

Номер: KZ90VWF00659981

Дата: 14.10.2026

**«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 представлен рабочий проект: строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Коктал Арасан Панфиловского района области Жетісу. Общая протяженность газопровода составляет 17,823 км.
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ71RYS01917753 от 16.09.2026 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, БЕЙСБАЕВ АЗАМАТ КАНАЙБЕКОВИЧ, 87005892000, zhetysu.obl.zhkh@mail.ru

Намечаемая хозяйственная деятельность: Согласно пп. 10.1 п.10 раздела-2 Приложение-1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км подлежат к объекту для которой прохождение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Краткое описание намечаемой деятельности

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. с. Коктал-Арасан Панфиловского района области Жетісу Координаты: 44.314090, 79.811819; 44.329434, 79.792833; 44.243873, 79.831450.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта). Начало строительства– II квартал апрель 2027 года Нормативный срок строительства– 5 месяцев. Срок эксплуатации– октябрь месяц 2027 г. Утилизация – нет.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику. Газоснабжение предусматривается от существующего подземного газопровода высокого давления, отвод на с.Коктал-Арасан, Кербулакского района области



Жетісу. Давление в точке подключения- $P=0,6$ МПа. Диаметр газопровода в точке подключения ПЭ250 мм. Врезка осуществляется на отводе в с.Коктал-Арасан, после шарового крана, без снижения давления газа. 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-500,0 м³/час. Газорегуляторный пункт (ГРП)- 1 шт. Газорегуляторный пункт (ГРПШ)- 3 шт. с.Коктал-Арасан- 500,0 м³/час, Протяженность трубопроводов для высокого давления:- подземных ПЭ- 11137,0 м;- надземных стальных- 2,0 м. Протяженность трубопроводов для среднего давления:- надземных стальных- 3447,0 м. Протяженность трубопроводов для низкого давления:- надземных стальных- 3239,0 м. Общая численность работающих- 18 чел. работы- круглосуточный. 1. Подводящий газопровод высокого давления PN 0,6 МПа от точки врезки до ГРП-13-2В-У1 прокладывается подземно из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 125 x11,4 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2- протяженностью-11137,0 м, на глубине 1,2м до верха газопровода. Газорегуляторный пункт шкафной ГРП-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 CGT-02-DN80-G160, с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема, с обогревом ОГШН, в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 5,0x3,0м учтенным в разделе АС-1шт. При пересечении дорог предусматривается укладка газопровода в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17, на ложементях. Концы футляров выводятся на 2м от края дороги. Способ прохождения автодороги открытым способом.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. 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-500,0 м³/час. В данной части разработаны технологические решения по следующим площадкам,-Площадка ГРП-Площадки ГРПШ После врезки для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматриваются газорегуляторный пункт шкафной (ГРП). ГРП предназначены для редуцирования высокого давления PN0,6 МПа на требуемое среднего давления PN0,3 МПа, 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 PN0,3 МПа на низкое PN0,003 МПа проектом предусмотрены ГРПШ в комплекте со узлом учета расхода газа с электрокорректором. ГРПШ предназначены для редуцирования среднего давления PN0,3 МПа на требуемое низкого давления PN 0,003 МПа, 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. В данном разделе предусмотрены установки следующих оборудования: 1-ГРП-газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПШ-13-2В-У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-50В ($P_{вх}=0,6$ МПа, $P_{вых}=0,3$ МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика CGT-02-DN 80-G160 (при максимальной входном давлении $P_{вх}=0,6$ МПа, $P_{вых}=0,003$ МПа $Q=1200$ м³/час) с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема и с обогревом ОГШН-1шт. 2-ГРПШ газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 ($P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вых}=0,003$ МПа) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика CGT-02-DN80-G100 (при максимальной входном давлении. $P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вых}=0,003$ МПа $Q=300$ м³/час) с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема и с обогревом ОГШН-3шт. Навходе и выходе из ГРП и ГРПШ установлены Краны шаровые. Данный ГРП и ГРПШ установлены на открытой площадке в сетчатом ограждении. Выбор



толщин стенок труб выполнен на основании расчетов, в соответствии со СП РК 4.03-101-2013. планировочной площадки. За отметку +/-0,000 принят верх Надземные части газопровода покрыты защитным слоем по грунтовке ГФ-021 за 2 раза, эмалью ПФ-115 за 2 раза желтый цвет, Задвижки красный цвет.

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. Вид права на землепользование: на права временного землепользование Целевое назначение земельного участка: для строительства и обслуживание газорегуляторного шкафного пункта. Площадь земельного участка: 0,0012 гектар Местоположение испрашиваемого земельного участка: область Жетісу Панфиловский район Улкенагашского сельского округа село Коктал-Арасан.

Растительные ресурсы. Воздействие на растительный мир при реализации намечаемой деятельности не предполагается. Необходимость вырубки / переноса зеленых насаждений – не планируется: Количество зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации – нет.

Животный мир. Пользование животным миром при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Период строительства: Алюминий оксид (2 кл. опасн.)– 0,00000833 г/с, 0,0000003 т/период; Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) 0,01485 г/с, 0,0053245 т/период; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.)– 0,001278 г/с, 0,0004605 т/период; Хром оксид (1 кл. опасн.)– 0,00001667 г/с, 0,00000104 т/период; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.)– 0,018137 г/с, 0,009774 т/год; Азота (II) оксид (3 кл. опасн.)– 0,002946 г/с, 0,0015874 т/период; Углерод (3 кл. опасн.) 0,001042 г/с, 0,00005 т/период; Сера диоксид (3 кл. опасн.)– 0,0245 г/с, 0,001171 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.)– 0,076408 г/с, 0,008509 т/период; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.)– 0,001042 г /с, 0,0003235 т/период; Фториды неорганические (2 кл. опасн.)– 0,00458 г/с, 0,001423 т/период; Диметилбензол (3 кл. опасн.)– 0,25 г/с, 0,05208312 т/период; Метилбензол (3 кл. опасн.)– 0,02325 г/с, 0,00110484 т/период; Бутилацетат (4 кл. опасн.)– 0,0045 г/с, 0,00021384 т/период; Пропан-2-он (4 кл. опасн.)– 0,00975 г/с, 0,00046332 т/период; Уайт-спирит (ОБУВ-1)– 0,13888888889 г/с, 0,01391888 т/период; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.)– 0,003333 г/с, 0,002303 т/период; Взвешенные вещества (3 кл. опасн.) 0,09166666667 г/с, 0,0193248 т/период; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.)– 0,049266 г/с, 2,40523383 т/период. Общий объем выбросов в период строительства составит: 0,71546255556 г/с, 2,52326987 т/период. Период эксплуатации: Углеводороды C1-C5 (ОБУВ-50)– 0,0091864 г/с, 0,0602764 т/год. Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 0,0091864 г/с, 0,0602764 т/год .

Описание сбросов загрязняющих веществ. Намечаемая деятельность не предполагает наличие сбросов загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность.

Описание отходов. Выполнение строительных работ сопровождается образованием различных видов Период строительства ожидаемые объемы образования отходов: Опасные отходы: тара из-под лакокрасочных материалов– 0,012 т/период, при проведении лакокрасочных работ; Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов– 0,007 т/период, при проведении сварочных работ; ТБО– 0,5625 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 0,5815 тонн/период, из них опасные 0,012 т/период, неопасные– 0,5695

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 намечаемой 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» «строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Коктал Арасан Панфиловского района области Жетісу» при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Байгуатов Тлеухан Болатович



