

Номер: KZ18VWF00407622

Дата: 19.08.2025

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

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



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

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»**

Заклучение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности; РП
«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей Алмалы г.
Талдықорған области Жетісу»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ19RYS01269759 от 22.07.2025 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности. Государственное учреждение
"Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", 040000,
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ ЖЕТІСУ, ТАЛДЫКОРҒАН Г.А.,
Г.ТАЛДЫКОРҒАН, улица Кабанбай батыра, дом № 26, 220740007691, БЕКЕТАЕВ АЙДОС
ХАЛИЛЛЛАЕВИЧ, 87014549761, zhetysu.obl.zhkh@mail.ru

Намечаемая хозяйственная деятельность: «Строительство подводящего газопровода
и газораспределительных сетей Алмалы г. Талдықорған области Жетісу» к относится
Разделу 2, п. 10. Прочие виды деятельности, пп.10.1. 10.1 . трубопроводы и промышленные
сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды
длиной более 5 км;

Краткое описание намечаемой деятельности

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. Место
расположение: г. Талдықорған области Жетісу Республика Казахстан. Выбор другого места
не рассматривается. Общая протяженность газопровода 11 198,5 метров.
Предусматривается газоснабжение. Координаты объекта. (Географические координаты
угловых точек: 1) 45°1'24.69"С, 78°26'59.62"В, 2) 45°1'30.46"С, 78°26'59.21"В, 3)
45°1'43.51"С, 78°27'5.71"В, 4) 45° 2'9.75"С, 78°27'13.23"В, 5) 45°2'21.89"С, 78°27'9.95"В,
6) 45°2'20.68"С, 78°27'29.48"В, 7) 45°2'11.33"С, 78°27 '21.12"В, 8) 45°1'51.32"С,
78°27'30.97"В, 9) 45°1'50.23"С, 78°27'39.15"В, 10) 45°1'42.28"С, 78°27'39.98"В, 11)
45°1'39.61"С, 78°27'20.71"В, 12) 45°1'35.13"С, 78°27'11.51"В, 13) 45°1'35.75"С,
78°27'5.91"В, 14) 45°1'30.11" С, 78°27'0.45"В, 15) 45°1'24.70"С, 78°27'1.24"В.

*Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее
завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта).* Начало



строительство август 2025 г, конец строительство ноябрь 2025 г., эксплуатация с январь 2026 г., утилизация не предусматривается.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику. Общая протяженность газопровода 11 198,5 метров. Подключение подводящего газопровода и газораспределительных сетей Алмалы г. Талдыкорган области Жетісу предусмотрено от- газопровод среднего давления выход из ГРПШ Ррб=3,0кг/см². На врезке установить отключающее устройство задвижка стальная фланцевая Ду-100 Ру16 30с41нж в надземном исполнении. Задвижка предусмотрена в проекте " Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей Алмалы г. Талдыкорган области Жетісу". Максимальный расчетный расход газа на составляет 578,6 м³/час. Для понижения давления со среднего (0,3 МПа) до низкого (3 кПа), поддержания его на заданном уровне и газификации жилых домов предусмотрена установка пяти ГРПШ-04-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2х регуляторов давления газа РДНК-400, со обогревом ОГШН: 1) ГРПШ-1- ГРПШ-04-2У-1 с регулятором РДНК-400. 2) ГРПШ-2- ГРПШ-04-2У-1 с регулятором РДНК-400. 3) ГРПШ-3- ГРПШ-04-2У-1 с регулятором РДНК-400. 4) ГРПШ-4- ГРПШ-04-2У-1 с регулятором РДНК-400. 5) ГРПШ-5- ГРПШ-04-2У-1 с регулятором РДНК-400. ГРПШ-1-5 полной заводской готовности приняты по сметно-нормативной базе. На входе и выходе от ГРПШ устанавливаются отключающие устройства- стальные задвижки 30с41нж. Узел учета предусмотрен в ранее запроектированном ГРПШ-13-4ВУ-1 в проекте "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей Алмалы г. Талдыкорган области Жетісу " (см. прилагаемые документы лист). Весь надземный газопровод следует защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоя грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Общая протяженность газопровода 11 198,5 метров . Газопровод среднего давления На врезке установить отключающее устройство задвижка стальная фланцевая Ду-100 Ру16 30с41нж в надземном исполнении. Газопровод среднего давления запроектирован подземным из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 Ду110х10,0 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Контроль качества сварных стыков согласно МСН4.03-01-2003г. составляет для среднего давления полиэтиленового газопровода-50%. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполнить с помощью отводов по СТ РК ГОСТ 52134-2010. Укладка газопровода и соединений должны осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 10см и присыпаться слоем мягкого грунта не менее 20см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается укладка пластмассовой ленты желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Осторожно! ГАЗ!" по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого алюминиевого провода на 0,2 метра. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента укладывается дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемых коммуникаций. В местах пересечения газопроводом среднего давления с подземными инженерными коммуникациями газопровод заключить в футляр ПЭ100 Ду 160х14,6; SDR11 выступающий на 2,0м в обе стороны от пересекаемых коммуникаций. Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С. Средняя глубина заложения подземного газопровода- 1,00м. На Выходе газопровода среднего давления из земли устанавливается футляр h=1м Ду 219х4,0мм. Отключающее устройство задвижка стальная фланцевая Ду-100 Ру16 30с41нж в надземном исполнении, и



ГРПШ. В ограждении 6х3м. Переходы полиэтилен- сталь выполняется с помощью Переходников ПЭ/СТ ПЭ100 ГАЗ SDR11 ПЭ/Ст-110/108. Стальные участки узлов неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. Надземный газопровод среднего давления запроектирован из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В20-Вст2сп2 ГОСТ 1050-88 диаметром 108 мм с толщиной стенки 4,0 мм. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г. Контроль качества сварных стыков, надземного стального газопровода среднего давления согласно СП РК 4.03-101-2013 табл.22.п.5 составляет 5%, подземного полиэтиленового газопровода среднего давления согласно СП РК 4.03-101-2013 табл.22.п.6. составляет 50% Весь надземный газопровод после монтажа и испытания необходимо защитить от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ. Проектом предусмотрено испытание газопровода среднего давления на прочность и герметичность давлением (приложение 4 "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения"): подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления- 0,6 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 24 часов (на герметичность), надземный стальной газопровод среднего давления- 0,45 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность). Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСН 4.03-01-2003г. и 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". Данный проект соответствует второму (технически не сложному) уровню ответственности согласно приказу №165 от 09 октября 2020г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

Земельный участок. Целевое использование земельного участка: под строительство. Постановления и земельные документы приложены.

Водные ресурсы. Расход воды при строительстве составляет: на хоз- бытовые нужды– 60 м³/период, на питьевые нужны – 4,8 м³/период, расход воды на технические нужды – 3,520021 м³/период.

Растительные ресурсы. Вырубка зеленых насаждений проектом не предусматривается.

Животный мир. При строительстве животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются. На территории строительства отсутствуют места пользования животным миром. На территории строительства отсутствуют места пользования животным миром.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. В период строительства от объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух ориентировочно выбрасываются ЗВ следующих наименований:- Железо (II, III) оксиды (кл. опасности 3) 0,011862 т/период;- Марганец и его соединения (кл. опасности 2) – 0,001371 т/период;- азота диоксид (кл. опасности 2)– 0,01164 т/период,- диметилбензол (к.о.3) – 0,088946 т/период,- метилбензол (к.о. 3) 0,03286 т/период,- бутилацетат (к.о.4) – 0,00636 т/период,- пропан-2-он (к.о.4)– 0,01378 т/период,- уайт спирт (к.о. 4)– 0,05155 т/период,- алюминий оксид (к.о.4)– 0,0000466 т/период,- углеводороды предельные с12-с19 (к.о.4)– 0,001164 т/период,- пыль неорганическая содержащая двуокись кремния выше 20-70 % (к.о.3)– 0,610421 т/период, Всего объем выбросов ЗВ на период строительства– 0,8300006 т/ период. В период эксплуатации от объекта намечаемой деятельности в атмосферный воздух ориентировочно выбрасываются ЗВ следующих наименований: - сероводород (к.о. 2) – 1,20E-13,- метан (к.о. 4)– 2,5E-10,- смесь-природных меркаптанов (к.о. 3) – 4,81E-14, Всего объем выбросов ЗВ на период эксплуатации – 2,5E-10 т/период.



Описание сбросов загрязняющих веществ. 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.

Описание отходов. Ориентировочные объемы образование отходов на период строительства: 5,54094 тонн/период, из них:- смешанные коммунальные отходы (неопасный отход)– 0,493151 т/период;- огарки сварочных электродов (неопасный отход)– 0, 011886 т/период, тары из-под лакокрасочных материалов (опасный отход)– 0,035571 т/период, промасленная ветошь (опасный отход)– 0,000331 т/период, строительные отходы– 5 т/период. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/ переработке, согласно договору.

Предложенные мероприятия направлены на устранение негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня. Период строительства: выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов; снятие почвенно-растительного слоя будет производиться экскаватором, с дальнейшей обратной засыпкой бульдозерами, временное хранение почвенно-растительного слоя будет производиться вдоль трассы магистрального трубопровода; проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов; разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке; • сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения; • занесение информации о вывозе отходов в журналы учета; • применение технически исправных машин и механизмов; хозяйственные сточные воды в период строительства, собирать в биотуалеты, которые очищаются, сторонней организацией; • исключить проливы ГСМ, при образовании своевременная ликвидация, с целью предотвращения загрязнения и дальнейшей миграции. • предусмотреть и осуществлять мероприятия по сохранению обитания и условий размножения объектов животного мира, путем миграции и мест концентрации животных, а также обеспечивать неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных; • установка временных ограждений на период строительных работ.

Намечаемый вид деятельности отсутствует в Приложении 2 Экологического кодекса РК от 02.01.2021г (далее – Кодекс).

В случае отсутствия соответствующего вида деятельности в Приложении 2 к Кодексу определение категории осуществляется в соответствии с Инструкцией по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействия на окружающую среду (далее – Инструкция), утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 13.11.2023 года №317).

В соответствии с пп.3) п.13 Инструкции к объектам IV категорий относятся объекты оказывающие минимальные негативные воздействия на окружающую среду (проведение строительно-монтажных работ при которых масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух составляет менее 10 тонн в год за исключением критериев, предусмотренных подпункте 2) пункта 10, подпункте 2) пункта 11 и подпунктах 2) и 8) пункта 12 настоящей Инструкции).

На основании изложенного, данный вид намеряемой деятельности относится к объекту IV категорий.

Согласно ст. 87 Кодекса объекты IV категорий не подлежат обязательной государственной экологической экспертизе.



Выводы: Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п. 25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп. 1 п. 28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии с п. 3 ст. 49 Экологического кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. Требования и порядок проведения экологической оценке по упрощенному порядку определяется вышеуказанной Инструкцией.

Выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках экологической оценки по упрощенному порядку включает:

1) сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и предварительная оценка существенности воздействий;

2) сбор информации, необходимой для разработки нормативов эмиссий для объектов I и II категорий;

3) сбор информации, необходимой для разработки раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности.

При проведении экологической оценке по упрощенному порядку 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 Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Байгуатов Тлеухан Болатович

