

Приложение 1 к Правилам оказания  
государственной услуги «Заключение об  
определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду и (или) скрининга воздействий  
намечаемой деятельности»

KZ48RYS00995503

12.02.2025 г.

## Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", 040000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ОБЛАСТЬ ЖЕТИСУ, ТАЛДЫКОРГАН Г.А., Г.ТАЛДЫКОРГАН, улица Кабанбай батыра, дом № 26, 220740007691, БЕКЕТАЕВ АЙДОС ХАЛИЛОЛЛАЕВИЧ, 87005892000, zhetysu.obl.zhkh@mail.ru

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей мкр.Жастар-3 г. Талдыкорган области Жетісу. Общая протяженность газопровода - 24,984 км, 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)..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В отношении намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей мкр.Жастар-3 г.Талдыкорган области Жетісу ранее не было проведена оценки воздействия на окружающую среду.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В отношении намечаемой деятельности по строительству подводящего газопровода и газораспределительных сетей мкр.Жастар-3 г.Талдыкорган области Жетісу ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест мкр.Жастар-3 г.Талдыкорган области Жетісу.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемой деятельностью предусматривается строительства газопроводных сетей в мкр.Жастар-3 г. Талдыкорган области Жетісу. Газоснабжение предусматривается от газопровода высокого давления идущий

н.п. Енбек г. Талдыкорган. Давление в точке подключения -  $P=0,4$  МПа. Диаметр газопровода в точке подключения стФ315 мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания  $Q_n = 7600$  ккал/м<sup>3</sup> и удельным весом  $\gamma = 0,73$  кг/м<sup>3</sup>. Расчетный расход газа общая по газопроводу составляет -3307,0 м<sup>3</sup>/час. 1. Подводящий газопровод высокого давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11  $\square 110 \times 110,0$  протяженностью 42,0м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80  $\square 89 \times 3,0$ , - протяженностью-2,0м вдоль существующих дорог и улиц от бровки дороги, до площадки ГРПШ - 15-2В-У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-80В - 1шт с узлом учета расхода газа CGT-02-DN150-G1000, с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема и с ОГШН, устанавливаемого на открытой площадке в ограде размерами 3,0x5,0м.; 2. Внутриквартальные распределительные газопроводы среднего давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11  $\square 90 \times 8,2$ ,  $\square 125 \times 11,4$ ,  $\square 160 \times 14,6$  - протяженностью 3226,0м на глубине 1,2м до верха газопровод и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80  $\square 76 \times 3,0$ ,  $\square 133 \times 4,0$ , - протяженностью-14,0м вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги, до площадки ГРПШ. Для снижения давления газа со среднего  $P=0,3$  МПа на низкое  $P=0,003$  МПа предусмотрена установка пункта редуцирования газа тип марки ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДНК-1000 - 1шт, ( $P_{вх}=0,3$  МПа,  $P_{вых}=0,003$  МПа) с узлом учета расхода газа CGT-02-DN80-G100, с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема и с ОГШН, устанавливаемого на открытой площадке в ограде размерами 3,0x4,0м учтенным в разделе АС-1шт, ГРПШ-13-2Н-У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-50Н - 5шт, ( $P_{вх}=0,3$  МПа,  $P_{вых}=0,003$  МПа) с узлом учета расхода газа CGT-02-DN80-G100, с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема и с ОГШН. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания  $Q_n = 7600$  ккал/м<sup>3</sup> и удельным весом  $\gamma = 0,73$  кг/м<sup>3</sup>. Общий расчетный расход газа по объекту составляет-3307,0 м<sup>3</sup>/час..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В данной части разработаны технологические решения по следующим площадкам, -Площадка ГРПШ -Площадки ГРПШ После врезки для снижения и регулирования давления газа в газораспределительной сети предусматриваются газорегуляторный пункт (ГРПШ). ГРПШ предназначены для редуцирования высокого давления  $P_{N0,6}$ МПа на требуемое среднего давления  $P_{N0,3}$ 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  $P_{N0,3}$  МПа на низкое  $P_{N0,003}$  МПа проектом предусмотрены ГРПШ в комплекте со узлом учета расхода газа с электрокорректором. ГРПШ предназначены для редуцирования среднего давления  $P_{N0,3}$ МПа на требуемое низкого давления  $P_{N0,003}$ 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 ГРПШ, ГРПШ. В данном разделе предусмотрены установки следующего оборудования: 1- ГРПШ-газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПШ-15-2В-У1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-80В ( $P_{вх}=1,2$  МПа,  $P_{вых}=0,3$  МПа ) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика CGT-02-DN150-G1000 (при максимальной входном давлении.  $P_{вх}=1,2$ МПа,  $P_{вых}=0,3$  МПа  $Q= 3500$ м<sup>3</sup>/час) с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема, с обогревом ОГШН. 2- ГРПШ-газорегуляторный пункт шкафного типа марки ГРПШ-13-2НУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора РДГ-50Н ( $P_{вх}=0,3$  МПа,  $P_{вых}=0,003$  МПа ) с узлом учета расхода газа на базе турбинного счетчика CGT-02-DN80-G160 (при максимальной входном давлении.  $P_{вх}=0,3$ МПа,  $P_{вых}=0,003$ МПа  $Q= 450$ м<sup>3</sup>/час) с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема и с обогревом ОГШН. 3 -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  $Q= 300$ м<sup>3</sup>/час) с электронным корректором газа Elcor KZ без GSM модема и с обогревом ОГШН..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая нормативная продолжительность строительства 5,0 мес. в том числе, подготовительный период – 1,0 мес. Начало

строительства – II квартал апрель 2025 года Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году..

8. 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):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования  
Площадь земельного участка – 87,00 м<sup>2</sup>;

2) водных ресурсов с указанием:  
предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности  
Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала. Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временный септик с последующим вывозом по договору. Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется. В посторонние канализационные системы: в период строительства – 112,5 м<sup>3</sup>/период; Таким образом, воздействие проектируемых работ на состояние поверхностных и подземных вод исключается. Ближайшим водным объектом к строительной площадке является река Каратал, протекающая на расстоянии 1,5км. Водоохранная зона реки Каратал была установлена постановлением акимата Алматинской области от 20 ноября 2019 года №520: Ширина водоохранной зоны — 150 метров. 15 Ширина водоохранной полосы — 35 метров. Таким образом проектируемый участок не попадает в водоохранную зону.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая)  
Хозяйственно-питьевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала. Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временный септик с последующим вывозом по договору.;

объемов потребления воды На период строительства на хозяйственно-бытовые нужды предусматривается использование воды в объеме – 112,5 м<sup>3</sup>/период;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов  
Предусматривается использование воды для питьевых нужд рабочих.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны)  
Воздействия на состояние недр в процессе реализации намечаемой деятельности не предполагается.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации  
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 – 5 месяцев), воздействие этих выбросов на растительность будет временным и незначительным. После завершения строительных работ воздействие на растительный покров прекратится. Таким образом, воздействие на растительный мир определяется как воздействие низкой значимости.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром  
Использование объектов животного мира района при реализации

проектных решений не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Песок-11440,75 т; щебень-57,82т; битум-0,00224т; ПГС – 93,82 т; разработка грунта-17531,9 м<sup>3</sup>; засыпка грунта-17265,9 м<sup>3</sup>; электроды АНО-4- 337,466 кг; электроды УОНИ-13/55 – 286,388 кг; пропан-бутан- 1962 кг; эмаль ПФ-115 – 0,04138 т; уайт-спирит – 0,0064328 т; грунтовка ГФ-021 – 0,03144 т; растворитель Р-4 – 0,01253 т.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) 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 1.86762974843т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: диоксид азота (класс опасности 2)- 0.02667459808, оксид азота (класс опасности 3)- 0.00442342219т/год, оксид углерода (класс опасности 4)- 0.0038899604т/год, пыль неорганическая SO<sub>2</sub> 20-70% (класс опасности 3)- 1.76908574906т/год, серы диоксид(класс опасности 3)- 0.001062т/год, железа оксид (класс опасности 3)– 0.00928913338 т/год, марганец и его соедин. (класс опасности 2)– 0.00087235648т/год, метилбензол (класс опасности 3) – 0.0077686т/год, бутилацетат(класс опасности 4)– 0.0015036т/год, углерод (класс опасности 3) – 0.000045т/год, диметилбензол (класс опасности 3)– 0.0234585т/год, углеводороды C<sub>12</sub>-C<sub>19</sub> (класс опасности 4)– 0.000003т/год, уайт-спирит (класс опасности 4)– 0.0157433т/год, пропан-2-он (класс опасности 4)– 0.0032578т/год, фтористые газооб.соед. (класс опасности 2)– 0.00026634084т/год, фториды неорг. (класс опасности 2)– 0.000286388т/год. Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 0.10564245т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: Смесь углеводородов предельных C<sub>1</sub>-C<sub>5</sub> (класс опасности -)- 0.10564245 т..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В период строительно-монтажных работ отсутствуют. .

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Основными отходами, образующимися в период проведения строительных работ, являются: коммунальные отходы – 0,925 т/год; отгарки сварочных электродов – 0,00936 т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 0,009 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Прохождение государственной экологической экспертизы..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у

инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в 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) Исследуемый участок трасса работ газопровода расположена на территории города Талдыкорган. В пределах Талдыкорганской впадины развит водоносный горизонт аллювиальных отложений (аQ). Аллювиальные отложения, выполняющие Талдыкорганскую впадину, отличаются сравнительно одинаковым литологическим составом и слагаются валунно-галечниками, галечниками с маломощными прослоями и линзами суглинков и крупнозернистых гравелистых песков. Мощность аллювиальных отложений в различных частях Талдыкорганской впадины различна. Наибольшая мощность аллювиальных отложений совпадает с зонами погружения кровли глин и достигает в этих местах 200-250м. Вдоль современного русла реки Каратал между поселком Карабулак и города Талдыкорган мощность этой толщи достигает небольшой величины, местами здесь русло реки врезано в коренные породы. В пределах исследуемого участка до глубины 3,0м, выделены следующие инженерно-геологические элементы (ИГЭ): ИГЭ-1- вскрыт скважинами в интервале глубин от 0,2 до 2,0м. Грунт классифицирован как суглинок коричневого цвета. Мощность слоя 1,8м Группа грунта – 35г. ИГЭ-2- вскрыт скважинами в интервале глубин от 1,8 до 3,0м. Грунт классифицирован гравийно-галечниковый с песчаным заполнителем до 30%, с включением валуна до 10%. Мощность слоя 2,0м. Группа грунта – 6в Глубина промерзания грунтов нормативная по СП. РК 5.01-102-2013 для суглинка-103 см., для Гравийные грунты -152 см. Сейсмичность участка оценивается в 8 баллов СП.РК 2.03-30-2017..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Пыление при разработке и засыпке грунта. Учитывая срок строительства проектируемых сооружений (срок строительства – 5 месяцев), воздействие этих выбросов на окружающую среду будет временным и незначительным. Факторы положительного воздействия на занятость населения будут сильнее, чем отрицательного. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух предусматривается следующий ряд технических и организационных мероприятий, включающих своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования и трубопроводов. 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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводного газопровода и газораспределительных сетей мкр.Жастар-3 г.Талдыкорган области Жетісу. Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате. Возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности не предполагается. .

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):  
БЕКЕТАЕВ АЙДОС ХАЛИЛЛЛАЕВИЧ

---

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

