

Утверждаю
И.о. заместителя главы
Администрации
МО «МР «Заполярный район»
по вопросам имущественных
отношений и безопасности

Мухин А.Ю.

ПРОТОКОЛ

ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

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

«Строительство эксплуатационных скважин куста № 6а на Хасырейском
месторождении».

- Место проведения:** Администрация МО МР «Заполярный район»,
Ненецкого автономного округа, поселок Искателей
- Дата и время проведения:** 20 августа 2014 года, 14.30 час
- Способ информирования
общественности:** сообщение в газетах:
- «Няръяна Вындер» № 72(21131) от 15 июля 2014 г;
- «Российская Газета» № 158(6430) от 17 июля 2014 г;
- Дорожное радио НАО;
- ГБУ НАО «Ненецкая ТРК».
- Присутствовали:**
От администрации Администрация МО МР «Заполярный район»:
- Председатель:** Шестаков Александр Васильевич – Главный специалист отдела
(представитель от территориального планирования и градостроительной деятельности.
администрации
МО «Заполярный
район»):
- От Заказчика:** Семенов Александр Александрович – Директор по работе с
регионами ООО «РН-Северная нефть»;
Шахов Алексей Михайлович – Начальник отдела подготовки
проектной и разрешительной документации для строительства
скважин службы заказчика по бурению ООО «РН-Северная нефть».
- От проектной
организации:** Сапронов Сергей Владимирович – Инженер 2 категории
ООО «СамараНИПИнефть», г. Самара;
Инчаков Юрий Леонидович – Главный инженер проекта ООО «Са-
мараНИПИнефть», г. Самара.
- От общественности:** Семенов Владимир Александрович – проживающий: НАО,
Заполярный район, поселок Искателей, ул. Международная, дом 19,
кв. 4.
Жаркова Светлана Леонидовна – проживающая: НАО, г. Нарьян-Мар,
ул. Ленина, дом 33.

Повестка дня:

Рассмотрение экологической и технической безопасности проекта группового рабочего проекта № 757Б «Строительство эксплуатационных скважин куста № 6а на Хасырейском месторождении».

Выступал:

Сапронов Сергей Владимирович – Инженер 2 категории ООО «СамараНИПИнефть», г. Самара.

Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» для проекта № 757Б «Строительство эксплуатационных скважин куста № 6а на Хасырейском месторождении» выполнен на основании технического задания, утвержденного Заместителем генерального директора по бурению ООО «РН-Северная нефть» Г.В. Амосовым в 2014 году.

Проектной документацией № 757Б предусмотрено строительство куста двух скважин, проектный горизонт - верхний силур (D1+ S2)..

Принятые проектные решения по технологии бурения, выбору конструкции скважин, оборудования и материалов учитывают требования соответствующих нормативных документов.

Проектная глубина скважин куста 6а по вертикали составляет 2630 м, по стволу – 3180 м.

Бурение - станком МБУ 3200/200 Д-ЭРМ.

Испытание - станком А-60.

Электроснабжение за счет дизельных электростанций.

Теплоснабжение обеспечивается котельной ПКН-2М.

Хасырейское месторождение в административном отношении расположено на территории Ненецкого автономного округа Архангельской области в муниципальном районе «Заполярный район».

Город Нарьян-Мар, административный центр округа, находится в 313 км на запад от участка проведения работ.

Транспортная сеть района представлена шоссейными, грунтовыми и зимними межпромысловыми дорогами.

В геоморфологическом отношении рассматриваемая территория представляет собой полого-холмистую наклонную равнину, с наложенными долинами рек различного порядка. Площадка куста №6а расположена в междуречье реки Пяйю и ручья Комашор.

Площадка куста скважин №6а расположена в центральной части Хасырейского месторождения Вала Гамбурцева, к северу от ДНС «Хасырейская».

Площадка куста 6а расположена в пределах правого склона долины р. Комашор. Площадка имеет относительно ровную поверхность. Абсолютные отметки, в пределах площадки, изменяются от 121 м до 122 м. Территория занята клочковатой поверхностью с мохово-травяной растительностью. Встречаются заболоченные участки и участки, покрытые кустарником.

Район производства работ расположен в пределах Большеземельской тундры, непосредственно на площади сочленения части Печорской синеклизы и Предуральского краевого прогиба.

В физико-географическом отношении район проектирования относится к приполярью, зоне умеренного субарктического пояса с субарктическим климатом.

Район работ относится к I дорожно-климатической зоне (СНиП 2.05.02 - 85*). По климатическому районированию для строительства – подрайон I Г (СНиП 23 - 01 - 99).

В гидрологическом отношении район строительства расположен в северной части бассейна реки Печоры, и относится к бассейну Баренцева моря. Речная сеть на территории Большеземельской тундры густая и развита сравнительно равномерно. Водоразделы между бассейнами главных рек, а также водоразделы между бассейнами, орографически выражены слабо.

Техногенное воздействие на территорию в данный момент незначительное. Ведется разработка Хасырейского месторождения, на территории которого построена ДНС, обустроены добывающие скважины. Техногенные формы рельефа представлены насыпями под ДНС, площадкам кустов и скважин внутри месторождений, а также внутри и меж-промысловыми дорогами.

В 17,8 км к северо-западу от куста № 6а расположен комплексный государственный природный заказник регионального значения «Море-Ю». Границы заказника установлены Постановлением Администрации Ненецкого автономного округа № 665 от 01.11.1999 г. Заказник создан в целях сохранения и изучения флоры и фауны Большеземельской тундры, в том числе реликтового елового редколесья и археологических памятников.

Согласно представленных справок непосредственно в районе ООПТ федерального, регионального и местного значения не обнаружено. Также участок строительства не затрагивает территории культурного наследия и традиционного природопользования.

Площадь земель, отчуждаемых для строительства куста № 6а составляет 4,64 га в соответствии с Постановлением Администрации муниципального района «Заполярный район» № 2485п от 23.11.2012 г.

Проектируемые буровые площадки располагаются вне водоохраных зон поверхностных водотоков.

Для охраны окружающей природной среды при строительстве проектируемых скважин предусмотрено:

- проведение работ при наличии технического проекта с разработанной технологией бурения скважины, обеспечивающей безаварийную и качественную ее проводку;
- использование для доставки грузов только внутрипромысловых дорог и проектируемых автоподъездов;
- строительство буровой площадки в зимнее время с соблюдением всех ограничений природопользования, установленных Водным кодексом РФ;
- расположение бурового оборудования на обвалованной буровой площадке, вертикальная планировка которой решена в насыпи из песчаного грунта, с послойным уплотнением;
- устройство в теле насыпи буровой площадки гидроизолированных шламовых амбаров для сбора буровых отходов;
- обвалование амбара под ПВО;
- обвалование по контуру буровой площадки, склада ГСМ и котельной;
- определение оптимального набора технологического оборудования и эксплуатационных сооружений на буровой площадке;
- конструкция скважин, обеспечивающая надежную изоляцию пресных водоносных горизонтов и перекрытие многолетнемерзлых пород;
- бурение скважины по малоотходной технологии, включающей специальное оборудование для очистки и обезвоживания буровых растворов, с целью сокращения объемов отходов бурения;
- разработка мероприятий по обеспечению полной герметизации всех систем, где может быть утечка жидкости, содержащей вредные вещества.
- сбор 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, площадки под котельную, склад ГСМ пленкой;
- 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.

Источниками организованных выбросов на площадке буровой являются: выхлопные трубы силовых ДВС, дизель-генераторных станций, котельной, факел.

Источниками неорганизованных выбросов на площадках буровых являются выхлопные трубы цементировочной техники, спецтехники, используемой при монтаже-

демонтаже бурового оборудования, рекультивации, выбросы от поста ручной сварки, емкостей для дизельного топлива и мазута.

Анализ результатов расчетов показал, что на всех этапах проведения проектируемых работ по строительству проектных скважин на границе санитарно-защитной зоны не будет наблюдаться превышения предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в атмосфере ни по одному веществу и группе суммации. Максимальные приземные концентрации будут наблюдаться в процессе бурения и крепления скважин и составят 0,7 ПДК_{м.р.} по диоксиду азота.

Производственное водоснабжение, нужды пожаротушения и питьевое водоснабжение будут обеспечиваться с ДНС «Хасырей», по временному водоводу.

С целью рационального использования воды планируется бурение скважин по малоотходной технологии, для чего буровая установка оснащается 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.

Буровой шлам, образовавшийся при строительстве скважин №ба Хасырейского месторождения, относится по агрегатному состоянию к категории твердых отходов; по компонентному составу к глинистым отходам; по физико-химическим свойствам к отходам IV класса опасности, код отхода по ФККО – 341000000000.

На основе анализа количественных и качественных признаков бурового шлама принято решение о его использовании для получения материала, которым заполняются амбары, при рекультивации участков земель на территории кустовой площадки. После заполнения амбара его засыпают минеральным грунтом, а поверхность рекультивируют.

На поверхность отвержденного в амбаре шлама укладывается полиэтиленовая пленка, полотнища скрепляются сваркой с краями полотнищ гидроизоляционного экрана, снятых с обвалования. Поверх закрытой изолирующей пленкой поверхности обезвреженного шлама, наносится слой минерального грунта с отметкой, превышающей отметку поверхности площадки куста на 0,5 м. Далее осуществляется планировка поверхности, вносятся необходимое количество минеральных удобрений и производится посев трав.

Согласно ВРД 39-1.13-057-2002. «Регламенту организации работ по охране окружающей среды при строительстве скважин» амбар должен иметь по периметру обваловку из минерального грунта высотой не менее 0,5 м и проволочное ограждение. В местах с близким залеганием грунтовых и подпочвенных вод, а также в районах распространения сильнольдистых ММП земляные амбары строятся в теле насыпной площадки с обваловкой из местных или привозных грунтов. При этом дно амбара должно быть выше на 0,3 м максимальной отметки уровня грунтовых вод.

Геомембраны «Техполимер» предназначены для защиты грунтовых вод и самого грунта от их загрязнения различными веществами, вплоть до веществ, имеющих первый класс опасности. После укладки гидроизоляционного материала, с целью обеспечения плотности его прилегания, на дно амбара следует наносить слой глинистого грунта или глинистого раствора толщиной не менее 5,0 см.

Объем шламового амбара по проекту $V=2381,89 \text{ м}^3$.

По окончании строительства скважины, земли участка размещения амбарнакопителя бурового шлама подлежат рекультивации.

Рекультивация нарушенных земель должна проводиться в два последовательных этапа: технический и биологический, в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.3.04-83* «Охрана природы. Земли. Общие требования к рекультивации земель» и ГОСТ 17.5.3.05-84 «Охрана природы. Земли. Рекультивации земель. Общие требования к землеванию».

Технический этап рекультивации предусматривает.

- откачка жидкой фазы из амбара;
- принудительное разделение твердой и жидкой фаз оставшегося содержимого амбара и откачка осветленной жидкой фазы в коллектор;

- загущение твердой фазы в котловане цементом, оставшимся от крепления скважины, с добавлением хлористого кальция для ускорения сроков схватывания цемента;
- нанесение экрана из глинистого или суглинистого грунта толщиной не менее 0,2 м по всей поверхности котлована;
- засыпка котлована грунтом и планировка бульдозером;
- уборку мусора и отходов, накопившихся в ходе работ, ликвидацию замазученности, (при наличии).

При проведении работ по технической рекультивации земельных участков будут засыпаны все искусственные углубления (в т.ч. амбары, ямы) и произведена планировка нарушенных площадей с помощью бульдозера.

Обезвреживание бурового шлама производится методом отверждения, консолидирующим материалом (цемент ПЦ-400). Обезвреживающий эффект достигается за счет превращения отходов бурения в инертную консолидированную массу и связывания в её структуре загрязняющих веществ.

Такая масса близка по своим характеристикам к техногенным грунтам, её можно размещать в гидроизолированных амбарах без нанесения ущерба окружающей среде.

Объем бурового шлама, который накапливается в амбаре на кустовой площадке, потребное количество цемента для его обезвреживания, с добавлением хлористого кальция для ускорения сроков схватывания, сухого глинопорошка (BENTEX).

Отверждение шлама обеспечивает переход загрязняющих веществ в нерастворимое состояние, а использование гидроизоляции позволяет предотвратить поступление загрязняющих веществ в окружающую среду.

Учитывая изложенные выше факторы, можно сделать вывод, что проникновение загрязняющих веществ из бурового шлама в почву, поверхностные и подземные воды происходить не будет.

Сбор всех образующихся при бурении скважин отходов предусмотрен в специально отведенных на буровой площадке местах, с утилизацией их по окончании бурения скважин.

Твердые бытовые отходы, будут храниться на площадке строительства в специальных металлических контейнерах, установленных на площадке с твердым покрытием, огороженной с трех сторон сплошным ограждением, имеющей бортики и обеспеченной удобными подъездными путями. Площадка будет располагаться не ближе 25 м от помещений в соответствии с санитарными нормами.

Завоз химреагентов на буровую осуществляется в мешках, канистрах и бочках. Пустые мешки (строительный мусор) будут складироваться или непосредственно в закрытом складе химреагентов. Пустые мешки (строительный мусор) будут складироваться или непосредственно в закрытом складе химреагентов, или в специальном закрытом контейнере.

Твердые бытовые отходы, образующиеся в процессе строительства и эксплуатации месторождения, собираются в закрытый металлический контейнер, затем будут вывозиться на установку обезвреживания отходов согласно лицензии ООО «РН - Северная нефть».

С целью снижения воздействия на флору и фауну района предусмотрены природоохранные меры, предотвращающие механическое разрушение и химическое загрязнение наземной растительности при строительстве скважины и природоохранные меры, предотвращающие гибель объектов животного мира, ухудшение среды их обитания, отдыха и путей миграции.

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

С целью предотвращения необратимых изменений окружающей природной среды планируется, в течение всего срока бурения скважин, проведение контроля за геологической средой; за загрязнением поверхностных вод и за атмосферным воздухом. Контроль осуществляется в контрольных точках и проводится аттестованной или аккредитованной лабораторией, по договору с Заказчиком производства буровых работ. Проектом предусмотрен мониторинг за качеством поверхностных вод, подземных вод, почво-грунтов, со-

стоянием ММП и криогенных процессов, а также результаты замеров уровней и температур подземных вод.

Проектом № 757Б «Строительство эксплуатационных скважин куста № 6а на Хасырейском месторождении» предусмотрены компенсационные выплаты.

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:

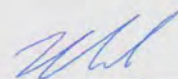
1. Считать общественные слушания на тему экологической и технической безопасности «Строительство эксплуатационных скважин куста № 6а на Хасырейском месторождении» состоявшимися;

2. Одобрить групповой рабочий проект № 757Б «Строительство эксплуатационных скважин куста № 6 на Хасырейском месторождении».

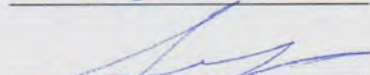
Время окончания общественных слушаний 15:00 час.


Протокол подписали:

Председатель:

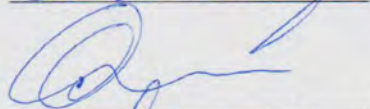

_____ А.В. Шестаков

От Заказчика:



_____ А.А. Семенов


_____ А.М. Шахов

От проектной организации:


_____ С.В. Сапронов

От проектной организации:


_____ Ю.Л. Инчаков