

«Утверждаю»

И.о. заместителя Главы Администрации

МР «Заполярный район»

по вопросам имущественных
отношений и безопасности



А.Ю. Мухин

«27» февраля 2014 г.

ПРОТОКОЛ

Общественных слушаний по объекту: «Проект строительства разведочной скважины № 25 куста 18 на Северо-Харьягинском нефтяном месторождении»

Место проведения: Администрация муниципального района «Заполярный район».

Время проведения: 27 февраля 2014 г., 16 часов.

Способ информации общественности сообщения в газетах: «Нарьяна Вындер» (Красный тундровик) от 23 января 2014 г. «Официальный бюллетень Заполярного района» от 24 февраля 2014г., «Российская газета» от 29 января 2014 г. № 6290.

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Секретарь общественных слушаний: Хозяинов Ю.Е.

Молчанов А.В. – специалист отдела ГО и ЧС, охраны общественного порядка, мобилизационной работы и экологии Администрации МР «Заполярный район»

От заказчика – ОАО «Печоранефть»

Семенихин О.А. – заместитель управляющего КВ ОАО «Печоранефть»;

Салимзянов Д.Р. – заместитель начальника отдела бурения скважин ОАО «Печоранефть»;

От проектной организации – ООО УКМЭ):

Аберкон В.П. – главный инженер проекта.

От общественности:

Берестов Олег Николаевич, проживающий по адресу: Ненецкий АО, п. Искателей, пер. Геофизиков, д.4, кв.1

Выступили:

Аберкон В.П. с докладом по объекту «Проект строительства разведочной скважины №25 куста 18 на Северо-Харьягинском нефтяном месторождении»

Северо-Харьягинское нефтяное месторождение находится в южной части Ненецкого автономного округа Архангельской области в 138 км от административного центра округа г.Нарьян-Мар. Месторождение разрабатывает ОАО «Печоранефть» по лицензии НРМ 15631 НР с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Северо-Харьягинского участка недр в соответствии с технологической схемой разработки Северо-Харьягинского нефтяного месторождения и дополнения к ней, утвержденного ЦКР Роснедра в 2013 г.

По принятому нефтегазогеологическому районированию ТП НГП месторождение относится к Харьяга-Усинскому району (НГР) Печоро-Колвинской нефтегазоносной области (НГО). Месторождение открыто в 1976 г структурно-поисковой скважиной № 221 Сев-Харьягинская. В разрезе месторождения выявлено 3 залежи нефти: в карбонатных ассельско-сакмарских отложениях – залежь P_{1a+s} и терригенно-карбонатных образованиях артинского яруса – залежи P_{1ar-I} и P_{1ar-II} . Нефти характеризуются как легкие (плотн в п.у. от 842 до 846 кг/м³), содерж парафина до 2,9% , малосернистые, газовый фактор до 36 нм³/м³, сероводород отсутствует, сод CO₂ до 0,3%. Дебиты по залежи P_{1a+s} достигают 300 т/сут. , по залежам P_{1ar-I} и P_{1ar-II} до 26-30 м³/сут.

Градиенты пластовых давлений по разрезу скважины от 0,98 до 1,05 МПа/100 м. Забойная температура 54⁰С. Минерализация пластовых вод не превышает 120 г/л. Участок работ расположен в зоне прерывистого распространения слабльдистых ММП с температурой 0 – минус 2⁰С, подошва ММП на глубине 250 м.

В разработку месторождение введено в 2006 г. В пределах Северо-Харьягинского месторождения находятся пункт обработки питьевой воды, пункты сбора и подготовки нефти, линии трубопроводов сбора, транспорта нефти, ДНС и другие наземные сооружения.

Проектная глубина скважины 2250 м.

Проектная конструкция скважины предусматривает:

- спуск направления 324 мм на глубину 50 м;
- спуск кондуктора 245 мм на глубину 670 м;
- эксплуатационной колонны 168 мм на глубину 2250 м.

Все колонны цементируются до устья.

Расчетная продолжительность полного цикла строительства скважины 242 сут, в т.ч. бурение и крепление 41.9 сут. , опробование ИПТ 6,7 сут, испытание в колонне 44, 4 сут. Проектом предусматривается использование буровой установки «Уралмаш 3Д-76» с буровой вышкой ВБ-53-320М.

Акты выбора площадок, трасс линейных коммуникаций и дорог оформлены на предпроектной стадии с участием государственных служб Ненецкого автономного округа, владельца земли и согласованы Администрацией МР «Заполярный район».

Земли, согласно СН 459-74 отводятся во временное краткосрочное и временное долгосрочное пользование. Так как скважина является разведочной, все земли отводятся во временное краткосрочное пользование на период строительства скважины (не более 3 лет). Площадь отчуждаемых земель определена по генеральному (ситуационному) плану размещения оборудования в соответствии с нормативами землеемкости строящихся объектов. Площадь запрашиваемого участка 10 га, в т.ч. 8 га под буровую установку, сооружения и вертолетную площадку и 2 га под зимнюю подъездную дорогу. Площадь определена из условия бурения с этой площадки последующих скважин куста 18.

Сооружение скважины будет проводится с насыпной площадки, на которой располагаются буровая установка, котельная, склад ГСМ и другие сооружения, размещаемые по ситуационному плану. Ситуационный план и объемы земляных работ на площадке проектируемой скважины (отсыпки, обвалования) указаны на ситуационном плане. В соответствии со СНиП 3.02.01-87 п.4.18, толщина слоя насыпи, отсыпанного при отрицательной температуре на мерзлое основание, под площадку буровой установки должна быть не меньше глубины его сезонного оттаивания.

Высота отсыпки на площадке размещения буровой установки, технологическую блоков, котельной, склада ГСМ, шламонакопителя, водоотстойника - 1,5 м.

Отсыпка площадки у выкида превентора и подъезда к ней, вертолетной площадки и подъезда к ней, участка вагон-домиков и подъезда, площадки для демонтажа вышки выполняется на высоту 1,0 м.

Перед выполнением отсыпок основание насыпей армируется геосеткой или геотекстилем (нетканым материалом – «дорнит»). по периметру буровой, склада ГСМ, площадки у выкида превентора , котельной, площадки для сбора шлама и водоотстойника) выполняются обвалования. Для исключения просачивания загрязняющих веществ в грунтовые воды под площадкой для сбора шлама, под складом ГСМ, под котельной предусмотрена гидроизоляция из полимерно-тканевого герметизирующего нефтестойкого материала с двухсторонним ПВХ-покрытием «МГН-2».

Потребность буровой в грунте для отсыпок и обваловок составляет 32 339 м³ и обеспечивается привозными грунтами из карьера Харьягинский (8,3 км).

На землях временного отвода, после окончания строительства скважины, планируется проведение рекультивационных работ с восстановлением почвенно-растительного покрова.

Воздействие проектируемого объекта на окружающую природную среду.

Для приготовления технологических жидкостей и растворов при бурении скважин используются химические вещества IV и III классов опасности в т.ч. :

IV класса опасности 195,720-1520,105 т;

III класса опасности 1,820-5,245 т.

Реагенты II и выше классов опасности не используются.

Максимальное количество ГСМ, хранящихся на складе ГСМ 205 м³ (160 т).

Объемы валовых выбросов в атмосферу, связанные с сжиганием топлива в котельной, дизелях буровой установки, дизель-электростанции и испарениями нефти и дизтоплива из емкостей склада ГСМ определяются продолжительностью строительства скважины и составляют в том числе по основным загрязняющим веществам 7,917 т. при СМР и 57,62 т. при бурении. Расчет рассеивания загрязняющих веществ от стационарных источников на буровой (котельная, дизеля, склад ГСМ) по всем загрязняющим веществам показал, что приземные концентрации, соответствующие 1,0 ПДК для населенных мест, достигаются на расстоянии 1100 м от источников выбросов. Это расстояние принимается в качестве зоны воздействия (СЗЗ) проектируемого объекта на период бурения строительства скважины.

Потребление воды в период строительства скважин будет ограничиваться хозяйственно-бытовыми и производственными нуждами.

Объем водопотребления составляет 2417,48 м³, в т.ч. на хозяйные нужды 379,99 м³.

Объем промышленных сточных вод соответствует объемам производственного водопотребления за исключением доли безвозвратного потребления (на приготовление тампонажного раствора – 100% и приготовление пара в котельной – 50%).

Проектом предусмотрено повторное использование отстоявшейся воды из технологических емкостей, из водоотстойника (накопителя для повторного использования технической воды) и сбор пароконденсата в котельной (оборотная вода).

Сброс неочищенных сточных вод на рельеф местности и в поверхностные водные объекты проектом не предусматривается.

Производственные сточные воды после очистки используются для приготовления бурового раствора, который после окончания бурения утилизируется путем разделения на центрифуге на твердую фазу и воду.

Твердые буровые отходы временно размещаются на площадке для сбора шлама и по мере накопления передаются специализированной организации по договору на утилизацию (переработку), а вода вывозится на ближайшие месторождения для использования в системе ППД (по договору с принимающей стороной).

Работы по строительству скважины будут происходить на территории, пригодной для пастбища оленей. Принятые в проекте решения направлены на минимизацию отчуждения пастбищ и, следовательно, на снижение ущерба, наносимого сельскому хозяйству района.

Для снижения негативных последствий прямого и косвенного воздействия на растительность предусматривается минимизация площадей землеотвода для размещения сооружений (концентрация сооружений в пределах ограниченного участка, строительство линейных коммуникаций в одном коридоре).

На землях временного отвода, после окончания строительства скважины, планируется проведение рекультивационных работ с восстановлением почвенно-растительного покрова.

С целью снижения воздействия на животных района работ, предусмотрено введение ограничений по срокам производства работ (передвижений) в местах концентрации и размножения орнитофауны в весенне-летний период и в периоды интенсивной миграции животных. Осуществление строительных работ и производственных процессов допускается только в пределах промплощадок.

ВОПРОСЫ, ЗАДАННЫЕ ПРИСУТСТВУЮЩИМИ:

Молчанов А.В.:

Вопрос: Администрацией Заполярного района определены условия проведения общественных слушаний, прошу сообщить, как они выполнялись приглашены ли на слушания представители общественного экологического совета при Управлении природных ресурсов,

Ответ: Приглашения членам общественного экологического совета разосланы.

Вопрос: как проводилось оповещение о проведении слушаний, ведется ли журнал учета ознакомления с материалами,

Ответ: Оповещение проводилось через региональные и федеральные печатные органы и в рекламных блоках радио «Нарьян-Мар FM» и телеканала «Север». Журнал учета ведется.

Вопрос: техническая оснащенность записи общественных слушаний,

Ответ: Обеспечена запись слушаний на цифровой диктофон Sony ICD-MX20.

Вопрос: направлена ли в электронном виде ссылка на материалы проекта, размещенные в сети интернет.

Ответ: К сожалению, ссылка в электронном виде на материалы проекта, размещенные в сети интернет не направлена из-за несогласованности действий Заказчика и проектной организации.

Вопрос: продолжительность работы котельной не совпадает с продолжительностью бурения.

Ответ: Работа котельной определяется по периоду календарного времени и нормативной продолжительности отопительного периода.

Вопрос: попадает ли кустовая площадка на водоохранную зону озер.

Ответ: Площадка строительства находится за пределами водоохраной зоны.

Вопрос: какая организация будет производить переработку и утилизацию бурового шлама.

Ответ: Буровой шлам по договору с ООО «Велес» вывозится для захоронения в эксплуатируемый им полигон.

Вопрос: Какие отходы будут утилизироваться, а какие перерабатываться? Назовите пожалуйста организации которые будут выполнять работы.

Ответ: На утилизацию будут передаваться отходы металла. Организации будут определены по результатам тендеров.

Берестов О.Н:

район проектных работ объективно содержит в себе большое количество разведочных и поисковых скважин. Как известно ранее проведенные поисково-разведочные работы – бурение скважин, в том числе пользователями участка недр не являющимися контрагентами ОАО «Печоранефть». Эти скважины и ситуационная характеристика в части соблюдения экологических норм, прямо сказать «досталась» Вам. Проект не содержит в себе данных об общем количестве пробуренных скважин на лицензионном участке и оценочные данные характеризующие текущую экологическую обстановку.

Вопрос: назовите общее количество скважин,

Ответ: Всего на территории месторождения пробурено 58 скважин из них: 43 скважины эксплуатационные, 5 разведочные скважины, 9 поисковые скважины.

Вопрос: назовите оценочную характеристику текущей ситуации в районе работ; имеет ли Заказчик работ и непосредственно Исполнитель работ по ООС официально принятую «Программу по ООС на лицензионном участке» или подобную программу в целом.

Ответ: В рамках проекта обустройства проекта месторождений Северо-Харьгаинского

месторождения и технологической схемы разработки существует программа экологического мониторинга, осуществляет контроль мониторинга отдел промышленной безопасности и охраны окружающей среды ОАО «Печоранефть».

ПОЖЕЛАНИЯ И РЕКОМЕНДАЦИИ. ВЫСКАЗАННЫЕ ПРИСУТСТВУЮЩИМИ

1. Молчанов А.В.:

- предусмотреть набор персонала буровых бригад из числа местного населения

РЕШЕНИЯ ПО ИТОГАМ ОБЩЕСТВЕННОГО СЛУШАНИЯ:

1. По предложению Берестова О.Н. признать техническую часть доклада отлично, экологическую часть удовлетворительно.
2. Считать общественные слушания состоявшимися по намечаемому объекту: «Проект строительства разведочной скважины №25 куста 18 на Северо-Харьягинском нефтяном месторождении».
3. Администрация «Муниципального района «Заполярный район» не возражает против проектных решений строительства разведочной скважины №25 куста 18 на Северо-Харьягинском нефтяном месторождении. Рекомендовать заказчику данный проект к согласованию во всех требуемых законодательством инстанциях.

Специалист отдела ГО и ЧС, охраны общественного порядка, мобилизационной работы и экологии Администрации Заполярного района

Молчанов А.В.

Секретарь общественных слушаний

Хозяинов Ю.Е.

Заместитель управляющего КВ ОАО «Печоранефть»

Семенихин О.А.

Зам начальника отдела бурения скважин ОАО «Печоранефть»

Салимзянов Д.Р.

Представитель проектной организации ООО «УКМЭ»- главный инженер проекта

Аберкон В.П.

Представители общественности:

Берестов О.Н.