского газоконденсатного месторождения в районе проведения подземного ядерного взрыва (Объект «ПИРИГ») - Все работы по строительству скважин будут выполняться согласно данного регламента.</p> <p>Согласно данного отчета возможно бурение проектных скважин. Радиации ни в породе, ни в планируемом к добыче газе на данных скважинах нет.</p> <p>ПД предусмотрен отбор и анализ выбуренной породы не реже, чем каждые 5 м проходки, для контроля за экологической обстановкой.</p>
4) Заявил о необходимости расселения близлежащих населенных пунктов в связи с осуществлением данной деятельности.	<p>Николаев А.Н. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>Согласно выполненной проектной документации угрозы населенным пунктам нет.</p>
5) Выступил против бурения наклонных скважин исходя из опыта бурения на месторождении, против применяемой технологии обращения с буровым шламом.	<p>Николаев А.Н. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>ПД выполнена на основании фактических геологических данных месторождения и в соответствии с действующей нормативно-технической документацией.</p> <p>Установка термической деструкции УТД-2-1500, на которой планируется перерабатывает буровой шлам имеет положительное</p>

	<p>заключение экологической экспертизы и негативного воздействия на окружающую среду не будет.</p>
<p>б) <i>Поставил под сомнение достоверность изысканий, Отметил недостаточный объем представленных для ознакомления материалов, отсутствие кадастровых номеров земельных участков, неучтенную проектом затопляемость территории.</i></p>	<p>Николаев А.Н. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p><i>Объем инженерных изысканий соответствует нормативно-технической базе и полностью достоверен.</i></p> <p><i>Затопляемость территории учтена как и в материалах инженерных изысканий, так и в проектной документации. Высота и укрепление площадок выбрана в соответствии с максимальным уровнем подъема воды и гарантирует их не затопление</i></p>
<p>Уваров С.В. (Координатор проектов Баренц-отделения Всемирного фонда природы России)</p> <p><i>Нам представлен Том ОВОС, а не весь проект обустройства, поэтому сложно что-то оценивать опираясь на предоставленные материалы. Это недопустимо при проведение общественных слушаний и в дальнейшем реализации проекта. Необходимо представить проект дополнительно. Информацию о строительстве узнали из социальных сетей. У нас коренные малочисленные народы Северы проживают в труднодоступных местах, где нет связи и возможности ознакомиться с документацией. Также следует отметить, что наносимый ущерб может распространится и на другие регионы. Прошу рассмотреть возможность публикаций объявлений по общественным слушаниям в большем кол-ве СМИ.</i></p>	<p>Соболева О.С. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p><i>Публикация и объект слушаний (ОВОС и ТЗ на ОВОС) в соответствии с п. 7.9.2. Приказа №999 Минприроды России от 01.12.2020 (по которому проводятся данные слушания).</i></p>

По результатам обсуждения принято решение:

1. Считать общественные слушания по проектной документации объекта: **«Строительство эксплуатационных скважин Кумжинского газоконденсатного месторождения. Эксплуатация пласта С₂₋₃»**, включая техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду, материалы оценки воздействия на окружающую среду *состоявшимися*.

2. Ген. проектировщику и Заказчику устранить выявленные в ходе общественных обсуждений разногласия между первыми и представителями общественности в оценках степени экологической и радиационной безопасности, степени негативного воздействия на окружающую среду, в запланированном способе обращения с отходами бурения и наличии потенциальных экологических рисков при эксплуатационном бурении.
3. При составлении окончательного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду и реализации проекта учесть все замечания и предложения, полученные в ходе проведения общественных обсуждений.
4. Рекомендовать заказчику провести комплексную оценку воздействия ОВОС всей производственной цепочки проекта "Строительство вертикально интегрированного газохимического комплекса" – «Эксплуатационное бурение – обустройство месторождения – транспортировка газа на переработку – завод по переработке газа – транспортировка готовой продукции».

Представитель Администрации
МО МР «Заполярный район»

Шестаков А.В.

Представитель Заказчика
АО «СН Инвест»

Маслов А.Е.

Представитель Генерального
проектировщика
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Николаев А.Н.

*Не согласен по существу с
содержанием ОВОС проекта
и нарушением*

Представитель общественности

Берестов О.Н.

Представитель общественности
(сопредседатель общественного движения
«Защиты и развития Ненецкого
автономного округа»)

Боброва В.А.

Представитель общественности

Кушнир М.А.

*В представленном варианте как представитель
общественности и гражданин считаю
не поддерживаю реализацию проекта бурения
Э. скважины на Кунинском месторождении в СВД*