

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



**РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ
ЭКОЛОГИИ ПО ОБЛАСТИ
ЖЕТІСУ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»**

040000, Жетісу облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

040000, Область Жетісу, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

**ГУ «Управление энергетики и
жилищно-коммунального
хозяйства области Жетісу»**

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности:
«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Каратал
Коксуского района области Жетісу»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ56RYS00415008 от 17.07.2023 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Согласно Приложение 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК данный вид деятельности относится к разделу 2 п. 10 пп. 10.1 (трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км).

Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Каратал Коксуского района области Жетісу. Общая протяженность газопровода – 8,729 км.

В отношении намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Каратал Коксуского района области Жетісу ранее не было проведена оценки воздействия на окружающую среду.

Исследуемая трасса проектируемого газопровода расположена на территории с.Каратал Коксуского района области Жетісу. Исследуемый участок трассы газопровода проходит от подземного газопровода высокого давления идущий с.Бактыбай, отвод на с. Каратал.

Предположительные сроки начало строительства намечаемой деятельности II квартал 2024 г., с общей продолжительностью 3 месяца. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

Общая площадь участка – 24,00 га.

Краткое описание намечаемой деятельности

Сеть газификации высокого и среднего давления с.Каратал (Подводящий газопровод). Протяженность – 1,241 км; Сеть газификации низкого давления с. Каратал (Распред. газопровод). Протяженность – 7,488 км; После врезки для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматри- ваются



газорегуляторный пункт виде блочный (ГРПШ) соответственно комплектной заводской поставки. ГРП предназначены для редуцирования высокого давления РН0,6МПа на требуемое среднего давления РН0,3МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87. Для снижения давления газа со среднего РН0,3МПа на низкое РН0,003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ в комплекте со узлом учета расхода газа с электрокорректором.

ГРПШ предназначены для редуцирования среднего давления РН0,3МПа на требуемое низкого давления РН 0,003МПа, автоматического поддержания заданного выходного давления, и автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки газа поставляемого потребителю по ГОСТ 5542-87. В технологической части представлены схемы газового оборудования и габаритные схемы пунктов редуцирования газа ГРП (ГРПШ), ГРПШ. В данном разделе предусмотрены установки следующих оборудования: -ГРП (ГРПШ)-газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПШ-13-2ВУ1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-50В (Рвх=0,6 МПа, Рвых=0,3 МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СТГ-80-G160 (при входном давлении. Рвх=0,6МПа, Рвых=0,3МПа Q= 900м3/час) с электронным корректором газа miniElcor и с обогревом ОГШН согласно Тех. условия за №6 от 24.02.2023г выданные ГКП на ПВХ "ЖетісуГазСервис" Задания на проектирования от 20.02.2023г. выданного ГУ "Управление энергетики и ЖКХ Алматинской области". - ГРПШ-газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПШ-13-2Н-У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-50 (Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика СТГ-50-G100 (при максимальной входном давлении. Рвх=0,3МПа, Рвых=0,003МПа Q= 303м3/час) с электронным корректором газа miniElcor и с обогревом ОГШН.

Давление в точке подключения - Р=0,60 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения ПЭ 89 мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Общий расчетный расход газа по объекту составляет - 583,0 м³/час. Подводящий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления Ру 0,6 МПа проложены с заглублением до верха трубы не менее 1,0-1,2 м. до ГРП(Ш)-13-2ВУ1. Общая протяженность подводящего газопровода составляет- 8,729км. Полиэтиленовая труба принято по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 ГАЗ SDR11 на высоком, среднем давлений. Подводящий газопровод высокого давления ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по диаметрам: ПЭ63х5,8-26,0м, ПЭ90х8,2-609,0м., ПЭ110х5,8-6,0м.. Стальная электросварная надземно ГОСТ 10704-91 по диаметрам: -7488,0м. Пункт газорегуляторный шкафной ГРП(Ш)-13-2В-У1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа СТГ-80-G160 с эл. корректора газа miniElcor, с обогревом ОГШН согласно Тех. условия за №6 от 24.02.2023 года выданных ГКП на ПВХ "ЖетісуГазСервис" в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 3,0х4,0м учтенным в разделе АС-1шт. Распределительный газопровод среднего давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ПЭ63х5,8-26,0м, ПЭ90х8,2-609,0м., ПЭ110х5,8-6,0м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м., до площадки ГРПШ. Для снижения давления газа со среднего Р=0,3 МПа на низкое Р=0,003 МПа предусмотрена установка пункта редуцирования газа тип марки ГРПШ- 13-2Н-У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-50Н - 1шт, (Рвх=0,3 МПа, Рвых=0,003 МПа) с узлом учета расхода газа СТГ-50-G100, с электронным корректором газа miniElcor, с обогревом ОГШН согласно Тех. условия за№6 от 24.02.2023 года выданных ГКП ина



ПВХ "ЖетісуГазСервис", устанавливаемого на открытой площадке в ограде размерами 3,0х4,0м учтенным в разделе АС-1шт. Внутриквартальные распределительные газопроводы низкого давления PN 0,003 МПа прокладываются надземно на опорах высотой Н=3,0м из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м. расстояния до газопровода в стесненных условиях на отдельных участках трассы допускается уменьшать при условии выполнения специальных компенсирующих мероприятий согласно СП РК 4.03-101-2013 Таблица Б.1 примечание 7. В местах проезда автотранспорта и заездов на территорию каждого абонента предусмотрены арки высотой Н=5,0м, на широком участке проезжей части предусмотрены консольные опоры высотой Н=5,0м.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Исследуемый участок трассы газопровода проходит от подземного газопровода высокого давления идущий с.Бактыбай, отвод на с.Каратал. Рельеф гористый, за исключением юго-западной части.

На территории района расположены горные хребты Алтынәмел, Малайсары, Чулактау. Наиболее крупные реки — Или, Биже, Коксу. В геоморфологическом отношении район относится к низкогорному денудационному слаборасчленённому рельефу. Район изучения приурочен к аллювиальным и аллювиально-пролювиальным равнинам, сложенным четвертичными отложениями различного генезиса, от раннечетвертичного до современного возраста.

Ресурс необходимых для осуществления намечаемой деятельности Песок-435,61т; щебень-3,97т; ПГС-17,93т; битум-0,494т; разработка грунта-574м³; засыпка грунта-416,8м³; электроды-266,369кг; ацетилен-0,0154кг; пропан-бутан-69,6кг; эмаль ХВ-124 – 0,000562 т; эмаль ПФ-115 – 0,6182 т; растворитель Р-4 – 0,02 т; уайт-спирит – 0,096 т; грунтовка ГФ-021 – 0,32 т;

Воздействия на состояние недр в процессе реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Возможное воздействие на растительный мир при строительстве проектируемых сооружений может быть следующих видов: • Механическое воздействие; • Химическое воздействие. Механическое воздействие Механическое воздействие на флору будет выражаться в прямом уничтожении растительности, а также уменьшении площади ее распространения во время строительных работ (движение автотранспорта). Химическое воздействие Химическое воздействие выражается в воздействии вредных выбросов на флору, которое происходит как путем прямого воздействия на растительность, так и путем косвенного воздействия (миграция загрязнителей в почву). Химическое воздействие обусловлено следующими причинами: • работа специальной и автотранспортной техники; • несанкционированное размещение отходов. Вредные последствия возникают и от транспортных выбросов (отработавшие газы, пылевидные выбросы). Учитывая срок строительства проектируемых сооружений (срок строительства – 3 месяца), воздействие этих выбросов на растительность будет временным и незначительным.

Использование объектов животного мира района при реализации проектных решений не предусматривается.

На момент строительства предусматривается 1 организованный и 6 неорганизованных источников выбросов на атмосферный воздух. Валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства без учета автотранспорта составляет 0.606922865т/год.

Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: диоксид азота (класс опасности 2)- 0.001337271, оксид азота (класс опасности 3)- 0.000217744т/год, оксид углерода (класс опасности 4)- 0.002539т/год, пыль неорганическая SO₂ 20-70% (класс опасности 3)- 0.0577862т/год, серы диоксид(класс опасности 3)- 0.001073т/год, железа оксид (класс опасности 3)– 0.00419 т/год, марганец и его соедин. (класс опасности 2)– 0.000442т/год, углерод (класс



опасности 3) 0.00046т/год, диметилбензол (класс опасности 3)– 0.283т/год, углеводороды C12-C19 (класс опасности 4)– 0.000726т/год, уайт-спирит (класс опасности 4)– 0.235т/год, метилбензол (класс опасности 3)– 0.012494т/год; бутилацетат (класс опасности 4)– 0.0024182т/год; пропан-2-он (класс опасности 4)– 0.00523945т/год. Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 0.0307687т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: Смесь углеводородов предельных C1-C 5 (класс опасности -)- 0.0307687.

В период строительно-монтажных работ сбросы отсутствуют.

Основными отходами, образующимися в период проведения строительных работ, являются: - коммунальные отходы – 0,314 т/год; огарки сварочных электродов – 0,00399 т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 0,441 т/год.

С целью максимального сокращения вредных выбросов в атмосферу в качестве противоаварийных проектом предусматриваются следующие мероприятия: - прокладка большей части газопровода подземная, - контроль качества сварных стыков газопровода ультразвуковым и радиографическими методами; - технологические процессы, связанные со снижением давления газа и подачей его потребителям, предусмотрены в герметичных аппаратах, не имеющих свободного выброса в атмосферу; - после монтажа газопровод подвергается пневматическому испытанию на прочность и проверке на герметичность; - Реализация указанных мероприятий повышает надежность работы оборудования, сводит до минимума возможный ущерб сельскохозяйственным угодьям, водному и воздушным бассейнам.

Согласно Приложения-2 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК, проектируемый объект не входит в Виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду к объектам I, II или III категорий. Срок строительства составляет менее одного года.

К IV категорий относятся объекты оказывающие минимальные негативные воздействия на окружающую среду в соответствии с п.13 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408), проводится по следующим критериям: 1) отсутствие вида деятельности в Приложении 2 Кодекса; 2) наличие выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду объемом менее 10 тонн/год; 3) в случае превышения одного из видов объема эмиссий по объекту в целом; 4) наличие производственного шума (от одного предельно допустимого уровня до + 5 децибел включительно), инфразвука (до одного предельно допустимого уровня) и ультразвука (предельно допустимого уровня + 10 децибел включительно).

Намечаемая деятельность: "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Каратал Коксуского района области Жетису. " относится к объектам IV категорий.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: необходимо провести Оценку воздействия на окружающую среду согласно «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280). Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности приведет к случаям, предусмотренным п. 25 главы 3:

- пп.9) создает риски загрязнения земель или **водных объектов** (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

- пп. 15) оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или **другие водные объекты**, горы, леса);



Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается **обязательным**.

В отчете о возможных воздействиях необходимо предусмотреть замечания и предложения следующих государственных органов:

1. РГУ «Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»:

Намечаемая деятельность, ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу», строительство подводного газопровода и газораспределительных сетей с.Каратал, Коксуского района области Жетісу. Общая протяженность газопровода - 8,729 км. Согласно заявлению о намечаемой деятельности за №KZ56RYS00415008 от 15.07.2023 года, ближайшим поверхностным водным источником является река Каратал протекающий на расстоянии – 120 м.

Однако, отсутствует ситуационная схема, не представляется возможным определить расположение рассматриваемого земельного участка, относительно водного объекта (на предмет определения и выявления возможного попадания земельного участка на территории водоохранных зон и полос водных объектов при наличии).

В соответствии пункту 7 статьи 125 Водного Кодекса Республики Казахстан *в водоохранных зонах и полосах запрещается строительство (реконструкция, капитальный ремонт) предприятий, зданий, сооружений и коммуникаций без наличия проектов, согласованных в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.*

Дополнительно сообщаем, что согласно требованиям водного законодательства Республики Казахстан строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохранных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.

2. РГУ «Департамент комитета промышленной безопасности министерства по ЧС области Жетісу»: В соответствии со ст.78 Закона РК «О гражданской защите» от 11.04.2014г. № 188-V, при строительстве, расширении, реконструкции, модернизации, консервации и ликвидации иных *опасных производственных объектов* необходимо согласовывать проектную документацию с главным государственным инспектором области, города республиканского значения, столицы по государственному контролю и надзору в области промышленной безопасности или его заместителями, или с государственным инспектором городов республиканского значения, столицы, районов (городов областного значения) по государственному контролю и надзору за безопасной эксплуатацией опасных технических устройств *на объектах социальной инфраструктуры.*

В связи с чем, до начала строительства, расширении, реконструкции, модернизации, консервации и ликвидации иных *опасных производственных объектов* необходимо согласовывать проектную документацию по компетенции.

3. РГУ «Департамент экологии по области Жетісу»:

1.Необходимо учесть требования ст. 327 Экологического Кодекса РК: Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

2. При передаче опасных отходов сторонним организациям необходимо учесть требования ст. 336 Экологического Кодекса Республики Казахстан.



При подготовке отчета по ОВОС необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz>.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении ГУ «Управление энергетики и ЖКХ области Жетісу» проектируемый объект "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Каратал Коксуского района области Жетісу " при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сейлханович

