

ПРОТОКОЛ
публичных слушаний, проведенных администрацией
Лысогорского муниципального района

10 января 2023 года

10:00 (время местное)

Место проведения: 412860, Саратовская область, Лысогорский район, р.п. Лысые Горы, пл.50 лет Октября, д.3 зал заседаний администрации Лысогорского муниципального района.

Организатор общественных слушаний: Администрация Лысогорского муниципального района Саратовской области совместно с заказчиком ООО «Апертура».

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Обсуждение материалов проектной документации и материалов оценки воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности и разрабатываемого проекта «Обустройство Дмитриевского месторождения Саратовской области. Строительство пункта подготовки и сбора нефти».

Разработчик предварительных материалов оценки воздействия на окружающую среду – акционерное общество «Инновации».

В соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020 № 999 (подпункт 7.9.2) информация о проведении публичных (общественных) слушаний доведена до сведения общественности через официальные сайты:

1. На федеральном уровне – Росприроднадзор (центральный аппарат, межрегиональное управление Росприроднадзора по Саратовской и Пензенской областям), заявка МО-05-12-2022-4, дата публикации 06.12.2022.
<https://rpn.gov.ru/public/051220221350294/>
<https://rpn.gov.ru/regions/64/public/051220221350294-5823731.html>
2. На региональном – Министерство природных ресурсов и экологии Саратовской области, дата публикации 07.12.2022
<https://minforest.saratov.gov.ru/obsh-obsuzh/4333/>
3. На муниципальном уровне через сайт Администрация Лысогорского муниципального района Саратовской области
<http://adm.lysyegory.ru/base/12349-o-provedenii-publicnyh-slushanii-10-janvarja-2023-g.html>

Материалы по объекту общественного обсуждения были размещены заказчиком общественных слушаний и доступны для общественности по ссылке https://disk.yandex.ru/d/Eg_96RazBB39pQ

Сроки доступности по объекту общественного обсуждения: с 08.12.2022 по 26.01.2023.

Место доступности объекта общественного обсуждения:

- Электронная версия на официальном сайте администрации Лысогорского муниципального района: <http://adm.lysyegory.ru/base/12349-o-provedenii->

https://disk.yandex.ru/d/Eg_96RazBB39pQ

- Бумажная версия: в Администрации Лысогорского муниципального района Саратовской области по адресу 412860, Саратовская область, р.п. Лысые Горы пл. 50 лет Октября, д.3, отдел архитектуры, градостроительства, земельных и имущественных отношений.

Форма и место представления замечаний и предложений: устная, письменная. Замечания и предложения в письменной форме с указанием фамилии, имени, отчества, места работы, адреса и телефона, а также официальным согласием на обработку персональных данных (заявление в свободной форме) принимались с 06.12.2022 по 26.01.2023 включительно по адресу: 412860, Саратовская область, р.п. Лысые Горы пл. 50 лет Октября, д.3, здание администрации Лысогорского муниципального района, Отдел архитектуры и градостроительства, контактное лицо - первый заместитель главы администрации Лысогорского муниципального района Э.А. Куторов.

Дата и время проведения общественных обсуждений в форме общественных слушаний: 10 января 2023 г., 10:00 (время местное)

Общее количество участников общественных обсуждений в форме общественных слушаний 10 человек.

Присутствовали:

От органов местного самоуправления:

Куторов Э.А. - первый заместитель главы администрации Лысогорского муниципального района, председатель комиссии;

Лескин И.А. – начальник управления архитектуры, градостроительства, земельных и имущественных отношений администрации Лысогорского муниципального района, секретарь комиссии;

Члены комиссии:

Дрожжинова Н.В. – начальник отдела архитектуры и градостроительства администрации Лысогорского муниципального района;

Лескина Ю.А. - начальник управления кадровой и правовой работы администрации Лысогорского муниципального района;

Емельянова С.Г. - начальник финансового управления администрации Лысогорского муниципального района;

Яковцева А.П. – заместитель начальника отдела земельных и имущественных отношений администрации Лысогорского муниципального района.

От заказчика ООО «Апертура»:

Антоненко О.П. специалист по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды;

Раков Д.А. – инженер технолог АО «Волжская Нефтяная Компания» - управляющей организации ООО «Апертура»;

От разработчика ОВОС АО «Инновации»

Неврюев А.М. – заместитель директора АО «Инновации»,

Волков Ю.В. – главный эколог АО «Инновации».

А также все, пожелавшие участвовать в общественных слушаниях.

Слушали:

По данному вопросу выступил Лескин И.А. – начальник управления архитектуры, градостроительства, земельных и имущественных отношений администрации Лысогорского муниципального района.

На основании Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного Приказом Минприроды России от 01.12.2020 № 999, ст. 9 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», в соответствии с требованиями Федерального Закона №131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Градостроительным кодексом РФ, Уставом Лысогорского муниципального района проводятся публичные слушания по обсуждению материалов проектной документации и материалов оценки воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности и разрабатываемого проекта «Обустройство Дмитриевского месторождения Саратовской области. Строительство пункта подготовки и сбора нефти». Дата, время и место проведения публичных слушаний были опубликованы на сайте администрации Лысогорского муниципального района Саратовской области, и в районной газете «Призыв». В ходе обсуждения материалов каждый житель района имел возможность ознакомиться на официальном сайте администрации Лысогорского муниципального района с указанными материалами и обсудить эту тему. Целью публичных слушаний является формирование общественного мнения и принятия рекомендаций и замечаний по материалам оценки воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности и разрабатываемого проекта «Обустройство Дмитриевского месторождения Саратовской области. Строительство пункта подготовки и сбора нефти».

Проинформировал, что за истекший период доступности материалов общественных слушаний в адрес организатора общественных слушаний вопросов, замечаний и предложений не поступило. Прием вопросов, замечаний и предложений общественности будет продолжен в соответствии со способом, указанным в уведомлении.

Вопросов к докладчику не поступило.

По теме общественных слушаний выступил представитель заказчика Раков Д.А. - инженер технолог АО «Волжская Нефтяная Компания» - управляющей организации ООО «Апертура».

Проектная документация «Обустройство Дмитриевского месторождения Саратовской области. Строительство пункта подготовки и сбора нефти» прошла оценку соответствия результатов инженерных изысканий требованиям технических регламентов, оценку соответствия проектной документации установленным требованиям и имеет положительное заключение негосударственной экспертизы ЭЗ № 64-2-1-3-070084-2022 от 01.10.2022 г. ООО «ПромАльянс» (свидетельство об аккредитации ПД № RA.RU 612050. Свидетельство об аккредитации ИИ № RA.RU 612061).

Проектом предусматривается строительство пункта подготовки и сбора нефти для Дмитриевского месторождения. Проектируемый пункт подготовки и сбора нефти представляет собой единый комплекс, расположенный на

одной производственной площадке, и включающий в себя следующие сооружения:

- площадка нефтяной скважины №1;
- площадка нефтяной скважины № 19;
- пункт подготовки и сбора нефти;
- вспомогательные сооружения.

Проектируемый объект IV класса опасности, согласно п. 3 пп. 3 Приложения 2 Федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», так как в попутном и добываемом газе отсутствует сероводород и исключены выбросы указанного газа в атмосферу.

Проектируемый объект включает в себя:

- Резервуарный парк для хранения 163,2 т нефти;
- Технологические трубопроводы, транспортирующие нефть внутри технологического процесса в количестве 2,5 т;
- Технологические трубопроводы, транспортирующие попутный нефтяной газ, направляемый к потребителям в количестве 0,014 т.
- Используется оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля:
- сепараторы НГС и ГС (рабочее давление 0,4 МПа);
- путевые подогреватели (0,4 МПа).

Описание технологического процесса:

Нефть добывается фонтанным способом. Обвязка скважин предусматривает регулирование давления установкой штуцера, а также обеспечивает возможность технологического обслуживания путем установки запорной арматуры. Проектом предусматриваются местные пробоотборники для проведения анализов добываемой нефти.

Обвязка скважин предусматривает штуцер с быстросъемным соединением и запорной арматурой. От скважин нефть с давлением 0,4 МПа транспортируется на узел входа, включающий СКЖ с обеспечением возможности замера дебитов транспортируемого флюида от каждой из скважин, а также клапан-отсекатель, обеспечивающий остановку потока нефти на случай аварии на ППиСН. Затем нефть поступает на блок сепараторов, где установлены нефтегазовый сепаратор (НГС) и газовый сепаратор (ГС).

Поступая в нефтегазовый сепаратор, нефть дегазируется, разделяясь на жидкую и газовую фазы. Отделившийся газ направляется для тонкой очистки в газовый сепаратор, в котором предусматривается автоматический отвод жидкой фазы по уровню. Для чего предусмотрен уровнемер с подачей сигнала на контроллер с воздействием на клапан-регулятор с электроприводом, который определяет положение рабочего органа для поддержания рабочего уровня в сепараторе.

Очищенный от жидкости газ направляется на сжигание в путевой подогреватель и на свечу выветривания. Для обеспечения работы технологической схемы с сепарацией и

транспортом нефти на линии отвода газа от ГС предусматривается установка клапанной сборки, обеспечивающей постоянное давление газа до клапана по сигналам от датчика давления, установленного на ГС.

Сепаратор обеспечен оборудованием системы противоаварийной защиты (пассивной и активной) для предотвращения от аварий.

В сепараторе НГС в автоматическом режиме поддерживается постоянный уровень нефти, для чего предусматривается установка уровнемера и клапана регулятора, обеспечивающего поддержание постоянного уровня жидкой фазы.

Предусмотрена система противоаварийной защиты для предотвращения проскока газа в линию нефти. Дегазированная нефть после НГС направляется в линию жидкой фазы.

Технологическая схема предусматривает возможность транспорта либо на подогрев для обеспечения более эффективного отделения от пластовой воды, либо в резервуарный парк при удовлетворительном качестве продукта.

Решение по направлению потока принимается в соответствии с показателями качества нефти. В случае удовлетворительного качества нефть направляется в резервуарный парк хранения, откуда отгружаются потребителю. В случае неудовлетворительного качества – нефть направляется на подогрев на путевом подогревателе с предварительной подачей ингибитора гидратообразования. В подогревателе нефть нагревается до температуры не выше 600С и направляется в резервуарный парк, где путем гравитации более тяжелая пластовая вода опускается вниз резервуара, а более легкая нефть вверх резервуара.

В резервуарах предусматривается наличие уровнемеров с определением раздела фаз, позволяющих в ручном режиме освобождать резервуары от пластовой воды по сигналу оператора путем открытия запорной арматуры по линии отвода пластовой воды в полузаглубленную емкость сбора пластовой воды ЕСПВ.

Освобожденная нефть от пластовой воды направляется на отгрузку в АЦ потребителю путем откачки насосом автоматической системы налива (АСН) в автоцистерну.

Проектом предусматривается установка 4-х резервуаров хранения нефти объемом по 60 м3 каждый. Резервуары оснащены приборами КИПиА для обеспечения технологического процесса и защиты от аварийных ситуаций, дыхательной и предохранительной арматурой, линиями приема и раздачи продукта, на которых за обвалованием предусматривается установка отсечных клапанов, обеспечивающих работу оборудования в безаварийном режиме.

Предусматривается возможность возврата нефти в технологический процесс для обеспечения более глубокого обезвоживания при необходимости, а также перекачки из аварийного резервуара в резервный при разгерметизации, для чего проектом предусматривается установка сырьевых насосов.

Отходы производства подлежат утилизации согласно договору с ООО «ЭкоЛидер» №ЭЛ 209/20 от 01.12.2020 на вывоз и утилизацию отходов, образующихся в процессе эксплуатации ППиСН.

Для освещения мероприятий по охране окружающей среды выступила Антоненко О.П. – специалист по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды.

В разделе «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» выполнена оценка существующего состояния окружающей среды в районе строительства, оценка соответствия технических решений, принятых в проекте, требованиям экологической безопасности, разработан перечень мероприятий по охране окружающей среды.

В период строительства и эксплуатации объектов, воздействие на уровень загрязнения атмосферного воздуха ожидается в пределах установленных нормативов.

Физическое воздействие источников шума является допустимым.

Для защиты поверхностных и подземных вод от возможных последствий планируемой деятельности предусмотрены природоохранные меры: при проведении строительных работ – использование биотуалетов, организация мойки колес автотранспорта, соблюдение условий сбора, хранения и вывоза отходов и др. Для проведения гидравлических испытаний используется мобильная установка с закачкой и последующей раскачкой воды.

Учитывая, что поверхностный и дренажный сток в полном объеме отводится в водоотводную канаву без сброса в открытые водоёмы, можно считать, что практически значимого воздействия на поверхностный сток не оказывается. Каких-либо других источников возможного загрязнения водных объектов от проектируемого объекта не имеется.

После завершения строительства на территории объекта должен быть убран строительный мусор, ликвидированы ненужные выемки и насыпи, выполнены планировочные работы и проведено благоустройство земельного участка.

Отходы подлежат временному накоплению в специально оборудованных местах и передаче для обезвреживания и захоронения специализированным организациям, имеющим соответствующую лицензию.

Соблюдение правил сбора, накопления и транспортировки отходов обеспечит безопасное для окружающей среды проведение строительных работ и функционирование объекта.

В проекте представлена программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях. В составе раздела представлен перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат. Покомпонентная оценка состояния окружающей среды осуществлена в соответствии с намеченным на участке застройки антропогенным влиянием.

В результате проведенной работы установлено, что все виды воздействий находятся в рамках допустимых. Предусмотренные технические решения по рациональному использованию природных ресурсов и мероприятия по предотвращению отрицательного воздействия при строительстве и эксплуатации объекта на окружающую среду будут оптимальны.

Таким образом можно сделать вывод, что реализация проекта строительства не окажет негативного воздействия на окружающую среду и не ухудшит экологическую и санитарно-гигиеническую обстановку в районе размещения объекта.

Вопросов к докладчикам заказчика не поступило.

По теме общественных слушаний выступил представитель разработчика предварительных материалов ОВОС Неврюев А.М. – заместитель директора АО «Инновации».

Основная цель проведения ОВОС заключается в выявлении, предотвращении или минимизации негативного воздействия на компоненты окружающей среды в районе реализации рассматриваемого объекта.

Проектом строительства «Обустройство Дмитриевского месторождения Саратовской области. Строительство пункта подготовки и сбора нефти» предусмотрены различные технологические и природоохранные мероприятия, снижающие воздействие при строительстве объекта и последующей эксплуатации.

Почвенный слой перед началом строительных работ снимается до минерального грунта и перемещается во временный отвал (в резерв), который располагается около площадки строительных работ. Исключена возможность смешивания плодородного слоя почвы и минерального грунта, что снижает воздействие при строительстве и последующей эксплуатации.

При условии соблюдения в период строительства и эксплуатации объекта норм и требований безопасной эксплуатации оборудования и механизмов исключены условия для возникновения аварий и загрязнения экосистем.

При условии удаления со строительной площадки с целью дальнейшей утилизации строительных, бытовых и производственных отходов, последствия их воздействия на природные объекты будет сведено к нулю.

Предусмотренные проектной документацией природоохранные мероприятия позволят предупредить отрицательное воздействие на природную среду работ от строительства. Постоянный контроль параметров окружающей среды в рамках программы экологического мониторинга в период эксплуатации объекта обеспечит экологическую безопасность технологических процессов.

Вопросов к докладчику не поступило.

Вопросы, обсуждаемые на общественных слушаниях:

В ходе общественных слушаний вопросов к выступавшим представителям организатора общественных слушаний, к заказчику, к разработчику материалов не поступило. Желавших выступить с докладом по теме общественных слушаний среди присутствующих не было.

Предмет разногласий между общественностью и заказчиком (исполнителем) в ходе общественных слушаний не выявлен, отсутствует. Подводя итог общественных слушаний, председатель комиссии, первый заместитель главы администрации Лысогорского муниципального района Куторов Э.А. отметил, что прием замечаний будет продолжен в установленные сроки. В случае поступления все вопросы, замечания и

предложения по объекту общественных слушаний будут учтены и направлены заказчику.

Протокол общественных слушаний после оформления будет направлен заказчику для предоставления в органы государственной экологической экспертизы.

Председатель общественных слушаний поблагодарил присутствующих за участие и объявил слушания закрытыми.

Решение:

Публичные слушания материалов проектной документации и материалов оценки воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности и разрабатываемого проекта «Обустройство Дмитриевского месторождения Саратовской области. Строительство пункта подготовки и сбора нефти» считать состоявшимися. В ходе обсуждения материалов проектной документации и материалов оценки воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности и разрабатываемого проекта «Обустройство Дмитриевского месторождения Саратовской области. Строительство пункта подготовки и сбора нефти», замечаний и предложений от участников публичных слушаний не поступило.

Результаты публичных слушаний разместить на официальном сайте администрации Лысогорского муниципального района www.adm.lysyegory.ru.

Председатель комиссии:



Э.А. Куторов *

Секретарь комиссии

Представитель заказчика:

инженер-технолог

АО «Волжская Нефтяная

Компания» - управляющей

организации ООО

«Апертура»



И.А. Лескин



Д.А. Раков

Специалист по ОТ, ПБ и

ООС ООО «Апертура»



О.П. Антоненко