



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Актөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж правое крыло
Тел.: 55-75-49

ГУ «Управление энергетики и
жилищно-коммунального хозяйства
Актюбинской области»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ04RYS00654952 04.06.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство внутрипоселкового газопровода к с. Айке Айтекебийского района Актюбинской области.

Начало строительство июль 2024г., завершение строительства декабрь 2024 г. продолжительность строительства 6 мес., эксплуатация с 2025 г.

Место расположение: с. Айке Айтекебийского района Актюбинской области. Нет возможности выбора другого места, так как производится газоснабжение с. Айке. Географические координаты: т.1: 50°58'32.78" с. ш., 61°38'5.79" в. д.; т.2: 50°58'37.37" с. ш. 61°38'25.49" в. д.; т. 3: 50°57'59.42" с. ш., 61°39'52.27" в. д.; т.4: 50°57'43.76" с. ш., 61°39'10.91" в. д.; т.5: 50°57'44.80 с. ш., 61°38'42.21" в. д. т.6: 50°57'58.10" с. ш., 61°38'21.69" в. д. Площадь участка: 33.6 га.

Краткое описание намечаемой деятельности

Количество газифицируемых жилых домов с Айке – 197 шт. Количество газифицируемых соц.объектов – 4 шт., производственных и коммерческих объектов – 5 шт. Протяженность трассы (трубопроводов): Внеплощадочные сети высокого давления: труба полиэтиленовая SDR-11 ПЭ-100 Ø110×10,0мм - 0,420 км, труба стальная электросварная Ø108×4,0мм – 0.0007 км. Внутриплощадочные сети газопровода среднего давления. Точка врезки: после проектируемый ГРПШ-13-2В-У1 надземный газопровод среднего давления, давление газа Р_{раб.}=3,0 кгс/см². Внутриплощадочный газопровод среднего давления: труба полиэтиленовая SDR-17 ПЭ-100 Ø63×5,8мм - 3,300 км, труба стальная надземный Ø57×3,5мм - 0,010 км. Внутриплощадочные сети газопровода низкого давления. Точка врезки: после проектируемый ГРПШ-13-2НУ1 надземный газопровод низкого давления, давление газа Р_{раб.}=0,003 кгс/см². Внутриплощадочный газопровод низкого давления: труба полиэтиленовая SDR-17 ПЭ-100 Ø250×14,8мм - 2,300 км, Ø160×9,5мм - 0,950 км, Ø90×5,4мм - 0,850 км, Ø63×3,8мм - 5,900 км, Ø40×3,7мм - 1,10 км, труба стальная надземный Ø159×4,0мм - 0,003 км, Ø32×2,8мм - 0,572 км. Общая протяженность газопровода - 12,771 км. Предусматривается установка газорегуляторного пункта ГПРШ-13-2В-У1, с обогревом ОГШН – 1 шт., ГПРШ-13-2Н-У1, с обогревом ОГШН – 1 шт.

Архитектурно-планировочное и конструктивные решения: На линии газопровода высокого давления запроектирована площадки под ГРПШ13-2В-У1 и ГРПШ13-2Н-У1, размером 8,0×5,0м. Покрытие площадки -щебень фракции 20-40мм по СТ РК 1284-2004 толщиной 150мм по уплотненному грунту. По периметру площадка ограждается



металлическим сетчатым ограждением с калиткой. Ограждение площадок высотой 1,60м, на металлическом каркасе из уголка 50×5 по ГОСТ 8509-93. Звенья крепятся к стойкам из труб $\varnothing 76$ по ГОСТ10704-91. Фундаменты под стойки ограждения из бетона кл.С12/15W6.F100 СТ РК EN 206-2017 на сульфатостойком цементе. ГРПШ устанавливается на раму из уголка ГОСТ 8509-93. Фундаменты под стойки рамы из бетона кл.С12/15W6.F100 СТ РК EN206-2017 на сульфатостойком цементе. Гидроизоляцию бетонных поверхностей фундаментов произвести обмазкой горячим битумом за 2 раза. Под надземные газопроводы, при выходе из земли, запроектированы опоры из трубы стальной, электросварной ГОСТ10704-91.

Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, по договору с поставщиком имеющий разрешение на спецводопользование. Вода для производственных нужд не используется из поверхностных водных объектов. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. На территории намечаемой деятельности отсутствуют поверхностные водные объекты. Ближайший поверхностный водный объект - озеро Айке. Расстояние от участка намечаемой деятельности до озера Айке составляет 0,66 км в западном направлении. Водоохранная зона установлена Постановлением акимата Актюбинской области от 13 декабря 2017 года № 443 «Об установлении водоохранных зон и полос крупных рек Иргиз, Торгай, их притоков и основных озер Тобол-Торгайского бассейна Актюбинской области, режима и особых условий их хозяйственного использования». Водоохранная зона озера Айке – 500 м, водоохранная полоса – 50 м.

Расход воды при строительстве составляет: на хозяйственно-бытовые нужды – 1080 м³, расход воды на технические нужды согласно сметы – 62.106 м³.

Согласно данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, планируемая территория расположена на территории Айтекебийского района и не входит в особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда. На территории могут встретиться птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: лебедь-кликун, стрепет, степной орел, сова и многие другие.

Объемы строительных материалов на период строительства: Щебень – 52.466 тонн; Эмаль ПФ-115 - 0.108526 т, Краски маркировочные МКЭ-4 (ЭП-773) - 0.00054 т, Грунтовка глифталевая ГФ-021 - 0.058969 т, Грунтовка битумная - 0.009866 т, Растворитель Р-4 - 0.002707 т, Уайт-спирит - 0.016882 т, Ксилол нефтяной - 0.009595 т, Краска масляная густотертая цветная МА-015 - 0.035679 т, Олифа - 0.039574 т. Гидроизоляция (битум) - 0.858 тонн; Сварочный электрод марки АНО-4 (Э-46) - 297.812 кг; АНО-6 (Э-42) - 3.52 кг; МР-3 (Э-46) - 14.828 кг; УОНИ 13/55 (Э-50А) - 3.14 кг; Аппарат для газовой сварки – 39.65 час., Ацетилен технический газообразный - 0.188/0.2205 м³/кг; Пропан-бутан, смесь техническая - 128.991 кг; Проволока сварочная легированная - 11.04953 кг; Агрегат для сварки полиэтиленовых труб – 797.9452 час, Сварочный агрегат САГ АДД 2*2502 – 117.772 час.; Компрессор передвижной – 765.894 час., Электростанция передвижная – 1241.463 час., Котел битумный – 91.73 час. Источники приобретения материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии (при необходимости) будут определяться при заключении договоров с поставщиками.

Выбросы: Строительство: диЖелезо триоксид (Железа оксид) (кл.оп.-3) - 0.00825935 т, Марганец и его соединения (кл.оп.-2) - 0.00057962 т, Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (кл.оп.-2) - 0.30435733 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (кл.оп.-3) - 0.04888375 т, Углерод (Сажа) (кл.оп.-3) - 0.026205 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый) (кл.оп.-3) - 0.0406215 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 0.26740714 т, Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-) (кл.оп.-3) - 0.061056 т, Метилбензол (Толуол) (кл.оп.-3) - 0.00168 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (кл.оп.-1) - 0.0000004804 т, Хлорэтилен (Винилхлорид) (кл.оп.-1) - 0.00002173 т, Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый) (кл.оп.-3) - 0.000434 т, 2-(2-Этоксизтокси)этанол(Моноэтиловый эфир диэтиленгликоля) (ОБУВ-1.5) - 0.0001085 т, 2-Этоксизэтанол (Этилцеллозольв; Этиловый эфир этиленгликоля) (ОБУВ-0.7) - 0.0000616 т, Бутилацетат (кл.оп.-4) - 0.000325 т, Формальдегид (кл.оп.-2) - 0.005241 т, Пропан-2-он (Ацетон) (кл.оп.-4) - 0.0007656 т, Бензин (нефтяной, малосернистый) (кл.оп.-4) - 0.0001085 т, Уайт-спирит (ОБУВ-1) - 0.06246 т, Алканы С12-19 (кл.оп.-4) - 0.131883 т, Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2) - 0.00001672 т, Фториды



неорганические плохо растворимые (кл.оп.-2) - 0.00001797 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл.оп.-3) - 0.465949638 т. **ВСЕГО: 1.4264434284 т.**

Спецтехника: Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (кл.оп.-2) - 0.3204888 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (кл.оп.-3) - 0.05207943 т, 0328 Углерод (Сажа) (кл.оп.-3) - 0.0572316 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый) (кл.оп.-3) - 0.0286208 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 0.286208 т, Керосин (ОБУВ-1.2) 0.0572316 т. **ВСЕГО: 0.80186023 т.**

Эксплуатация: Азот (II) оксид (Азота оксид) (кл.оп.-3) - 0.00002476 т, Углерод оксид (кл.оп.-4) - 0.00386 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ-50) - 0.000235 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ-30) - 0.0000001626 т, Смесь природных меркаптанов (кл.оп.-3) - 0.0000000054 т, Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (кл.оп.-2) - 0.0001524 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый) (кл.оп.-3) - 0.00003546 т, Сероводород (кл.оп.-2) - 0.0000000024 т. **ВСЕГО: 0.0043077904 т.**

Для отвода хозяйственно-бытовых стоков на территории строительной площадки будут устанавливаться временные биотуалеты, которые будут очищаются сторонней организацией согласно договору. Сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты не планируется, в связи с чем воздействие на поверхностные водные объекты и подземные воды не происходит.

Образование отходов на период строительства: 3.2365 тонн, из них: Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01 – 1.875 т; - Отходы сварки, код 12 01 13 – 0.0048 т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10* – 0.0245 т, Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики, за исключением упомянутых в 17 01 06, код 17 01 07 – 1.3322 т. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору. Операции, в результате которых они образуются: ТБО – жизнедеятельность рабочего персонала, жестяные банки – при лакокрасочных работах, огарыши сварочных электродов – при проведении сварочных работ, строительный мусор – при проведении строительных работ.

Деятельность объекта не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство внутрипоселкового газопровода к с. Айке, Айтекебийского района, Актюбинской области» (*наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн в год*) относится к IV категории, оказывающей минимальное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.2 п.13 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 «Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду».

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климат резко континентальный. Это обуславливается расположением города во внутренней части Евразийского континента и значительной отдалённостью от океанов. Резкая континентальность климата проявляется в температурных контрастах между дневным и ночным временем суток, между зимой и летом, а также в обилии солнечной радиации и в засушливости. Зимой погода в Актобе находится под воздействием глубокого циклона над Исландией (исландский минимум) и мощного Сибирского антициклона с центром над Монголией. Под влиянием этих факторов образуются большие барические градиенты, направленные с юго-востока на северо-запад. Лето жаркое и продолжительное. Лето (период со среднесуточной температурой воздуха выше +15 °С) длится около четырёх месяцев (с середины мая по середину сентября); зима умеренно холодная, возможны кратковременные оттепели. Основные климатические параметры, характерные для района работ, приводятся ниже, по данным характеристик метеостанций Актобе. В соответствии со СП РК 2.04-01-2017 (Строительная климатология) район изысканий расположен в IV климатическом районе, подрайон Г. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе на территории Айтекебийского района Актюбинской области не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют.

Земель, особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда на



проектируемой территории не имеются. Вместе с тем, зоны отдыха, памятники архитектуры непосредственно по пути строительства отсутствуют. На территории строительно-монтажных работ, не обнаружены виды растений, а также растительные сообщества, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Инженерно-геологическое изыскание проведена, составлен технический отчет по топографо-геодезическим работам. Необходимость в проведении полевых исследований отсутствует.

На техническом этапе восстановления нарушенных земельных участков по завершении строительства объекта должны проводиться следующие работы: Уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств; Распределение оставшегося грунта равномерным слоем или транспортирование его в специально отведенные места, указанные в проекте; Оформление откосов кавальеров, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытин и ям; Мероприятия по предотвращению эрозионных процессов. С целью снижения отрицательного техногенного воздействия на почвенный растительный покров настоящим проектом предусмотрено выполнение экологических требований и проведение природоохранных мероприятий, основными из которых являются: Ведение работ в пределах отведенной территории; Создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв; Своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

1. В черте населенного пункта или его пригородной зоны. (п.п.8, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280). *(Строительство внутрипоселкового газопровода к с. Сулуколь, Айтекебийского района).*

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой



деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

6. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

7. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

8. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238,397 Кодекса.

9. Конкретизировать расстояние до ближайшей жилой зоны, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

10. Обеспечить соблюдение норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: - снятие, хранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с повреждением земель; - рекультивация нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

