

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель главы

Администрации Заполярного района  
по общим вопросам

А.Ю.Мухин

«    »  
2018 г.



## ПРОТОКОЛ

### ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по оценке воздействия, на окружающую среду при реализации проектов  
**строительство разведочной скважины №713р Ненецкого лицензионного участка,  
поисково-оценочной скважины №720П Коробковского лицензионного участка,  
поисково-оценочной скважины №741П Камышинского лицензионного участка**

**Место проведения:**

п. Искателей, ул. Губкина, д. 10  
Администрации МО МР «Заполярный  
район»

**Время проведения:**

13 марта 2018 года, с 16:00 до 17:10 часов;

#### **Способов информирования общественности:**

1. Сообщение в газете «Наръяна вындер» от 10.02.2018 №14 (20645);
2. Сообщение в газете «Российская газета» от 08.02.2018 №27 (7490);
3. Официальный бюллетень Заполярного района от 09.02.2018 №11 (651);

#### **Присутствовали:**

##### **От Администрации МР «Заполярный район»:**

Шестаков А.В. - Главный специалист Управления муниципального имущества  
Администрации Заполярного района;

##### **От Заказчика:**

Инженер охраны окружающей среды – Куцина Л.О.

##### **От генерального проектировщика:**

Главный инженер ООО «НТП «Рубус» - Уваров С.А.

##### **От общественности:**

Осипов С.П., Канюков С.В., Берестов О.Н., Гусев Н.В., Власова Ю.К.

##### **Выступил главный инженер ООО «НТП «Рубус» Уваров Сергей Александрович:**

На общественных слушаниях представлена документация по строительству разведочной скважины №713р Ненецкого лицензионного участка, поисково-оценочной скважины №720П Коробковского лицензионного участка, поисково-оценочной скважины №741П Камышинского лицензионного участка для каждой буровой площадки раздела 8 –

перечней мероприятий по охране окружающей среды, которые включают оценку воздействия на окружающую среду при строительстве буровых площадок и подводимых к ним коммуникаций, и оценку воздействия на окружающую среду при строительстве шламовых амбаров.

Разработчиком проектной документации по теме слушаний является ООО «Научно-техническое предприятие «Рубус».

Заказчик – ОАО «Усинскгеонефть» г. Усинск.

Общественные слушания проводятся **13 марта 2018 года в 16-00** в актовом зале Администрации МО МР «Заполярный район» по адресу: п. Искателей, ул. Губкина, д. 10.

Площадки строительства в административном отношении располагаются:

В административном отношении объекты строительства находится в Ненецком автономном округе Архангельской области. Административный центр региона г. Нарьян-Мар находится в 120 км к северо-западу от ближайшей площадки проектируемой скважины. Ближайший населенный пункт к объектам строительства является пос. Харьягинский находится в 38 км к юго-востоку. База бурового предприятия (ОАО «Усинскгеонефть») находится в г. Усинске в 171 км к юго-востоку от площади работ. В г. Усинске сосредоточены базы и офисы основных нефтедобывающих и сервисных предприятий региона, находится конечная станция железнодорожной ветки Сыня-Усинск, аэропорт. В г. Усинске находятся головные сооружения магистрального нефтепровода «Уса-Ухта-Ярославль».

От ближайших к площади работ разрабатываемых нефтяных месторождений (группа Харьягинских месторождений – от 8 км к северу до 30 км к западу) до г. Усинска проложен нефтепровод «Харьяга-Уса».

Линии электропередач в районе лицензионных участков отсутствуют.

От г. Усинска до терминала «Пижма» (пос. Харьягинский) проложена автодорога с твердым покрытием (184 км), далее до г. Нарьян-Мар, производственных баз и месторождений проезд наземным транспортом возможен только по зимним дорогам.

Всё участки, на которых располагаются объекты строительства располагаются за пределами особо охраняемых природных территорий. Ближайшая особо охраняемая природная территория государственный природный региональный заказник «Паханченский» располагается в 70 км к северо-западу».

На общественные обсуждения представлены материалы Раздела 8. Перечень мероприятия по охране окружающей среды. Часть 1. Оценка воздействия на окружающую среду и Часть 3. Оценка воздействия на окружающую среду при строительстве шламового амбара для каждого объекта строительства: разведочной скважины №713р Ненецкого лицензионного участка, поисково-оценочной скважины №720П Коробковского лицензионного участка, поисково-оценочной скважины №741П Камышинского лицензионного участка.

#### **Основные технологические решения при бурении:**

| <b>Характеристики</b> | <b>Поисково-оценочная скважина №741П Камышинского лицензионного участка.</b> | <b>Поисково-оценочная скважина №720П Коробковского лицензионного участка</b> | <b>Разведочная скважина №713р Ненецкого лицензионного участка</b> |
|-----------------------|--|--|---|
|                       |  |  |   |

|  |   |  |   |
|--|---|--|---|
| Проектная глубина скважины и проектный горизонт: | 4850 м – средний девон D <sub>2ef</sub> .   | 2450 м – карбон C <sub>2+3</sub> .   | 5000 м - девон D.   |
| Конструкция скважины:                            | - направление 530 мм спускается на глубину 30 м;<br>- кондуктор 426 мм спускается на глубину 450 м;<br>- I промежуточная колонна 324 мм спускается на глубину 2220 м;<br>- II промежуточная колонна 245 мм спускается на глубину 4050 м;<br>- эксплуатационная колонна 178 мм спускается на глубину 4560 м;<br>- эксплуатационный хвостовик 127 мм спускается в интервале 4430-4850 м.                          | - направление 324 мм спускается на глубину 50 м;<br>- кондуктор 245 мм спускается на глубину 800 м;<br>- эксплуатационная колонна 168 мм спускается на глубину 2450 м  | - направление 560 мм спускается на глубину 30 м;<br>- кондуктор 426 мм спускается на глубину 450 м;<br>- I промежуточная колонна 324 мм спускается на глубину 2250 м;<br>- II промежуточная колонна 245мм спускается на глубину 4020 м;<br>- эксплуатационная колонна 178 мм спускается на глубину 4710 м;<br>- эксплуатационный хвостовик 127 мм спускается на глубину 5000 м. |
| <u>Водоснабжение.</u>                            | Водоснабжение предусматривается из ближайшего поверхностного источника: подвозом воды автотранспортом от р.Лая (2,4 км). Запас воды хранится в двух емкостях по 40 м <sup>3</sup> в блоке емкостей запаса воды и в двух пожарных емкостях по 75 м <sup>3</sup> . Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода.  | Водоснабжение предусматривается из ближайшего поверхностного источника – по водоводу от Безымянного озера (0,12 км). Запас воды хранится в двух емкостях по 40 м <sup>3</sup> в блоке емкостей запаса воды и в двух пожарных емкостях по 75 м <sup>3</sup> . Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода. | Водоснабжение предусматривается из ближайшего поверхностного источника – по водоводу из р.Комавис (0,543 км). Запас воды хранится в двух емкостях по 40 м <sup>3</sup> в блоке емкостей запаса воды и в двух пожарных емкостях по 75 м <sup>3</sup> . Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода.   |
| <u>Теплоснабжение.</u>                           | Теплоснабжение обеспечивается двумя котлами ПKN-2М, с производительностью 1,0 т пара в час каждый. Каждый котел может работать как индивидуально, так и совместно. Совместная работа котлов предусматривается в наиболее холодное время отопительного сезона, которое для зоны севернее Полярного круга принимается 75% общей продолжительности отопительного периода, составляющей для района работ 285 суток. |  |   |
| <u>Энергоснабжение.</u>                          | На период СМР будут задействованы две электростанции ДЭС 200 кВт (в том числе 1 резервная). На период бурения и испытания скважины - две электростанции ДЭС 200 (300) кВт (в том числе 1 резервная).  |  |   |
| <u>Склад ГСМ.</u>                                | На территории буровой предусмотрен склад ГСМ (4 емкости по 100 м <sup>3</sup> для дизтоплива, 1 емкость 50 м <sup>3</sup> для нефти для котельной, 1 емкость 10 м <sup>3</sup> для масла). Склад оборудован молниезащитой, обвалован грунтовой насыпью высотой 1,0 м, гидроизолирован по дну и стенкам полимерно-тканевым нефтестойким материалом с двухсторонним ПВХ-покрытием «МГН-2».                        |  |   |
| <u>Связь.</u>                                    | Для связи объекта с базой предприятия и оперативного извещения надзорных органов о чрезвычайной ситуации или пожаре на буровой предусмотрена спутниковая связь.   |  |   |
| <u>Местные стройматериалы.</u>                   | Потребность буровой в грунте для отсыпок и  | Потребность буровой в грунте для отсыпок и   | Потребность буровой в грунте для отсыпок и  |

|                                       |   |  |  |
|---------------------------------------|---|--|--|
|                                       | обваловок обеспечивается привозными грунтами из карьера «Колвинский терминал» (117 км).   | обваловок обеспечивается привозными грунтами из карьера «Колвинский терминал» (98 км).   | обваловок обеспечивается привозными грунтами из карьера «Колвинский терминал» (104 км).  |
| <u>Транспортировка грузов и вахт.</u> | Завоз грузов и вахт на буровую площадку будет осуществляться:<br>- в зимний период по автодороге с твердым покрытием от г.Усинска до терминала «Пижма» (184 км), далее по федеральному автозимнику и по подъездной зимней дороге (102 км) до площадки строительства скважины;<br>- в период бездорожья авиатранспортом (вертолет) от г.Усинска до площадки строительства скважины (170 км). | Завоз грузов и вахт на буровую площадку будет осуществляться:<br>- в зимний период по автодороге с твердым покрытием от г.Усинска до терминала «Пижма» (184 км), далее по федеральному автозимнику (57 км) и по подъездной зимней дороге (20 км) до площадки строительства скважины;<br>- в период бездорожья авиатранспортом (вертолет) от г.Усинска до площадки строительства скважины (185 км). | Завоз грузов и вахт на буровую площадку будет осуществляться:<br>- в зимний период по автодороге с твердым покрытием от г.Усинска до терминала «Пижма» (184 км), далее по федеральному автозимнику и по подъездной зимней дороге (83 км) до площадки строительства скважины;<br>- в период бездорожья авиатранспортом (вертолет) от г.Усинска до площадки строительства скважины (188 км). |

При проводке скважин планируется использовать буровую установку «Уралмаш 3Д-76» с буровой вышкой ВБ-53-320М.

Представлен ситуационный план размещения объектов, и требования к размещению зданий и сооружений, требования к гидроизоляции площадок.

Основанием для расчета площадей отчуждаемых земель явились:

- Земельный кодекс РФ (Федеральный закон от 25.10.2001 г. №136-ФЗ, с изм.);
- Лесной кодекс РФ (Федеральный закон от 04.12.2006 г. № 200-ФЗ, с изм.);
- Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин, СН 459-74;
- Нормы отвода земель для автомобильных дорог, СН 467-74.

#### **Характер взаимодействия проектируемого объекта с окружающей средой по результатам проведенного и утвержденного обоснования инвестиций**

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.

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

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

Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные накапливаются на площадке для сбора шлама и по окончании бурения размещаются (захораниваются) в теле шламового амбара.

Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные подвергаются перемешиванию на центрифуге для выделения твердой фазы, которая выгружается

в шламонакопитель, а вода вывозится для использования в системе ППД.

Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные, Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные, Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита временно размещаются в контейнерах для промотходов и по мере накопления передаются специализированной организации по договору для утилизации.

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) собирается в металлический ящик и по мере накопления передается специализированной организации по договору для утилизации.

Отходы минеральных масел моторных, Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных сливаются в металлические бочки (возвратная тара из-под масла), и по мере накопления их (на площадке склада ГСМ) передаются специализированной организации по договору для утилизации).

Кислота аккумуляторная серная отработанная сливается в канистры (возвратная тара из-под кислоты), и по мере накопления (в складе химреагентов) передается специализированной организации по договору для утилизации.

Мешки бумажные невлагопрочные (без битумной пропитки, прослойки и армированных слоев), утратившие потребительские свойства, незагрязненные временно размещаются в контейнерах для промотходов и по мере накопления передаются специализированной организации по договору для утилизации.

Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) временно размещается в закрытых контейнерах ТБО и по мере накопления передается специализированной организации по договору для утилизации.

Отходы (осадки) из выгребных ям временно размещаются в отдельной емкости и по мере накопления передаются специализированной организации по договору для утилизации.

Полученная при испытаниях нефть используется на собственные нужды (сжигается в котельной) или отправляется потребителям.

Площадь отчуждаемой территории не превышает нормативных (СН 459-74. Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин; СН 467-74. Нормы отвода земель для автомобильных дорог).

Уровень физических воздействий (шум, вибрация, электромагнитное и радиационное излучение) соответствует паспортным характеристикам устанавливаемого оборудования.

Ближайший населенный пункт - пос. Харьягинский находится в значительном удалении к юго-востоку, поэтому столь значимого влияния на социальные условия жизни населения процесс строительства скважины не окажет. Специалисты из местного населения могут быть привлечены к работе на буровых.

### **Охрана и рациональное использование природных ресурсов**

Состоит из:

- охраны и рационального использования земельных ресурсов;
- охраны воздушного бассейна района расположения объекта от загрязнения;
- охраны поверхностных и подземных вод от истощения и загрязнения;
- охрана растительного и животного мира;
- охрана окружающей среды при складировании (утилизации) отходов;

**Охрана и рациональное использование земельных ресурсов:**

Территория проектируемого строительства расположена в пределах участков недр на землях СПК колхоз «Ижемский оленевод и Ко».

В районе проектируемых скважин следов техногенного воздействия не отмечено.

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). В случае обнаружения промышленных залежей нефти и перевода скважин в категорию эксплуатационной, земля под каждой скважиной (0,36 га) будет передана во временное долгосрочное пользование на период эксплуатации скважины.

Площадь отчуждаемых земель определена по генеральному (ситуационному) плану размещения оборудования в соответствии с нормативами землеемкости строящихся объектов.

Охрана земель в период строительства скважины обеспечивается следующими проектными решениями:

1. Комплекс мер по минимизации изымаемых и нарушенных земель.
2. Комплекс мер для предотвращения заболачивания.
3. Комплекс мер по предупреждению химического загрязнения почв.
4. Комплекс мер по охране плодородного слоя почвы.
5. Рекультивация нарушенных земель по окончании строительства.

## **Охрана окружающей среды при складировании (утилизации) отходов**

### Сбор, временное хранение и утилизация отходов.

**Шламы буровые при бурении, связанном с добычей сырой нефти, малоопасные** временно накапливаются на площадке для сбора шлама и по окончании строительства размещаются (захораниваются) в теле шламового амбара.

**Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные подвергаются** перемешиванию на центрифуге для выделения твердой фазы, которая выгружается на площадку для сбора шлама, а вода вывозится для использования в системе ППД.

**Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные, Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные, Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита** временно размещаются в контейнерах для промотходов и на стеллажах складирования труб (длинномерный), и по мере накопления передаются специализированной организации по договору для утилизации.

**Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)** собирается в металлический ящик (на площадке склада ГСМ), и по мере накопления передается специализированной организации по договору для утилизации.

**Отходы минеральных масел моторных, Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных** сливаются в металлические бочки (возвратная тара из-под масла), и по мере накопления их (на площадке склада ГСМ) передаются специализированной организации по договору для утилизации.

**Кислота аккумуляторная серная отработанная** сливается в канистры (возвратная тара из-под кислоты), и по мере накопления (в складе химреагентов) передается специализированной организации по договору для утилизации.

**Мешки бумажные невлагопрочные (без битумной пропитки, прослойки и армированных слоев), утратившие потребительские свойства, незагрязненные** временно размещаются в контейнерах для промотходов и по мере накопления передаются специализированной организации по договору для утилизации.

**Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)** временно размещается в закрытых контейнерах ТБО и по

мере накопления передается специализированной организации по договору для утилизации.

**Отходы (осадки) из выгребных ям** временно размещаются в отдельной емкости и по мере накопления передаются специализированной организации по договору для утилизации.

### **Воздействие на окружающую среду при строительстве, функционировании и ликвидации шламовых амбаров.**

Проведение буровых работ оказывает техногенную нагрузку на все компоненты окружающей среды. Наибольшему техногенному воздействию подвергаются природные экосистемы на территориях хранения и размещения отходов бурения. Отходы бурения представлены выбуренными горными породами и скоагулированными в процессе переработки химическими реагентами, используемыми для приготовления и обработки буровых растворов. Шламовый амбар также является временным накопителем для промливневых сточных вод, собирающихся в амбаре с территории буровой площадки.

Путь решения проблемы заключается, в основном, в снижении техногенной нагрузки на подземные и, гидравлически связанные с ними поверхностные воды, и почвенно-растительный покров.

В процессе бурения скважин снижение техногенной нагрузки производится путем:

- четырехступенчатой системы очистки отработанного бурового раствора с целью разделение его на жидкую и твердую фазы;
- использования конструкции, учитывающей размещение бурового шлама в теле насыпи основания;
- использование конструкции шламового амбара, обеспечивающей исключение попадания данной категории отхода в окружающую среду.

Технологический процесс 4-х ступенчатой очистки отработанного бурового раствора (ОБР) осуществляется по следующим стадиям:

Первая ступень:

- очистка на вибрационном сите.

Вторая и третья ступень:

- очистка на гидроциклонном пескоотделителе и гидроциклонном илоотделителе;
- перечистка сливов после пескоотделителя и илоотделителя на вибрационном сите, с выделением обезвоженного шлама.

Пульпа с гидроциклонов пропускается через мелкую сетку вибросит. Сетка очистителя обезвоживает шлам и сбрасывает его в шламособорник. Прошедшая через сетку ситогидроциклона пульпа возвращается в активную систему.

Четвертая ступень:

- центрифуга.

Центрифуга дает возможность извлекать из отработанного бурового раствора большой объем твердой фазы.

Даже при обработке центрифугой в растворе остается достаточное количество твердой фазы размером менее 2-х микрон. Именно эти коллоидные частицы оказывают значительное влияние на нестабильность параметров бурового раствора и приводят к его наработке. Для снижения содержания коллоидной фазы предусмотрена флокуляционная установка, которая позволяет произвести осветление сточных вод, с целью повторного использования осветленной воды на технологические нужды (приготовление бурового раствора). В процессе осветления стоков во флокуляционной установке образуется

загущенная фаза (скоагулированные компоненты отработанного бурового раствора), которая в процессе буровых работ подлежит размещению, совместно с буровым шламом, в шламовом амбаре.

По окончании буровых работ предусмотрена зачистка резервуаров для хранения бурового раствора. Буровой шлам от зачистки резервуаров сбрасывается в шламовый амбар.

В процессе строительства скважины в шламовый амбар будут поступать и промливневые стоки с поверхности обвалованной буровой площадки, с учетом уклона насыпи площадки в сторону шламового амбара.

По окончании бурения скважины промливневые стоки откачиваются насосом в приемную емкость флокуляционной установки, для совместной очистки с отработанным буровым раствором и буровыми сточными водами.

#### **Обращение с буровым шламом по окончании строительства скважин.**

Обезвоженный буровой шлам (в составе которого разуплотненная выбуренная порода, скоагулированные компоненты отработанного бурового раствора (загущенная фаза) и буровой шлам от зачистки резервуаров для хранения бурового раствора), в процессе строительства скважины, для соблюдения требований ФЗ № 89 «Об отходах производства и потребления», размещается в гидроизолированном шламовом амбаре.

Промливневые стоки, поступающие с территории обвалованной буровых площадок в шламовые амбары (за счет уклона площадки), откачиваются насосом в приемную емкость флокуляционной установки, для совместной очистки с отработанным буровым раствором и буровыми сточными водами, после чего вывозятся на пункт предварительного сбора нефти (ППСН) «Сев.Харьяга», расположенную на расстоянии 85 км. Очищенные сточные воды могут быть использованы при строительстве последующих объектов на месторождении, или направляться для закачки в нагнетательные скважины системы поддержания пластового давления.

По окончании строительства кустов скважин производится переработка обезвоженного бурового шлама в инертный материал «Техногрунт-S», в соответствии с техническим проектом «Новая технология использования отходов от добычи нефти и газа с получением «Техногрунт-S», пригодного в качестве инертного строительного материала и техногенного почвогрунта», получившим положительное заключение Государственной экологической экспертизы №549 от 17.05.2013г., с целью рекультивации шламового амбара.

#### **Охрана воздушного бассейна района расположения объекта от загрязнения.**

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха **при строительномонтажных работах** являются двигатели внутреннего сгорания (ДВС) строительной автотракторной техники, дизельная электростанция и сварочные аппараты.

**При бурении и испытании** проектируемых скважин основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются: дизеля силового блока, дизеля насосного блока, дизеля электростанций, котельная, емкости склада ГСМ, дежурный автотранспорт.

Основными выбрасываемыми загрязняющими веществами при строительномонтажных работах являются продукты сгорания жидкого топлива (оксид углерода, диоксид азота, углеводороды, сажа, диоксид серы, формальдегид, бенз(а)пирен), сварочные аэрозоли (железа оксид, марганец и его соединения, пыль неорганическая, фтористый водород, диоксид азота, оксид углерода). При заправке техники – пары дизтоплива и сероводород, при разгрузке песка – пыль неорганическая.

При бурении и испытании проектируемых скважин основными выбрасываемыми веществами являются продукты сгорания жидкого топлива (в дизелях, котельной, в ДВС



дежурного автотранспорта): оксид углерода, оксиды азота, диоксид серы, бенз(а)пирен, формальдегид, сажа, углеводороды.

При аварийной ситуации (пролив и горение нефти) выделяются продукты горения, в том числе вещества 1 класса опасности – пятиокись ванадия и бенз(а)пирен.

В проектах подробно представлены все возможные расчёты загрязняющих выбросов, в том числе и в случае возникновения внештатной (аварийной) ситуации.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере произведен как для периода строительно-монтажных работ, так и при бурении и испытании проектируемых скважин, включая аварийную ситуацию – разлив и горение нефти. Расчет производился при условии полной загрузки оборудования (одновременная работа всех источников выбросов загрязняющих веществ) как при СМР, так и при бурении и испытании скважин.

Расчет выполнен по методике ОНД-86 и лицензированной Госкомэкологией программе – «Унифицированная программа расчета загрязнения атмосферы (УПРЗА) «Эколог», разработанной НПО «Интеграл» и согласованной Главной геофизической обсерваторией им. А.И.Воейкова.

Программа «Эколог» предлагает учет фоновых концентраций. По данным справки № 08-15/5741 от 17.11.15 г. из ФГБУ «Северное УГМС» для территории работ рекомендуется принять нулевые значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Согласно полученным расчетам наихудшую картину рассеивания дают группы суммации №6046, №6204 и азот диоксид – концентрации 6,72 ПДК, 5,95 ПДК, 5,84 ПДК, соответственно на источниках выбросов при сосредоточении всей строительной техники на буровой. При разгрузке песка концентрация пыли на источнике выброса достигает 3,37 ПДК. На расстоянии 300 м от источников выбросов (нормативная СЗЗ) концентрации загрязняющих веществ снижаются до 0,64 ПДК.

Для бурения и испытания скважины.

Согласно полученным расчетам наихудшую картину рассеивания дают группы суммации №6006, №6204, №6007, азота диоксид – концентрации 4,58 ПДК, 4,26 ПДК, 4,06 ПДК, 3,61 ПДК соответственно на источниках выбросов и снижаются до значения 1,78 ПДК на расстоянии 300 м от источников выбросов (нормативная СЗЗ).

Для аварийной ситуации.

Наихудшую картину рассеивания дает сажа – концентрация 1,17 ПДК на источнике выбросов и снижается до значения 0,19 ПДК на расстоянии 300 м от источника выбросов (нормативная СЗЗ).

В связи с возникновением вероятного воздействия определен ряд решений по минимизации данного воздействия:

1. Установлены нормативы предельно допустимых выбросов (ПДВ) и временно согласованных выбросов (ВСВ) промышленного объекта.
2. На объектах будут использоваться современные методы и средства контроля за состоянием воздушного бассейна.
3. Определены размеры санитарно-защитных зоны (СЗЗ) предприятия, зоны воздействия объекта.
4. Проведены расчёты по компенсации за выбросы загрязняющих веществ в воздух рабочей зоны и прилегающей территории.

### **Охрана поверхностных и подземных вод от истощения и загрязнения**

Водоснабжение предусматривается из ближайших поверхностных источников - подвозом воды автотранспортом, или через построенные водоводы. Запас воды хранится в двух емкостях по 40 м<sup>3</sup> в блоке емкостей запаса воды и в двух пожарных емкостях по 75 м<sup>3</sup>.

Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода.

Расчет объемов водопотребления выполнен по РДЗ9-1-624-81. Методика по разработке норм и нормативов водопотребления и водоотведения в нефтяной промышленности. Уфа, 1981г.

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

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 площадках для сбора шлама и окончании строительства размещаются (захораниваются) в теле шламowego амбара, а вода вывозится на ближайшие месторождения для использования в системе ППД (по договору с принимающей стороной).

Хозбытовые стоки накапливаются в отдельной емкости и вывозятся на утилизацию по договору со специализированной организацией.

Основным воздействием проектируемого объекта на поверхностные и подземные воды является их изъятие для хозяйственных целей.

В процессе строительства скважин существует опасность загрязнения рек, ручьев, других поверхностных водоемов и подземных вод буровыми растворами, нефтью, нефтепродуктами, сточными водами, содержащими химические вещества.

Самоочищение рек и водоемов в районах Крайнего Севера происходит крайне замедленно. Однако, при соблюдении технологии строительства скважин, попадание загрязняющих жидкостей в водоемы и пресноводные подземные горизонты исключено.

Проектируемые площадки скважин находятся за пределами границ водоохраных полос водотоков, не захватывает пойму рек и затоплению не подвергается, поэтому проектной документацией предусмотрены только мероприятия по предупреждению подтопления отдельных загрязняемых площадок тальми водами:

- отсыпка общей площади под буровую установку и привышечные сооружения, отсыпка участка расположения вагон-домиков, отсыпка вертолетной площадки, отсыпка подъездов к участку расположения вагон-домиков, к площадке у выкида превентора, к вертолетной площадке;

- обвалование по периметру общей площадки под буровую установку и привышечные сооружения; локальные обвалования площадки у выкида превентора, площадки под котельную, площадки склада ГСМ.

Для сбора стоков с площадок вышечного, силового, насосного блоков, блоков приготовления и очистки бурового раствора устраиваются герметизированные полы, устанавливаются сливные решетки, воронки, приемные емкости, рукава для сбора стоков из-под полов.

Для исключения загрязнения почв и водных объектов разливами нефтепродуктов дизеля оборудуются поддонами для сбора ГСМ.

### **Охрана растительного и животного мира:**

Производство работ на отведенной территории будет оказывать непосредственное воздействие на растительный мир района, так как проводятся на территории, покрытой кустарниковой растительностью, мхами и лишайниками.

Значительный вред почвенно-растительному покрову наносится при засорении строительных площадок, полосы отвода отходами строительного производства, горюче-смазочными материалами, а также при возможных разливах бурового раствора и нефти в случаях отказов и аварий.

В результате механического и химического воздействия на грунты, почвенно-растительный покров возможна промышленная эрозия почв, приводящая к изменению видового состава растительности и заболочиванию территории.

Наиболее опасными являются нарушения почвенно-растительного покрова в местах пересечения вездеходными трассами днищ и склонов лощин, по которым протекают временные водотоки, как правило, не образующие эрозионного вреза. Вслед за водной эрозией начинаются процессы флювиальной эрозии и термоэрозии – некогда пологие ложбины превращаются в овраги с заболоченным днищем.

При строительстве скважин происходит загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемое выбросами загрязняющих веществ. Для растительности из всех загрязняющих ингредиентов наибольшую опасность представляет сернистый ангидрид.

### **Мероприятия по охране растительного мира.**

Организации, ведущие работы обязаны обеспечить минимальное повреждение почвы, травянистой и моховой растительности.

При строительстве скважин предусматривается гидроизолированная система циркуляции промывочной жидкости, исключая попадание скважинных жидкостей в биосреду, а также комплексное использование природных и техногенных ресурсов, направленное на уменьшение биологически опасных отходов.

По окончании строительства скважин производится биологическая рекультивация отведенных во временное пользование земель, включающая комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий по восстановлению плодородия нарушенных земель.

К факторам, влияющим на животный мир района работ, можно отнести:

- передвижение строительной техники и транспорта;
- строительство объектов на отведенной территории;
- шумовые и вибрационные эффекты при работе дизелей;
- нахождение людей на территории работ.

Последствиями для животного мира от этих факторов, являются:

- трансформация среды обитания от отчуждения площадей, изменения кормовой базы;
- сенсорное беспокойство от присутствия человека;
- ограничение перемещения животных;
- облегчение доступа человека к животным (усиление охоты, рыболовства);
- гибель животных и ихтиофауны от химического загрязнения;
- уменьшение проективного покрытия почвы, прежде всего мхов и лишайников;
- сукцессия растительности.

Проектной документацией предусмотрены следующие меры защиты среды обитания животных:

- предупреждение аварийных разливов нефти и других загрязняющих жидкостей и исключение попадания их на рельеф и в водоем;
- неблагоприятное воздействие шума минимизировано за счет снижения числа спуско-подъемов бурового инструмента (применения долот с большим сроком наработки);
- вращающиеся части оборудования защищены кожухами, ослабляющими шум;
- доступ животных на технологические площадки исключен путем установки ограждений и простейших отпугивающих устройств;
- водозабор (забор воды из поверхностного источника) будет производиться кратковременно, отвод сточных вод в рыбохозяйственные водоемы не планируется, ущерб рыбному хозяйству исключен;
- при строительстве дорог предусматривается выделение проходов на основных путях миграции диких и прогона домашних животных и установка специальных дорожных

знаков с дополнительными табличками «Животные на дороге» перед местами переходов крупных домашних и диких зверей;

- при эксплуатации дорог устанавливаются отражатели на путях миграции животных.

При выполнении СМР и бурении скважин, согласно Постановлению Администрации Ненецкого автономного округа №414 от 05.07.96г., запрещается персоналу выход с территории буровой для охоты, рыбалки, сбора ягод и грибов, особенно в весенне-летний период (май-сентябрь).

Мониторинг осуществляется на всей отведенной территории с целью подтверждения того, что принимаемые природоохранные меры эффективны. В общем виде работы по мониторингу включают наблюдения:

- по программе горно-экологического мониторинга;
- за качеством атмосферного воздуха на границе СЗЗ и за ее пределами;
- за качеством поверхностных и подземных вод;
- за состоянием ландшафтов, земель и грунтов;
- за состоянием растительного покрова, животного мира, ихтиофауны.

Принятые в проектной документации на строительство скважин технологические и технические решения, рекомендованные природоохранные мероприятия разработаны в соответствии с регламентирующими положениями СНиПов и другими нормативно-правовыми документами, регулирующими отношения в области охраны окружающей среды и управления природными ресурсами.

Проектные решения ориентированы на предупреждение и смягчение негативных воздействий намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую природную среду, сохранение традиционного природопользования территории.

С целью оптимального решения вопросов охраны окружающей природной среды в основу разработки технологических и технических решений положен принцип обеспечения максимальной надежности и безопасности проектируемого объекта.

Проектной документацией предусмотрено применение технологичного и экологически надежного оборудования отечественного производства. Определен минимальный набор технологического оборудования и сооружений на буровой. Разработаны меры по обеспечению герметизации системы циркуляции промывочной жидкости, сбора и хранения отходов бурения.

Выбор места расположения проектируемых объектов (скважин, трасс подъездных дорог) произведен на основании материалов инженерно-геологических изысканий и установленных экологических ограничений (вне водоохраных зон рек, озер, охраняемых природных территорий, участков сильно пересеченной местности и наименее устойчивых природных комплексов), с учетом расположения уже существующих трасс дорог и профилей.

Основными экологическими аспектами намечаемой хозяйственной деятельности, требующими особого внимания при производстве работ, являются:

- особые климатические условия Крайнего Севера;
- гидрорельеф местности, наличие большого числа ручьев и рек, озер;
- слабая самоочищаемость водоемов;
- высокая ранимость почвы и почвенного покрова из-за малой толщины;
- разнообразие животного и растительного мира, наличие вблизи площадки строительства охраняемых представителей фауны и флоры;
- потенциальная опасность разливов нефти и ГСМ для флоры и фауны;
- наличие на буровой площадке токсичных химических веществ, используемых для приготовления буровых растворов;

Расчет рассеивания загрязняющих веществ от стационарных источников на буровых

(котельная, дизеля, склад ГСМ) по всем загрязняющим веществам показал, что приземные концентрации, соответствующие 1,0 ПДК для населенных мест, достигаются на расстоянии 800 м от источников выбросов. Это расстояние принимается в качестве зоны воздействия (СЗЗ) проектируемого объекта на период строительства скважины.

Потребление воды в период строительства скважины будет ограничиваться хозяйственно-бытовыми и производственными нуждами. Водоснабжение предусматривается из ближайших поверхностных источников путем подвоза воды и подвозом бутилированной воды.

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 окончании строительства размещаются (захораниваются) в теле шламowego амбара, 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 пастбищ оленей. Принятые в проектной документации 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.

Проектной документацией предусмотрены превентивные меры по снижению риска аварий, проанализированы сценарии возможных аварийных ситуаций, предусмотрены мероприятия по предупреждению и ликвидации разливов загрязняющей жидкости, обеспечивающие оперативную ликвидацию последствий аварий различного уровня.

С целью предотвращения необратимых изменений окружающей природной среды планируется в течение всего срока строительства скважины проведение комплексного экологического мониторинга. Результаты мониторинговых наблюдений будут направлены на обеспечение надлежащего контроля уровня антропогенной нагрузки и состояния компонентов природной среды, на принятие оптимальных организационных и инженерных решений по корректировке процесса строительства скважины и разработке оперативных природоохранных мероприятий во избежание долгосрочных и масштабных экологических последствий.

Предложенные проектные решения при реализации мер производственного и экологического контроля позволяют свести экологический риск при строительстве скважины 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 хозяйственная деятельность на рассматриваемой территории целесообразна по социально-экономическим показателям и допустима по экологическим.

В процессе проведения общественных слушаний поступили следующие вопросы, замечания и предложения:

| <b>ФИО от которого</b>          | <b>Вопрос, замечание, предложение</b>   | <b>Ответ</b>  |
|---------------------------------|---|---|
| Берестов О.Н.                   | На схеме с местом расположения скважин не отображены высоты местности?  | Высоты отображены на схеме в проекте инженерно-экологических изысканий. Схему с абсолютными высотами местности мы добавим в приложения к проекту.   |
| Берестов О.Н.                   | Каким образом будут обслуживаться временные зимние автодороги?  | Обслуживание зимней автомобильной дороги будет обслуживаться путём заключения договора с подрядной организацией.  |
| Берестов О.Н.                   | Расстояние ближайшего водоема?  | Расстояния до ближайших объектов указаны в проектах. Для поисково-оценочной скважины №741П Камышинского лицензионного участка расстояние до ближайших Безымянных ручьёв составляет 250 м, для поисково-оценочной скважины №720П Коробковского лицензионного участка расстояние до ближайшего Безымянного озера 120 м, для разведочной скважины №713р Ненецкого лицензионного участка р.Комавис в 543 м. |
| Гусев Н.В.                      | В какую сторону на схеме указан выброс (свеча)?   | На схеме ситуационного плана размещение объектов отображена площадка у выкида превентора под номером 18.  |
| Берестов О.Н.                   | Куда вывозится бытовой мусор в летний период?   | В Усинск, по договору с организацией имеющей лицензию.  |
| Шестаков А.В.                   | Какова статистика по авариям (происшествиям) на объектах заказчика в НАО, приведших к загрязнению окружающей среды?   | За последние три года аварий не было.   |
| Берестов О.Н.                   | Подписать предварительный вариант материалов по ОВОС, поставить печати;   | Предложение учтено. Подписи и печати поставлены.  |
| Берестов О.Н.,<br>Шестаков А.В. | Предусмотреть мероприятия по контролю за соблюдением законодательства в части проезда техники по тундре вне отведенных дорог а также охоты, рыбалки, сбора дикоросов. | Такие мероприятия предусмотрены проектной документацией. Дополнительно они вносятся в договор о найме сотрудников.  |

|               |   |   |
|---------------|---|---|
| Шестаков А.В. | Учесть отсутствие автотранспортного сообщения в летний период при определении количества и объема объектов накопления отходов.  | Объемы накопления отходов учтены в проектной документации. В случае выявления несоответствия, такие неточности будут устранены.   |
| Шестаков А.В. | Уведомляли ли СПК колхоз «Ижемский оленевод и Ко» о слушаниях?  | Проведение работ и выделение участков проходит через руководство СПК. Они уведомлены о намечаемой хозяйственной деятельности. С ними она согласована.   |
| Шестаков А.В. | Прошёл ли «Техногрунт S» государственную экологическую экспертизу? Если да, то в каком регионе он использовался?  | В проектах представлено положительное заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы от 17 мая 2013 года Управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Пермскому краю, Приказ об утверждении результатов экспертизы руководителя управления федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Пермскому краю Н.А. Яшина от 17 мая 2013 г. и другие документ, подтверждающие качество данного материала и технологии его изготовления. |
| Шестаков А.В. | На схеме расположения площадок скважин в масштабе отразить рельеф местности, водоемы с охранными зонами, зимники и другие особенности местности с целью их учета при размещении объектов на площадках. Просим внести такую схему в проекты. | Ваше предложение будет учтено. Схема будет внесена в состав проектной документации в приложения, с учётом предложения Осипова С.П.  |
| Осокин С.П.   | Обнаружены ли объекты, занесённые в Красные книги РФ И НАО на территории проектируемого строительства? И если да, то какие приняты меры для сохранения представителей флоры и фауны?  | Нет не обнаружены. В проектах это представлено. При обнаружении разрабатываются и принимаются дополнительные меры по сохранению редких растений и животных на основании обнаруженного вида.   |

По результатам обсуждения принято решение:

1. Считать общественные слушания по оценке воздействия, на окружающую среду при реализации проектов строительства разведочной скважины №713р Ненецкого лицензионного участка, поисково-оценочной скважины №720П Коробковского лицензионного участка, поисково-оценочной скважины №741П Камышинского лицензионного участка состоявшимися с учётом поступивших замечаний и предложений.

2. Реализацию проектов строительства объектов осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Представитель администрации:

Главный специалист Управления

муниципального имущества

Администрации Заполярного района



\_\_\_\_\_ / Шестаков А.В.

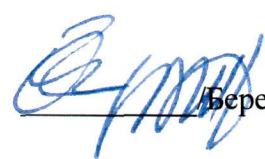
Представитель общественности:



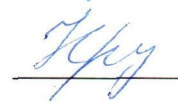
\_\_\_\_\_ /Осипов С.П.



\_\_\_\_\_ /Канюков С.В.



\_\_\_\_\_ /Берестов О.Н.



\_\_\_\_\_ /Гусев Н.В.

Представитель Заказчика:

Инженер охраны окружающей среды

ОАО «Усинскгеонефть»

\_\_\_\_\_ /Куцина Л.О.



# ОБЩЕСТВЕННЫЕ СЛУШАНИЯ

## СПИСОК ПРИСУТСТВУЮЩИХ

16:00 13 марта 2018 г.

п. Искателей

**Заказчик:** ОАО «Усинскгеонефть»


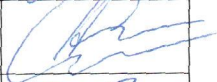
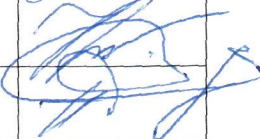
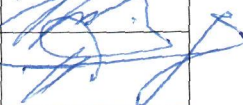


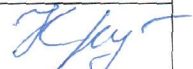
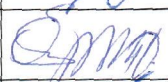

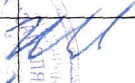
**Исполнитель:** ООО «Научно-техническое предприятие «Рубус»

**Тема:**

Общественные слушания по оценке воздействия, на окружающую среду при реализации проектов строительства

- разведочной скважины №713р Ненецкого лицензионного участка,
- поисково-оценочной скважины №720П Коробковского лицензионного участка,
- поисково-оценочной скважины №741П Камышинского лицензионного участка.

Присутствующие:

| № п/п | Ф.И.О.                                 | Предприятие, организация                  | Адрес, номер телефона | Подпись  |
|-------|--|---|-----------------------|--|
| 1.    | Суджесса<br>Александрович              | ОАО «Усинскгеонефть»<br>инженер о.в.с.    | 9129535241            |                      |
| 2.    | Абрамашев<br>Александр<br>Владимирович | ООО НТП «Рубус»                           | 8846520444            |                     |
| 3.    | Уваров Сергей<br>Александрович         | ООО НТП «Рубус»                           | 89115864505           |                     |
| 4.    | Петров<br>Сергей<br>Петрович           | представитель<br>ответственный            | 89115012272           |                     |
| 5.    | Калюков Сергей<br>Викторович           | РМО «Green Home»                          | 89816507644           |                     |
| 6.    | Рисасов<br>Алексей<br>Александрович    | РМО «Green Home»                          | 8-911-680-8359        |                     |
| 7.    | Гусев Никита<br>Валентинович           | ОО «Нити Нефть»<br>г. Гага УТТЗ           | 8-912-940-0748        |                     |
| 8.    | Дореев<br>Михаил<br>Александрович      | Amitecon Construction<br>Technologies LLC | 41310                 |                     |
| 9.    | Мостанов<br>Александр<br>Васильевич    | УМИ Агм. ЗР                               | 4-79-63               |                     |
| 10.   |  |   |                       |  |
| 11.   |  |   |                       |  |
| 12.   | Смехок Оксана, гл. спец. УМИ           | Агм. ЗР                                   |                       | <br>/Мостанов А.В./ |
| 13.   |  |   |                       |  |
| 14.   |  |   |                       |  |
| 15.   |  |   |                       |  |

|     |  |  |  |  |
|-----|--|--|--|--|
| 16. |  |  |  |  |
| 17. |  |  |  |  |
| 18. |  |  |  |  |
| 19. |  |  |  |  |
| 20. |  |  |  |  |
| 21. |  |  |  |  |
| 22. |  |  |  |  |
| 23. |  |  |  |  |
| 24. |  |  |  |  |
| 25. |  |  |  |  |
| 26. |  |  |  |  |
| 27. |  |  |  |  |
| 28. |  |  |  |  |
| 29. |  |  |  |  |
| 30. |  |  |  |  |