

УТВЕРЖДАЮ:

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

Михеев А.Л.

2014 г.



## ПРОТОКОЛ

### ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

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

«Группового рабочего проекта на строительство добывающих скважин с горизонтальным  
участком ствола на Западно-Лекейягинском нефтяном месторождении».

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

**Дата и время проведения:** 30 апреля 2014 года, 16 ч 00 мин

**Способ информирования  
общественности:**

сообщение в газетах:

- «Российская газета» № 69 (6341) от 27 марта 2014 года;
- «Нярьяна Вындер» № 32 (20091) от 27 марта 2014 года;
- Официальный Бюллетень МР «Заполярный район» НАО № 21-22 (432-433) от 28 марта 2014 года;
- ГБУ НАО «Ненецкая ТРК»: радио «Нарьян-Мар-FM» и телеканал «Север»;
- ссылка на сайт:  
[http://www.enbas.ru/obschestvennie\\_slushaniya.aspx](http://www.enbas.ru/obschestvennie_slushaniya.aspx)

**Присутствовали:**

*От администрации* Администрация МО МР «Заполярный район»:

**От администрации  
МО «Заполярный  
район»:** Ижемцев Андрей Евгеньевич – начальник отдела ГО и ЧС, Охраны  
Общественного Порядка, Мобилизационной работы и Экологии  
администрации МО «МР «Заполярный район».

**Секретарь:** Рагимов Намик Мамедович – зам. начальника цеха по организации  
буровых работ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

**От Заказчика:** Рагимов Намик Мамедович – зам. начальника цеха по организации  
буровых работ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

**От проектных  
организаций:** Гехт Ростислав Романович - генеральный директор ООО  
«ИНБАС», г. Москва.

**От общественности:** Радюкин Андрей Иванович

### **Повестка дня:**

Рассмотрение оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду при реализации группового рабочего проекта «Строительство добывающих скважин с горизонтальным участком ствола на Западно-Лекейягинском нефтяном месторождении».

### **Выступали:**

**Гехт Ростислав Романович** – генеральный директор ООО «ИНБАС», г. Москва.

Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» и оценка воздействия на окружающую среду, выполнены в составе проектной документации «Групповой рабочий проект на строительство наклонно-направленных нагнетательных скважин на Западно-Лекейягинском нефтяном месторождении» на основании технического задания.

Разработчик проектной документации – ОАО НПО «Буровая техника», разработчик раздела – ООО «ИНБАС».

В административном отношении Западно-Лекейягинское месторождение расположено в Ненецком автономном округе на территории муниципального района Заполярный район. Ближайшим населенным пунктом к Западно-Лекейягинскому месторождению является пос. Каратайка, расположенный в 70 км северо-восточнее участка работ.

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

Площадь земельных участков для размещения кустов № 1 и № 2 для строительства проектируемых скважин составляет 9,006 га.

Данным групповым рабочим проектом на строительство добывающих скважин с горизонтальным участком ствола на Западно-Лекейягинском нефтяном месторождении предусматривается строительство двенадцати добывающих скважин с горизонтальным участком ствола (на кустах № 1 и № 2):

- шести (№ 310, № 314, № 315, № 317, № 318 и № 320) на кусте № 1;
- шести (№ 302, № 303, № 305, № 308, № 309 и № 313) на кусте № 2.

Для строительства и бурения скважин на Западно-Лекейягинском месторождении предполагается использование буровой установки Уралмаш 3Д-76 с дизельным приводом, для испытания скважин АРБ-100.

Характеризуя принципиальные решения по строительству скважин необходимо отметить следующие положения, повышающие степень экологической надежности проекта.

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

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

Площадки для строительства скважин на отведенных земельных участках расположены вне водоохраных зон поверхностных водных объектов. Непосредственно в районе предполагаемых работ памятников природы, заповедников, заказников, и археологических памятников не организовано.

Принятые в проекте решения по технологии бурения скважин, выбору конструкции скважин, оборудования и материалов учитывают требования государственных стандартов,

строительных норм и руководящих документов, определяющих особые условия строительства в данной строительной-климатической зоне.

Для охраны окружающей природной среды при строительстве 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 зимних дорог и автоподъездов;
- строительство скважин методом бурения с соблюдением всех ограничений природопользования;
- 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 амбаров под буровой шлам;
- устройство обвалования амбара под ПВО;
- устраивается обвалование по контуру буровой площадки, склада ГСМ и котельной;
- определение оптимального набора технологического оборудования и эксплуатационных сооружений на буровой площадке;
- конструкция ствола скважины, обеспечивающая надежную изоляцию водоносных горизонтов;
- бурение скважин по малоотходной технологии, включающей специальное оборудование для очистки и обезвреживания 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 накопление, обезвреживания, размещения 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;
- 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 строительстве скважин, являются продукты сгорания жидкого топлива в двигателях внутреннего сгорания, теплогенераторе и котельной, и пары углеводородов от склада ГСМ.

В воздушную среду будут поступать вредные примеси, связанные с работой оборудования такие как: азота двуокись, азота окись, сажа, сернистый ангидрид, сероводород, углерода окись, формальдегид, керосин, углеводороды, взвешенные вещества, пыль неорганическая.

Анализ качества атмосферного воздуха в период строительства добывающих скважин, выполненный на основе расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, показал.

На этапе подготовительных работ (строительство насыпного основания) наибольшие значения содержания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на территории строительства составляют 3,85 ПДК для азота диоксида и 1,07 ПДК – для углерода, что значительно ниже норм для воздуха рабочей зоны (далее в.р.з.) – 0,393 ПДК<sub>в.р.з.</sub> и 0,04 ПДК<sub>в.р.з.</sub> соответственно. На границе ориентировочной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (предприятия III класса) наибольшее значение наблюдается по азота диоксиду и составляет 1,30 ПДК.

На этапе строительно-монтажных работ наибольшие значения содержания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на территории строительства составляют 4,11 ПДК - для азота диоксида. На участке размещения помещений для отдыха персонала, наибольшие значения наблюдаются по азота диоксиду – 2,50 ПДК, что незначительно превышает нормы для атмосферного воздуха населенных мест, но значительно ниже норм для воздуха рабочей зоны 0,25 ПДК<sub>в.р.з.</sub>. На границе ориентировочной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (предприятия III класса) наибольшее значение наблюдается по азота диоксиду и составляет 1,17 ПДК.

На этапе подготовительных работ, бурения, крепления и ГИС содержание в приземном слое атмосферного воздуха всех определяемых загрязняющих веществ не превышает предельно допустимых концентраций, кроме азота диоксида и углерода. Для азота диоксида наибольшее значение приземных концентраций составляет 1,54 ПДК, для углерода (сажи) – 1,43 ПДК. На участке размещения помещений для отдыха персонала, наибольшее значение наблюдается по азота диоксиду и составляет 1,21 ПДК, что незначительно превышает нормы для атмосферного воздуха населенных мест, но значительно ниже норм для воздуха рабочей зоны 0,12 ПДК<sub>в.р.з.</sub>. На границе ориентировочной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (предприятия III класса) наибольшее значение наблюдается по азота диоксиду и составляет 0,89 ПДК.

На этапе испытания наибольшие значения содержания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на территории площадки куста составляют 1,49 ПДК - для азота диоксида и 1,43 ПДК – для углерода. На участке размещения помещений для отдыха персонала, наибольшее значение наблюдается по азота диоксиду и составляет 1,17 ПДК, что незначительно превышает нормы для атмосферного воздуха населенных мест, но значительно ниже для воздуха рабочей зоны 0,12 ПДК<sub>в.р.з.</sub>. На границе ориентировочной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) - 300 м (предприятия III класса) наибольшее значение наблюдается по азота диоксиду и составляет 0,95 ПДК.

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

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

Снабжение водой на технические нужды осуществляется из озера, расположенного в 685 м от площадки куста № 1. Забор воды осуществляется передвижной насосной станцией, оборудованной рыбозащитным устройством. Доставка воды - автоцистернами по зимнику и по водоводу.

Объем воды на производственные нужды по проекту составляет – 8056,06 м<sup>3</sup>; при этом расход воды на приготовление пара – 6393,6 м<sup>3</sup>, повторно используется – 1562,41 м<sup>3</sup>.

С целью рационального использования воды и снижения объема водопотребления, 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.

Для обеспечения хозяйственно-бытового водоснабжения предусмотрено использование привозной воды питьевого качества.

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

- для сбора бурового шлама 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 обезвреживается путем отверждения цементом в шламовом амбаре;
- сброс пластового флюида, при испытании скважин, осуществляется в металлическую емкость  $V=20 \text{ м}^3$ , с последующей вывозом его по окончании бурения скважины, для закачки в систему подготовки и транспорта нефти ближайшего месторождения (куст №1 Перевозного месторождения).

При строительстве скважины в процессе жизнедеятельности персонала образуются хозяйственно-бытовые сточные воды в объеме  $2157,37 \text{ м}^3$  на весь период строительства одной скважины.

На территории комплекса вагон-домиков предусматривается система канализации хозяйственно-бытовых сточных вод. По системе канализации сточные воды подаются на установку очистки сточных вод ККВ.9 (ККВ.С (10÷40).911.Х+Д) производительностью от 10 до  $40 \text{ м}^3/\text{сут}$ . Установки серии ККВ.9 предназначены для глубокой биологической очистки бытовых сточных вод с удалением биогенных элементов. После очистки сточные воды используются на производственные нужды.

Проектом предусмотрено, что твердые бытовые отходы, будут временно складироваться на строительной площадке 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.

Строительные отходы после окончания строительства размещаются в амбаре. Металлические отходы, отработанные масла, отработанные ртутные лампы временно складываются в установленных местах, а по окончании строительства скважин будут вывезены с территории стройплощадки специализированной организацией по договору.

Промасленная ветошь, отработанные фильтры, ТБО, пищевые и другие горючие отходы будут обезврежены термическим способом на установке типа «Форсаж».

Буровой шлам будет накапливаться и размещаться в амбарах, в количестве  $3415,86 \text{ т}$  на каждой кустовой площадке. Объем шламовых амбаров на площадках кустов № 1, 2 принят  $3004,7 \text{ м}^3$ .

С целью снижения воздействия на растительность и животное население района предусмотрены природоохранные меры, предотвращающие механическое разрушение и химическое загрязнение наземной растительности при строительстве скважины и приро-

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

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.

С целью предотвращения необратимых изменений окружающей природной среды планируется, в течение всего срока бурения скважины, проведение контроля за состоянием поверхностных вод; качеством очистки буровых сточных вод, атмосферного воздуха, почвы; радиационно-экологический контроль. Анализ полученных проб выполняется аккредитованной лабораторией. Производственный экологический контроль выполняется подрядной организацией по договору.

Предложенные проектные решения при реализации мер производственного 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: Оценка воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду при реализации «Группового рабочего проекта «Строительство добывающих скважин с горизонтальным участком ствола на Западно-Лекейягинском нефтяном месторождении» состоявшимися;
2. Одобрить проектную документацию: «Групповой рабочий проект на строительство добывающих скважин с горизонтальным участком ствола на Западно-Лекейягинском месторождении»

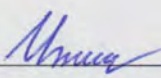
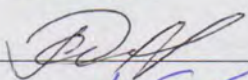
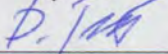
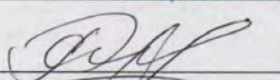

**Протокол подписали:**

От администрации МО  
«МР «Заполярный район»:  
Секретарь:

От проектных организаций:

От Заказчика:

От общественности:

	А.Е. Ижемцев
	Н.М. Рагимов
	Р.Р. Гехт
	Н.М. Рагимов
	А.И. Радюкин