

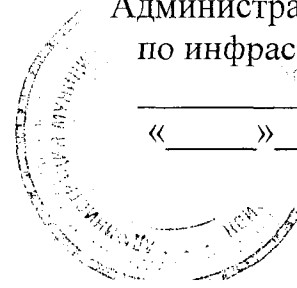
УТВЕРЖДАЮ

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 разведочной скважины № 102  
Командиршорского месторождения»**

**Место проведения:** п. Искателей, ул. Губкина, д. 10  
Администрация МО МР «Заполярный район»

**Время проведения:** 05 июля 2016 года, 15.00 час;

#### Способ информирования общественности:

1. Сообщение в газете «Няръяна вындер» от 26.05.2016 г. № 53 (20398);
2. Сообщение в газете «Российская газета» от 31.05.2016 г. № 116 (6984);
3. Официальный бюллетень Заполярного района от 27.05.2016 г. № 20 (570).

#### 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 ген. проектировщика:**

Шарапов Н.В. – помощник ГИПа 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.

**Выступил: Шарапов Н.В., помощник ГИПа Научно-проектного центра в г. Ухте Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми.**

Площадка строительства разведочной скважины № 102  
Командиршорского месторождения находится на территории Ненецкого

автономного округа Архангельской области, в 126 км от г. Нарьян-Мар и в 152 км от г. Усинск. Доставка спецтехники, грузов и материалов, необходимых для производства буровых работ, осуществляется из г. Усинск и УПСВ «Харьяга» (40,8 км).

Ближайшим водными объектами являются: река Болван-Ю, протекающая в 1000 м юго-западнее площадки скважины №102 (ширина водоохраной зоны составляет 100 м), в 1800 м восточнее река Лая (ширина водоохраной зоны – 200 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 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 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 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 скважин на месторождении или на УПСВ «Харьяга» 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 предусмотрен.

Все отходы производства (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. 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.

В составе проекта разработана книга «Оценка воздействия на окружающую среду при строительстве шламового амбара». Объем проектируемого шламового амбара составляет 3900 м<sup>3</sup>. 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 скважины № 102.

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 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:**

<b>Вопрос</b>	<b>Ответ</b>
<b>Шестаков А.В.</b> Информировалась ли дополнительно заинтересованная общественность о проведении общественных слушаний?	<b>Шарапов Н.В.</b> Объявления о проведении слушаний публиковались в средствах массовой информации (газетах). <b>Полищук Ю.В.</b> Письма общественным организациям не отправлялись.
<b>Берестов О.Н.</b> Почему на слушаниях отсутствуют материалы проектной документации?	<b>Полищук Ю.В.</b> Материалы проекта находятся в здании ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз» (г. Нарьян-Мар). Информация об этом была указана при публикации объявлений в газетах. Так же материалы проектной документации были размещены на портале ЛУКОЙЛа.
<b>Берестов О.Н.</b> На какой продуктивный горизонт (свиту) строится скважина?	<b>Шарапов Н.В.</b> Проектный эксплуатационный горизонт - D <sub>1</sub> . Проектная глубина скважины по вертикали – 4500 м.
<b>Берестов О.Н.</b> Какая площадь нарушенных земель при строительстве объекта?	<b>Шарапов Н.В.</b> Площадь земельных участков, занимаемых при строительстве площадки, составляет 3,634 га.

**Замечания и предложения в ходе обсуждения:**

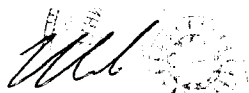
**Шестаков А.В.:** прошу при организации проведения последующих общественных слушаний дополнительно информировать заинтересованную общественность и общественные организации, ведущие хозяйственную деятельность на рассматриваемых территориях.

**Берестов О.Н.:** заказчику намечаемой деятельности (владелец месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-Коми») при дальнейшем обустройстве месторождения учесть существующие объекты недропользования (старые скважины и др.) при их выявлении.

**По результатам обсуждения принято решение:**

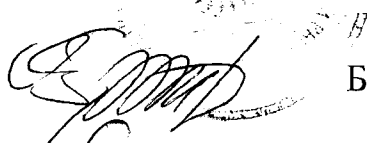
1. Считать общественные слушания по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта «Строительство разведочной скважины № 102 Командиршорского месторождения» **состоявшимися.**
2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Представитель администрации



Шестаков А.В.

Представитель общественности



Берестов О.Н.

Представитель Заказчика



Полищук Ю.В.

Представитель проектной организации



Шарапов Н.В.

# Общественные слушания

05 июля 2016 г.

п. Искателей

Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Тема:

– «Строительство разведочной скважины № 102 Командиршорского месторождения»

Присутствующие:

№ п/п	Ф.И.О.	Предприятие, организация	Адрес, номер телефона	Подпись
1	Шаранов Н.В.	ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» ПермНИИПЧМЗ	г. РК, г. Ухта, ул. Октябрьская, 911 тел. (8216) 79-29-48	
2	Трунцук Ю.В.	ООО «Лукойл-Космос»	НАО, Нарьян-Мар, ул. Дельфина 820х 6644 89715589043	
3	Березаев А.Н.	American Construction Technologies, LLC LEGAL ADVISER	НАО г. Нарьян-Мар, пр. Героический 4-1 89810505367	
4	Шестаков А.В.	Администрация Завьяловского района	г. Нарьян-Мар 4-79-63	
5		Журнал оponenta		
6		21. специалист	Агм СП Мб	Лобстайн А.В.
7				
8				
9				
10				
11				
12				