

Утверждаю
Заместитель Главы администрации
МО «МР «Заполярный район»
по имущественным отношениям и
безопасности

Михеев А.Л.



ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по оценке воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду при
реализации рабочего проекта

«Строительство поисковой скважины № 2 на Наульском месторождении».

Место проведения: Администрация МО МР «Заполярный район»,
Ненецкого автономного округа, поселок Искателей

Дата и время проведения: 04 марта 2014 года, 16.30 час

**Способ информирования
общественности:**

сообщение в газетах:

- «Российская Газета» № 21(6293) от 31 января 2014 г.
- «Нярьяна Вындер» № 10(20069) от 01 февраля 2014 г;
- Официальный Бюллетень МР «Заполярный район»
НАО № 5-6 (416-417) от 24 января 2014 года
- ГБУ НАО «Ненецкая ТРК»: радио «Нарьян-Мар –FM» и
телеканал «Север»
- ссылка на сайт: <http://yadi.sk/d/nf2wr-CpJcbaB>

Присутствовали:

От администрации Администрация МО МР «Заполярный район»:

Председатель: Михеев Алексей Леонидович – Заместитель Главы администрации
(представитель от МО «МР «Заполярный район» по имущественным отношениям и
администрации безопасности.
МО МР
«Заполярный
район»): Шестаков Александр Васильевич – главный специалист отдела тер-
риториального планирования и градостроительной деятельности.

От Заказчика:

Семенов Александр Александрович – директор по работе с
регионами ООО «РН-Северная нефть»;
Бусловский Владимир Вячеславович – ведущий инженер Отдела
подготовки проектной и разрешительной документации для
строительства скважин службы заказчика по бурению ООО «РН-
Северная нефть».
Бурьян Олег Семенович- инженер 1 кат ООС

От проектной организации: Пикинер Николай Петрович – ведущий инженер ООО «Севертехпром», г. Ухта.

От общественности: Семенов Владимир Александрович – проживающий: НАО, Заполярный район, поселок Искателей, ул. Тиманская, дом 23, кв. 3.
Берестов Олег Николаевич - проживающий: НАО, Заполярный район, поселок Искателей, пер. Геофизиков 4 -1.

Повестка дня:

Рассмотрение экологической и технической безопасности проекта рабочего проекта «Строительство поисковой скважины № 2 на Наульском месторождении».

Выступал:

Пикинер Николай Петрович – ведущий инженер ООО «Севертехпром», г. Ухта.

Документация «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» при строительстве скважины № 2 на Наульском месторождении, выполнена на основании технического задания ООО «РН-Северная нефть».

Разработчик - ООО «Севертехпром».

Наульское месторождение в административном отношении принадлежат Ненецкому автономному округу, МР «Заполярный район».

Отчуждаемые земли под строительство проектируемых объектов расположены на землях оленьих пастбищ СПК «Дружба народов».

Цель строительства: уточнение перспектив нефтеносности отложений Т, Р, С, D. Геологическое изучение залежи (D₁).

Для бурения и испытания скважин планируется использовать буровую установку Уралмаш 3Д-76.

Основным источником электроснабжения объекта на период строительно-монтажных работ является дизель-генераторная станция АСДА-200 мощностью 200 кВт – 1 рабочая, одна резервная. На период бурения - АСДА-200 мощностью 200 кВт – 3 комплекта, в том числе одна резервная. Для питания буровой предусмотрено использование дизель генераторов СА-25 (2 шт.) и СА-30 (2шт.). При испытании дизель-генераторная станция АСДА-200 мощностью 200 кВт – 2 комплекта, в том числе одна резервная, СА-25 (2 шт.) и СА-30 (2шт.).

Проживание работающих планируется на буровой площадке скв. № 85 Лабоганская. Доставка на объекты работ скв. №2 будет осуществляться автотранспортом на расстоянии около 5 км.

Раздел разработан в соответствии с действующими законодательными актами, нормативными документами и методическими рекомендациями, утвержденными природоохранными органами РФ.

С целью оптимального решения вопросов охраны окружающей природной среды, в основу разработки технологических и технических решений по строительству скважины положен принцип обеспечения максимальной надежности и безопасности.

Проектируемые площадки расположены вне водоохраных зон поверхностных водотоков. Непосредственно в районе предполагаемых работ особо охраняемых территорий, памятников природы, заповедников, заказников, и археологических памятников не организовано.

Принятые в проекте решения по технологии бурения скважин, выбору конструкции скважины, оборудования и материалов учитывают требования государственных стандартов, строительных норм и руководящих документов, определяющих особые условия строительства в данной строительно-климатической зоне.

По окончании строительства скважин, на площадках будут проведены рекультивационные работы.

- Для охраны окружающей природной среды при бурении скважин предусмотрено:
- проведение работ при наличии технического проекта с разработанной технологией бурения скважины, обеспечивающей безаварийную и качественную проводку, что предотвратит загрязнение природной среды;
 - использование для доставки грузов только внутрипромысловых дорог и автоподъездов;
 - расположение бурового оборудования на обвалованной буровой площадке, вертикальная планировка которых решена в насыпи из песчаного грунта, с послойным уплотнением;
 - устройство в теле насыпи буровой площадки амбаров под шлам, под емкость для сбора хоз. бытовых стоков;
 - устраивается обвалование по контуру буровой площадки, склада ГСМ;
 - определение оптимального набора технологического оборудования на буровой площадке;
 - конструкция скважины обеспечивает надежную изоляцию водоносных горизонтов;
 - бурение скважины по малоотходной технологии, включающей специальное оборудование для очистки и обезвоживания буровых шламов, с целью сокращения объемов отходов бурения;
 - разработка мероприятий по обеспечению полной герметизации всех систем, где может быть утечка жидкости, содержащей вредные вещества.
 - оптимальное решение вопроса сбора и утилизации отходов, образующихся при бурении скважины;

Для предотвращения случайного попадания ГСМ, химреагентов и отходов бурения в окружающую среду, на буровой площадке предусмотрено:

- гидроизоляция внутренней поверхности шламового амбара и для емкости сбора хоз. - бытовых стоков;
- хранение ГСМ в резервуарах с металлическими поддонами на обвалованной и гидроизолированной пленкой площадке;
- хранение химреагентов в закрытом помещении, что исключает непосредственное воздействие на них атмосферных осадков.

Основными загрязняющими веществами, которые выделяются в атмосферный воздух в процессе работы оборудования при бурении скважины, являются продукты сгорания жидкого топлива в двигателях внутреннего сгорания, электростанции, теплогенераторе и котельной, и углеводороды от склада ГСМ.

При реализации намечаемой деятельности в воздушную среду поступают вредные примеси, связанные с работой оборудования, использующего топливо, такие как: азота двуокись, азота окись, сажа, сернистый ангидрид, сероводород, углерода окись, бенз(а)пирен, формальдегид, керосин, углеводороды.

Как показали расчеты, при бурении скважин приземные концентрации всех определяемых веществ не значительно превышают допустимые концентрации лишь в период бурения и испытания скважины. На границе нормативной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) 300 м, как для предприятия III класса по санитарной классификации, наибольшие значения наблюдаются по группе суммации 6006 в период бурения и испытания скважины, и составляют 1,5 ПДК. Значение в 1 ПДК достигается на расстоянии 700 метров.

На основании вышеизложенного, а также учитывая отсутствие вблизи буровой населенных пунктов, предлагается установить нормативы предельно-допустимых выбросов на уровне фактических выбросов.

При бурении скважин предусмотрено использование воды на технические, хозяйственно-бытовые нужды, а также для целей пожаротушения.

Источник водоснабжения для технических нужд – поверхностные водные объекты. Водоснабжение по проложенному водоводу d -100 мм с паропроводом путем закачки центробежным насосом, установленным на берегу водного объекта, в водомерную емкость на буровой.

Объем воды на технологические нужды при строительстве скважины №2 на Наульском месторождении составляет – 7230,7 м³, при этом расход воды на приготовление пара – 3277 м³, повторно используется – 1057 м³. Потребность в воде на хоз.-бытовые нужды составляет для скважины – 473,1 м³.

С целью рационального использования воды и снижения объема водопотребления, планируется: бурение скважины по малоотходной технологии, для чего буровые установки оснащаются дополнительным блоком флокуляции и коагуляции отработанного бурового раствора. Бурение скважины по малоотходной технологии позволяет резко сократить объемы отходов, образующихся при традиционных методах бурения, поскольку отходы бурения представлены только обезвоженным шламом, а буровые сточные воды (БСВ) и жидкая фаза отработанного бурового раствора (ОБР) после 4-х ступенчатой системы очистки (отделения от твердых загрязнителей, осветления и отстаивания) полностью утилизируются путем повторного использования в технологическом процессе.

Образующиеся хозяйственно-бытовые стоки по системе канализации подаются на установку очистки сточных вод ККВ.9 (ККВ.С (10÷40).911.Х+Д) производительностью от 10 до 40 м³/сут. Установки серии ККВ.9 предназначены для глубокой биологической очистки бытовых сточных вод с удалением биогенных элементов.

Сбор всех образующихся при бурении скважины отходов предусмотрен в специально отведенных на буровой площадке местах, с утилизацией их по окончании бурения скважины или сдачей специализированным организациям в зимнее время для переработки.

Для сбора шлама, загущенной фазы (скоагулированных компонентов бурового раствора) и промливневых сточных вод с площадки буровой используется устроенный в теле насыпи гидроизолированный шламовый амбар;

- жидкая фаза откачивается в приемную емкость флокуляционной установки для очистки и дальнейшего повторного использования на технологические нужды,
- обезвоженный буровой шлам и загущенная фаза (скоагулированных компонентов бурового раствора) накапливается в гидроизолированном амбаре и по окончании строительства скважины служат материалом для рекультивации шламового амбара.

Ликвидация шламового амбара выполняется в следующей последовательности:

- откачка дождевых (промливневых) сточных вод в приемную емкость центрифуги, для очистки совместно с буровыми сточными водами;
- загущение твердой фазы в амбаре цементом, взятом в количестве 5 % от веса шлама, с добавлением хлористого кальция для ускорения сроков схватывания;
- нанесение экрана из глинистого или суглинистого грунта толщиной не менее 0,2 м по всей поверхности амбара;
- засыпка амбара грунтом и планировка бульдозером.

Сброс пластового флюида, при испытании скважин, осуществляется в металлическую емкость, с последующим вывозом в зимнее время на ДНС Хасырейского месторождения.

По мере накопления, содержимое контейнеров: ТБО, обтирочный материал, бумажная тара и др. будут утилизироваться на установке малой производительности по термической переработке твердых бытовых отходов и промотходов «Форсаж-2».

Металлические отходы временно размещаются на трубной площадке, а по окончании строительства скважин будут вывезены с территории буровых, в соответствии с заключенным договором.

С целью снижения воздействия на растительность и животный мир района предусмотрены природоохранные меры, предотвращающие механическое разрушение и химическое загрязнение наземной растительности при строительстве скважин и природо-

охранные меры, предотвращающие гибель объектов животного мира, ухудшение среды их обитания, отдыха и путей миграции.

Проектом проанализированы сценарии возможных осложнений и аварийных ситуаций при бурении скважин, предусмотрены мероприятия по предупреждению возникновения различного рода осложнений и снижению риска аварий. Для оперативного управления в аварийных ситуациях буровые оснащаются планом ликвидации аварий.

Проектом предусмотрен перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат:

- компенсационные выплаты:
 - исчисление размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам;
 - оценка воздействия планируемой деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среду их обитания.
- плата за загрязнение окружающей среды.

С целью предотвращения необратимых изменений окружающей природной среды планируется, в течение всего срока бурения скважин, проведение контроля за состоянием поверхностных вод; за качеством очистки буровых сточных вод, и за атмосферным воздухом. Предложенные проектные решения при реализации мер производственного и экологического контроля позволяют свести экологический риск бурения скважин до приемлемого уровня и держать его под контролем.

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

Все вышеизложенное позволяет говорить о том, что планируемая деятельность на рассматриваемой территории допустима по экологическим показателям.

На все заданные вопросы были даны исчерпывающие ответы.

Решение участников общественных слушаний:

1. Считать общественные слушания на тему экологической и технической безопасности «Строительство поисковой скважины № 2 на Наульском месторождении» состоявшимися;

2. Одобрить рабочий проект «Строительство поисковой скважины № 2 на Наульском месторождении».

Время окончания общественных слушаний 17:00 час.

Протокол подписали:

От Администрации МО
«МР «Заполярный район»:



А.В. Шестаков

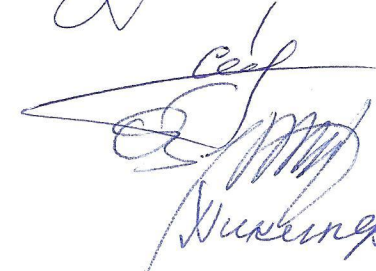
От Заказчика:



А.А. Семенов

В.В. Бусловский

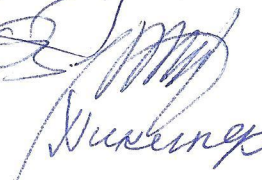
От общественности:



В.А. Семенов

О.Н. Берестов

От проектной организации:



Н.П. Пикинер