

Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

ГУ «Хромтауский 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: №KZ26RYS01484973 01.12.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство газопроводных сетей к
индустриальной зоне Хромтауского района Актюбинской области.

Работы планируется выполнять в период апрель 2026 г. – август 2026 г.
Предварительная продолжительность строительства 5 мес.

Место нахождения объекта: Участок проектируемых сооружений газопроводных сетей
к индустриальной зоне расположен в пределах г. Хромтау на северо-западной окраине города.
В административном отношении это территория Хромтауского района Актюбинской области
с центром в г. Хромтау. Областной центр, г. Ақтөбе, находится в 95-100 км западнее
описываемой территории. Общая протяженность газопровода составляет 10,861 км.
Газопровод находится на территории промышленной зоны города Хромтау, жилую и
промышленную зону разделяет железная дорога. Минимальное сближение проектируемого
газопровода с ближайшей точкой жилого массива составляет 400м и более.

Координаты: 1 50°16'41.9" 58°27'59.6" 2 50°16'43.8" 58°27'53.4" 3 50°16'48.5" 58°27'27.6"
4 50°16'46.4" 58°27'12.8" 5 50°16'46.7" 58°27'05.8" 6 50°16'46.8" 58°26'25.5" 7 50°16'45.7"
58°25'43.1" 8 50°16'43.7" 58°25'26.6" 9 50°16'46.1" 58°25'28.2" 10 50°16'51.2" 58°25'23.9" 11
50°17'16.4" 58°25'01.5" 12 50°17'30.0" 58°24'46.9" 13 50°17'14.5" 58°23'56.1 14 50°17'02.3"
58°24'11.6" 15 50°16'48.0" 58°24'53.6".

Краткое описание намечаемой деятельности

Цель проекта газоснабжение индустриальной зоны Хромтауского района Актюбинской
области. Данный проект разработан на основании: -технических условий №03-ХГХ-2025-
000000112 от 05.08.2025 выданного АПФ АО"QAZAQGAZ AIMAQ"; -задание на
проектирование выданного ГУ "Хромтауский районный отдел архитектуры,
градостроительства и строительства" Точка подключения - строящийся подземный газопровод
высокого давления I категории. Врезку осуществить в подземный газопровод диаметром 426
мм. Подводящий газопровод высокого давления I категории запроектирован надземным и
подземным способом из стальных труб диаметром д-159мм с толщиной стенки 6,0мм по
ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. Контроль сварных стыков надземного
стального газопровода согласно СП РК 4.03-101-2013г. табл.22-5% и подземного стального
газопровода СП РК 4.03-101-2013г. табл.22-100%. Повороты в вертикальной и горизонтальной
плоскости стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г.

Проектом предусмотрено испытание газопровода на герметичность давлением (Таблица 23;24



"СП РК 4.03-101-2013"): надземный стальной газопровод высокого давления - 1,5 МПа в течение 1,0 часа (на герметичность) и подземный стальной газопровод высокого давления - 1,5 МПа в течении 24 часов (на герметичность). Для понижения высокого давления I категории (1,2 МПа) до высокого давления II категории (0,6 МПа) и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка газорегуляторного шкафного пункта полной заводской готовности. ГРПШ-16-2(В)-У1 с основной и резервной линиями редуцирования (основная и резервная линии редуцирования), с регуляторами РДГ-150 Н(В) (понижение давления с высокого I категории до высокого II категории $R_{вх}=0,6$ МПа), с предохранительно-сбросными клапанами ПСК-50В. Весь надземный газопровод следует защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из одного слоя грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет. Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСН 4.03-01-2003г., МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, ТР "Требований к безопасности систем газоснабжения" и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения".

От участка строительства находится Водохранилище Жарлыбутак - 7,5 км. Территория строительства находится вне водоохранной зоны и полосы водных объектов. Питьевая вода – 278,5456 куб.м/за весь период работы.

По данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие», координаты строительства газопроводных сетей расположены в границах с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В этой связи, согласно прилагаемой картограмме, необходимо согласовать местоположение участка государственного лесного фонда с КГУ «Актюбинское учреждение по охране лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

По Хромтаускому району из птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан встречаются степной орел и стрепет.

В указанном регионе могут встречаться следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: сибирская косуля, заяц, лиса, корсак, чтепной хорек, грызуны.

Выбросы. 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) - 0.000051т/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 составит: 2.1767839887 тонн в год.**

В процессе осуществления намечаемой деятельности образуются следующие виды отходов: 1) ТБО в объеме 0,6 т/год (не опасные отходы) образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 2) Огарки в объеме 0,0074 тонн (не опасные отходы), 3) ЛКМ – 0,0063 т/п (опасные отходы). **Итого 0,6137 т/п.**



Намечаемая деятельность - «Строительство газопроводных сетей к индустриальной зоне Хромтауского 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) (Минимальное сближение проектируемого газопровода с ближайшей точкой жилого массива составляет 400м и более).

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 приказу 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 Законодательством 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

