



ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

по проектной документации на строительство объекта
**«Строительство эксплуатационных скважин куста № 51 Западно-
Командиршорского месторождения»**

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

Время проведения: 23 сентября 2019 года, в 10 час 00 мин.

Способ информирования общественности:

1. Сообщение в газете «Российская газета» от 13.08.2019 г. № 177 (7935);
2. Официальный бюллетень Заполярного района от 23.08.2019 г. № 47-48(771-772).
3. Сообщение в газете «Няръяна вындер» от 10.08.2019 г. № 82 (20856);

Присутствовали:

От Администрации муниципального района «Заполярный район»:

Ивашина Т.А. - специалист отдела ЖКХ, энергетики, транспорта и экологии, Администрации «Заполярного района»;

От Заказчика:

Радюкин А.И. - ведущий специалист производственного отдела «Управления обеспечения производства бурения» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;

Запалова С.Ю. - 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

От ген. проектировщика:

Лехтин В.В. - помощник главного инженера проекта Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми;

От общественности:

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

Выступил: Лехтин В.В., помощник главного инженера проекта Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми.

Проектируемый объект расположен в Ненецком автономном округе Архангельской области. Район необжитый, ближайший населенный пункт - город Нарьян-Мар расположен в 121 км к северо-западу от куста скважин.

В процессе строительства объекта планируется временное размещение (сроком более одиннадцати месяцев) и обезвреживание отходов IV класса опасности (бурового шлама) в специализированном объекте (шламовом амбаре). В соответствии с п. 7.2 статьи 11 главы III Федерального Закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» данная проектная документация является объектом государственной экологической экспертизы.

Дорожная сеть представлена зимними дорогами. В 2,3 км к востоку от площадки куста в направлении с севера на юг проходит зимник. Доставка к району работ возможна вертолетным транспортом.

Территория находится в подзоне южной тундры, в районе развития многолетнемерзлых пород.

Настоящей проектной документацией предусматривается строительство эксплуатационных скважин №№ 120, 121, 122, 123, 124 куста № 51 Западно-Командиршорского месторождения. Общая продолжительность строительства всех скважин составляет – 29 месяцев.

Ближайшими водотоками к площадке куста скважин № 51 является ручей без названия 1, который протекает в 465 м северо-восточнее площадки изысканий, ручей без названия 2, протекающий в 560 м севернее. В 1,2 км

западнее от западного угла вертолетной площадки протекает р. Командир-Шор.

Водоохранная зона ручьев без названия – 50 м, реки Командир-Шор – 100 м. Таким образом, площадка находится вне водоохранных зон.

Согласно заключению Департамента ПР и АПК НАО, администрации МР «Заполярный район» и Минприроды России участок строительства расположен вне зон особо охраняемых природных территорий местного, регионального и федерального значения. Ближайшее ООПТ федерального значения — Государственный природный заповедник федерального значения «Ненецкий» (около 100 км на северо-запад). Ближайшее ООПТ регионального значения — государственный природный заказник регионального значения «Нижнепечорский», располагается в 120 км на северо-запад от проектируемого объекта

Согласно справке, предоставленной Департаментом образования, культуры и спорта Ненецкого автономного округа, на рассматриваемой территории объекты культурного наследия отсутствуют.

Проектом предусмотрено покрытие амбаров геосинтетическим рулонным материалом – геомембраной из полиэтилена производства отечественной компании «Техполимер», толщиной 1,5 мм. Площадка под блоки котельной так же имеет 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.

С целью размещения бурового шлама предусматривается устройство шламового амбара (размерами 127x75м). Гидроизолированный амбар устроен в теле насыпи буровой площадки и предназначен для сбора и временного хранения бурового шлама, образующегося при строительстве скважины. Проектируемый шламонакопитель является достаточным для временного размещения шлама, отработанного бурового раствора и промливневых сточных вод.

По окончании бурения скважин на буровой площадке предусмотрена ликвидация шламового амбара, при этом производится переработка обезвоженного бурового шлама в инертный материал, пригодный в качестве инертного строительного материала и техногенного почвогрунта, с целью рекультивации амбара.

Все объекты буровой являются временными и устанавливаются только на период бурения, по окончании бурения производится демонтаж и вывоз бурового оборудования, объектов обеспечения, вспомогательного оборудования.

Проектная документация подлежит обязательному проведению государственной экологической экспертизы в соответствии с законодательством РФ.

В процессе строительства также образуются:

Промливневые стоки, поступающие с территории обвалованной буровой площадки в шламонакопитель, откачиваются насосом в приемную емкость установки очистки воды, для совместной очистки с отработанным буровым раствором и буровыми сточными водами.

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 бурения предусмотрен сброс воды из циркуляционной системы котельной установки в предусмотренный на буровой площадке амбар $V=100 \text{ м}^3$, гидроизолированный пленкой. После охлаждения стоки откачиваются и вывозятся на ДНС-2 «Харьягинское» для соответствующей подготовки и использования в системе ППД или в качестве источника технического водоснабжения при бурении других скважин на месторождении. Вывоз организовывается по мере накопления. Сброс сточных вод на рельеф и в поверхностные водные объекты не предусмотрен.

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

Пластовый флюид (нефть), будет вывозиться на ДНС-2 «Харьягинское» для подготовки и закачки совместно с другим углеводородным сырьем в систему межпромыслового транспорта (нефтепровод) для последующей реализации.

Все отходы производства 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 временном амбаре;
- буровой шлам от зачистки резервуаров размещать в шламове 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.

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>
Радюкин А.И. – Уточнить продолжительность строительства скважин	Лехтин.В.В.. – Общая продолжительность строительства всех скважин 29 месяцев (продолжительность строительства одной скважины 203,6 суток.

Поступило предложение от Радюкина А.И. из проектной документации исключить наличие факельной установки.

По результатам обсуждения принято решение:

1. Считать общественные слушания по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта: **«Строительство эксплуатационных скважин куста № 51 Западно-Командиршорского месторождения» состоявшимися.**
2. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Представитель администрации

Ивашина Т.А.

Представитель общественности

Груздев М.В.

Представитель Заказчика

Радюкин А.И.

Общественные слушания

23 сентября 2019 г.

п. Искателей

Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Тема:

– «Строительство эксплуатационных скважин куста № 51 Западно-Командиршорского месторождения»

Присутствующие:

№ п/п	Ф.И.О.	Предприятие, организация, занимаемая должность	Адрес, номер телефона	Подпись
1	2	3	4	
1	Лехтин Василий Валерьевич	ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть»	г. Пермь	
2	Трунов Владимир Викторович	ПбУ с/м и/о «Квад» «Ириксельское»	г. И-Илар ул. Рабочая 17А 4-18-01	
3	Рогозин Андрей Иванович	ООО «Ириксель-Коми»	г. И-Илар ул. Вокзальная д. 33, в-3646	
4	Иванов Татьяна Викторовна	Администрация Заветьярского района, с/п/м района	г. Искателей ул. Труновская 47960	
5	Занашова Светлана Юрьевна	ТПП «ЛСНГ» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	Волжской, 18 6-36-41	
6	Модора Александровна Федоровна	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ОЗ по Северному региону	ул. Вокзальная д. 28, 7.637-60	
7				
8				
9				
10				