

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель главы
Администрации Заполярного района
по инфраструктурному развитию
Н.Л. Михайлова
« _____ » _____ 2016 г.



ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта
**«Строительство эксплуатационных скважин куста № 2
месторождения имени Ю. Россихина»**

Место проведения: п. Искателей, ул. Губкина, д. 10
Администрация МО МР «Заполярный район»
Время проведения: 15 июля 2016 года, 16-00 час;

Способ информирования общественности:

1. Сообщение в газете «Няръяна вындер» от 07.06.2016 г. № 58 (20403);
2. Сообщение в газете «Российская газета» от 07.06.2016 г. № 122 (6990);
3. Официальный бюллетень Заполярного района от 10.06.2016 г. № 21-22 (571-572).

Присутствовали:

От Администрации МР «Заполярный район»:

Шестаков А.В. – главный специалист администрации МР «Заполярный район»;

От Заказчика:

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

От генерального проектировщика:

Кармазин Ю.В. – ведущий инженер Бюро главных инженеров проектов Научно - проектного центра в г. Ухте Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми;

От общественности:

Берестов О.Н. – г. Нарьян-Мар, пр-д Геофизиков, д. 4, кв. 1.

Выступила: Кармазин Ю.В., ведущий инженер Научно-проектного центра в г. Ухте Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми.

Проектируемые объекты располагаются на территории Ненецкого автономного округа Архангельской области, в 125 км к северо-востоку от г. Нарьян-Мар. Ближайшими населенными пунктами являются п. Харьягинский – в 90 км и г. Усинск – в 311 км к юго-востоку. Доставка спецтехники, грузов и материалов, необходимых для производства буровых работ, осуществляется из г. Усинск.

Ближайшими водотоками являются два озера б/н. Водоохранная зона для озер не устанавливается т.к. площадь акватории составляет менее 0,5 км². Южнее площадки протекает р. Чёрная (водоохранная зона - 200 м). Наиболее приближенная к реке часть территории, на котором планируется размещение оборудования и технологических площадок – 400 м. Проектируемые объекты не попадают в водоохранные зоны ближайших водотоков, что исключает воздействие на поверхностные водотоки в районе работ.

В границах участка работ отсутствуют особо охраняемые природные территории федерального, регионального и местного значения.

Площадка куста скважин 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 геосинтетическим рулонным материалом – геомембраной из полиэтилена HDPE, лист полимерный Тип1-5.0x1.5x50 ПЭНД ТУ 2246-001-56910145-2014, толщиной 1,5 мм (производство «Техполимер»).

Площадки под блоки ГСМ и котельной имеют гидроизоляцию из листа полимерного Тип1-5.0x1.5x50 ПЭНД ТУ 2246-001-56910145-2014 (производство «Техполимер»), толщина пленки 1,5 мм, выполняемую аналогично гидроизоляции амбаров 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 скважин принят вахтовый режим работы. Периодичность смены вахт – один раз в две недели.

В 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 скважин на месторождении или на УПСВ «Ю. Россихина» для подготовки и 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 скважин 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 допускается.

Все отходы (кроме бурового шлама) 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 скважин, и специализированными организациями, имеющими соответствующие лицензии на осуществление деятельности по обращению с отходами. Это 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 размещать 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.

В составе проекта разработана книга «Оценка воздействия на окружающую среду при строительстве шламового амбара». Объем проектируемого шламового амбара составляет 19 000 м³. Проект подлежит государственной экологической экспертизе.

Шламовый амбар возводится в теле насыпи обвалованной буровой площадки путем разработки грунта бульдозером и предназначен для сбора твердых отходов бурения, образующихся при строительстве куста № 2.

По окончании бурения предусмотрено размещение бурового шлама в гидроизолированном шламовом амбаре. При размещении отходов с целью снижения скорости фильтрации и вымывания остаточных загрязнений атмосферными осадками и поверхностными водами твердые отходы загущаются цементом, затем поверх загущенной пульпы наносится экран из раствора глинопорошка, толщиной не менее 0,2 м, по всей поверхности амбара. После размещения отходов бурения участки рекультивируются, в соответствии с согласованным проектом рекультивации.

Проведенная оценка потенциального воздействия на окружающую среду позволяет прогнозировать, что при реализации проектных решений кризисных и необратимых изменений окружающей среды при строительстве скважин не произойдет. Планируемая деятельность на рассматриваемой территории допустима по экологическим показателям.

В процессе проведения общественных слушаний поступили вопросы:

Вопрос	Ответ
<p>Берестов О.Н. Какими геологическими отложениями представлена территория проектируемых объектов?</p>	<p>Кармазин Ю.В. В составе четвертичных отложений выделяются стратиграфо-генетические комплексы: современных озерно-болотных отложений (IbIV); верхнечетвертичных-современных озерно-аллювиальных отложений (IaIII-IV); среднечетвертичных ледниково-морских отложений (gm II)</p>
<p>Берестов О.Н. Кто осуществляет экологический мониторинг при проведении строительных работ?</p>	<p>Кармазин Ю.В. Проведение комплексного экологического мониторинга предусмотрено на всех стадиях строительства: с момента подготовительных работ на территории (оценка фонового состояния), во время строительства и по окончании работ по строительству скважин. Работы по наблюдению за состоянием компонентов окружающей среды осуществляет специализированная организация, на основе договора, заключенного до начала строительных работ</p>

Замечания и предложения в ходе обсуждения:

Шестаков А.В.: при проведении работ по строительству куста Заказчику усилить надзор за подрядной организацией, осуществляющей работы, в части перемещения техники. Строго в границах территории строительства.

Берестов О.Н.: Заказчику намечаемой деятельности (владелец месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми») строго контролировать подрядные организации при проведении работ по экологическому мониторингу.

По результатам обсуждения принято решение:

1. Считать общественные слушания по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта «Строительство эксплуатационных скважин куста №2 месторождения имени Ю. Россихина» состоявшимися.

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

Представитель администрации

Шестаков А.В.

Представитель общественности

Берестов О.Н.

Представитель Заказчика

Полищук Ю.В.

Представитель проектной организации

Кармазин Ю.В.

Общественные слушания

15 июля 2016 г.

п. Искателей

Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Тема:

– «Строительство эксплуатационных скважин куста № 2 месторождения имени Ю.Россихина»»

Присутствующие:

№ п/п	Ф.И.О.	Предприятие, организация	Адрес, номер телефона	Подпись
1	Полосинский Ю.Ф.	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	ИАО, Нарвская ул. г. Искателей 89116569045	
2	Игорь Владимирович Михай Васильевич	ИЖЗ в г. Ухта филиал ООО «ЛУКОЙЛ-ИЖЗ»	Республика Коми г. Ухта ул. Интернациональная 29-391 8912545555	
3	Местников А.В.	Агм. ЗР	И-Мур И-79-63	
4	Зрянов В.В.	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Усть-Ижма (г. И-Мур)	Усть-Ижма 28 6-36-12	
5	Борисова И.	American Construction Technologies LLC	И-Мур 89116505367	
6	Мурманская область		г. Искателей	Агм. ЗР
7				Местников А.В.
8				
9				
10				
11				
12				