

**«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
ЖКХ 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.Суптай
Панфиловского района области Жетісу.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ19RYS00456511 от 12.10.2023 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектируемый объект "Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Суптай Панфиловского района" входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. (п.п.10.1., п.10., раздела 2 приложения 1 ЭК РК трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км).

Общая протяженность газопровода – 11,796 км.

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

Предположительные сроки начало строительства намечаемой деятельности II квартал 2024 г., с общей продолжительностью 6 месяцев.

Эксплуатация проектируемого объекта будет осуществляться круглосуточно. Годовая продолжительность работы - 365 дней в году.

Площадь земельного участка – 3,2683 га.

Необходимые для осуществления намечаемой деятельности материалы: щебень- 56,264 т; битум-0,30822 т; разработка грунта-10042,2 т; засыпка грунта-9880,27 т; электроды-0,68821 т; пропан-бутан-31,892 т; эмаль ПФ-115 – 0,63789 т; растворитель Р-4 – 0,03322т; уайт-спирит – 0,1000 т; грунтовка ГФ-021 – 0,00001 т; известь- 0,20512т; мастика битумная – 70, 716; лак битумный- 0,039096; грунтовка Р51693-2003 – 0,61170; эмаль ХС-720- 0,0032; кислород- 0,14407; вода техническая – 62,748; припой-0,00002; ксилол нефтяной марки – 0,09921.

Краткое описание намечаемой деятельности



Точка подключения согласно техническим условиям предусматривается от существующего подземного газопровода высокого давления ($P=1,2\text{ МПа}$) 530мм от АГРС Жаркент до СЭЗ Хоргос на 24км. Подводящий газопровод на с. Суптай берёт свое начало от проектируемого подводящего газопровода высокого давления ГЗ (0,6МПа) на с. Надек. В точке подключения и перед проектируемым ГРПШ, предусмотрена установка отключающих устройств, задвижек, Ду100 марки 30с41нж в ограждении из сетки рабицы высотой 1,6м. Теплотворная способность природного газа $Q_p=7600,0\text{ Ккал/м}^3$. Часовой расход газа с.Суптай - 587м³/час. Общая протяженность трассы проектируемого газопровода низкого давления составляет - 7749м. Диаметр газопровода 57х3,5мм, Диаметр опоры 76х3,5мм Расстояние между опор- 5м; Диаметр газопровода 89х3,5мм, Диаметр опоры 89х3,5мм Расстояние между опор-6м; Диаметр газопровода 108х3,5мм, Диаметр опоры 89х3,5мм Расстояние между опор-6м; Диаметр газопровода 159х4,0мм, Диаметр опоры 108х3,5мм Расстояние между опор-7м.

Проектируемый газопровод низкого давления $P=0,005\text{ МПа}$ запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 159х4,0мм, 108х3,5мм, 89х3,5мм, 57х3,5мм и ПЭ100 SDR11 63х5,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Общая протяженность трассы составляет – 11796 м. - высокое давление ГЗ, $P=0,6\text{ МПа}$: СТ РК ГОСТ Р 50838- 2011 ПЭ100 SDR 11 Ø315х28,6мм ($L=1118\text{ м}$), Ø63х5,8мм ($L=5\text{ м}$). – среднее давление Г2, $P=0,3\text{ МПа}$: Трубы стальные электросварные по ГОСТ 10704-91 76х3,5 ($L=892\text{ м}$), Ø57х3,5мм ($L=541\text{ м}$). - низкое давление Г1, $P=0,005\text{ МПа}$: Трубы стальные электросварные по ГОСТ 10704-91 159х4,0 мм ($L=843\text{ м}$), 108х3,5мм ($L=786\text{ м}$), 89х3,5мм ($L=1229\text{ м}$) и 57х3,5мм ($L=5789\text{ м}$). Трасса газопровода проходит: - Прокладка газопровода высокого давления (0,6МПа) осуществляется в подземном исполнении на глубине не менее 1,0 м до верха трубы из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 Ø110х10,0мм. Для снижения давления до 0,3 МПа на конце проектируемого газопровода устанавливается ГРПШ-07-2ВУ1 (2 линии, на базе регулятора – РДНК-1000), с обогревом. - Прокладка газопровода среднего давления осуществляется в подземном исполнении на глубине не менее 1,0 м до верха трубы из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 Ø90х8,2мм по СТ РК ГОСТ Р 5083 8-2011 и надземном исполнении из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 Ø89х3,5мм. Для снижения давления до 0,005МПа устанавливается ГРПШ-07-2ВУ1 (2 линии, на базе регулятора – РДНК-1000), с узлом учета газа и обогревом. - Проектируемый газопровод низкого давления $P=0,005\text{ МПа}$ запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 159х4,0мм, 108х3,5мм, 89х3,5мм и 57х3,5мм. Строительство внутриквартальных сетей низкого давления предусмотрено от ГРПШ №1, ГРПШ №2 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 м; - в местах пересечения с автодорогами (от верха покрытия проезжей части) - 5 м; - 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. 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 (ГОСТ 14202-69). Согласно СП РК 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 иК» в 2019г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды



Источник природного газа согласно технического условия ТУ №21 от 27.03.2023г. выданным ТОО «APL Construction». Точка подключения от существующего подземного газопровода высокого давления Г4 (1,2МПа) от АГРС «Жаркент» до СЭЗ Хоргос на 24км. Диаметр газопровода в точке подключения – 530мм. Подводящий газопровод на с. Суптай берёт свое начало от проектируемого подводящего газопровода высокого давления Г3 (0,6МПа) на с. Надек.

Возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не предполагаются.

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 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.

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. После завершения строительных работ воздействие на растительный покров прекратится. Таким образом, воздействие на растительный мир определяется как воздействие низкой значимости.

Использование объектов животного мира района при реализации проектных решений не предусматривается. Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу при строительстве, т/год: 0.74996576. пыль неорганическая SO₂ 20-70% (класс опасности 3)- 0.211085т/год; железа оксид (класс опасности 3)- 0.0103т/год; марганец и его соедин. (класс опасности 2)- 0.00119т/год; диметилбензол (класс опасности 3)- 0.2568639532т/год; 2этоксиэтанол-0.0004906592т/год; уайт-спирит (класс опасности 4)- 0.2361560004т/год; метилбензол (класс опасности 3)- 0.0206796032 т/год; бутилацетат (класс опасности 4)- 0.0039864т/год; пропан-2-он (класс опасности 4)- 0.009214144т/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.



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 – 117 м³/период.

Основными отходами, образующимися в период проведения строительных работ, являются: - коммунальные отходы – 0,975(код 20 03 01) т/год; огарки сварочных электродов – 0,01032315(код 12 01 13) т/год; тара из-под лакокрасочных материалов – 6,057101 (код 15 01 10)т/год.

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

Согласно п.2 ст.12 Кодекса виды деятельности, не указанные в приложении 2 к настоящему Кодексу или не соответствующие изложенным в нем критериям, относятся к объектам 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 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).

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

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

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

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.

При реализации намечаемой деятельности учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecportal.kz>.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу» проектируемый объект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Суптай Панфиловского района» при условии их достоверности.



