«Ақтөбе облысы Алға ауданының Еркінкүш ауылында тартылатын және кентішілік газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша

19.07.2021 ж. № 04-0217/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Алға аудандық сәулет,
қала құрылысы және
құрылыс бөлімі» ММ,
Алға қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Актюбгражданпроект» ӨК,
Ақтөбе қаласы

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Алға ауданының Еркінкүш ауылында тартылатын және кентішілік газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0217/21 от 19.07.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»,
город Алга

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ПрК «Актюбгражданпроект»,
город Актобе

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

МЕМСАРАПТАМА
РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА»

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №100440000262/210048/00 (36) от 13.05.2021 г., между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», г.Алга.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ПрК «Актюбгражданпроект», государственная лицензия ГСЛ №004824 от 11.05.2001 года, выданная Комитетом по делам строительства Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан, приложение к лицензии от 07.05.2012 года, выданное Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, категория лицензии – I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заместителем акима Алгинского района от 12.02.2020 года;

постановление акимата Алгинского района Актюбинской области №438 от 28.12.2020 года «О реализации решения районного маслихата «Об утверждении Алгинского районного бюджета на 2021-2023 годы»;

решение акима Тамдинского сельского округа Алгинского района №1 от 02.03.2021 года о предоставлении ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» права безвозмездного землепользования на земельный участок площадью 18,20 га для прокладки газопровода;

архитектурно-планировочное задание №312 от 20.11.2020 года, утвержденное руководителем ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 21.06.2021 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам экз.№2 арх.№234а-6 от 2020 года, выполненный ТОО «Геопроект Актобе» (государственная лицензия №13002479 от 01.02.2013 года);

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях экз.№2 арх.№234а-7 от 2021 года, выполненный ТОО «Геопроект Актобе» (государственная лицензия №13002479 от 01.02.2013 года);

акт обследования территории №1 от 26.01.2021 года о том, что на отведенном под строительство земельном участке зеленые насаждения отсутствуют, выданный ГУ «Алгинский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»;

протокол общественных слушаний по проекту ОВОС к рабочему проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области» от 12.03.2021 года;

письмо-разъяснение о количестве потребителей, выданная акимом Тамдинского сельского округа;

письмо №223 от 15.03.2021 года года о том, что источником финансирования являются государственные средства, о согласовании рабочего проекта и планируемые сроки строительства во 2 квартале 2022 года, выданное заказчиком.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Технические условия:

№03-АлГХ-2020-0000545 от 18.02.2020 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо-согласование №18-13-02-05/498 от 30.03.2021 года рабочего проекта, выданное РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК;

письмо-согласование №1-8-316 от 13.04.2021 года о том, что участок строительства расположен за пределами государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, выданное РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК;

рабочий проект зарегистрирован в ГУ «Алгинский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» №4 от 11.03.2021 года (альбом 1, альбом 2, 18724630-ГСН).

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;
общая пояснительная записка;
альбом №1 – Подводящий газопровод высокого давления;
альбом №2 – Внутрипоселковый газопровод низкого давления;
альбом №3 – Молниезащита;
альбом №4 - Архитектурно-строительные решения;
проект организации строительства;
раздел «Оценка воздействия на окружающую среду»;
сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение системой газоснабжения села Еркинкуш в результате строительства подводящих и внутрипоселковых сетей.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области.

Климат резко континентальный со значительной амплитудой средних месячных и годовых температур воздуха. Жаркое сухое лето сменяется холодной малоснежной зимой.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIВ;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 29,9ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
нормативная глубина сезонного промерзания грунта	- 1,7-2,45 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях экз.№2 арх.№234а-7 от 2021 года, выполненного ТОО «Геопроект Актобе», на участке изысканий

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

пробурены 4 скважины глубиной по 3,0 м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

почвенно-растительный грунт, мощность слоя 0,1 м;

ИГЭ №1 – суглинки легкие, твердые (просадочные 1 типа), мощность слоя с глубины 0,1-0,5 м до 2,0 м;

ИГЭ №2 – песок мелкий, мощность слоя 1,0 м.

Физико-механические характеристики грунтов в естественном состоянии: суглинка (ИГЭ №1) с=31 кПа; φ=13º; р=1,78 т/м³; Е=6 МПа; песка (ИГЭ №2) с=0 кПа; φ=23º; р= 1,60 т/м³; Е=10 МПа.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №1).

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали «высокая»; к алюминиевым оболочкам кабелей – «высокая»; к свинцовым оболочкам кабелей – «высокая».

Засоленность грунтов – не засоленные.

Агрессивность грунтов: по содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам нормальной проницаемости марки W4 на портландцементе и слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе, по содержанию хлоридов - среднеагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды на участке изысканий вскрыты на глубине 2,5 м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-АлГХ-2020-0000545 от 18.02.2020 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», и в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», МСП 4.03-103-2005.

Для газификации на участке строительства расположены 46 жилых домов и школа.

Согласно выполненных расчетов определения потребного количества газа для приготовления пищи, отопления и горячего водоснабжения, расход газа на с.Еркинкуш составляет 187 м³/час.

Точка врезки – существующий подземный подводящий газопровод высокого давления II категории из ПЭ труб диаметром 160 мм (сталь), $P_п$=0,6 МПа (6,0 кгс/см²), $P_{раб}$= 0,5 МПа (5,5 кгс/см²), после поселка Тамды.

<u>Подводящий газопровод высокого давления II категории</u>

Врезка в существующий газопровод высокого давления предусмотрена тройником 160х63х160 мм, далее с установкой полиэтиленового крана под ковер диаметром 63 мм.

Подводящий газопровод высокого давления от точки врезки до проектируемого ГРПШ-07-2У1 с.Еркинкуш предусмотрен в подземном исполнении из полиэтиленовых труб SDR-11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 63х5,8 мм (3 721,0 м) и надземным способом из труб стальных электросварных диаметром 57х3,0 мм (2,0 м) ГОСТ 10704-91.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,1 м.

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений осуществляется на песчаное основание толщиной 0,1 м и присыпается слоем мягкого грунта на высоту 0,2 м. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода устанавливаются опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода (10 шт.). Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер для вывода провода спутника. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода сигнальной полиэтиленовой ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно!

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации), укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со средней степенью автоматизации согласно СП РК 4.03-101-2013 составляет 100%, надземного стального газопровода - 5%, но не менее 1 стыка.

На выходе из земли газопровод заключается в стальной футляр диаметром 159х4,0 мм длиной 0,8 м и устанавливается задвижка 30с41нж диаметром 50 мм в надземном исполнении в ограждении.

Для понижения высокого давления Рпроект=5,5 кгс/см^2 до низкого Р=0,03 кгс/см^2 и поддержания его на заданном уровне предусмотрена установка газорегуляторного шкафного пункта ГРПШ-07-2У1 с газовым обогревом, с основной и резервной линиями редуцирования, с встроенным предохранительно-запорным клапаном, с узлом учета расхода газа РСГ G-65. На входе и выходе из ГРПШ установлены отключающие устройства – задвижки стальные марки 30с41нж диаметрами 50 мм и 100 мм.

Для предотвращения повышения давления газа сверх допустимого, после регулятора устанавливается предохранительно-сбросной клапан. Для выполнения пуска, настройки и продувки газопровода и оборудования устанавливаются продувочные и сбросные «свечи».

Стальные участки неразъемного соединения покрываются изоляцией типа «весьма усиленная».

Рабочим проектом предусмотрено испытание подводящего газопровода высокого давления II категории согласно табл.24 СП РК 4.03-101-2013:

подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления II категории - 0,75 МПа в течение 24 часов;

надземный стальной газопровод высокого давления II категории - 0,75 МПа в течение 1 часа.

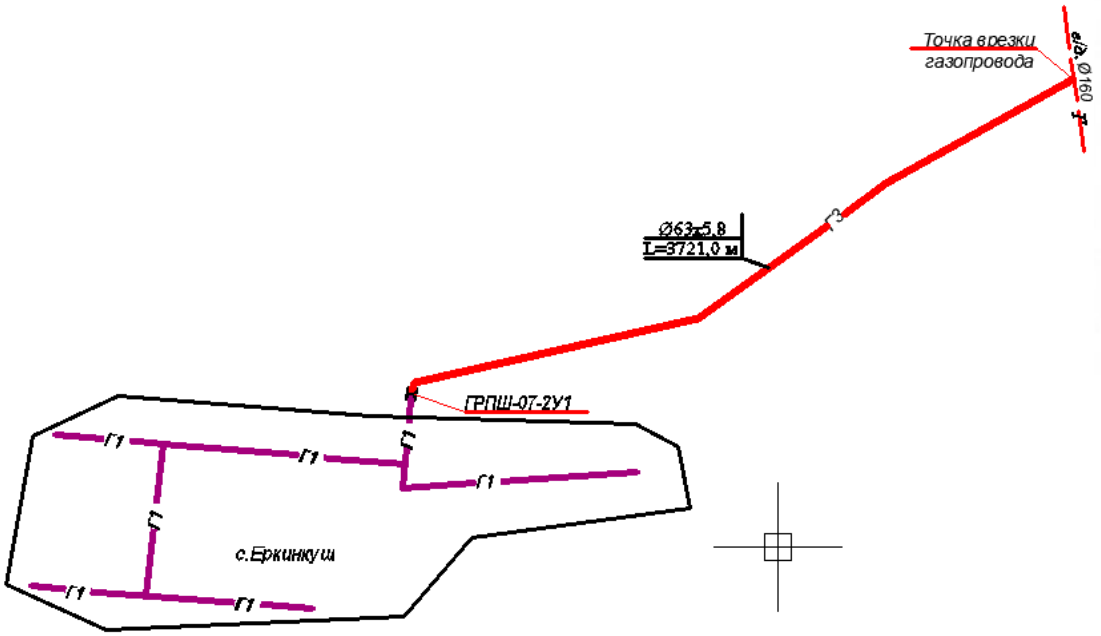

Рис.1 - Ситуационная схема

<u>Внутриквартальный газопровод низкого давления</u>

После проектируемого ГРПШ-07-2У1 газопровод низкого давления до жилых домов запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметрами

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

125х7,4 мм (106,0 м), 110х6,6 мм (1 182,0 м), 32х1,9мм (542,0 м) по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных ГОСТ 10704-91 диаметрами 108х 4,0 мм (3,0 м), 57х3,0 мм (1,0 м), 25х2,0 мм (120,0 м).

Соединение полиэтиленового газопровода со стальным выполнено неразъемным.

Переход с одного диаметра на другой выполнен с помощью переходов, переход полиэтилен-сталь выполнен с помощью переходников ПЭВП/сталь, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнены при помощи отводов.

Стальные участки неразъемного соединения покрываются изоляцией типа «весьма усиленная».

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,1 м.

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений осуществляется на песчаное основание толщиной 0,1 м и присыпается слоем мягкого грунта на высоту 0,2 м. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр в контрольных пунктах в районе установленных опознавательных знаков. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода сигнальной полиэтиленовой ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации), укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Пересечение грейдерной автодороги подземным газопроводом низкого давления предусмотрено открытым способом с укладкой в полиэтиленовый футляр SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и установкой контрольной трубки, выведенной под ковер (по ходу газа).

На границе участков жилых домов предусмотрен выход из земли стальной трубой диаметрами 25х3,2 мм, 20х2,8 мм по ГОСТ 3262-75 по 1,5 м на каждый дом с установкой шаровых кранов на высоте 1,5 м от земли и соответственно заглушек.

На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрена установка защитного футляра диаметром 57х3,0 мм длиной 0,8 м и отключающее устройство.

Для защиты от воздействия атмосферной коррозии надземных газопроводов предусмотрено покрытие из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода - желтым цветом, опоры - черным).

По окончании строительно-монтажных работ газопровод подвергается испытанию воздухом в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, МСН 4.03-103-2005:

газопровод низкого давления - 0,6 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,1 МПа в течение 24 часов (на герметичность), надземный стальной газопровод низкого давления - 0,3 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,1 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность).

Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода очищается в соответствии с проектом производства работ.

Согласно п.6.94 МСП 4.03-103-2005 работы по укладке полиэтиленового газопровода производятся при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

6.2.2 Конструктивные решения

ГРПШ

Площадка установки ГРПШ размером в плане 3х4 м. ГРПШ устанавливается на бетонный фундамент размером 650х1050х700(h) мм из бетона класса В15, W6, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки ГРПШ размером 3,0х4,0 м из сетчатых металлических панелей сетки «Рабица» ГОСТ 5336-80, обрамленные

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

уголками 45х3 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из труб 76х3,5 мм ГОСТ 10704-91. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм, глубиной 0,6 м и заделываются бетоном класса В15, W6, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Молниезащита высотой 8,0 м заделана в грунт на глубину 2,5 м, принята из составных труб диаметрами 57х3 мм, 32х3,2 мм ГОСТ 10704-91, круглой стали диаметром 16 мм ГОСТ 2590-2006. Элементы молниезащиты также приняты из уголков 50х5 мм ГОСТ 8509-93 и стальных полос по ГОСТ 103-2006.

Основанием фундаментов и площадок служат суглинки (ИГЭ №2) с физико-механическими характеристиками: с=31 кПа; φ=13°; р=1,78 т/м³; Е=6 МПа.

В основании фундаментов предусмотрено утрамбовка грунта трамбовками.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза.

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком портландцементе.

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии со СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ-115 ГОСТ 6465-76 по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Молниезащита и заземление

В качестве молниеотвода ГРПШ-07-2У1 сетей газопровода использована металлическая опора высотой 8,0 м из стальных труб различного диаметра (57 мм, 32 мм). На молниеотводе предусмотрен молниеприемник длиной 0,6 м из круглой стали диаметром 16 мм. Молниеотвод соединен с заземляющим устройством, выполненным вертикальными электродами из угловой стали 50х50х5 мм ГОСТ 8509-93 длиной 3,0 м, соединенных между собой полосовой сталью 40х4 мм ГОСТ 103-2006. Сопротивление заземляющего устройства молниеотвода должно быть не более 10 Ом. Все соединения молниезащитного устройства и заземления предусмотрены сваркой.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Основные принятые решения обеспечивают необходимые инженерно-технические мероприятия по чрезвычайным ситуациям техногенного и природного характера, и учитывают следующее:

размещение оборудования и решения по обеспечению взрывопожаро-безопасности;

герметизацию системы технологического режима;

осуществление контроля с помощью контрольно-измерительных приборов;

системы защиты от превышения давления;

изоляция оборудования и трубопроводов.

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации предусмотрены следующие мероприятия:

периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;

подготовка персонала ГРО к действиям в условиях возникновения аварий или ЧС;

разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

Персонал, занятый эксплуатацией оборудования, проходит специальное обучение, аттестацию по безопасности труда и инструктаж по охране (вводный, первичный, периодический).

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Все технологические трубопроводы после монтажа подвергаются контролю сварных стыков и гидравлическому испытанию.

Строительная организация разрабатывает и утверждает в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям. Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер.

В рабочем проекте учтены инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, в соответствии с которым газоснабжение в экстремальной ситуации приостанавливается отключающими устройствами, стальными задвижками и подземными шаровыми кранами с удлиненным штоком и выводом под ковер, также надземными шаровыми кранами.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций, защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

Организационно-технические мероприятия при проведении строительных работ на газопроводе выполняются соблюдением требований, действующих нормативных и нормативно-технических документов, правил.

Рабочий проект зарегистрирован в ГУ «Алгинский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» №4 от 11.03.2021 года (печати на всех альбомах).

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ТОО НПП «АктобеЭКО».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: источник 0001– компрессор, источник 0002 – электростанция источник 6003 – земляные работы (бульдозер), источник 6004 – земляные работы (экскаватор), источник 6005 – погрузка-разгрузка песка, источник 6006 - погрузка-разгрузка щебня, источник 6007 - покрасочные работы, источник 6008- битумные работы, источник 6009 - сварочные работы (электросварка), источник 6010 – агрегат для сварки полиэтиленовых труб, источник 6011 - работа спецтехники

В процессе строительства определены 11 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 2 – организованные, 8 – неорганизованные и 1 – передвижной источник.

При эксплуатации источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: источник 6001-001 – неплотности газопровода ЗРА и ФС, источник 0002-001 - свеча ставливания ГРПШ-07-2У1, источник 0003-001 – газовый обогреватель ГИК – 1,8.

На проектируемом объекте на период эксплуатации определены 3 источника выбросов загрязняющих веществ, из них: 2 – организованные и 1 – неорганизованный.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 0,1038832014 т/пер.;

при эксплуатации - 0,1144499172 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Таблица №6.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства (2022гг.)		
	г/с	т/пер.
Всего:	0,149064154	0,103882014

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации (с 2022г.-бессрочно)		
	г/с	т/год
Всего:	0,003810586	0,1144499172

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось по программному комплексу «ЭРА» версия 2.5.

Анализ необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на период эксплуатации показывает, что планируемые приземные концентрации, при регламентной работе проектируемого объекта, концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе составляет менее 1 ПДК м.р.

Проектируемый объект в соответствии со ст.40 Экологического Кодекса Республики Казахстан относится к IV категории.

Водные ресурсы

Река Байпакты является левым притоком реки Илек, расположена в 165 м к юго-востоку от проектируемых работ. Строительные работы проводятся в водоохранной зоне. Согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях грунтовые воды на участке изысканий вскрыты на глубине 2,5 м.

Представлено письмо-согласование ГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам» от 30.03.2021 года №18-13-02/498 о том, что по результатам проверки данных и сведений в представленных материалах размещение объекта, а также производство работ по проектной документации «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области» согласовывается.

Предусмотрены следующие мероприятия по охране водной среды водоема и грунтовых вод на участке проектируемых работ:

на участке проведения проектируемых работ не допускается мойка автотранспорта, свалка бытовых и производственных отходов, складирование ГСМ и других токсичных для окружающей среды веществ.

участок работ оборудуется емкостями для сбора бытовых и производственных отходов.

технические средства и транспорт не допускают утечки топлива и масла.

пункты стоянки, заправки и ремонта транспорта устанавливаются на расстоянии не менее 100 м от водоема. Передвижение транспорта в береговой полосе проводится только по накатанным дорогам;

не допускается загрязнение воды и береговой полосы водоема;

не допускается незаконного лова рыбы на участке работ;

временные бытовые и производственные помещения для обеспечения проектных работ размещаются на расстоянии не менее 100 м от уреза воды;

назначаются ответственные лица за проведение мероприятий по охране водной среды на участке проектируемых работ.

На период строительства вода используется на хозяйственно-питьевые и технические нужды.

Водоснабжение рабочего персонала на хозяйственно-бытовые нужды осуществляется привозной водой. Техническая вода при строительстве привозится специализированным транспортом согласно заключаемых договоров.

Хозяйственно-бытовые сточные воды во время строительства отводятся в биотуалеты с последующим вывозом по договору.

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится.

Отходы производства и потребления

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

При строительстве объекта образуются следующие отходы: отходы лакокрасочных материалов, огарки сварочных электродов, твердые бытовые отходы, строительные отходы.

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Таблица №6.2

	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства			
Всего:	8,703	-	8,703

Все образующиеся отходы производства и потребления временно хранятся в соответствующих контейнерах и передаются сторонним организациям на основании соответствующих договоров. Неблагоприятного воздействия на компоненты окружающей среды отходов производства и потребления в местах их образования, на этапах сбора, временного хранения и транспортировки не ожидается. Рабочим проектом исключается прямое воздействие отходов на прилегающую территорию и подземные воды.

Воздействие физических факторов ограничено пределами площадки строительства.

Земельные ресурсы и почвы

Потенциальными источниками нарушения, загрязнения почв и растительности является различное оборудование и установки, которые в ходе проведения работ при производственной деятельности предприятия воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

В ходе строительных работ предусматривается снятие плодородного слоя почвы с последующим использованием при рекультивации нарушенных земель.

Для защиты почвенного покрова от механических повреждений предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды: ведение работ в пределах отведенной территории, создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв, своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта, обустройство мест временного сбора и хранения отходов.

Животный и растительный мир

Представлен акт №1 обследование территории ГУ «Алгинский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 26.01.2021 года о том, что при обследовании территории строительства по рабочему проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области» зеленые насаждения отсутствуют.

Представлено письмо-согласование Актюбинской областной территориальной инспекции по охране лесного хозяйства и животного мира от 13.04.2021 года №1-8-316, в котором отмечается, рассмотрев рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области» сообщает, что по представленным географическим координатным точкам участок строительства расположен за пределами государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Кроме этого, на указанных участках отсутствуют места концентрации и пути миграции животных, сохранения среды обитания, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

Экологические риски намечаемой деятельности

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Ввиду незначительности вклада рассматриваемого объекта в загрязнение окружающей среды, существенного воздействия на здоровье населения и общее состояние окружающей среды не ожидается.

Представлен протокол о проведении общественных слушаний по проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области». Общественные слушания организованы ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области» и проведены 12.03.2021 года в 10.00 в форме видеоконференцсвязи (программы «Zoom Video Communications»).

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года №212 и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области.

На участке строительства выделяются бытовые здания (контора, диспетчерская, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для подводящего газопровода организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте, вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №177.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03.102-2014 и составляет 2,5 месяца. Начало реализации проекта – 2 квартал 2022 года согласно письма заказчика №223 от 15.03.2021 года.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2021.1.1) по выпуску сметной документации в прогнозных ценах 2022 г.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020 (Выпуск 1) (17 сборников);

сборники сметных цен в текущем уровне цен на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020 (Выпуск 1);

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения выпуск 18;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуск 18;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2019;

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов 2019 год, СЦЭМ РК 8.04-11-2019 изменения и дополнения выпуск 18;

сборник тарифных ставок в строительстве на 2020 год, СТС РК 8.04-07-2019;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком, согласно п. 55 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в прогнозных ценах 2021 года.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Наружное газоснабжение

1. Представлено решение акима Тамдинского сельского округа №1 от 02.03.2021 года о предоставлении ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» права безвозмездного землепользования на земельный участок площадью 18,20 га для прокладки газопроводов.

2. Представлено письмо-разъяснение о количестве потребителей (п.4.1.5 СП РК 4.03-101-2013, *п.4.3.3 СП РК 3.01-101-2013*).

Альбом 1

Газопровод высокого давления

3. Расход газа на с.Еркинкуш 187 м^3/час, выполнен гидравлический расчет (таблица, схема).

4. На листе 10, после ГРПШ диаметр задвижки 125 мм исправлен на 100 мм.

5. На листе 1, на схеме укладки полиэтиленового газопровода высокого давления ширина траншеи принята согласно п.5.8 МСП 4.03-103-2005. Откорректирован объем земляных работ.

6. ГРПШ-07-2У1 принят с узлом учета, представлены функциональная схема, расчет узла учета объема газа.

Альбом 2

Газопровод низкого давления

7. На листе 1, на схеме укладки полиэтиленового газопровода низкого давления ширина траншеи, объем земляных работ откорректированы.

8. Лист 6, выполнен гидравлический расчет (таблица, схема).

Конструктивные решения

9. Грунтовые условия и физико-механические характеристики грунтов основания фундаментов в рабочем проекте приведены в соответствие отчету по ИГИ, предоставленным на электронном портале, исключено разночтение. В соответствие п.2.6 СН РК EN 1992-1-1:2004/2011 учтены дополнительные требования к фундаментам (грунты просадочные).

Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Молниезащита и заземление

10. Исправлены нормативы, утратившие силу, в ведомости ссылочных документов.

Оценка воздействия на окружающую среду

11. Представленные в расчетах выбросов расходы материалов, объемы земляных работ приведены в соответствие со сметной документацией, перечень и количество строительной техники приведены в соответствие с проектом организации строительства.

12. Представлен расчет выбросов от газового обогревателя ГИК-1,8 для обогрева ГРПШ-0,7-2У1. Приведен в соответствие с рабочим проектом и пп.1 п.26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации (далее - Инструкция), утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года№204-п**.**

13. Количество ЗРА и ФС приведены в соответствие с ГСН рабочего проекта.

14. Представлено письмо-согласование ГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

водным ресурсам» от 30.03.2021 года №18-13-02/498 о том, что по результатам проверки данных и сведений в представленных материалах размещение объекта, а также производство работ по проектной документации «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области» согласовывается.

15. В разделе «Оценка воздействия на водные ресурсы» указаны наличие грунтовых вод, предусмотрены мероприятия по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды. Приведены в соответствие с пп. 2 п. 26 Инструкции.

16. Расчеты водопотребления, образования ТБО приведены в соответствие с количеством человек, задействованных в строительстве и продолжительностью строительства, рассчитанных в проекте организации строительства.

17. Представлен акт №1 обследование территории ГУ «Алгинский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 26.01.2021 года о том, что при обследовании территории строительства по проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области» зеленые насаждения отсутствуют.

18. Представлено письмо-согласование Актюбинской областной территориальной инспекции по охране лесного хозяйства и животного мира от 13.04.2021 года №1-8-316, в котором отмечается, рассмотрев рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области» сообщает, что по представленным географическим координатным точкам участок строительства расположен за пределами государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Кроме этого, на указанных участках отсутствуют места концентрации и пути миграции животных, сохранения среды обитания, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

19. Заявление об экологических последствиях откорректировано в соответствии с внесенными поправками в раздел ОВОС и заверено заказчиком (подпись, печать), приведено в соответствие п. 2 ст. 41 Экологического кодекса РК.

Ценовые предложения по сметной документации

20. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (20 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

21. Откорректирована сметная документация согласно замечаний по технической части проекта.

22. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

23. Откорректирована стоимость проектных работ согласно расчета.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №7.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекоменд. к утверждению
1	Мощность газопровода	м³/час	187,0	187,0
2	Газопровод высокого давления ПЭ	м	3 721,0	3 721,0
3	ГРПШ-07-2У1	шт.	1	1
4	Газопровод низкого давления ПЭ	м	1 830,0	1 830,0
5	Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2022 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	54,101 37,411 2,906 13,784	40,630 26,922 2,906 10,802
6	Продолжительность строительства	мес.	2,5	2,5

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

мощность газопровода - 187,0 м³/час;
общая протяженность газопровода - 5 551,0 м;
ГРПШ-07-2У1 - 1 шт.;
общая сметная стоимость строительства
в прогнозных ценах 2022 года - 40,630 млн.тенге;
в том числе: СМР - 26,922 млн.тенге;
оборудование - 2,906 млн.тенге;
прочие затраты - 10,802 млн.тенге;
продолжительность строительства - 2,5 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» в соответствии с условиями договора от 13.05.2021 года №100440000262/210048/00 (36).

3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Алға ауданының Еркінкүш ауылында тартылатын және кентішілік газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газ құбырының қуаттылығы	- 187,0 м^3/сағатына;
газ құбырының жалпы ұзындығы	- 5 551,0 м;
ГРПШ-07-2У1	- 1 дана;
2022 жылғы болжамды бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 40,630 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 26,922 млн.теңге;
жабдықтар	- 2,906 млн.теңге;
өзге шығындар	- 10,802 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 2,5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 13.05.2021 жылғы №100440000262/210048/00 (36) шарт талаптарына сәйкес «Алға аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Кандыгулов К.К.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Кенжина Ж.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Каражаков А.С.

Эксперт

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Калменов Б.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Куздибаева С.Р.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Алтаева А.Г.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Номер: KZ90VDD00169575

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства" 030200, Республика Казахстан, Актюбинская область, Алгинский район, Алгинская г.а., г.Алга, Микрорайон 5, здание № 4

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 100440000262

Наименование производственного объекта: РП "Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области" (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Алгинский район, Тамдинский с.о., с.Еркинкуш ,

Актюбинская область, Алгинский район, Тамдинский с.о., с.Еркинкуш ,

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

И.о. руководителя управления Кубенов Асхат Иванович

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 14.07.2021 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,15287473991	0,2183331186
РП "Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области" (при строительстве)	0,149064154	0,1038832014
в т.ч. по ингредиентам:		
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,01649267	0,033682
Сера диоксид	0,0063	0,00276
Метилбензол	0,0000627	0,00012345
Пропан-2-он	0,0000263	0,0000518
Уайт-спирит	0,000656	0,0015733
Формальдегид	0,00105	0,00042
Хлорэтилен	0,00000739	0,0000117
Углерод	0,004725	0,00225
Углерод оксид	0,04516705	0,021627
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,02363452	0,01129508
Бенз/а/пирен	0,000000084	0,0000000414
Азот (II) оксид	0,00669301	0,00320515
Азота (IV) диоксид	0,0411878	0,019724
Бутилацетат	0,00001213	0,00002388
Железо (II, III) оксиды	0,00042	0,000664
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000485	0,0000768
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0,001925	0,004377
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,000656	0,002018
РП "Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Еркинкуш Алгинского района Актюбинской области" (при эксплуатации)	0,00381058591	0,1144499172
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000000219	0,0000006959
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,003336	0,106118169
Углерод оксид	0,000442	0,00776
Сероводород (Дигидросульфид)	0,00000000045	0,0000000143
Азот (II) оксид	0,00000455	0,0000798

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

Азота (IV) диоксид	0,000028	0,000491
Сера диоксид	0,00000001356	0,000000238
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w