

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

По объекту экологической экспертизы (проектной документации) включая материалы оценки воздействия на окружающую среду проекта: **«Обустройство Кумжинского газоконденсатного месторождения»**

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

Время проведения: 10 июня 2022 в 14:00

Дата оформления протокола: 27 июня 2022 года

Способ информирования общественности в соответствии с Приказом Минприроды России от 01.12.2020 № 999:

1. Ссылка на официальном сайте Администрации Заполярного района: [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/public/1904202214533716/>
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>.

Срок проведения общественных обсуждений: 21.05.2022-20.06.2022

Место и срок доступности материалов для общественности:

Ознакомиться с объектом экологической экспертизы (проектной документации) включая материалы оценки воздействия на окружающую среду проекта в электронном виде можно по ссылке: <https://cloud.nipiugtu.ru/s/Y3eXnTX7z7m4wPX> в период с 21.05.2022 по 20.06.2022.

Замечания и предложения в эл. виде можно направлять на эл. адрес ответственных лиц от Администрации: admin-zr@mail.ru, генерального проектировщика (разработчика проектной документации) mapopov@nipiugtu.ru, vysobyanin@nipiugtu.ru.

В письменном виде замечания и предложения можно направлять в Администрацию Заполярного района 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 Заполярного района:

Ивашина Т.А. - Специалист отдела ЖКХ, энергетики, транспорта и экологии Администрации Заполярного района

От Заказчика (АО «СН Инвест», ООО «Русхим»):

Маслов А.Е. - Исполнительный директор АО «СН Инвест»
Жаковщиков А.В. - Заместитель генерального директора по капитальному строительству АО «СН Инвест»
Рахмилевич П.З. - Заместитель генерального директора по связям с органами власти АО «СН Инвест»
Третьякова С.В. - Главный специалист по связям с органами власти АО «СН Инвест»
Михеев П.А. - Руководитель направления внешних коммуникаций ООО «Русхим»

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

Шаров Д.В. - Исполнительный директор ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»;
Гарифулин Д.Ф. - Руководитель Бюро ГИПов ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»;
Попов М.А. - Главный инженер проекта ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»;
Собянин В.Ю. - Помощник ГИПа ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»;
Парада Н.Н. - Главный специалист ОМ и ПЭБ проекта ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»;

От изысканий (ООО «СЗИ»):

Попов П.А. - Генеральный директор;

От общественности:

Безумов В.В. - Общероссийская общественная организация "Совет ветеранов экологического контроля России".
Общественная организация "Защиты и развития НАО",
Межрегиональная общественная организация "Бюро экологических расследований";

Дульнев Б.В. - гл. редактор сайта "Безопасность Арктики и России";

Илларионов А.Н. - член общественного наблюдательного совета;

Во время слушаний представителем от общественности, подписывающим протокол определен Илларионов А.Н.

Организаторами ВКС велась аудио и видео запись всего выступления.

На момент проведения общественных слушаний замечания от общественности официальными письмами в адрес Администрации, Заказчика и исполнителя проектной документации, а также в журнале учета рекомендаций, предложений отсутствуют.

Вступительное слово (Шаров Д.В. Исполнительный директор ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»):

Уважаемые жители Ненецкого автономного округа хотим предоставить Вашему вниманию проект: «Обустройство Кумжинского газоконденсатного месторождения», постараемся максимально полно ответить на возникающие вопросы, чтобы вы убедились в экологической безопасности принятых проектных решений. Слово представляется ГИПу по данному проекту Попову М.А.

Докладчик: Попов М.А. Главный инженер проекта ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

Территория намечаемой деятельности (обзорная схема района работ)

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

Район строительства необжитый. Окружной центр – г. Нарьян-Мар, находится в 48 км к юго-западу.

Ближайшие населённые пункты – деревня Осколково и посёлок Красное, расположенные в 3,5 км и 16 км к юго-западу от района проведения работ, соответственно.

Объектами обустройства Кумжинского газоконденсатного месторождения являются:

- площадки кустов газовых скважин №1-6;
- установка предварительной подготовки газа (УППГ);
- газопроводы, предназначенные для сбора газоконденсатной продукции добывающих скважин и транспортировки её до установки предварительной подготовки газа;
- ингибиторопроводы - сеть трубопроводов для подачи ингибитора гидратообразования на скважины;

- объекты электроснабжения (воздушные линии электропередач ВЛ-35 кВ и ВЛ-10 кВ, ПС-10/35 кВ, размещаемая на площадке УППГ, ПС-35/10 кВ, размещаемая в районе куста №1);

- площадки для съезда техники, автомобильные дороги к площадке ПС-35/10кВ, узлу подключения (узлы пуска и приема СОД) и совмещенному узлу камер приема СОД, а также автоподъезды к узлам береговых задвижек.

Площадки кустов скважин №1-6

На территории куста предусмотрено обустройство газовых скважин.

В состав проектируемой площадки входят следующие сооружения:

- арматура фонтанная АФ6В-80х35 К2 ХЛ1 – 34 шт.;
- станция управления фонтанной арматурой (СУФА) – 6 шт.;
- модуль автоматизированной обвязки скважин (МАОС) – 6 шт.;
- горизонтальная факельная установка (ГФУ) – 6 шт.;
- площадка для исследовательского сепаратора – 34 шт.;
- модульная компрессорная установка (МКУ) – 6 шт.;
- площадка емкостей задавочной жидкости - 6 шт.;
- блок-бокс обогрева и размещения персонала – 6 шт.;
- трубопровод задавочной жидкости Ду100;
- трубопроводы сырого газа из скважин Ду100 до регулятора;
- трубопровод газа в газопровод (шлейф) Ду100 после регулятора;
- газопровод (шлейф) Ду200 до условной границы проектирования;
- ингибиторопровод Ду50;
- трубопровод продувки скважин на факел Ду100;
- трубопровод сброса газа на факел Ду100;
- трубопровод газа с предохранительных клапанов Ду150.

На территорию куста предусмотрено два заезда: один - с ранее запроектированной в рамках проекта на бурение автодороги; второй – с проектируемой автодороги.

Планировка территории предусмотрена привозным гидронамывным грунтом.

На период строительства кустов будет использоваться временный энергоцентр (ГТЭС/ГПЭС), в качестве аварийного -ДЭС.

Площадка УППГ

В состав проектируемых сооружений УППГ входят следующие здания и сооружения:

Технологические сооружения:

- УПОУ;
- здание переключающей арматуры;
- площадка сепараторов пробкоуловителей;
- площадка буферных емкостей БЕ-1-1,2;
- цех предварительной подготовки газа и конденсата;
- площадка расходного склада ингибитора гидратообразования;

- насосная подачи ингибитора гидратообразования;
- площадка ресиверов азота с местом под азотную станцию;
- площадка дренажной емкости ингибитора гидратообразования;
- площадка дренажной емкости не учтенного конденсата ($V=100$ м³);
- здания СИКП и СИКГ;
- площадка дренажной емкости учтенного конденсата ($V=8$ м³);
- площадка дренажной емкости пробкоуловителей;
- СДУ ФСНД;
- СДУ ФСВД;
- СДУ ГФУ
- СФУ;
- ГФУ.

Сооружения пожаротушения:

- Насосная пожаротушения;
- Резервуар противопожарного запаса воды РВС-400-2 шт.;
- Блоки пожарных гидрантов-9 шт.;
- Лафетный ствол-2 шт.;
- Пеногенераторный блок-2 шт.;
- Склад хранения пенообразователя.

Сооружения производственно-дождевой канализации:

- КНС производственно-дождевого стока- 2 шт.

Сооружения бытовой канализации:

- КНС бытового стока.

Сооружения электроснабжения:

- 2КТП-6(10)/0,4 кВА-2 шт.;
- Прожекторные мачты.

Подсобно-вспомогательные сооружения:

- служебно-эксплуатационный блок с операторной;
- антенно-мачтовое сооружение;
- ремонтно-эксплуатационный блок;
- открытый склад-навес труб и оборудования;
- склад баллонов кислорода;
- склад баллонов пропана;
- склад аварийного запаса оборудования для ликвидации ГНВП;
- площадка для стоянки транспорта.

Планировка территории предусмотрена привозным грунтом из карьера «Листвиничный», расположенный в 20 км.

На период строительства УППГ будет использоваться временный энергоцентр используя газ с Васильковского месторождения (ГТЭС/ГПЭС), в качестве аварийного-ДЭС.

Энергоснабжение УППГ и месторождения на период эксплуатации осуществляется от энергоцентра, расположенного на ГХК по ВЛ-35кВ, расположенных в одном коридоре с ГСК. Вода хоз. питьевая и для технических

нужд поступает по трубопроводу от ГХК. Продукция скважин (газ и газовый конденсат) поступает по ГСК на УППГ, после предварительной подготовки продукт передается на ГХК. Сточные воды, образующиеся на площадке УППГ, собираются в емкости, далее перекачиваются на ГХК для дальнейшей очистки.

На период эксплуатации техника базируется на площадках УППГ/ГХК, в летний период движение на кусты скважин осуществляется водным транспортом, либо вертолетом, в осенний и весенний период используется техника на воздушной подушке, в зимний период на воздушной подушке, гусеничной технике либо вертолетом.

При выполнении СМР рабочие будут проживать во временных ВЖК, при строительстве УППГ на площадке рядом с УППГ, при обустройстве кустов рядом с кустовыми площадками во временных ВЖК (вагон-домиках).

Линейные сооружения

Электроснабжение

Проектной документации предусматривается электроснабжение следующих объектов Кумжинского газоконденсатного месторождения:

- ВЛ-10 кВ – к кустам №№1,2,5,4 для нужд бурения
- ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ, с учетом перехода
- ПС 35/10 «Кумжинская» (без силовых трансформаторов и РУ-35 кВ)
- Установка предварительной подготовки газа (УППГ)
- ПС 10/35 кВ «УППГ» (без силовых трансформаторов и РУ-35 кВ, с эстакадой по площадке УППГ)
- ВЛ-10 кВ – к кустам №№3,6 для нужд бурения
- Монтаж силовых трансформаторов и РУ-35 кВ на ПС 10/35 кВ «УППГ» и ПС 35/10 кВ «Кумжинская».

Проектом предусмотрена блочная комплектная электростанция.

Ингибиторопровод

Подача ингибитора гидратообразования на кусты скважин осуществляется по ингибиторопроводам от УППГ к обустраиваемым кустам, по трубопроводу 57х7 протяженностью ≈ 66 км.

Газопровод

Газосборная сеть объекта представляет собой систему для сбора газоконденсатной продукции и транспортировки её до установки предварительной подготовки газа (УППГ), протяженностью ≈ 90км из труб 219х16, 273х19, 159х12, 426х28, 377х24.

Проектом предусмотрена двухтрубная система сбора, включающая в себя газопроводы от кустов 5, 1, 2, которые объединяются в коллектор ГСК-1 и газопроводы от кустов 4,6,3, которые объединяются в коллектор ГСК-2. На УППГ «Кумжинское» газ приходит двумя коллекторами.

Трубосварочная база располагается на площадке строительства рядом с УППГ.

Переход через р. Печора методом ГНБ

Проектом предусмотрен переход через р. Печора, методом ГНБ. Длина переходов составляет 2 участка по 1800 м. Точка входа пилотных буров

находится за границами водоохранной зоны, труба проходит подземно под руслом реки на расстоянии не менее 6 метров от дна. При выполнении работ данным способом ущерб животному миру не наносится, т.к. работы не ведутся в русле реки.

Территории с особым режимом природопользования

Ближайшим ООПТ к территории работ являются Государственный природный заповедник федерального значения «Ненецкий» (в 125 м к северу от участка работ) и Государственный природный заказник регионального значения «Нижнепечорский» (в 0,30 км к востоку от участка работ).

Настоящим проектом выдержаны нормативные расстояния при пересечении проектируемых объектов относительно гидрологических объектов. Проведен расчет убытков СПК ХАРП, которые заказчик возместил.

Воздействие на атмосферный воздух

В период проведения строительного-монтажных работ источниками поступления загрязняющих веществ в атмосферу являются:

- спецтехника;
- передвижной сварочный пост;
- передвижной пост газовой резки;
- передвижной покрасочный пост;
- топливозаправщик;
- планировочные работы;
- компрессорные;
- дизельные электростанции;
- парогенераторы мобильные;
- опрессовочные агрегаты.

Основными загрязняющими веществами, выделяющимися в атмосферный воздух в процессе строительного-монтажных работ, являются продукты сгорания дизельного топлива.

В период эксплуатации проектируемых объектов источниками выбросов загрязняющих веществ являются фланцевые соединения технологических узлов газоконденсатных скважин кустов №№1-6, горизонтальные факельные горелки, предусмотренные для сжигания газа при продувке скважин, фланцевые соединения линейной части газосборной сети и ингибиторопроводов. Источниками выбросов при эксплуатации УППГ являются фланцевые соединения, предохранительные клапаны, уплотнения насосов и вентиляционные выбросы технологического оборудования площадки, трубы факельной системы, вентиляционные выбросы ремонтно-эксплуатационного блока и площадка для стоянки транспорта.

По результатам расчетов выбросов и проведенным расчетам рассеивания на период строительства, как и на период эксплуатации (с учетом фона) установлено отсутствие превышений гигиенических нормативов на ближайшей жилой застройке (максимальная концентрация не превышает норматив 1ПДК

для населенных мест) и на границе ООПТ (максимальная концентрация не превышает норматив 0,80 ПДК для населенных мест).

Воздействие на гидросферу

При строительстве и эксплуатации проектируемых объектов предусмотрен расход воды на:

- хозяйственно-бытовые;
- противопожарные;
- противопожарные нужды.

Проектными решениями не предусмотрен забор воды из поверхностных источников.

Проектными решениями предусмотрены сооружения для сбора канализационных стоков. По мере наполнения, стоки в период строительства вывозятся на очистные сооружения для утилизации в период эксплуатации проектными решениями предусмотрено утилизация стоков собственными силами.

Проектными решениями предусмотрено соблюдение решений в части охраны гидрогеологической среды:

- соблюдение границ территорий, отводимых для производства строительно-монтажных работ и размещения строительного хозяйства;
- базирование автотракторной техники в границах строительной полосы;
- герметизация системы трубопроводов;
- усиленное антикоррозионное покрытие трубопроводов;
- контроль сварных стыков радиографическим и ультразвуковым методами;

- организация проезда только в пределах полосы отвода;
- гидравлические испытания трубопроводов на герметичность;

Проектными решениями, согласно КП организация работ в границах водоохранных зон предусмотрена в зимний период, с целью исключения попадания жидких стоков в водоток предусмотрена уборка снежных масс.

Также, для обеспечения сохранности условий водоохранных зон, на этапах строительства и эксплуатации проектными решениями предусмотрено:

- организация строительных площадок вне территорий водоохранных зон;
- площадки накопления предусмотрены вне границ водоохранных зон;
- стоянка спецтехники, а также заправка вне границ водоохранных зон;

Сброс неочищенных сточных вод строго запрещен.

Воздействие на гидробиологическую среду согласовано с территориальным управлением Росрыболовства РФ.

Воздействие на земли

С целью соблюдения требований законодательства РФ проектными решениями предусмотрено использование первого принципа использования многолетнемерзлых грунтов (ММГ), а именно организация работ без нарушения растительного покрова. Также проектными решениями

предусмотрен мониторинг за инженерно-геологическими изменениями проектируемых сооружений на всех стадиях (оврагообразование). Включено решение по исключению движения вне границ отводимых земель.

После осуществления работ по строительству и эксплуатации месторождения проектными решениями предусмотрены рекультивационные работы технического и биологического этапов.

Воздействие отходов на окружающую среду

С целью соблюдения основных принципов и приоритетов направления государственной политики в области обращения с отходами, проектными решениями в области обращения с отходами принято решение по передаче образующихся отходов в лицензированные организации на утилизацию отходов.

Обращение с ТКО осуществляется согласно договора с региональным оператором по обращению с ТКО.

Экологический мониторинг

Экологический мониторинг проводится для получения достоверной информации, необходимой для предотвращения или уменьшения неблагоприятных последствий изменения состояния окружающей среды, в результате строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

На период эксплуатации программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы отдельно для проектируемого объекта не разрабатывается, а входит в комплексную программу экологического мониторинга по Кумжинскому газоконденсатному месторождению.

Основными задачами комплексного экологического мониторинга являются:

- анализ и оценка текущего экологического состояния компонентов природной среды;

- получение и накопление информации об источниках загрязнения и состоянии компонентов природной среды в зоне влияния техногенных объектов;

- прогноз изменения компонентов природной среды в процессе строительства и эксплуатации объектов;

- разработка оперативных мероприятий по предотвращению неблагоприятных изменений природной среды;

- формирование информационных ресурсов о состоянии окружающей среды.

Основой экологического мониторинга является наблюдательная сеть, позволяющая выявить источники загрязнения, обеспечить изучение состояния природных сред в естественных и нарушенных условиях.

По содержанию (контролируемым компонентам природной среды) экологический мониторинг включает:

- мониторинг атмосферного воздуха;
- мониторинг поверхностных вод;
- мониторинг грунтовых вод;
- мониторинг почво-грунтов;
- мониторинг растительности;
- мониторинг животного мира (количественный учет млекопитающих);
- радиологический мониторинг.

Соответствие наилучшим доступным технологиям

Согласно нормативным требованиям РФ при проектировании, а так-же при принятии технологических решений приняты решения в соответствии с наилучшими доступными технологиями:

Повышение экологической результативности (эффективности) путем внедрения и поддержания системы экологического менеджмента (СЭМ), соответствующей требованиям ГОСТ Р ИСО 14001 1 и ISO 14001 1, и применение инструментов СЭМ.

Предотвращение или снижение неорганизованных выбросов загрязняющих веществ в воздух путем соблюдения требований технологических регламентов и режимов, а также надлежащего технического обслуживания оборудования

Оптимизация процессов водопотребления и организация водооборотных систем

Предварительный входной контроль отходов

Хранение (накопление) отходов

Использование частотно-регулируемых приводов

Мониторинг (производственный контроль) и регулирование выбросов

Проектными решениями учтен технологический регламент по радиационной безопасности при освоении и эксплуатации Кумжинского газоконденсатного месторождения.

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

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

Замечание	Ответ
<p>Безумов В.В. (Представитель общественности)</p> <p>УППГ располагается на территории ГХК?</p> <p>По земельным вопросам они идут вместе или раздельно, предварительное согласование идет одним документом?</p>	<p>Попов М.А. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>Площадка УППГ располагается в 500 м от ГХК.</p> <p>Земельный отвод обций от ГХК до площадки УППГ и находится в рамках одних документов по земле.</p>
<p>Безумов В.В. (Представитель общественности)</p> <p>Площадка УППГ расположена территориально за пределами Кумжинского газоконденсатного месторождения верно?</p>	<p>Попов М.А. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>Площадка УППГ расположена на правом берегу Печора за пределами лицензионного участка Кумжинского газоконденсатного месторождения, но в рамках проектной документации: «Обустройство Кумжинского газоконденсатного месторождения».</p>
<p>Безумов В.В. (Представитель общественности)</p> <p>На одних из прошлых слушаний в проектной документации была предусмотрена 1 газотурбинная станция, которая вырабатывает пар и попутно электроэнергию в составе ГХК, в рассматриваемой же проектной документации предусмотрено дополнительно 4 газотурбинные станции. Это какое-то разночтение и где эти газотурбинные станции расположены?</p>	<p>Попов М.А. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>На период эксплуатации энергоснабжение предусматривается от газотурбинной станции на ГХК, разночтение в данном проекте отсутствуют.</p>
<p>Безумов В.В. (Представитель общественности)</p> <p>До запуска ГХК в проектной документации идут две линии электроснабжения, одна линия от дизельной электростанции, а вторая (основная) от газотурбинной станции.</p>	<p>Попов М.А. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>На период строительства кустовых площадок используется временный энергоцентр, который будет расположен в районе 4 куста, от данного куста будут построены линии временного электроснабжения 10 кВ. На период эксплуатации электроснабжение будет предусматриваться с энергоцентра, расположенного на ГХК.</p>

<p>Безумов В.В. (Представитель общественности)</p> <p>Основная отсыпка площадок будет предусмотрена в период строительства скважин?</p> <p>Дополнительные работы по отсыпке в рамках обустройства предусмотрены?</p>	<p>Попов М.А. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>Да все верно отсыпка площадок предусмотрена в рамках проектной документации по строительству скважин.</p> <p>В период обустройства предусмотрена только отсыпка площадки УППГ, предусмотрена доставка ПГС из карьера «Листвиничный», расположенного в 20 км от УППГ.</p>
<p>Безумов В.В. (Представитель общественности)</p> <p>Выдавалось ли задание на разработку ОВОС со стороны Заказчика?</p>	<p>Парада Н.Н. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>В соответствии с п. 7.9.4 (б) Приказа Минприроды России от 01.12.2020 № 999 слушания проводятся по объекту экологической экспертизы (проектной документации), включая материалы оценки воздействия на окружающую среду проекта.</p> <p>ТЗ на ОВОС не выдавалось, так как не является обязательным, а выдается в случае принятия Заказчиком решения о его разработке в соответствии с Приказом Минприроды России от 01.12.2020 № 999.</p>
<p>Безумов В.В. (Представитель общественности)</p> <p>В разделе ОВОС производственно-экологический контроль объединен с экологическим мониторингом как будто это одно и то же, но это совершенно разные вещи.</p> <p>В данном проекте производственно-экологический контроль не освещен должным образом в отличие от экологического мониторинга</p> <p>Также численность персонала выбрана в соответствии с промышленной безопасностью, но не учтен персонал по экологическому мониторингу (инженер по экологии и ООС)</p>	<p>Парада Н.Н. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>Совершенно верно, это разные вещи и будут рассматриваться и производственно-экологический контроль и экологический мониторинг отдельно, в соответствии с данным замечанием производственно-экологический контроль в разделе ОВОС будет дополнен. Численность персонала в ОВОС также будет скорректирована.</p>
<p>Безумов В.В. (Представитель общественности)</p> <p>Подземный трубопровод предусмотрен только через р. Печора, а по остальным водотокам предусмотрены поверхностные мостовые переходы?</p>	<p>Попов М.А. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>На тех участках, где ширина русла реки более 70 м будет выполнен переход методом ГНБ, где менее 70 м предусмотрен переход открытым способом (траншейный).</p>

<p>Безумов В.В. (Представитель общественности)</p> <p>Неудовлетворительно проработан вопрос по уровню половодья, так как по данным заповедника площадки скважин №29 и №30 в этом году были полностью затоплены. Расчеты сделаны по средним многолетним уровням, а с моей точки зрения должны быть сделаны по максимальным уровням.</p> <p>Контролируется ли Заказчиком уровень подъема воды при весеннем половодье на данном лицензионном участке</p> <p>Какие отметки площадок были предусмотрены в проекте по строительству скважин?</p>	<p>Попов М.А. (ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)</p> <p>От северного УГМС была получена информация по 1% и 10% горизонтам уровня воды (1% - раз в 100 лет и 10% - раз в 10 лет).</p> <p>Уровень площадок в данном проекте выполнен на высоту выше 1% уровня горизонтам уровня воды</p> <p>Маслов А.Е. (АО «СН Инвест»)</p> <p>На данный момент построены две разведочные скважины №29 (2011г) и №30 (2016 г), у АО «СН Инвест» нет данных о затоплении площадок данных скважин, при этом уровень отсыпки площадок данных скважин ниже уровня предусмотренного в проекте по строительству эксплуатационных скважин.</p> <p>По проекту строительству скважин предусмотрена отсыпка площадки на высоту 2,5 м, на 0,5 м выше горизонта уровня воды.</p>
<p>Безумов В.В. (Представитель общественности)</p> <p>Какие номера кустов предусмотрены на скважинах №29, 30</p> <p>Какие дебиты достигнуты на данных скважинах?</p>	<p>Маслов А.Е. (АО «СН Инвест»)</p> <p>Данные скважины расположены на кустах №1 и №4 соответственно.</p> <p>При испытании был достигнут дебит 1 млн. м³/сут.</p>
<p>Безумов В.В. (Представитель общественности)</p> <p>Для первого этапа добычи метанола достаточно будет 5 скважин при данном дебите, верно?</p>	<p>Маслов А.Е. (АО «СН Инвест»)</p> <p>Согласно проекта пробной эксплуатации месторождения, утвержденного ЦКР предусмотрены максимальные дебиты 450 м³/сут.</p>
<p>Безумов В.В. (Представитель общественности)</p> <p>Прошу уточнить информацию по прохождению проектом по строительству скважин Государственной экологической экспертизы. Есть информация о продлении экспертизы.</p>	<p>Маслов А.Е. (АО «СН Инвест»)</p> <p>Проект по строительству скважин находится на рассмотрении Государственной экологической экспертизы. Срок продления до 27.06.2022. Замечания экспертов были полностью отработаны и направлены на рассмотрение.</p>

По результатам обсуждения принято решение:

1. Считать общественные слушания по объекту экологической экспертизы (проектной документации) включая материалы оценки воздействия на окружающую среду проекта: **«Обустройство Кумжинского газоконденсатного месторождения» состоявшимися.**
2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Представитель Администрации
Заполярного района



Ивашина Т.А.

Представитель Заказчика
АО «СН Инвест»



Маслов А.Е.

Представитель Генерального
проектировщика
ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»



Попов М.А.

Представитель общественности



Илларионов А.Н.