



ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры,
градостроительства и строительства»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ52RYS01268001 16.07.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство внутрипоселкового газопровода с.Дмитриевка Мартукского района Актюбинской области.

Работы планируется выполнять в период с 4 кв 2025 г по 1 кв 2026 г. Предварительная продолжительность строительства 4 мес. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году. Общая протяженность газопровода составляет 7,6 км.

Место нахождения объекта: Строительство внутрипоселкового газопровода с.Дмитриевка Мартукского района Актюбинской области.

Координаты: Точка 1 Широта: 50°55'52.32"С Долгота: 56°45'23.72"В Точка 2 Широта: 50°54'49.51"С Долгота: 56°43'56.31"В Точка 3 Широта: 50°53'41.84"С Долгота: 56°42'30.24"В Точка 4 Широта: 50°53'1.54"С Долгота: 56°40'55.21"В Точка 5 Широта: 50°52'39.56"С Долгота: 56°41'13.18"В Точка 6 Широта: 50°52'18.65"С Долгота: 56°41'31.65"В.

Краткое описание намечаемой деятельности

Подводящие сети газоснабжения Точка подключения согласно ТУ - существующий газопровод высокого давления II-ой категорий диаметром Ду 159 мм, проложенный в надземном исполнении (после задвижки Ду150). Давление газа в точке подключения: Рпроект-6,0 кгс/см²/, Рраб- 4,0 кгс/см²/ (раб.) Проектные решения: Проектом предусмотрена врезка в существующий надземный газопровод высокого давления 159 после задвижки. После точки подключения предусмотрен ввод газопровода в землю. Подводящий газопровод высокого давления от точки подключения до села Дмитриевка предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб SDR11 90x8,4 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Общая протяженность подводящего газопровода 90x8,4 -7600м. Для понижения входного высокого давления на средний и поддержания его на заданном уровне, на ПК76 предусматривается установка ГРПШ-13-2В-У1 с регулятором давления газа РДГ-50В. Площадка ГРПШ ограждается металлическим ограждением размерами 6x3м h=1.6м. Для защиты ГРПШ от случайных попаданий молнии на площадке ГРПШ устраивается молниезащита. Подводящий газопровод между ПК71 - ПК74 пересекает водное русло реки методом. Проход под рекой предусмотрен методом ГНБ - 250м защитном футляре из в полиэтиленовых труб SDR11 140x12,7 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. На ПК70+80 предусмотрено отключающее устройство - задвижка 89 в металлическом ограждении размером 3x3м Н-1,6м. Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер. Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнить при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. В целях предотвращения



механического повреждения газопровода предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью "Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см от присыпанного грунта. Контроль качества сварных стыков для газопровода составляет: Подземного полиэтиленового газопровода высокого давления - 100%. Надземного стального газопровода - 5%. Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013. Внутрипоселковые сети газоснабжения Проектом предусмотрен внутрипоселковый газопровод среднего и низкого давления. Газопровод среднего давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб SDR17 63x3,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Газопровод среднего давления прокладывается к двум проектируемым ГРПШ и к социальным объектам: школа. Перед социальными объектами предусмотрены выходы из земли с задвижкой Ду50. Для понижения входного среднего давления на низкий и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка двух ГРПШ-04-2У1 с регулятором газа РДНК-400, в металлическом ограждении размером 6x3 м Н=1,6м. Технологическая схема внутрипоселкового газопровода низкого давления представляет собой два условных участка исходящих от ГРПШ-04-2У1 расположенных ближе к этим участкам. Внутрипоселковый газопровод низкого давления предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб SDR17 90x5,4; 63x3,8; 40x2,4 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. На пересечениях проектируемого газопровода с существующими линиями коммуникаций предусмотрен защитный футляр из полиэтиленовой трубы SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнить при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью "Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см от присыпанного грунта. Для подключения потребителей предусмотрены выходы из земли 57 для одного дома или двух рядом стоящих. Контроль качества сварных стыков для газопровода составляет: Подземного полиэтиленового газопровода среднего давления - 50%, низкого давления - 10%.

По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира Республики Казахстан географические координаты проектируемого объекта расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых территорий.

На территории Мартукского района обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел. Кроме того, среди диких животных на данной территории также встречаются лиса, корсак, степной хорек, заяц и грызуны.

Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности: Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) - 0.003608 т/п, Марганец и его соединения (2 класс опасности) - 0.0002447 т/п, азота диоксид (2 класс опасности) - 0.00298966 т/п, азота оксид (3 класс опасности) - 0.00048129 т/п, углерод (сажа, углерод черный) (3 класс опасности) - 0.000255 т/п, сера диоксид (3 класс опасности) - 0.0005205 т/п, углерод оксид (4 класс опасности) - 0.0031239 т/п, Фтористые газообразные соединения (2 класс опасности) - 0.00001395 т/п, Фториды неорганические плохо (2 класс опасности) - 0.0000614 т/п, диметилбензол (смесь о-, м-, п- (3 класс опасности) - 0.00516 т/п, Метилбензол (349) (3 класс опасности) - 0.000806 т/п, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0.000000004 т/г, бутилацетат (4 класс опасности) - 0.000156 т/п, Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0.000051 т/п, Пропан-2-он (Ацетон) (470) (4 класс опасности) - 0.000338 т/п, уайт-спирит - 0.0052 т/п, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (4 класс опасности) - 0.003654 т/п, Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0.1096013 т/п., пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) - 4.15404838 т/п., Пыль абразивная (Корунд белый, - 0,068 т/п. Предполагаемые объемы выбросов на период проведения работ составит: 4.358313084 тонн в год. Выбросы в период эксплуатации: Перечень веществ и количество загрязняющих веществ: Азот (IV) диоксид - 0.92 т/г (2 класс опасности); Азот (II) оксид - 0.1496 т/г (3 класс опасности); Сера диоксид - 0.00694 т/г (3 класс опасности); Углерод оксид - 1,096 т/г (4 класс опасности); Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.0042437 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0.00000026163



т/г; Смесь природных меркаптанов – 0.00000002715 т/г (3 класс опасности). **Предполагаемые объемы выбросов на период эксплуатации составят: 2.1767839887 тонн в год.**

В процессе осуществления намечаемой деятельности образуются следующие виды отходов: 1) ТБО в объеме 2,1 т/год (не опасные отходы) образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 2) Огарки в объеме 0,044 тонн (не опасные отходы), 3) ЛКМ – 0,011 т/п (опасные отходы), 4) ветошь – 0,02667 т/п (опасные отходы). Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

Намечаемая деятельность - «Строительство внутрипоселкового газопровода с.Дмитриевка Мартукского 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 подпункта 2 пункта 13 Главы 2 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

В связи с краткосрочностью выполнения работ и временного пребывания источников загрязнения в районе проведения работ необходимость проведения полевых исследований отсутствует. Интенсивность выбросов загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферного воздуха при строительстве и эксплуатации носит умеренный характер. При соблюдении экологических норм и требований влияние образующихся отходов при строительстве и эксплуатации не влечет за собой сильного влияния на окружающую среду. Строительные работы и эксплуатация объекта не окажут существенного воздействия на животный и растительный мир, так как предприятие расположено в зоне расположения, которого животный и растительный мир претерпели значительные изменения в результате антропогенного воздействия. При соблюдении требований нормативных документов по охране окружающей среды и выполнении предусмотренных природоохранных мероприятий ожидаемое воздействие на компоненты окружающей среды в период строительства ожидается в допустимых пределах.

Установка биотуалета на участке работ; при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горючесмазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; разработать мероприятия для предупреждения утечек топлива и масел при доставке и хранении; упорядочить движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; заправку транспорта проводить в строго отведенных оборудованных местах; своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности; производить информационную кампанию для персонала с целью сохранения редких и исчезающих видов растений; запрет на сбор красивоцветущих редких растений в весеннее время при проведении работ; снижение активности передвижения транспортных средств ночью; исключение случаев браконьерства; инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных и разорении птичьих гнезд; приостановка производственных работ при массовой миграции животных; просветительская работа экологического содержания; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан. Соблюдение проектных решений и правил эксплуатации с целью исключения необратимых процессов и сохранения сложившегося экологического равновесия.

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; (подпункт 8, пункт 29) (проектируемые работы будут проводиться на территории села Дмитриевка, Мартукского 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. 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.

6. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

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. 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».

9. 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.

10. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности,



подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос;

Инициатором, пользовании 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.

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.

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

