

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

**Государственное учреждение
«Управление энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Западно-Казакстанской области»**

Заключение

**об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую
среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-
Казакстанской области» «Строительство автоматизированной
газораспределительной станции и газопровода отвода в г.Уральск, ЗКО»
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 26 апреля 2024 года
№KZ49RYS00611462

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство автоматизированной газораспределительной станции и газопровода отвода в г. Уральск, ЗКО. Участок намечаемой деятельности расположен в п. Деркул. Близлежащая жилая застройка п. Деркул находится на расстоянии более 10 км от проектируемого объекта. Выбор данного участка обусловлен тем, что намечаемой деятельностью предусматривается реконструкция существующего магистрального газопровода 1 класса МГ «Оренбург-Новопсков» и МГ «Союз».

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусмотрена установка блочной АГРС-150 "Голубое пламя" с расходом газа по проекту 150000 м³/час. АГРС предназначена для снижения давления природного газа, предварительно очищенного от тяжелых углеводородов до заданного выходного давления и поддержания его перед подачей к потребителю. Оборудование АГРС-150 «Голубое пламя» размещено как в утепленных пожаробезопасных блок контейнерах, так и на рамах на открытом воздухе. Основные функции АГРС: очистка газа от твердых и жидких примесей, подогрев газа перед редуцированием, редуцирование давления газа и поддержание на заданном уровне, измерение расхода количества газа, защита потребителя от повышения



и понижения давления газа, одоризация газа автоматизация технологических процессов. Проектом предусмотрено устройство площадки с щебеночным покрытием и ограждением для защиты проектируемого оборудования. Площадка АГРС имеет прямоугольную форму и площадь 60,0 x 75,0 м. На площадке размещаются: узел переключения, узел очистки и подогрева газа, узел редуцирования газа, узел учета расхода газа, блок операторной, блок автоматической одоризации газа, блок подготовки теплоносителя, блок расходомерный, емкость хранения и выдачи одоранта, емкость сбора, хранения и выдачи конденсата, емкость теплоносителя, накопитель стоков, свеча с предохранительных клапанов, свеча аварийного сброса газа, пешеходный мостик, газопоршневая электростанция, УКЗ катодно-сетевая станция, КТП, антенна ЗССС, открытая стоянка для легковых автомобилей. Прокладка газопровода высокого давления от точки подключения до точки подключения существующего газопровода предусматривается в подземном исполнении из стальных электросварных труб. Монтаж газопровода предусмотрен открытым методом, ширина и глубина траншеи составляет 0,6 м и 0,8 м. Перед началом разработки траншей и котлованов производится срезка поверхностного слоя насыпного грунта бульдозерами с перемещением в кавальеры. Участки стальных газопроводов засыпаются мягким грунтом. Также проводится реконструкция существующего магистрального газопровода 1 класса МГ «Оренбург-Новопсков» и МГ «Союз». Точка подключения – существующий МГ «Оренбург-Новопсков» DN 1220 и МГ «Союз» DN 1420. Давление газа в точке подключения МГ «Оренбург-Новопсков» - 5,4 МПа, в точке подключения МГ «Союз» - 7,4 МПа. После врезки в проектируемый подземный газопровод высокого давления на выходе из АГРС-150 предусматривается установка задвижки в подземном исполнении с выводом штока под уличный лючок. Укладка полиэтиленового газопровода высокого давления на участках открытой прокладки предусмотрена на основании из мягкого грунта с последующей присыпкой мягким грунтом. На расстоянии 20 см выше уровня трубы предусматривается укладка сигнальной ленты с несмываемой надписью "Осторожно! Газ!" и медного провода-спутника для определения расположения газопровода. Вывод концов медного провода предусмотрен под ковера, расположенные на врезке и перерезке, также через каждый километр, а также на границах открытого и закрытого методов прокладки газопровода.

Основные показатели диаметров газопровода: магистральный газопровод Ду 273 – 571 м, Ду 1220 – 504 м, Ду 1420 – 504 м; распределительный газопровод стальной Ду 820 – 13 362 м, Ду 720 – 6 м, Ду 630 – 20 м; распределительный газопровод полиэтиленовый Ду 160 – 2873 м, Ду 63 – 4 м. В состав магистральных газопроводов входят: магистральный газопровод DN250, протяженностью 526,0 м, крановый узел, газораспределительная станция АГРС-150 "Голубое пламя" производительностью 150000 м³/час, установка катодной защиты, ПТМ 5,0, линия связи ВОЛС, линия ВЛ-10кВ, КЛ-10кВ, подъездная дорога к площадке АГРС. Сроки выполнения данной деятельности: срок строительства 15 месяцев, с июня 2024 года по сентябрь 2025 года, срок эксплуатации с сентября 2025 года, срок утилизации – 25 лет



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в период намечаемой деятельности 5.201483624 г/сек, 6.11226985 т/год. При эксплуатации выбрасываются загрязняющие вещества общей массы 11.93771021т/год.

Земельные ресурсы. Длина магистрального газопровода – 1579м, длина распределительного газопровода – 16265 м. Площадь участка АГРС 1 га. целевое назначение земельного участка – обслуживание АГРС. Перед началом разработки траншей и котлованов производится срезка поверхностного слоя насыпного грунта бульдозерами с перемещением в кавальеры. Разработка грунта в траншеях и котлованах выполняется экскаватором с емкостью ковша 0,5м³ Грунт разрабатывается ниже уровня стоянки экскаватора на всю глубину забоя с недобором 0,1-0,15м. до проектной отметки. Разработку недоборов грунта, как правило, необходимо производить ручным способом, после укладки газопровода ПРС возвращается. Рекультивация нарушенных земель будет рассматриваться отдельным проектом.

Водные ресурсы. Близлежащий поверхностный водный источник от территории АГРС – река Деркул – находится на расстоянии более 1,5 км. АГРС не входит в водоохранную зону реки Деркул.

Водоснабжение площадки осуществляется привозным способом. Гидроиспытание трубопроводов и оборудования ГРС будет выполняться привозной водой, которая будет сливаться после испытания и вывозиться в автоцистерне в ближайшее очистное сооружение. Для хозяйственных нужд используется вода в объеме 150 м³/период, на строительные работы 25 м³/период (приготовление строительных растворов), для гидроиспытательных работ 37 м³/период.

Недра. Воздействия на недра не ожидается.

Растительные ресурсы. Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

Животный мир. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Отходы производства и потребления. Основные виды отходов на период намечаемой деятельности: коммунальные бытовые отходы – 6,375, строительные отходы – 13,4517, отходы тары из-под краски – 0,11228, огарки электродов – 0,02413, отходы изоляционных материалов – 0,0125 тонн, промасленная ветошь – 0,00039 т. на период эксплуатации образуются коммунальные отходы – 0,375 т/год.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Основные мероприятия по снижению негативного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду: визуальный и инструментальный контроль за состоянием атмосферного воздуха; контроль за точным соблюдением технологического регламента производства.

Согласно пункта 2 заявления, намечаемая деятельность классифицирована в соответствии с подпунктом 10.1 пункта 10 раздела 2



приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Согласно подпункта 7.13 пункта 7 раздела 2 приложения 2 Кодекса – «транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов» - объект относится к объектам II категории.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность приводит к существенным изменениям деятельности объекта и оказывает воздействия, указанные в пункте 25 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пункта 25 Инструкции, необходимо проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду по следующим обоснованиям:

2) Приведет к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека;

4) Намечаемая деятельность планируется в черте населённого пункта или его пригородной зоны;

5) Окажет потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории;

6) Связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека;

7) Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть требования статьи 72 Кодекса, также замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

И. о. руководителя Департамента

С. Тлегенов

Исп.: С. Акбуранова 8(7112)51-53-52





090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

**Государственное учреждение
«Управление энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Западно-Казахстанской области»**

**Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия
на окружающую среду**

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
ГУ"Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-
Казахстанской области" «Строительство автоматизированной
газораспределительной станции и газопровода отвода в г.Уральск, ЗКО»
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 26 апреля 2024 года
№KZ49RYS00611462

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство автоматизированной газораспределительной станции и газопровода отвода в г. Уральск, ЗКО. Участок намечаемой деятельности расположен в п. Деркул. Близлежащая жилая застройка п. Деркул находится на расстоянии более 10 км от проектируемого объекта. Выбор данного участка обусловлен тем, что намечаемой деятельностью предусматривается реконструкция существующего магистрального газопровода 1 класса МГ «Оренбург-Новопсков» и МГ «Союз».

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в период намечаемой деятельности 5.201483624 г/сек, 6.11226985 т/год. При эксплуатации выбрасывается загрязняющие вещества общей массы 11.93771021т/год.

Земельные ресурсы. Длина магистрального газопровода – 1579м, длина распределительного газопровода – 16265 м. Площадь участка АГРС 1 га. целевое назначение земельного участка – обслуживание АГРС. Перед началом разработки траншей и котлованов производится срезка поверхностного слоя насыпного грунта бульдозерами с перемещением в кавальеры. Разработка грунта в траншеях и котлованах выполняется экскаватором с емкостью ковша



0,5м³. Грунт разрабатывается ниже уровня стоянки экскаватора на всю глубину забоя с недобором 0,1-0,15м. до проектной отметки. Разработку недоборов грунта, как правило, необходимо производить ручным способом, после укладки газопровода ПРС возвращается. Рекультивация нарушенных земель будет рассматриваться отдельным проектом.

Водные ресурсы. Близлежащий поверхностный водный источник от территории АГРС – река Деркул – находится на расстоянии более 1,5 км. АГРС не входит в водоохранную зону реки Деркул.

Водоснабжение площадки осуществляется привозным способом. Гидроиспытание трубопроводов и оборудования ГРС будет выполняться привозной водой, которая будет сливаться после испытания и вывозиться в автоцистерне в ближайшее очистное сооружение. Для хозяйственных нужд используется вода в объеме 150 м³/период, на строительные работы 25 м³/период (приготовление строительных растворов), для гидроиспытательных работ 37 м³/период.

Недра. Воздействия на недра не ожидается.

Растительные ресурсы. Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

Животный мир. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Отходы производства и потребления. Основные виды отходов на период намечаемой деятельности: коммунальные бытовые отходы – 6,375, строительные отходы – 13,4517, отходы тары из-под краски – 0,11228, огарки электродов – 0,02413, отходы изоляционных материалов – 0,0125 тонн, промасленная ветошь – 0,00039 т. на период эксплуатации образуются коммунальные отходы – 0,375 т/год.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Основные мероприятия по снижению негативного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду: визуальный и инструментальный контроль за состоянием атмосферного воздуха; контроль за точным соблюдением технологического регламента производства.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов;
2. Предусмотреть обязательный отдельный сбор отходов производства и потребления, с указанием места и сроков хранения, согласно пункта 2 статьи 320 Экологического Кодекса РК;
3. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами;
4. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды



(загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности;

5. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан;

6. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории;

7. Согласно заявления о намечаемой деятельности, участок расположен в п. Деркул. Близлежащая жилая застройка п. Деркул находится на расстоянии более 10 км от проектируемого объекта. Выбор данного участка обусловлено с тем, что намечаемая деятельностью предусматривается реконструкция существующего магистрального газопровода 1 класса МГ «Оренбург-Новопсков» и МГ «Союз». Близлежащий поверхностный водный источник р. Деркул от территории АГРС находится на расстоянии более 1,5км. В этой связи, необходимо минимизировать негативное воздействие на ближайшие селитебные зоны согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан. Также необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах (п.Деркул и др.);

8. Согласно пункта 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции);

9. Предусмотреть согласно статьи 329 Кодекса иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в результате намечаемой деятельности, в том числе альтернативные методы использования отходов;

10. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате



осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности;

11. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу;

12. Соблюдать все требования норм и правил пожарной безопасности действующих на территории Республики Казахстан;

Кроме того, согласно пункта 4 статьи 72 Экологического Кодекса РК в отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

13. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных реализацией рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в рамках намечаемой деятельности;

14. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду;

15. Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности на объекты;

16. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду;

17. Обоснование предельного количества образования и накопления отходов по их видам;

18. Информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации;

19. Оценку возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, в том числе сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах;

20. Способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.

И. о. руководителя Департамента

С. Тлегенов

Исп.: С. Акбуранова 8(7112)51-53-52



И.о. руководителя

Тлегенов Сырым Бактыгалиевич

