

Номер: KZ30VWF00115630

Дата: 07.11.2023

**«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;
«Строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Аккудык в
Панфиловского района области Жетісу».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ36RYS00455526 от 11.10.2023г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу", 040000, Республика Казахстан, область Жетісу, Талдықорған Г.А., г.Талдықорған, улица Кабанбай батыра, дом № 26, 220740007691, БЕЙСБАЕВ АЗАМАТ КАНАЙБЕКОВИЧ, 87005851403, zhetysu.obl.zhkh@mail.ru.

Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Аккудык в Панфиловского района области Жетісу. Общая протяженность газопровода – 10,722км. 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).

Краткое описание намечаемой деятельности

Исследуемая трасса проектируемого газопровода расположена на территории с. Аккудык Панфиловского района области Жетісу.

Проектируемый газопровод низкого давления $P=0,005\text{МПа}$ запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 159x4,0мм, 108x3,5мм, 89x3,5мм и 57x3,5мм. Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет – 10722м. - высокое давление Г3 ($P=0,6\text{МПа}$): L=5344м - среднее давление Г2,



$P=0,3\text{МПа}$: $L=130\text{м}$. - низкое давление Г1 ($P=0,005\text{МПа}$): $L=5248\text{м}$ Трасса газопровода проходит: - Прокладка газопровода высокого давления ($0,6\text{МПа}$) осуществляется в подземном исполнении на глубине не менее $1,0\text{ м}$ до верха трубы из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 $\text{Ø}400\times 36,3\text{мм}$, $\text{Ø}110\times 10,0\text{мм}$. Для снижения давления до $0,3\text{ МПа}$ на конце проектируемого газопровода устанавливается ГРПШ-07-2У1 с двумя выходами (на базе регулятора – РДНК-1000), с узлом учета газа и обогревом. - Прокладка газопровода среднего давления осуществляется в надземном исполнении из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 $\text{Ø}57\times 3,5$. - Прокладка газопровода низкого давления $P=0,005\text{МПа}$ запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 $159\times 4,0\text{мм}$, $108\times 3,5\text{мм}$, $89\times 3,5\text{мм}$ и $57\times 3,5\text{мм}$. Строительство внутриквартальных сетей низкого давления предусмотрено от ГРПШ №1 до отдельных потребителей. Высоту от уровня земли до низа трубы (или изоляции) газопровода, прокладываемого на опорах следует принимать в свету, не менее: - в непроезжей части территории, в местах прохода людей - $2,2\text{ м}$; - в местах пересечения с автодорогами (от верха покрытия проезжей части) - 5м ; - в местах нерегулярного проезда автотранспорта (внутренние подъезды к домовладениям и т.д.) 5м . Расстояние между опорами (креплениями) газопроводов следует принимать на основе расчетов при определении прочности и устойчивости газопроводов. Все пересечения выполнены согласно требованиям нормативной документации действующей на территории РК. Продольные профили составлялись для газопроводов, прокладываемых на местности со сложным рельефом, пересечений газопровода с естественными и искусственными преградами, различными сооружениями и коммуникациями, за исключением участков газопровода, прокладываемого на местности со спокойным рельефом и однородными грунтовыми условиями, согласно СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» п.5.1.5 . При надземной прокладке газопровода следует предусматривать водонепроницаемые экраны под основанием фундаментов опор, засыпку пазух фундамента не дренирующим грунтом и устройство отмостки. Надземные трубопроводы газа покрываются опознавательной окраской (антикоррозийным покрытием), желтого цвета и должны иметь соответствующие маркировочные надписи (ГОСТ14202-69). Согласно СПРК 4.03-101-2013 п. 5.1.5 продольные профили проектируемого надземного газопровода низкого давления не составлены, так как местность со спокойным рельефом и однородными грунтовыми условиями. Проект выполнен в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», а также инженерных изысканий выполненных ТОО «ГАЗСЕРВИС и К» в 2019г.

Точка подключения согласно техническим условиям предусматривается от существующего подземного газопровода высокого давления ($P=0,6\text{МПа}$) 400мм от АГРС Жаркент до ПГБ Жаркент на 500м . Подводящий газопровод на с. Аккудык берёт свое начало от проектируемого подводящего газопровода высокого давления Г3 ($0,6\text{МПа}$) на с. Коктал. Теплотворная способность природного газа $Q_p=7600,0\text{ Ккал/м}^3$. Часовой расход газа с. Аккудык $-401\text{м}^3/\text{час}$. - Проектируемый газопровод низкого давления $P=0,005\text{МПа}$ запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 $159\times 4,0\text{мм}$, $108\times 3,5\text{мм}$, $89\times 3,5\text{мм}$ и $57\times 3,5\text{мм}$. Общая протяженность трассы проектируемого газопровода низкого давления составляет - 5248м . Диаметр газопровода $57\times 3,5\text{мм}$, Диаметр опоры $76\times 3,5\text{мм}$ Расстояние между опор- 5м ; Диаметр газопровода $89\times 3,5\text{мм}$, Диаметр опоры $89\times 3,5\text{мм}$ Расстояние между опор- 6м ; Диаметр газопровода $108\times 3,5\text{мм}$, Диаметр опоры $89\times 3,5\text{мм}$ Расстояние между опор- 6м ; Диаметр газопровода $159\times 4,0\text{мм}$, Диаметр опоры $108\times 3,5\text{мм}$ Расстояние между опор- 7м .

Предположительные сроки начало строительства намечаемой деятельности II квартал 2024 г, с общей продолжительностью 6 месяца. Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Площадь земельного участка – $3,7324\text{га}$.



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 – 144 м³/период; Таким образом, воздействие проектируемых работ на состояние поверхностных и подземных вод исключается.

Намечаемой деятельностью не планируется осуществлять операции по недропользованию. 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 – 6 месяца), 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.

При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается.

Для намечаемой деятельности необходимо электричество. Полигон ТБО существующий, освещение электричеством имеется. щебень-5,92434т ; битум-0,3879368т; разработка грунта-20052,09т; засыпка грунта-20052,144т ; электроды-11,0935 т ; пропан-бутан-0,05355т; эмаль ПФ-115 – 0,0030924т ; растворитель Р-4 – 0,0002547т; уайт-спирит – 0,16913т ; грунтовка ГФ-021 – 12,8т ; известь - 0,0037343; мастика битумная-115,022; грунтовка ГФ-021-0,003224; Грунтовка Р 51693-2003-0,000045; эмаль ХС-720-0,005; кислород- 0,1157832; вода техническая- 4,03256; припой- 0,00006; ксилол нефтяной марки -0,16533.

В ходе реализации намечаемой деятельности риски истощения природных ресурсов практически отсутствуют.

Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: 0.57503158. пыль неорганическая SO₂ 20-70% (класс опасности 3)- 0.404995т/год; железа оксид (класс опасности 3)– 0.166т/год; марганец и его соедин. (класс опасности 2)– 0.0192т/год; диметилбензол (класс опасности 3)– 0.003030205т/год; уайт-спирит (класс опасности 4)– 0.00070254т/год; метилбензол (класс опасности 3)– 0.000287919т/год; бутилацетат (класс опасности 4)– 0.000030564т/год; пропан-2-он (класс опасности 4)– 0.000967697т/год; 2 этоксиэтанол- 0.000766655т/год; пыль абразивная-0.384046т/год; Валовый выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации составляет 1,737182002 т/год. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при эксплуатации: метан- 1,73718 т/год; изобутан- 0,0000000000004 т/год; пентан- 0,0000000000004 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ не производятся.

Все виды отходов, образующихся в процессе строительства газопровода, собираются и утилизируются на территории предприятия, производящего строительство. Основными отходами, образующимися в период проведения строительных работ, являются: - коммунальные отходы – 1,2 (код 20 03 01) т/год; огарки сварочных электродов –



0,000004662(код 12 01 13) т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 4,5 (код 15 01 10)т/год.

Учитывая срок строительства проектируемых сооружений (срок строительства – 6 месяца), воздействие этих выбросов на окружающую среду будет временным и незначительным. Факторы положительного воздействия на занятость населения будут сильнее, чем отрицательного.

Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагается.

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,
- Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): контроль качества сварных стыков газопровода ультразвуковым и радиографическими методами;
- технологические процессы, связанные со снижением давления газа и подачи 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.

Намечаемой деятельностью предусматривается строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Аккудык Панфиловского района области Жетісу. Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате. Возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности не имеются.

Намечаемая деятельность: «Строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Аккудык в Панфиловского района области Жетісу».

Выбросы в атмосферу на участке в период строительства составляет 0,57503158 т/год и отходов 5,7 тонн, срок строительства составляет 6 месяцев, согласно критериев установленных в п.13 приказа от 13.07.2021 года №246 (с изменениями от 19.10.2021 года №408) (далее – Инструкция) Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК, данный объект относятся к IV категории.

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 Приложения 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).

Объекты IV категорий не подлежат обязательной государственной экологической экспертизе согласно ст. 87 Кодекса.

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 ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу» проектируемый объект: «Строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Аккудык в Панфиловского района области Жетісу», при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Аккозиев Орман Сейлханович

