

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель главы

Администрации Заполярного района

по инфраструктурному развитию

Н.Л. Михайлова

2018 г.



ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта
**«Строительство эксплуатационных скважин куста № 1001бис
Харьгинского месторождения»**

Место проведения: п. Искателей, ул. Губкина, д. 10

Администрация МО МР «Заполярный район»

Время проведения: 23 мая 2018 года, в 10 час 00 мин.

Способ информирования общественности:

- Сообщение в газете «Няръяна вындер» от 12.04.2018 г. № 38 (20669);
- Сообщение в газете «Российская газета» от 17.04.2018 г. № 81 (7544);
- Официальный бюллетень Заполярного района от 20.18.2018 г. № 22(662);

Присутствовали:

От Администрации МО МР «Заполярный район»:

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

От Заказчика:

Полищук Ю.В. - ведущий специалист производственного отдела Управления обеспечения производства бурения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;

Безумов А.В. - ведущий инженер (по ООС), отдела охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды ТПП «ЛУКОЙЛ - Севернефтегаз».

Лобода А.Ф. - инженер 1 категории отдела землеустройства по Северному региону Управления операций с имуществом

и земельными участками ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

От ген. проектировщика:

Зиякаев Р.Ф. - ведущий инженер Управления проектирования строительства скважин Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми;

От общественности:

Берестов О.Н. - American Construction Tehnologies, LCC;

Груздев М.В. - Государственное бюджетное учреждение социального обслуживания населения НАО «КЦСО»;

Выступил: Зиякаев Р.Ф., Ведущий инженер Управления проектирования строительства скважин Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми.

В административном отношении строительство объекта проводится на территории Ненецкого автономного округа. Ближайший населенный пункт – в.п. Харьгинский, расположенный в 3 км к юго-востоку. Харьгинское месторождение расположено в 137 км северо-западнее г. Усинск.

Подъезд к участку работ осуществляется от г. Усинск по автодороге круглогодичного действия «Усинск - Харьга», а далее по внутрипромысловой автодороге до куста №1003. Все дороги круглогодичного действия.

Площадка строительства расположена на водораздельной равнине. В 510 м на север от северной границы площадки протекает ручей безымянный №1, который является правым притоком р. Лекхарьха. В 1,6 км на восток от восточной границы площадки протекает р. Лекхарьха, которая является правосторонним притоком р. Колва. В 1,1 км на юг от южной границы площадки протекает ручей безымянный №3.

Ручей безымянный №1 является правосторонним притоком реки Лекхарьха и впадает в нее на 4 км от устья. Протяженность ручья 3,5 км. Ручей берет начало из болотистой местности. Средняя ширина ручья 0,5 - 1,0 м, глубина в межень 0,3 - 0,7 м.

Водоохранная зона ручьев без названия - 50 м. Таким образом, площадка находится вне водоохраных зон.

Угроза подтопления паводковыми водами площадки куста скважин №1001бис от ближайших водотоков отсутствует. Ручей безымянный №1 протекающая в 510 м западнее площадки строительства имеет отметки уреза 81,3 м. При прохождении весеннего половодья высокой обеспеченности (1 – 10%) уровни воды в ручье поднимаются на 0,7 - 1,0 м по сравнению с меженными отметками. Абсолютные отметки площадки строительства составляют 92,58 - 85,64 м.

В границах участка работ отсутствуют особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения. Ближайшим к участку работ является государственный природный заказник «Море-Ю», расположенный в 146 км северо-восточнее участка проектируемого объекта. Согласно проведенных историко-культурных изысканий и их экспертизе, на территории строительства отсутствуют объекты археологического наследия.

Площадка скважины выполняется в насыпи из привозного песчаного грунта. По контуру буровой площадки устраивается обвалование из песчаного грунта, с последующей планировкой верха и откосов обвалования. Высоты обвалования достаточно для того, чтобы не допустить растекание нефтесодержащей жидкости, при возникновении внештатных ситуаций.

Проектом предусмотрено покрытие откосов объемными георешетками ТехПолимер с заполнением ячеек песчано-гравийной смесью. Георешетки закрепляются на откосах насыпи стальными анкерами длиной 800 мм.

Проектом предусмотрено покрытие амбаров геосинтетическим рулонным материалом – геомембраной из полиэтилена производства отечественной компании «Техполимер», толщиной 1,5 мм. Площадки под блоки ГСМ и котельной так же имеют аналогичную гидроизоляцию из полимерного листа компании «Техполимер», толщиной 1,5 мм и сплошное кольцевое обвалование. Поверх пленочной гидроизоляции выполняется защитный слой из песчаного грунта.

Химические реагенты поставляются на буровые в заводской упаковке и будут храниться в закрытом помещении с гидроизолированным полом и кровлей из битумизированных материалов. Это исключает непосредственное воздействие на них атмосферных осадков.

Проектом на строительство скважины принят вахтовый режим работы. Периодичность смены вахт - один раз в две недели.

В настоящей проектной документации на буровой площадке по генеральному плану проектирование постоянных объектов обустройства не предусматривается. Все объекты буровой устанавливаются только на период бурения, являются временными, по окончании бурения производится демонтаж и вывоз бурового оборудования, объектов обеспечения, вспомогательного оборудования и ликвидация амбаров.

В процессе строительства образуются сточные воды:

- буровые (отработанный буровой раствор и буровые сточные воды),
- хозяйственно-бытовые,
- промливневые,
- условно - чистые сточные воды (стоки от котельной).

Отработанный буровой раствор и буровые сточные воды проходят полный цикл 4-х ступенчатой системы очистки с целью повторного использования. Очищенная вода повторно используется на приготовление промывочной жидкости и затворение цементного раствора. По окончании строительства предусмотрен вывоз оставшихся сточных вод с целью их использования в качестве источника технического водоснабжения при бурении последующих скважин на месторождении или для использования в системе ППД.

Хозяйственно - бытовые сточные воды по мере накопления откачиваются и вывозятся на очистные сооружения согласно договору.

Промливневые сточные воды подлежат сбору в шламовом амбаре, с последующей откачкой в систему очистки совместно с ОБР. и БСВ.

По окончании строительства скважины предусмотрен сброс сточных вод из циркуляционной системы котельной установки в гидроизолированный амбар для котельной, с последующим вывозом автотранспортом согласно заключенным договорам. Сброс сточных вод на рельеф и в поверхностные водные объекты не предусмотрен.

Все отходы производства (включая буровой шлам) подлежат временному накоплению на площади проводимых работ на специальных площадках, в металлических контейнерах с последующим вывозом согласно договорам, заключенных между предприятием, осуществляющим работы по строительству скважины, и специализированными организациями, имеющими соответствующие лицензии на осуществление деятельности по обращению с отходами. Данное требование включено в пакеты тендерной документации ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на выполнение работ по строительству скважин. Вывоз образующихся отходов позволит максимально снизить вероятность

загрязнения почвенно-растительного слоя, подземных и поверхностных вод, и сохранить благоприятные санитарно-эпидемиологические условия района работ.

Для соблюдения экологических требований при накоплении отходов в процессе реализации намечаемой деятельности планируется:

- обезвоженный буровой шлам размещается в предусмотренном на буровой площадке гидроизолированном шламовом амбаре;
- буровой шлам от зачистки резервуаров размещать в шламовом амбаре, совместно с обезвоженным буровым шламом;
- не допускать поступление в контейнеры отходов, не разрешенных к приему на полигоны ТБО;
- не допускать использование бытовых отходов на подсыпку дорог, стройплощадок;
- не допускать переполнение контейнеров;
- своевременный вывоз бытовых отходов.

Проектируемый шламовый амбар объемом 8000 м³ возводится в теле насыпи обвалованной буровой площадки путем разработки грунта бульдозером и предназначен для сбора твердых отходов бурения, образующихся при строительстве куста скважин № 1001бис.

В составе проекта разработана книга «Оценка воздействия на окружающую среду при строительстве шламового амбара». Проект подлежит государственной экологической экспертизе.

По окончании бурения предусмотрен вывоз бурового шлама на полигон компании «Проэкология-Коми» с последующей ликвидацией и рекультивацией амбара и буровой площадки в соответствии с согласованным проектом рекультивации.

Проведенная в процессе работы оценка потенциального воздействия на окружающую среду позволяет прогнозировать, что при реализации проектных решений кризисных и необратимых изменений окружающей среды при строительстве скважины не произойдет.

Исходя из вышеизложенного, можно сделать вывод, что планируемая деятельность на рассматриваемой территории допустима по экологическим показателям.

В процессе проведения общественных слушаний поступили следующие вопросы:

<i>Вопрос</i>	<i>Ответ</i>
Шестаков А.В. Согласно проекта буровой шлам в амбаре и другие производственные отходы находятся на площадке для бурения временно и запланирован их вывоз на полигон, прошу в связи с этим уточнить необходимо ли проводить экологическую экспертизу проекта?	Зиякаев Р.Ф. С 1 января 2019 года вносятся изменения в Федеральный закон от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе». В частности, статья 11 будет дополнена подпунктом 7.5 следующего содержания: 7.5) проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории, за исключением случаев, если такая проектная документация входит в состав материалов обоснования лицензий в соответствии с подпунктом 4 настоящей статьи. Таким образом, с 1 января 2019 года к объектам государственной экологической экспертизы федерального уровня так же относятся объекты капитального строительства, относящиеся в соответствии с установленными критериями к объектам I категории.
Шестаков А.В. Почему строительство скважин идёт на вновь отсыпанных площадках при наличии рядом старых? С чем это связано?	Зиякаев Р.Ф. Строительство обосновано профилем и интенсивностью искривления (радиуса искривления) ствола скважины, исходя из заданной протяжённости наклонно – направленного участка ствола в продуктивный пласт. Снижает риск пересечения стволов со старыми скважинами. На старых площадках смонтировано нефтепромысловое оборудование, скважины обвязаны технологическими трубопроводами по которым идёт эксплуатация. Наличие бурового оборудования и движение техники увеличивает риск аварийных ситуаций. Оборудование и трубопроводы препятствуют завозу и монтажу буровой установки.
Шестаков А.В., Берестов О.Н. Почему жилой посёлок расположен на буровой площадке, а не на ранее пробуренных и обустроенных площадках расположенных поблизости? Дать обоснование.	Полищук Ю.В. В соответствии с ПБ и НГП, Приложение 5 расположение ВЖК допустимо на расстоянии не менее 300 м от добывающих скважин. ВЖК запроектирован в составе проектируемого объекта в соответствии с техническим заданием.
Берестов О.Н. Чем обусловлено расположение площадки для бурения в данном месте? В дальнейшем показывать на схемах расположения площадки технологические трубопроводы.	Полищук Ю.В. Обусловлено профилем скважины. Транспортная схема позволяет своевременно завезти на площадку буровое оборудование. Наличие по близости ДНС даёт возможность проложить технологические трубопроводы по короткому расстоянию к ДНС.

По итогам обсуждений предмет разногласий между общественностью и заказчиком не выявлен.

По результатам обсуждения принято решение:

1. Считать общественные слушания по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта «Строительство поисково-оценочной скважины № 1001Бис Харьгинского месторождения» состоявшимися.

2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Представитель Администрации

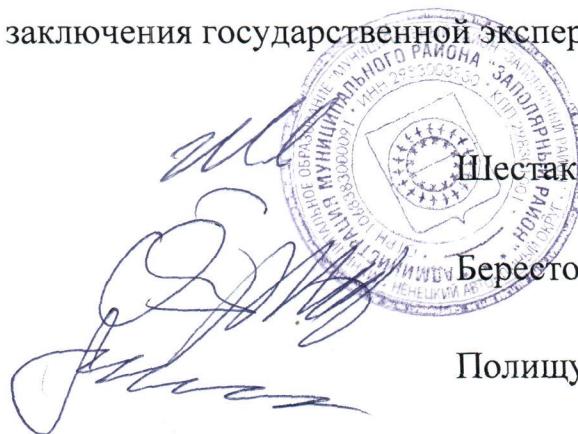
Представитель общественности

Представитель Заказчика

Шестаков А.В.

Берестов О.Н.

Полищук Ю.В.



Общественные слушания

23 мая 2018 г.

п. Искателей

Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Тема:

«Строительство эксплуатационных скважин куста № 1001 бис Харьягинского месторождения».

Присутствующие:

№ п/п	Ф.И.О.	Предприятие, организация	Адрес, номер телефона	Подпись
1	Посоевуров Юрий Васильевич	ООО "Лукойл - Свердловск"	г. Екатеринбург ул. Красноармейская, 28 6-35-18	
2	Буданов Артем Николаевич	ООО "ЛУКОЙЛ-Свердловск" 100, 116, 000	г. Екатеринбург ул. Красноармейская, 28 6-36-53	
3	Гурик Александр Валерьевич	РБУ сои ИАО "НУСО"	г. Екатеринбург ул. Рабочая, 9, 17А 4-06-81	
4	Бородин Олег Николаевич	American Construction Technologies LLC	ИТД г. Екатеринбург пер. Гвардейский 4-1	
5	Кобода Андрей Игоревич	ООО "Лукойл - Коми" Отдел геологоразведки по Северо-западному региону	Карбасен - Екатеринбург ул. Вокзальная, 28	
6	Магнит АВ	УМи Агр. ЗР	г. Екатеринбург 4-79-63	
7	Муртаза окончен и. с. спец. Учи. Аум. Р.			
8				
9				
10				