

«УТВЕРЖДАЮ»

Председатель общественных слушаний –
заместитель Главы администрации
муниципального образования
«Муниципальный район «Заполярный
район» по вопросам имущественных от-
ношений и безопасности

Михеев А.Л.

2014 г.



ПРОТОКОЛ

общественных слушаний на тему «Оценка хозяйственной деятельности на окружающую среду при реализации рабочего проекта «Строительство эксплуатационной скважины № 71 на Западно – Сихорейском нефтяном месторождении»

Место проведения: Администрация МО МР «Заполярный район», Ненецкого автономного округа, поселок Искателей, ул. Губкина, 10

Дата проведения: 17 июля 2014 г.

Время проведения: 15:00 – 16:45

Способ информирования общественности: сообщение в газете «Няръяна-Вындер» № 61 от 19 июня 2014 г. , теле и радио объявление в ТРК «Север» 14 июля 2014г

Присутствовали:

- Председатель:** Михеев Алексей Леонидович, заместитель Главы администрации муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район» по вопросам имущественных отношений и безопасности.
(представитель от администрации МО МР «Заполярный район»):
- Секретарь:** Николаева Марина Владимировна –представитель ООО «Компания Полярное Сияние» в Ненецком автономном округе.
- От Заказчика:** Макаровский Николай Антонович – начальник отдела по охране труда и окружающей среды ООО «Компания Полярное Сияние»,
Емельянов Павел Андреевич, инженер 2-й категории по бурению.
- От Подрядчика :** Баранов Сергей Юрьевич, ООО «КАСС», главный инженер проекта.
- От Общественной палаты Ненецкого автономного округа** Макаренко Анжелика Александровна, заместитель Председателя Общественной палаты НАО
- От Ассоциации ненецкого народа «Ясавэй»** Президент Ассоциации ненецкого народа «Ясавэй», депутат Собрания народных депутатов НАО Белугин Александр Егорович.
- От Администрации муниципального образования «За-** Молчанов Антон Валерьевич, специалист Администрации МО «Заполярный район».

полярный район»

От Управления Крыжанчук Роман Вячеславович, главный консультант.
природных ресурсов и экологии по
НАО

От Управления Росприроднадзора по Пономарев Константин Вячеславович, и.о. Руководителя Управления Росприроднадзора по Ненецкому автономному округу.
НАО

От общественности: Андреев Сергей Викторович, проживающий по адресу: п. Искателей, ул. Строителей, дом 26, кв. 11
Багаутдинов Минсагит Шайхутдинович, проживающий по адресу :
п. Искателей, ул. Озерная, дом 18 кв. 8.

Повестка дня: слушания по теме «Оценка воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду при реализации рабочего проекта на строительство эксплуатационной скважины № 71 на Западно – Сихорейском нефтяном месторождении».

Выступали:

Макарский Николай Антонович - начальник отдела по охране труда и окружающей среды ООО «Компания Полярное Сияние» (г. Архангельск).

В зимний период 2015 г. ООО «Компания Полярное Сияние» планирует выполнить строительство эксплуатационной скважины № 71 на Западно – Сихорейском нефтяном месторождении.

Строительство скважины будет осуществляться со снежно-ледовой площадки, намороженной для размещения бурового оборудования и привышечных сооружений.

Цель бурения эксплуатационной скважины:

- Поддержать уровень добычи нефти с месторождений Ардалинского нефтегазового промысла;
- Способствовать достижению коэффициента выработки запасов на Западно – Сихорейском нефтяном месторождении.

Для минимизации потенциального воздействия на окружающую среду была выполнена оценка воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду при реализации данного проекта, содержащая подробные сведения о видах и степени негативного воздействия на окружающую среду и мерах, которые будут предприняты Компанией при проведении буровых работ для снижения негативных последствий техногенного прессинга на все компоненты окружающей природной среды.

Разработчик технических решений проекта - ООО «КАСС», г. Ухта.

Исполнитель работ по оценке воздействия на окружающую среду: ООО «КАСС», г. Ухта.

Площадка строительства в административном отношении расположена в южной части Ненецкого автономного округа и принадлежит муниципальному району «Заполярный район» и находится в 160 км на юго – восток от г. Нарьян-Мар. Ближайшие населенные пункты – пос. Харьягинский и пос. Хорей – Вер – располагаются (соответственно) в 30 км к югу и в 60 км к востоку от площади работ.

Западно – Сихорейское нефтяное месторождение расположено на землях, отведенных в долгосрочное пользование под оленьи пастбища СПК «Дружба народов».

Проектная глубина скважины № 71 на Западно – Сихорейском нефтяном месторождении по вертикали - 3060 м, по стволу – 3469 м.

Для бурения скважин планируется использовать модернизированную буровую установку «Уралмаш 3Д-86» с буровой вышкой ВБ-53-320М. Модернизация заключается в том, что вся установка разделена на 17 мобильных блоков, каждый из которых расположен на санном основании высотой 1.0 м. Каждый блок имеет сплошное цельносварное металлическое днище. Такое разделение на отдельные блоки позволяет быстро переместить оборудование на точку скважины и собрать его в единую установку, сократив срок монтажа буровой установки до 2-х недель. Наличие сплошного днища исключает попадание буровых сточных вод на поверхность насыпной площадки, и позволяет организовать замкнутую систему оборотного водоснабжения, при котором буровые сточные воды и конденсат из паропроводов собираются в емкость для сбора производственных сточных вод, которые повторно используются, в частности, для приготовления бурового раствора, экономя, тем самым, объемы свежей воды, забираемой из поверхностного источника. Помимо этого, модернизированная установка оснащена трехступенчатой системой очистки бурового раствора, позволяющей высокоэффективно очищать буровой раствор от выбуренной породы, осушать буровой шлам, минимизируя, тем самым, объемы буровых отходов.

Электроснабжение буровой предусматривается:

- на период строительно-монтажных работ электрогенератор ТМЗ ДЭ-104-С3 мощностью 100 кВт (2 шт.), в том числе один – в резерве;

-на время бурения, крепления и испытания скважин – дизель-электростанция WOLA-52H (200 кВт) – 3 шт., в том числе одна – резервная

Проектная продолжительность строительно – монтажных работ, бурения, крепления и испытания скважины составляет в среднем 144 сут.

Характеризуя принципиальные проектные и конструкторские решения по строительству скважины необходимо отметить следующие положения, определяющие экологическую безопасность проекта:

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

2. 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.

3. Проектируемая ледовая площадка, с которой будет производиться бурение скважины, будет расположена за пределами водоохраных зон поверхностных водотоков. Непосредственно в районе планируемых работ отсутствуют памятники природы, заповедники, заказники и археологические памятники.

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

5. По окончании строительства скважины и после таяния снежного покрова на использованной для строительства территории, занимаемой ледовой площадкой, и прилегающей к ней тундровой поверхности будут проведены рекультивационные работы.

Для охраны окружающей природной среды при строительстве скважины предусмотрено:

-проведение работ при наличии технического проекта с разработанной технологией бурения скважины, обеспечивающей безаварийную и качественную проводку, что предотвратит загрязнение природной среды;

– ведение работ по строительству ледовой площадки, завозу и монтажу бурового оборудования, завозу грузов и материалов для бурения скважины только в зимний период, с использованием для этих целей временных снежно – ледовых дорог;

– строительство скважины с соблюдением всех ограничений природопользования, установленных Водным Кодексом РФ № 74-ФЗ от 3.06.2006 г.;

– использование для бурения скважины модернизированной буровой установки, что сокращает цикл монтажа/демонтажа бурового оборудования, ускоряя, тем самым, цикл строительства скважин, что влечет за собой сокращение времени негативного воздействия на компоненты окружающей среды и экономию водных ресурсов благодаря замкнутой системе водоснабжения буровой;

– расположение бурового оборудования на ледовой площадке, что исключает нарушение тундрового покрова в процессе строительства скважины и передвижения техники вокруг буровой установки;

– использование закрытой герметичной емкости для сбора флюида при НГВП;

– устраивается обвалование по контуру буровой площадки, склада ГСМ из снега с поливом водой;

– определение оптимального набора технологического оборудования и эксплуатационных сооружений на буровой площадке для минимизации техногенного прессинга на ледовую площадку. Общая площадь временно занимаемого земельного участка под ледовую площадку составит 5,0 га, под временную зимнюю автомобильную дорогу 1,7 га;

– применение конструкции ствола скважины, обеспечивающей надежную изоляцию многолетнемерзлых пород и водоносных горизонтов. Для исключения растепления толщ многолетнемерзлых пород кондуктор будет спущен до подошвы ММП – до глубины 300 м;

– бурение скважины по малоотходной технологии, включающей использование специального оборудования для повышения качества очистки и обезвоживания бурового шлама, с целью сокращения сроков строительства скважины, объемов водопотребления и образования производственных и хозяйственно – бытовых сточных вод и объемов отходов бурения;

– использование для приготовления бурового раствора химических реагентов с низким классом опасности (не выше 3-го класса опасности). Всего для бурения скважины планируется использовать 125,751 т химических реагентов, из них 3-го класса опасности – 1,285 т, 4-го класса опасности – 81,445 т, 5-го класса опасности – 43,021 т);

– накопление и временное хранение всех образующихся отходов производства и потребления на буровой площадке в закрытых контейнерах для исключения попадания отходов в окружающую среду;

– вывоз всех образующихся отходов производства и потребления по мере их накопления за пределы буровой площадки по временным зимним дорогам для утилизации на специализированных предприятиях;

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

– гидроизоляция поверхности ледовой площадки под буровой установкой;

-- минимальный объем завоза дизельного топлива на производственную площадку (склад ГСМ – емкость объемом 25 м³);

- хранение ГСМ емкости с металлическими поддонами на обвалованной ледовым валом и гидроизолированной пленкой площадке;

- хранение химреагентов в закрытых герметичных контейнерах, что исключает непосредственное воздействие на них атмосферных осадков и попадание химреагентов на поверхность насыпной площадки.

- использование замкнутой системы водоснабжения на буровой, позволяющей повторно использовать производственные сточные воды для приготовления бурового раствора.

Основными загрязняющими веществами, которые выделяются в атмосферный воздух в процессе работы оборудования при строительстве скважины, являются продукты сгорания жидкого топлива в двигателях внутреннего сгорания электростанций, силовых приводов буровой, 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, мазутная зола.

Как показали расчеты, при бурении скважины приземные концентрации всех определяемых веществ в двухметровом слое над поверхностью земли находятся в пределах предельно-допустимых концентраций. На границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) 300 м, как для предприятия III класса по санитарной классификации наибольшие значения наблюдаются по азоту диоксид № 0301 и составляют 0,5 ПДК.

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

При строительстве скважины № 71 «Западно – Сихорейская» предусмотрено использование воды на технические, хозяйственно-бытовые нужды, а также для целей пожаротушения. Водоснабжение на технические нужды и хозяйственно-бытовые нужды будет осуществляться водой из безымянного тундрового озера, расположенного в 300-350 м от точки бурения скважины, водоснабжение на питьевые нужды будет производиться водой из вишерского водоносного горизонта, прошедшей очистки на ЦПС НГП на установках обратного осмоса и доставляемой на буровую в пластиковых канистрах. Объем производственных сточных вод будет минимизирован за счет использования оборотного водоснабжения, хозяйственно – бытовые сточные воды будут направляться на очистку перед отведением.

На строительство скважины объем воды на производственные нужды составляет – 3453,82 м³, запас воды на хозяйственно – бытовые нужды составит 289.12 м³, из них воды для питьевых нужд 213.31 м³.

С целью рационального использования водных ресурсов и снижения объема водопотребления, планируется: бурение скважины производить 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.

Сбор и временное накопление всех образующихся при бурении скважины отходов предусмотрен в специально обустроенном на полигоне захоронения отходов на отработанном карьере «Гряда» отдельном гидроизолированном накопителе. После заполнения накопителя будет проведена его техническая, а затем и биологическая рекультивация: над поверхность заполненного накопителя будет гидроизолирована полиэтиленовой пленкой, над размещенным буровым шламом будет сооружен насыпной грунтовый купол и проведен засев поверхности купола семенами местных видов трав. Толщина купола достигает

2,5 – 3,0 м (на 0,5 – 1,0 м больше толщины сезонно – талого слоя суглинистых грунтов, из которых сложены дно, стенки и насыпной купол накопителя), что обеспечивает развитие процессов промерзания бурового шлама в течение последующих 1-2-х лет.

С целью исключения загрязнения окружающей природной среды продуктами испытания скважины (пластовым флюидом, нефтесодержащей жидкостью) испытание скважины будет производиться без вызова притока на поверхность. В случае нефтегазоводопроявления для сбора флюида будет использоваться металлическая емкость $V=25\text{ м}^3$, с последующей вывозом его по окончании бурения скважины, для закачки в систему подготовки и транспорта нефти нефтегазового промысла.

Объем хозяйственно-бытовых сточных вод равен объему водопотребления и составляет -289.12 м^3 . На территории жилого поселка подрядной буровой бригады предусмотрена емкость для сбора хоз.-бытовых стоков ($V=15\text{ м}^3$) и утепленная уборная, оборудованная трубами большого диаметра (700 мм) с заваренным наглухо нижним торцом, заглубленными в толщу грунта на 8.0 м для сбора отходов жизнедеятельности и пищевых отходов от столовой. Хозяйственно – бытовые стоки периодически, по мере наполнения емкости, откачиваются в передвижную емкость и автотранспортом вывозятся на сооружение биологической очистки.

Для сбора твердых бытовых отходов, образующихся при строительстве скважины, на буровой производственной площадке устанавливаются контейнера. Объем образования твердых бытовых отходов при строительстве скважины № 71 «Западно – Сихорейская» составляет 1,514 т. По мере накопления вывоз содержимого контейнеров будет осуществляться по договору ООО «Дорожник».

Образующиеся на буровой металлические отходы (0,050 т отходы металла и 0.050 т отходы стальных электродов) временно размещаются на ледовой площадке в отдельном контейнере, а по окончании строительства скважины будут вывезены с территории буровой площадки в соответствии с договором.

Обтирочного материала образуется 0.038 т. Обтирочный материал будет накапливаться на буровой площадке в специальном металлическом контейнере, и утилизироваться в инсенераторе, установленном на полигоне захоронения отходов на карьере «Гряда».

Такие отходы производства, как отработанная аккумуляторная кислота (0.048 т), отработанные резиновые автопокрышки (0.188 т), масла отработанные дизельные (1.634 т) и моторные (0.539 т) будут накапливаться в отдельной таре и после окончания строительства скважин будут вывезены за пределы буровой площадки для утилизации в установленном порядке в организациях, имеющих лицензии на утилизацию этих видов отходов.

С целью снижения воздействия на растительность и животный мир района предусмотрены природоохранные меры, предотвращающие механическое разрушение и химическое загрязнение растительности и природоохранные меры, предотвращающие гибель объектов животного мира, ухудшение среды их обитания, отдыха и путей миграции. На период строительства скважины, как и на всей территории Ардалинского нефтегазового промысла, будет действовать запрет на завоз в жилой поселок буровой бригады алкогольсодержащей и наркотической продукции, холодного, огнестрельного оружия, домашних животных, средств охоты и рыбной ловли.

Проектом проанализированы сценарии возможных осложнений и аварийных ситуаций при бурении скважины, предусмотрены мероприятия по предупреждению возникновения различного рода осложнений и снижению риска аварий. Для оперативного управления в аварийных ситуациях буровая оснащается планом ликвидации аварий, в ходе бурения скважин регулярно будет проводиться инструктажи по технике безопасности и промышленной безопасности, будут проводиться регулярные учебные тревоги «Выброс», на

промплощадке буровой будет находиться запас антиразливных материалов по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов.

С целью предотвращения необратимых изменений окружающей природной среды планируется, в течение всего срока бурения скважины, проведение контроля за состоянием атмосферного воздуха, сточных и поверхностных вод, растительного и животного мира, ихтиофауны. Контроль осуществляется в контрольных точках и проводится экологической службой бурового подрядчика с выполнением анализов проб в ведомственной лаборатории.

Предложенные проектные решения при реализации мер производственного и экологического контроля позволяют свести экологический риск бурения скважины № 71 на Западно – Сихорейском нефтяном месторождении до приемлемого уровня и держать его под контролем.

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

В ходе общественных слушаний докладчику были заданы следующие вопросы :

1. Молчанов А.В., специалист МО «Заполярный район» :

Вопрос : «Как будет осуществляться утилизация отработанных моторных масел?»

Ответ : «Отработанные смазочные масла, образующиеся при работе двигателей внутреннего сгорания и других механизмов. Как и другие нефтесодержащие отходы, закачиваются в производственных модулях на Центральном пункте сбора нефти в нефтесодержащую продукцию, добываемую из нефтяного пласта, и вместе с ней проходят обработку и очистку в сепараторах. Такая практика существует на протяжении всего периода добычи нефти с месторождений Ардалинского нефтепромысла».

Вопрос : «Почему в проекте не учтено образование отработанных люминесцентных ламп?»

Ответ : «За период строительства скважины (по проекту – 140 сут., по факту обычно строительство идет с опережением графика) может образоваться 1-2 отработанные люминесцентные лампы. Как правило, в таком случае эти лампы сдаются буровым подрядчиком на нефтегазовый промысел, в контейнер для хранения этого вида отхода, образующегося при функционировании объектов нефтегазового промысла и после накопления транспортной партии отправляются по зимнику в Усинск, на производственную базу Компании и далее на утилизацию в г. Архангельск».

Вопрос : «Какие проекты финансировал Европейский Банк Реконструкции и Развития?»

Ответ : «ЕБРР финансировал весь проект обустройства и добычи нефти с Ардалинской группы нефтяных месторождений. После своего создания, ООО «Компания Полярное Сияние» взяло кредит в ЕБРР на сумму 400 млн. долл. США и на эти деньги началось обустройство Ардалинского нефтегазового комплекса. Когда была начата добыча нефти, кредиты стали возвращать из получаемой прибыли. Пока не был возвращен весь кредит, из ЕБРР регулярно (1 раз в 3 года) приезжали аудиторы и контролировали выполнение Компанией кредитных соглашений в части соблюдения природоохранного законодательства, минимизации техногенных воздействия на окружающую среду, сохранения условий для занятия коренных народов традиционными видами промыслов».

Белугин А.Е., президент Ассоциации ненецкого народа «Ясавэй», депутат Собрания народных депутатов Ненецкого автономного округа.

Вопрос : «Какие стандарты в области охраны окружающей среды действуют на предприятии? Как «Полярное Сияние» взаимодействует с подрядными организациями для предотвращения негативного влияния на окружающую среду?»

Ответ : « С самого начала добычи нефти на нефтегазовом промысле действуют самые жесткие стандарты в области охраны окружающей среды. Вся производственная деятельность ведется только в границах отведенных земельных участков, все работы по завозу

грузов, материалов на объекты нефтегазового промысла и все работы по обустройству новых объектов (в том числе бурению и обустройству новых эксплуатационных скважин), профилактические работы по текущему и планово-предупредительному ремонту действующего фонда скважин производятся только в зимний период. Сточные воды перед отведением на рельеф местности проходят очистку. Отходы производства и потребления временно размещаются в закрывающихся контейнерах и по мере накопления вывозятся на утилизацию. Отходы бурения захораниваются на полигоне, в специально обустроенных накопителях. На объектах промысла проводится обширная программа мониторинга окружающей среды, включающая в себя контроль за состоянием атмосферного воздуха, питьевых, сточных вод, многолетнемерзлых пород, поверхностных вод и донных отложений, почв и грунтовых вод, флоры и фауны. С самого начала обустройства месторождений Ардалинского комплекса для всех работников действует запрет на завоз спиртных напитков, наркотических и токсичных веществ, орудий лова рыбы и охоты. Все это способствует сохранению окружающей природной среды в районе деятельности Компании в Исходном состоянии.

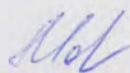
Работа с подрядчиками по сохранению природной среды при ведении ими работ на объектах нефтегазового промысла начинается с заключения договора. В нем отдельным пунктом прописан раздел «Охрана окружающей среды, промышленная безопасность, техника безопасности и охрана труда». Согласно заключенных договоров, подрядчики обязаны соблюдать все политики, процедуры и нормативные акты по охране окружающей среды, которые использует и применяет «Полярное Сияние» при ведении собственных работ. За этим следят те руководители «Полярного Сияния», которые руководят работой подрядчиков. Полевая служба по охране труда и окружающей среды Ардалинского нефтегазового промысла проводит регулярные проверки соблюдения подрядчиками правил охраны труда, техники безопасности и охраны окружающей среды. Таким образом, мы обеспечиваем соблюдение на объектах работ подрядчиков тех же стандартов, в частности – по охране окружающей среды, которые соблюдаются работками ОО «Компания Полярное Сияние».

Решение участников общественных слушаний:

1. Считать общественные слушания на тему экологической и технической безопасности «Строительство эксплуатационной скважины № 71 на Западно –Сихорейском месторождении (Ненецкий автономный округ)» состоявшимися;
2. Одобрить проект «Строительство эксплуатационной скважины № 71 на Западно - Сихорейском месторождении (Ненецкий автономный округ)» и рекомендовать проект для прохождения экологической и главгосэкспертизы.

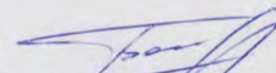
Время окончания общественных слушаний 16:45 час.

От Общественной палаты Ненецкого автономного округа




Макаренко М.А.

От Ассоциации ненецкого народа «Ясавэй»



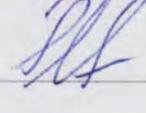
Белугин А.Е.

От Администрации муниципального образования МР «Заполярный район»



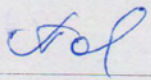
Молчанов А.В.

От Управления природных ресурсов и экологии по Ненецкому автономному округу



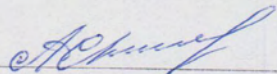
Крыжанчук Р.В.

От Управления Росприроднадзора по
Ненецкому автономному округу

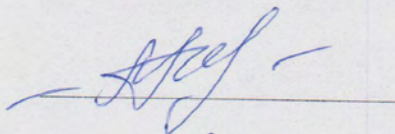


Пономарев К.В.

От общественности

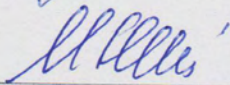


Андреев С.В.



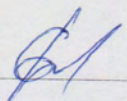
Багаутдинов М.Ш.

От Заказчика:



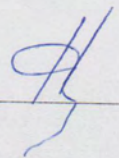
Макарский Н.А.

От Подрядчика :



Баранов С.И.О.

Секретарь :



Николаева М.В.