



Заместитель главы Администрации
Заполярного района по общим вопросам

А.Ю. Мухин
« 10 » сентября 2019

ПРОТОКОЛ

Общественных обсуждений (слушаний) проектной документации по объекту
намечаемой хозяйственной деятельности
«Обустройство Харьягинского нефтяного месторождения. Обустройство куста №1001 бис»

Время проведения: 10 сентября 2019 г.
Место проведения: пос. Искателей, ул. Губкина, д. 10, Администрация муниципального района «Заполярный район»
Способ информации общественности объявление в газете «Российская газета» № 171(7929) от 06.08.2019 г.,
объявление в газете «Нарьяна-Вындер» № 79(20853) от 03.08.2019 г.
объявление в газете «Официальный бюллетень Заполярного района» №45-46 (769-770) от 02.08.2019г.

Присутствовали:

Представители от администрации муниципального района «Заполярный район»:

Ивашина Т.А. специалист отдела жилищно-коммунального хозяйства, энергетики, транспорта и экологии Администрации муниципального района «Заполярный район»

Представители от Заказчика ООО «ЛУКОЙЛ-Ками» ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

Иванов Д.А. инженер 2-й категории отдела экспертизы проектов и смет ТПП «ЛУКОЙЛ – Севернефтегаз»

Безумов А.В. ведущий инженер экологической службы ТПП «ЛУКОЙЛ – Севернефтегаз»

Представители от проектной организации Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми

Аликин А.Я. главный инженер проекта Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми

Представители от общественности

Берестов О.Н. руководитель группы имущественных отношений Ненецкого УФПС

Канева О.С. ведущий специалист УФПС

Повестка дня:

Обсуждение воздействия на окружающую среду объекта намечаемой хозяйственной деятельности

Выступления:

Аликин А.Я. - главный инженер проекта Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми

Заказчиком проекта является ООО «ЛУКОЙЛ-Ками» ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

Проектной организацией является Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми

В период с момента официального опубликования информации о проведении общественных слушаний от граждан и общественных организаций замечаний, предложений и письменных заявлений в администрацию МР «Заполярный район» не поступало.

Цель проектирования – увеличение фонда добывающих и нагнетательных скважин, добыча жидкости с Харьягинского месторождения сбор, учет и транспорт добываемой жидкости с месторождения на ДНС №2 КЦДНГ-5 ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз», организация системы ППД месторождения, электроснабжение проектируемых потребителей.

Площадка строительства расположена в Архангельской области Ненецкого автономного округа в 3 км к северо-западу от поселка Харьягинский.

Проектируемый объект располагается на территории Харьягинского нефтяного месторождения, эксплуатируемого КЦДНГ-5 ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз».

Харьягинское месторождение расположено в 150 км северо-западнее г.Усинск – центра нефтедобывающего района Республики Коми.

Изыскиваемая территория расположена в кадастровом квартале 83:00:080002.

Ближайшие населенный пункты – п.Харьягинский, расположенный в 3 км юго-восточнее участка изысканий, пос. Хорей-Вер — в 66 км к северо-востоку.

Основные проектные решения

Проект предполагает строительство следующих сооружений:

Обустройство 2 добывающих, 2 нагнетательных в отработке на нефть, 1 нагнетательной скважин куста №1001бис;

Способ эксплуатации добывающих скважин механизированный – ЭЦН;

- обустройство добывающих скв. №1005, 1006,
 - обустройство нагнетательных скв. в отработке на нефть №1007, 1008,
 - обустройство нагнетательной скв. №1009,
 - выкидные трубопроводы до АГЗУ сталь Ø89х5мм – 0,308км;
 - АГЗУ ОЗНА-Массомер-R 0400-2-06 на площадке куста №1001 бис - 1шт;
 - нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ куста №1001 бис до точки врезки в районе куста №43, Ø114х6мм – 0,710 км;
 - нефтегазосборный трубопровод от куста №1003 до перспективной задвижки, Ø89х5мм – 0,160 км;
 - высоконапорные водоводы на площадке куста №1001 бис, Ø89х8мм – 0,200 км;
 - высоконапорный водовод «т.вр. куст № 43 – т.вр. куст № 1001 бис», Ø114х8мм – 0,912 км;
 - высоконапорный водовод "т. вр. в водовод «т. вр. куст № 43 - куст № 1001бис» - скв. №1003», Ø89х8мм – 0,170 км;
 - ВЛ-6кВ на куст №1001 бис (источник ячейка №06 (фидер №206) ПС 35/6кВ «2Х») точка подключения опора №12 фидера №206 ПС 35/6кВ «2Х», провод СИП-3 95мм² – 0,256км;
 - ВЛ-6кВ на куст №1001 бис (источник Ячейка №15 (фидер №215) ПС 35/6кВ «2Х») точка подключения опора №12 фидера №215 ПС 35/6кВ «2Х», провод СИП-3 95мм² – 0,256км;
 - 2КТП-6/0,4 кВ - 1шт;
- Расчётный суточный дебит добывающих и приемистость нагнетательных скважин составляют:
- добыча жидкости – 99 м³/сут.
 - добыча нефти – 83 т/сут.
 - приемистость – 750 м³/сут.

Проектной документацией предусматривается обустройство скважин куста №1001бис: добывающих скважин №№ 1005, 1006, нагнетательных в отработке на нефть №№1007, 1008 и нагнетательной скважины №1009 Харьягинского нефтяного месторождения, сбор и транспорт нефти и газа с данных скважин и с куста скважин №1003.

В составе обустройства кустовой площадки №1001бис предусматривается строительство технологических, электротехнических сооружений и коммуникаций на площадке куста №1001бис,

Транспорт нефтегазоводосодержащей жидкости с куста №1001 бис предусматривается по проектируемому нефтегазосборному трубопроводу от куста №1001 бис до точки врезки в существующий нефтегазосборный трубопровод в районе куста №43 с дальнейшим транспортом на ДНС №2

Также проектом предусмотрено строительство нефтегазосборного трубопровода от куста №1003 до перспективной задвижки, предусмотренной на трубопроводе от куста №1001 бис.

Схема проектируемой системы ППД кустовой площадки №1001бис предусматривает подачу пресной воды с температурой 60-90°С от МКНС на кусте № 43 по проектируемым высоконапорным водоводам к нагнетательным скважинам.1003 Харьягинского месторождения следующая:

Также проектом предусмотрено строительство высоконапорного водовода на куст №1003 (от точки подключения к ранее запроектированному водоводу на куст №1001 бис);

Прокладка коммуникаций – надземная, проектируемый нефтесборный трубопровод и высоконапорный водовод укладываются общих опорах эстакады.

Источником электроснабжения энергопотребителей кустовой площадки №1001 бис является ячейка №06 (фидер №206) и ячейка №15 (фидер №215) ПС 35/6кВ «2Х»ПС 35/6кВ «2Х» Проектом предусматривается строительство воздушных линий электропередачи напряжением 6кВ, ВЛ-6кВ провод СИП-3 95 мм² от существующих линий ВЛ-6кВ (точки подключения опора №12 фидера №206 и опора №12 фидера №215)

Электроснабжение потребителей куста скважин №1001 бис в осуществляется от комплектной двухтрансформаторной подстанции 2КТП-6/0,4 кВ.

Обустройство скважин куста №1003 предусмотрено по ранее выполненному проекту №131/12 разработчик ЗАО «ТюменьНИПИнефть» и получившему положительное заключение Государственной экспертизы №0008-15/КГЭ-1428/2 от 12.01.2015г.

Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду

Загрязнение атмосферного воздуха на строительной площадке будет происходить при работе строительной техники, автотранспорта, при проведении выемочно-погрузочных, сварочных работ, а также при заправке топливных баков строительной техники, при выполнении гидроизоляционных работ.

Максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами загрязняющих веществ, на расчетной площадке не превышают ПДК_{м.р.} для воздуха рабочей зоны.

При проведении строительных работ на площадке имеются источники шумового воздействия. Ожидаемые расчётные показатели уровней звукового давления в расчетной точке рабочей зоны и на границе ВЖК не превышают допустимых уровней.

По данному проекту источником загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации являются обвязка скважин проектируемого куста № 1001 бис, обвязка ГЗУ, дренажная емкость, обвязка узлов подключения трубопроводов, дозировочная электронасосная (далее – УДЭ).

Максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны не превышают ПДК_{м.р.} для населенных пунктов.

В период строительства проектируемых сооружений вода используется на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды рабочих, производственные процессы, а также на пожаротушение.

Объем водопотребления в период СМР на хозяйственно-питьевые нужды и производственные нужды составит – 419,04 м³.

При эксплуатации проектируемых сооружений вода не потребуется для промывки трубопроводов от АСПО. Проектом предусмотрен механический способ очистки.

При эксплуатации вода потребуется для системы поддержания пластового давления (ППД).

В период строительства проектируемых сооружений образуются хозяйственно-бытовые стоки. Объемы водоотведения соответствуют объемам водопотребления. Сточные бытовые воды собираются во временные канализационные емкости объемом 3м³ (2 шт.) и по мере их

заполнения откачиваются ассенизационной машиной и передаются специализированной лицензированной организации.

Прогноз потенциальных факторов воздействия на подземные воды позволяет сделать вывод, что изменения в водном режиме территории строительства будут минимальными.

Пересечения поверхностных водных объектов - отсутствуют. При выполнении всех природоохранных мероприятий за время эксплуатации проектируемого объекта воздействие на приповерхностную гидросферу почти не оказывается и возможно лишь при возникновении аварийных ситуаций.

Воздействие на геологическую среду проектируемых объектов проявится при строительстве (нарушение плодородного слоя почв, разработка траншей, котлованов, планировка территории).

В период строительства главным негативным фактором, влияющими на геологическую среду будут первичный механогенез, связанный с перемещением масс почво-грунтов при прокладке трубопроводов и площадных объектов. Он приведет к временному образованию положительных форм рельефа.

В целом строительство и эксплуатация проектируемых объектов не вызовет значительных изменений в геологическом состоянии территории при условии соблюдения проектных и технологических решений, проведения комплекса природоохранных мероприятий.

Основными факторами воздействия проектируемого объекта на почвы и растительность являются: отчуждение территории под строительство; снятие плодородного слоя почвы; нарушение и трансформация почвенно-растительного покрова на участке строительства при подготовке площадки и расчистке территории; потенциальное химическое загрязнение почв и растительности.

Минимальный отвод земель под реализацию проектных решений, мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов, соблюдения правил технической безопасности эксплуатации транспорта в процессе строительства позволят свести негативное воздействие на почвы и растительность к низкому уровню.

Основными факторами воздействия проектируемого объекта на животный мир являются: отчуждение территории под строительство; загрязнение атмосферного воздуха взвешенными и химическими веществами; шумовые, вибрационные, световые виды воздействий при строительстве.

С учетом того, что проектируемая деятельность будет осуществляться на уже освоенной территории, подвергшейся влиянию техногенных факторов при строительстве и эксплуатации нефтепромысловых объектов, воздействие на животный мир будет локализованным и не приведет к существенным изменениям при условии строгого выполнения природоохранных мероприятий.

Мероприятия по охране окружающей среды

Для уменьшения загрязнения атмосферного воздуха основные природоохранные мероприятия предусматривают:

- хранение пылевидных материалов в закрытых ёмкостях, принимая меры против распыления в процессе погрузки и разгрузки, а также при транспортировке на автомобилях;
- осуществление заправки землеройной и строительной техники горючесмазочными материалами по месту работы с установкой поддона и сбором отходов ГСМ в специальную ёмкость с последующим вывозом на базу подрядчика;
- проведение систематических текущих осмотров и регулирование систем топливоотдачи для обеспечения оптимального выхлопа вредных газов с учетом требований существующих норм.

Для уменьшения загрязнения поверхностных и подземных вод в процессе строительства проектируемых сооружений предусмотрены основные мероприятия:

- размещение площадок хранения строительных материалов, строительной техники, временного складирования отходов, отвалов грунта, для сварки плетей труб и заправки техники предусмотрено за пределами водоохраных и рыбоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- ремонт и мойка строительной техники осуществляется на базе подрядчика;

- несанкционированный забор воды из поверхностных и подземных источников проектной документацией не предусмотрен;
- сточные бытовые воды собираются во временные канализационные емкости (2 шт.) объемом 3 м³, и по мере ее заполнения передаются специализированной организации;
- вода после промывки и испытания трубопровода перекачивается в автомобиль-цистерну марки АЦ-42-53А и вывозится на ДНС-2, где закачивается в очистные сооружения;
- герметизированная схема технологического процесса (процесс транспорта рабочей среды по трубопроводам полностью герметизирован, что предотвращает утечки).

Для уменьшения влияния деформаций оснований на эксплуатационную пригодность проектируемых сооружений проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

- сплошная схема вертикальной планировки;
- вокруг куста запроектировано замкнутое защитное обвалование высотой 1,0 м с шириной по верху обвалования 0,5 м;
- приустьевые площадки выполняются из сборных железобетонных плит заводского изготовления, уложенных на грунт уплотненный слоем щебня. По периметру площадок устраиваются бортики.

С целью снижения отрицательного воздействия проектируемых сооружений на состояние почв, растительности и животного мира, предусмотрено:

- минимальное изъятие земель на период строительства проектируемых сооружений;
- выполнение планировочных работ;
- проведение технического и биологического этапов рекультивации земель;
- ограничение движения транспорта утвержденной схемой перемещения по территории производства работ.
- ознакомление работников с правилами природопользования и ответственностью за их нарушения.

Комплекс мероприятий по обращению с отходами включает работы по сбору, накоплению, использованию, обезвреживанию образующихся отходов, а также технологии по их транспортировке и размещению.

Условия сбора и накопления отходов определяются в зависимости от класса опасности отхода и организации мест их временного складирования, способов упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары (в соответствии с СанПиН 2.1.7.1322-03).

Мониторинг

На период строительства и эксплуатации объекта также предусмотрен мониторинг окружающей среды аккредитованными лабораториями, во многом, на основе существующей программы. По содержанию экологический мониторинг включает: мониторинг атмосферного воздуха и снежного покрова; мониторинг поверхностных и подземных вод; мониторинг опасных физико-геологических процессов; мониторинг почвенного покрова; мониторинг растительности; мониторинг животного мира.

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ведется мониторинг за состоянием компонентов окружающей среды. Ежегодно оформляются отчеты о проведении экологического мониторинга на месторождениях и направляются в природоохранные контролируемые организации. Оформлена лицензия на обращение с отходами 1-4 класса опасности

Выводы

Проектные решения соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для окружающей среды намечаемую деятельность.

Соответствие требованиям Российского природоохранного законодательства в процессе ведения хозяйственной деятельности является ключевым принципом реализации намечаемых работ. Данный принцип соблюдается ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз», а также привлекаемыми к выполнению работ подрядными организациями

Проведенная оценка потенциального воздействия на окружающую среду при реализации проекта «Обустройство Харьягинского нефтяного месторождения. Обустройство куста №1001

бис» позволяет прогнозировать, что осуществление намечаемой деятельности при выполнении законодательных и нормативных требований, исполнения проектных решений, соблюдении рекомендованных природоохранных мероприятий, соблюдении технологии производства работ, негативных и необратимых изменений в окружающей природной среде не произойдет.

Обсуждение доклада:

В ходе обсуждения доклада и поступили следующие замечания и предложения:

Берестов О.Н.

1. Отметить что, рассмотренная проектная документация содержит достаточный перечень требований в части организации природоохранных мероприятий, представленные материалы содержат кадастровую информацию, в разделах присутствуют космические снимки участка проведения работ.
2. После строительства объекта хозяйственной деятельности выполнить рекультивацию нарушенных земель в соответствии с проектными решениями.
3. Участок строительства характеризуется наличием криогенных (мерзлотных) процессов и явлений, обусловленных многолетним промерзанием и сезонным протаиванием грунта. Данные процессы и явления учтены в проектной документации при разработке технологических и строительных решений.
4. Выполнить перевод презентационных материалов в части выводов и рекомендаций на английский язык

На все интересующие вопросы участников общественных слушаний были даны исчерпывающие ответы представителями заказчика и проектной организации.

Итоги общественных обсуждений (слушаний) проектной документации:

1. Признать состоявшимися общественные обсуждения (слушания) проектной документации по объекту «Обустройство Харьягинского нефтяного месторождения. Обустройство куста №1001 бис».
2. Представители общественности не возражают против реализации проекта.
3. По результатам рассмотрения представленных материалов, в соответствии с действующим законодательством, объект «Обустройство Харьягинского нефтяного месторождения Обустройство куста №1001 бис» согласовывается к прохождению государственной экологической экспертизы и рекомендуется к дальнейшей реализации.

Протокол подписали:

Представитель Администрации
Муниципального района «Заполярный район»


 Т.А. Ивашина

Представители от общественности

 О.Н. Берестов


 О.С. Канева

Представители ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»

 Д.А. Иванов

 А.В. Безумов

Представитель Филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
«ПермНИПИнефть» в г. Перми

 А.Я. Аликин

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ

Участников общественных обсуждений (слушаний) намечаемой хозяйственной деятельности по проекту, включая материалы по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС):

**«ОБУСТРОЙСТВО ХАРЬЯГИНСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.
ОБУСТРОЙСТВО КУСТА №1001 БИС»**

На территории Ненецкого автономного округа (на территории которого намечается реализация объекта государственной экологической экспертизы)

Заказчик ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПШ «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»





Проектная организация




Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми

Администрация муниципального района «Заполярный район»

Пос. Искателей

10.09.2019г.

№ п/п	Ф.И.О. (физического лица) Наименование юридического лица (если участник представляет юридическое лицо)	Адрес места жительства Организация, должность участника обсуждений	Контактный телефон	Подпись участника обсуждений
1	Тришкова Елена Минина Елена	г. Челябинск пр. Театральный 4-1	8816505367	
2	Климова Елена Сергеевна	г. Челябинск ул. Первомайская д. 32 кв. 6.7.	891187778877	
3	Ивашкина Татьяна Андреевна	пр. Космонавтов ул. Гудыкина, д. 10.	88185347960	
4	Иванов Дмитрий Александрович	Корнеев ул. Очеркная д. 18 36	89416863776	

5	<p>Регульор йорини Кунсгубур</p>	<p>2. йорини-йор ул. йорини, й. 35.5, нб. 37</p>	<p>+79116548084</p>	
6	<p>Шукетт Греет Шоодер</p>	<p>Равон 000" Шукетт - Шукетт " Шукетт Кунсгубур й. 2, Шукетт</p>	<p>й. 912-453-50-45</p>	
7	<p>Регульор йорини Кунсгубур</p>	<p>Шукетт йорини 10.00.2019</p>	<p>Шукетт</p>	<p>и йорини</p>
8				
9				