

Казақстан 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.Актюбе, улица А.Косжанова 9

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

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: №KZ12RYS01354178 15.09.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется сооружение газопровода для бесперебойной работы системы инженерных сетей сел Сарбие, Кубасай, Караой Уилского района Актюбинской области.

Намечаемая деятельность начинается в 2 квартале 2026 года. Срок строительства 20 месяцев. Намечаемая деятельность заканчивается в 4 квартале 2027 года.

Место деятельности три села Сарбие, Кубасай, Караой Уилского района Актюбинской области и точка подключения - существующий надземный газопровод высокого давления 273мм, после существующей задвижки Ду250 мм в ограждении и точки проведения газопровода между ними.

Площадь участка (3 уч-ка) – 130 м², площадь грпш – 9,5 м². Протяжённость газопровода 67 км.

Координаты: 1) 49°6'47.80"C 54°25'30.04"B -Точка врезки 2)49°13'18.60"C 54° 7'24.27"B – река Жекендысай 3) 49°16'35.26"C 53°57'19.66"B - Сарбие 4) 49°24'46.78"C 54° 2'53.73"B – Кубасай 5) 49°29'19.52"C 54° 1'18.47"B - Караой Выбор места связан с тем, что Сарбие, Кубасай, Караой не газифицированы.

Краткое описание намечаемой деятельности

Наружные газовые сети по объекту: «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с.Сарбие, Кубасай, Караой Уилского района Актюбинской области» разработаны на основании задания на проектирование и технических условий №03-УГХ-2024-000000097 от 24.12.2024 г., выданных АО «QAZAQGAZ AIMAQ» в соответствии с СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, СП РК 4.03-101-2013, «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения» и техническим регламентом «Требования к безопасности систем газоснабжения». Точка подключения - существующий надземный газопровод высокого давления 273мм, после существующей задвижки Ду250 мм в ограждении. Проектное давление - 6 кгс/см², рабочее — 5 кгс/см². Расход газа: с. Сарбие - 824 м³/ч, с.Кубасай – 49,5 м³/ч, с. Караой – 724,34 м³/ч. Общий расход газа составляет – 1597,84 м³/ч. Протяжённость газопроводов высокого давления - 68,429 км. Прокладка подводящего газопровода высокого давления предусмотрена: · подземным способом – из полиэтиленовых труб 250х22.7, 225х20.5, 160х14.6, 63х5.8мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011; · надземным способом - из стальных электросварных труб 273×6.0, 159х5.0, 57х3.0 мм по ГОСТ 10704-91. При пересечении инженерных коммуникаций газопровод прокладывается в полиэтиленовом



футляре SDR 17. Пересечение с асфальтированной автодорогой предусмотрено в футляре SDR 11 методом горизонтального направленного бурения (ГНБ) с установкой контрольной трубки (по ходу газа), выведенной под ковер. Проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления через реку Жекендисай от ПК 253+82 до ПК 256+00, методом горизонтально-направленного бурения. Газопровод на переходе запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром Ø250мм с толщиной стенки 22,7 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Трасса газопровода обозначается опознавательными знаками через каждые 500 м, в местах поворотов и ответвлений. Для обнаружения трассы предусматривается прокладка алюминиевого провода сечением 4 мм² (ГОСТ 6323-79) на расстоянии 0,2 м от трубы. Во избежание механических повреждений над трубой, на глубине не менее 40 см от её верхней образующей, укладывается сигнальная лента жёлтого цвета шириной 0,2 м (ГОСТ 10354-82) с надписью: «Осторожно! Газ». Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,3 м. Для понижения давления с высокого (0,5 МПа) до среднего (0,3 МПа) и с высокого (0,5 МПа) до низкого (3 кПа) в п.Сарбие, Караой запроектирован газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-13-2НУ1 с двумя основными и двумя резервными линиями редуцирования РДГ-50В и РДН-50Н, узлом учёта и системой обогрева. В п.Кубасай запроектирован газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-04-2У1 с основными и резервными линиями редуцирования РДНК-400, узлом учёта и системой обогрева. Переходы с полиэтиленовых труб на стальные выполняются с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь. Повороты трассы - отводами по ГОСТ Р 2779-2007. Изоляция стальных футляров - «весьма усиленная». Контроль качества сварных соединений для высокого давления - 100% согласно таблице 22 СП РК 4.03-101-2013. Монтаж и строительство выполняются в соответствии с СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСП 4.03-103-2005 и требованиями безопасности. Испытания: Надземный газопровод высокого давления: Прочность — воздухом при давлении 0,75 МПа в течение 1 часа; Герметичность — воздухом при давлении 0,6 МПа в течение 0,5 часа. Подземный газопровод высокого давления (I категория): Прочность — воздухом при давлении 0,75 МПа в течение 1 часа; Герметичность — воздухом при давлении 0,6 МПа в течение 24 часов.

Расход воды составит на период строительства составит: -хоз-питьевой-2508м³-технической- 132,802865 м³ Расход воды составит на период эксплуатации составит: -хоз-питьевой-328,5м³.

Ближайший река Жекендысай. В процессе строительства газопровод будет проходить через реку. Проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления через реку Жекендисай от ПК 253+82 до ПК 256+00, методом горизонтально-направленного бурения. Газопровод на переходе запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром Ø250 мм с толщиной стенки 22,7 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8.

Участки строительства газопровода не входят в особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

На период строительства 2025-2026 г. Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) = 0.155248 т/год не подлежит внесению в регистр. Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ (327) = 0.01634109 т/год не подлежит внесению в регистр. Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) = 0.033463 т/год не подлежит внесению в регистр. Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) = 0.00543275 т/год не подлежит внесению в регистр. Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) = 0.002181533 т/год не подлежит внесению в регистр. Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) = 0.0001352 т/год не подлежит внесению в регистр. Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)= 0.00038 т/год не подлежит внесению в регистр. Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) = 0.08101 т/год не подлежит внесению в регистр. Метилбензол (349) = 0.01329 т/год не подлежит внесению в регистр. Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) = 0.0000032643 т/год не подлежит внесению в регистр. Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) = 0.006542 т/год не подлежит внесению в регистр. Пропан-2-он (Ацетон) (470) = 0.01219 т/год не подлежит внесению в регистр. Уайт-спирит (1294*) = 0.01623 т/год не подлежит внесению в регистр. Алканы C12-19 /в пересчете на C/



(Углеводороды предельные C12-C19(в пересчете на C); РастворительРПК-265П) (10) = 0.002038995 т/год не подлежит внесению в регистр. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) = 79.1551952 т/год не подлежит внесению в регистр. На период эксплуатации 2026-2035 г. Пентан (450) (Класс опасности 4) = 0.00001700737 т/год не подлежит внесению в регистр. Метан (727*) (Класс опасности) = 0.08370174586 т/год не подлежит внесению в регистр. Изобутан (2-Метилпропан) (279) (Класс опасности 4) = 0.00001700737 т/год не подлежит внесению в регистр. **Итого = 79.4996810323 тонн/год.**

На период строительства (2025-2026): Промасленная ветошь. Образуются при обслуживании автотранспорта и дизельных генераторов, а также при обслуживании производственного оборудования. Коммунальные отходы. Образуются в результате жизнедеятельности работников, очистки территории предприятия. Огарки сварочных электродов на предприятие образуются в результате проведения сварочных работ, которые осуществляются на передвижных постах электродуговой сварки. Отход представляет собой остатки электродов. Тара из-под краски образуется результате лакокрасочных работ в технологическом процессе производства. Строительный мусор образуется при проведении строительно-монтажных работ. Коммунальные отходы (200301)= 3,43596 т Огарки сварочных электродов (12 01 13)= 0,148665 т Строительный мусор (170107)= 13,65 т Тара из-под краски (08 01 99)= 0,0119 т Промасленная ветошь (150202*) = 1,651 т На период эксплуатации(2026-2035): Коммунальные отходы. Образуются в результате жизнедеятельности работников, очистки территории предприятия. Коммунальные отходы (200301)= 0,450045 т/год.

Намечаемая деятельность - «Сооружение газопровода для бесперебойной работы системы инженерных сетей сел Сарбие, Кубасай, Караой Уилского 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

Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, фоновые загрязнения ОС приняты согласно отчетам производственного экологического контроля: 1) Воздух. Усредненные фоновые показатели: Пыль – 0.3 мг/м³, факт 0.05. NO₂ – норм 0.2 мг/м³, факт 0.0488. NO – норм 0.4 мг/м³, факт – 0.0367. CO – норм 5мг/м³, факт 1.73. 2) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, точка №1 факт 0.15, точка №2 факт 0.10, точка №3 факт 0.08, точка №4 факт 0.10. 3) Физ факторы. Шум - установленный норматив 80 дБ, факт 50 дБ. На предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты отсутствуют.

Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух. В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: - содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; - размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; - благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; - проведение работ по пылеподавлению; - создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения. Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта. Мероприятия по снижению

воздействия на поверхностные и подземные воды. При эксплуатации объектов для защиты от



загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: - контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; - исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме. При эксплуатации объекта являются: - контроль технического состояния автотранспорта, исключающий утечки горюче-смазочных материалов; - слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; - соблюдение графика работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации (например, столкновение) и последующее загрязнение (возможный разлив топлива); Хранить отхода на специально оборудованных местах. Регулярно проводить разъяснительные и обучающие работы с работниками.

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) (Намечаемая деятельность по строительству подводящего и внутрипоселкового газопровода осуществляется на территории населённых пунктов с.Кумкудык (Кайынды), Шибулак, Бабатай Темирского 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 водоохраных 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.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



