«Ақтөбе облысы Мәртөк ауданының Жаңатаң ауылында тартылатын және орамішілік газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша
21.09.2021 ж. № 04-0288/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Мәртөк аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ,
Мәртөк ауылы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Актам инжиниринг» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Мәртөк ауданының Жаңатаң ауылында тартылатын және орамішілік 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.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0288/21 от 21.09.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Жанатан Мартукского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»,
село Мартук

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Актам инжиниринг»,
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Жанатан Мартукского 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.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Жанатан Мартукского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №100240014651/210053/00 (52) от 10.06.2021 г., между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», с.Мартук.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Актам инжиниринг», государственная лицензия №18017223 от 17.09.2018 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 11.11.2020 года;

письмо исх.№374 от 21.09.2021 года о том, что строительство объекта будет реализовано за счет бюджетных средств, выданное заказчиком;

распоряжение акима Жайсанского сельского округа №10 от 17.03.2021 года о предоставлении ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» права безвозмездного землепользования на земельный участок площадью 10 га на 3 (три) года для прокладки газопроводов;

письмо №165 от 17.03.2021 года о том, что госакт на землю будет оформляться по мере выделения бюджетных средств, выданное заказчиком;

справка исх.№452 от 25.08.2021 года о количестве домов и населения, выданная руководителем ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

архитектурно-планировочное задание №15 от 28.12.2020 года, утвержденное руководителем ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 25.08.2021 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам от 10.11.2020 года, арх.№63, выполненный ТОО «Актам инжиниринг» (ГСЛ №18017223 от 17.09.2018 года);

отчет по инженерно-геологическим изысканиям от 23.11.2020 года, арх.№63/20, выполненный ТОО «Актам инжиниринг» (ГСЛ №18017223 от 17.09.2018 года);

письмо исх.№310 от 31.08.2021 года об отсутствии зеленых насаждений в границах отведенного земельного участка, предназначенного под строительство подводящего и внутриквартального газопровода в с.Жанатан Мартукского района Актюбинской области», выданное руководителем ГУ «Мартукский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»;

письмо №453 от 25.08.2021 года года о начале строительства в октябре 2021 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-МрГХ-2020-0000713 от 28.10.2020 года на проектирование и подключение к газораспределительным сетям, выданные ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

№3342-и от 03.12.2020 года на пересечение ж/д пути, выданные «Дирекция магистральной сети» филиала АО «НК «КТЖ»;

№KZ92VAQ00001793 от 10.02.2021 года на пересечение автодороги, выданные Актюбинским областным филиалом АО «НК «КазАвтоЖол».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо-согласование исх.№2-13-617 от 27.08.2021 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»;

письмо-согласование исх.№19-1/19-2/183-И от 15.02.2021 года перехода газопровода через автодорогу на км.81+70 республиканского значения А-24 «Актобе-Мартук-Граница РФ» (на Оренбург), выданное АОФ АО «КазАвтоЖол»;

согласование пересечения с ж/д на листе 2 альбома «Переход газопровода через железную дорогу», подписи печати Зам.НЖС-11, ПЧ-4, ШЧ-5, ЭЧ-Актобе, Актюбинский филиал АО «Транстелеком»;

рабочий проект зарегистрирован в ГУ «Мартукский районный отдел ЖКХ, ПТ и АД», письмо исх.№307 от 27.08.2021 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;
общая пояснительная записка;
альбом №2 - Внеплощадочные сети газопровода высокого давления;
альбом №3 - Внутрипоселковый газопровод низкого давления;
альбом №4 - Переход газопровода через автодорогу;
альбом №5 - Переход газопровода через ж/дорогу;
альбом №6 - Молниезащита;
альбом №7 - Архитектурно-строительные решения;
проект организации строительства;
раздел «Оценка воздействия на окружающую среду»;
сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение системой газоснабжения с.Жанатан в результате строительства подводящих и внутрипоселковых сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен в с.Жанатан Мартукского 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	- 180 кгс/м^2;
нормативная глубина сезонного промерзания грунта	- 1,50 м;

сейсмичность района строительства - 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчета №63/20 от 23.11.2020 года об инженерно-геологических изысканиях, выполненного ТОО «Актам-инжиниринг», на участке изысканий пробурены 11 скважин глубиной по 3,0 м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

ИГЭ №1 - почвенно-растительный грунт, мощность слоя 0,2 м;

ИГЭ №2 – суглинки легкие (просадочные 1 типа), мощность слоя 1,6 м;

ИГЭ №3 – пески средней крупности, мощность слоя 1,2 м.

Физико-механические характеристики грунтов нормативные: суглинки (ИГЭ №2) с=29 кПа; φ=22º; р=1,57 т/м³; Е=11 МПа; пески (ИГЭ №3) с=2 кПа; φ=28º; р=1,63 т/м³; Е=25 МПа.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №2).

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

Засоленность грунтов - незасоленные.

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты среднеагрессивные ко всем маркам бетона. Хлоридная агрессивность грунтов характеризуется: грунты среднеагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 3,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-МрГХ-2020-0000713 от 28.10.2020 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.

Количество газифицируемых объектов – 20 ед. (19 домов с количеством жителей 104 человек и 1 медпункт). Согласно выполненных расчётов определения потребного количества газа для приготовления пищи, отопления и горячего водоснабжения, расход газа на с.Жанатан составляет 60 м^3/час.

Точка врезки – существующий подземный подводящий газопровод высокого давления II-категории из ПЭ труб диаметром 225 мм, $P_п$=0,6 МПа (6,0 кгс/см²), $P_{раб}$=0,4 МПа (4,0 кгс/см²).

Подводящий газопровод высокого давления II категории

Врезка в существующий газопровод высокого давления предусмотрена с установкой тройника 225-63-225 и стальной задвижки типа 30с41нж диаметром 50 мм в ограждении 3х3 м.

Подводящий газопровод высокого давления от точки врезки до проектируемого ГРПШ-07-У1 с.Жанатан предусмотрен в подземном исполнении из полиэтиленовых труб SDR-11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 63х5,8 мм (1 364 м) и надземным способом из труб стальных электросварных диаметром 57х3,5 мм (10 м) ГОСТ 10704-91.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,2 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! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации), укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Соединение полиэтиленового газопровода со стальным выполняются неразъемным. Стальные участки неразъемного соединения покрываются изоляцией типа «весьма усиленная».

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 108х4,0 мм длиной 0,9 м.

Для понижения высокого давления Рпроект=5,5 кгс/см^2 до низкого Р=0,03 кгс/см^2 и поддержания его на заданном уровне в районе с.Жанатан предусмотрена установка газорегуляторного шкафного пункта ГРПШ-07-У1 с газовым обогревом, с основной и резервной линиями редуцирования РДНК-1000, с встроенным предохранительно-запорным клапаном, с узлом учёта расхода газа RABO G-25.

На входе и выходе из ГРПШ установлены отключающие устройства – задвижки стальные марки 30с41нж диаметрами 50 мм.

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

надземный газопровод высокого давления подвергается испытанию:

на прочность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 1 часа;

на герметичность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 0,5 часов.

подземный газопровод высокого давления подвергается испытанию: на прочность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 1 часа;

на герметичность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Переход газопровода через ж.д. путь

Данный рабочий проект разработан на основании технических условий №3342-и от 03.12.2020 года, выданные Дирекцией магистральной сети филиала АО «НК «КТЖ». Рабочим проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления через железную дорогу от ПК 1+65 до ПК 3+35 высокого давления через железную дорогу на 1701 км ПК 7+62 м перегона рзд.Шаруа (рзд.34) - рзд.33. Газопровод на переходе через железную дорогу запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 63х5,8 мм = 171,0 м по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Прокладка газопровода высокого давления в месте пересечения с железной дорогой выполнена под углом 90° в полиэтиленовом футляре диаметром 110х10,0 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Перед пересечением с железной дорогой установлено отключающее устройство - стальная задвижка диаметром 50 мм в ограждении 3х3 м для защиты задвижки от механических повреждений. Переход выполнен методом ГНБ.

Согласно выданным техническим условиям Дирекцией магистральной сети филиала АО «НК «КТЖ» по п.1.3. глубина укладки газопровода в месте пересечения, при производстве работ методом ГНБ, расстояния по вертикали от верха защитного футляра газопровода до подошвы рельса должно составлять не менее 3-х м и до подошвы откоса насыпи земляного полотна или дна водоотводного сооружения должна быть не менее 1,5

м от подошвы насыпи до верха футляра. Концы футляра выводятся на расстояние 50 м. от подошвы насыпи. Концы футляра герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закреплёнными хомутами. На конце футляра, по ходу газа устанавливается продувочная свеча на расстояний 50 м высотой не менее 5,0 м. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнены при помощи отводов. Контроль качества сварных стыков согласно норм МСН 4.03-01-2003 - 100%.

Переход газопровода через автомобильную дорогу

Согласно технических условий №KZ92VAQ00001793 от 10.02.2021 года, выданных Актюбинским областным филиалом АО «НК «КазАвтоЖол» и №03-МрГХ-2020-0000713 от 28.10.2020 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», рабочим проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления через автодорогу А-24 «Актобе-Мартук граница РФ (на Оренбург)» на км 81+70 справа, от ПК1+00,0 до ПК1+65,0, методом ГНБ.

Газопровод на переходе запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 63х3,8 мм = 65,0 м по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 в полиэтиленовом футляре диаметром 110х10,0 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100, с коэффициентом запаса прочности 2,8. Переход выполнен методом горизонтально-направленного бурения. Согласно норм МСН 4.03-01-2003, глубина укладки газопровода в месте пересечения, при производстве работ методом горизонтально-направленного бурения, должна быть не менее 2,5 м от подошвы насыпи до верха футляра. На конце футляра, по ходу газа устанавливается контрольная трубка, выходящая под защитное устройство.

Контроль качества сварных стыков в месте прокола - 100%.

Согласно норм МСН 4.03-01-2003, концы футляра выводятся на расстояние не менее 2,0 м за пределы подошвы насыпи. Концы футляра герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закрепленными хомутами.

Строить переходы рекомендуется летом.

Внутриквартальный газопровод низкого давления

После проектируемого ГРПШ-07-У1, газопровод низкого давления до жилых домов запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметрами 90х5,4 мм (1900,0 м), 63х3,8 мм (210,0 м) 32х2,0 мм (200,0 м) по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных ГОСТ 10704-91 диаметром 89х3,0 мм (3,0 м.), 32х2,8 мм (по 3,5 м на каждый дом).

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 - 1,2 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.

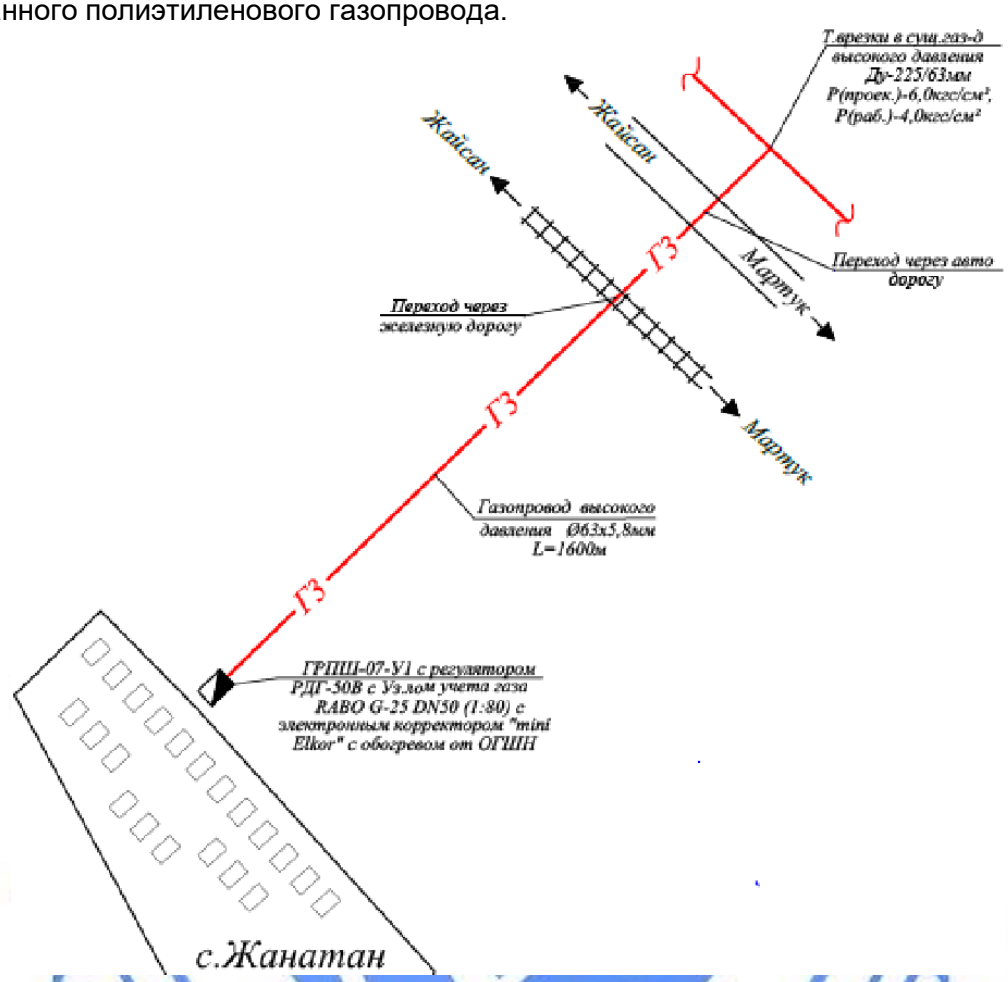

Рис.1 - Ситуационная схема

Пересечение внутрипоселковых автодорог с 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 диаметром 32х2,8 мм по ГОСТ 3262-75 по 3,5 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 108х4,0 мм длиной 0,8 м (для размещения муфты), 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, МСП 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

Площадка ГРПШ

Площадка размером в осях 6х9 м – щебеночная, толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

ГРПШ устанавливается на металлическую раму из уголков 100х7 мм ГОСТ 8509-93 и стальных полос по ГОСТ 19903-2015. Стойки устанавливаются в пробуренные котлованы диаметром 300 мм глубиной 0,8 м и заделывается бетоном класса С12/15, W6, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадок с калиткой из сетчатых металлических панелей сетки «Рабица» ГОСТ 5336-80, обрамленные уголками 45х5 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из металлических квадратных труб 80х5 мм ГОСТ 13663-86. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм глубиной 1,1 м и заделываются бетоном класса С12/15, W6, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Опоры под газопроводы приняты из труб диаметром 57х3,5 мм ГОСТ 10704-91 с анкеровкой в основании. Опоры устанавливаются в пробуренные котлованы диаметром 300 мм глубиной 0,8 м и заделывается бетоном класса С12/15, W6, F100.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение задвижек с калиткой (3х3 м) из сетчатых металлических панелей сетки «Рабица» ГОСТ 5336-80, обрамленные уголками 40х3 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из металлических уголков 40х3 мм ГОСТ 8509-93 с анкеровкой из швеллеров №27 ГОСТ 8240-97. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм глубиной 1,1 м и заделываются бетоном класса С12/15, 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, 32х2,8 мм ГОСТ 10704-91, круглой стали диаметром 16 мм ГОСТ 2590-2006. Элементы молниезащиты так же 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=29 кПа; φ=22°; ρ=1,57 т/м³; Е=11 МПа.

В основание фундаментов предусмотрено уплотнение грунта тяжелыми трамбовками.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, приняты на сульфатостойком цементе.

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

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

Молниезащита и заземление

В качестве молниеотвода ГРПШ сетей газопровода использована металлическая опора высотой 8,0 м (над уровнем земли) из стальных труб различного диаметра (57х3 мм, 32х2,8 мм, круглая сталь 16 мм), заглубленная в грунт на глубину 2,5 м. Молниеотвод и ГРПШ соединены с заземляющим устройством, выполненным вертикальными электродами из угловой стали размером 50х50х5 мм ГОСТ 2590-2006 длиной 2,5 м, соединенных между собой полосовой сталью 40×4 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 взрывопожаробезопасности;

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).

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 «Мартукский районный отдел ЖКХ, ПТ и АД», письмо исх.№307 от 27.08.2021 года.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ТОО «Актам инжиниринг».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: земляные работы источник 6001, пересыпка пылящих материалов – источник 6002, лакокрасочные работы – источник 6003, сварочные работы – источник 6004, работа спецтехники – источник 6005, обмазка горячим битумом – источник 6006, компрессор передвижной – источник 0001, передвижные битумные котлы – источник 0002, − электростанции передвижные – источник 0003.

В процессе строительства определены 9 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 3 – организованные, 5 – неорганизованные и 1 – передвижной источник.

При эксплуатации источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: свечи стравливания ГРПШ – источник 0001, − негерметичность неподвижных уплотнений газа – 6001, окраска масляной краской – источник 6002.

При эксплуатации определены 3 источника выбросов, из них: 1 – организованные, 2 – неорганизованные.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 2,4485679793 т/пер.;

при эксплуатации - 0,2641335905 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Таблица №6.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства – 2021 год		
	г/с	т/пер.
Всего:	0.248348487	2.4485679793
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации (с 2022г. – бессрочно)		
Всего:	0,000246802	0,2641335905

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось по программному комплексу «ЭРА» версия 2.0.

Анализ расчетов приземных концентраций по веществам показывает, что планируемые приземные концентрации при эксплуатации соответствуют критериям качества атмосферного воздуха.

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

Водные ресурсы

От проектируемого объекта ближайший водный объект - река Жайсан находится на расстоянии 1700 м.

Согласно отчета по инженерно-геологическим изысканиям грунтовые воды в пределах участка пробуренными скважинами до глубины 3,0 м от дневной поверхности не вскрыты.

На период строительства вода используется для строительных работ, а также для питьевых нужд рабочих. Для строительных работ вода используется технического качества (на договорных основах со специализированной организацией), привозная. Для питьевых нужд вода будет использоваться – привозная бутилированная.

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

При строительстве объекта образуются следующие отходы: отходы лакокрасочных материалов, огарки сварочных электродов, твердые бытовые 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:	0,711821	-	0,711821

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 и 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.

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

Представлено письмо ГУ «Мартукский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 31.08.2021 года №310, о том, что по объекту «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Жанатан Мартукского района Актюбинской области» в границах отведенного земельного участка, предназначенного под строительство, зеленые насаждения отсутствуют.

Представлено письмо-согласование РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 27.08.2021 года №2-13-617, о том, что рассмотрев рабочий проект «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Жанатан Мартукского района Актюбинской области» сообщает, о том, что участок строительства не находится на территории Мартукского лесничества КГУ «Мартукское лесное хозяйство». Кроме того, что данная территория не является местом концентрации и миграции объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан.

Экологические риски намечаемой деятельности

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

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Жанатан Мартукского района Актюбинской области» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года № 212 и «Инструкция по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации», утвержденная 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 внутриквартального газопровода с.Жанатан Мартукского 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 сетей газоснабжения организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Жанатан Мартукского района Актюбинской области» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденный приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №174.

6.6 Организация строительства

Рабочим 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 3 месяца. Начало реализации проекта – октябрь месяц 2021 года согласно письма заказчика №453 от 25.08.2021 года. Распределение по годам строительства составляет: 2021 год – 100%.

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 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 текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, 17 сборников;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, (СЦЭМ РК 8.04-11-2020);

сборник тарифных ставок в строительстве, (СТС РК 8.04-07-2020) на 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства.

Отдел 1 Автомобильные перевозки (СЦПГ РК 8.04-12-2020) 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства.

Отдел 2 Железнодорожные перевозки (СЦПГ РК 8.04-12-2020) 2021 год.

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2020;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный Заказчиком от 25.08.2021 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

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 текущих ценах 2021 года.

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

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:

Газоснабжение

1. Представлена справка исх.№452 от 25.08.2021 года о количестве домов и населения, выданная руководителем ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».

2. По части промышленной безопасности согласно ст.78 Закона РК «О гражданской защите» рабочий проект зарегистрирован в ГУ «Мартукский районный отдел ЖКХ, ПТ и АД», письмо исх.№307 от 27.08.2021 года.

Альбом 2 - Газопровод высокого давления

3. Пересмотрен гидравлический расчёт (в табличной форме) и принят ГРПШ-07-У1 с узлом учета газа, так как расход 60 м^3/час. и подобран счётчик расхода газа.

4. Исправлен ГОСТ алюминиевого провода на ГОСТ 31947-2012.

5. Откорректирован контроль сварных соединений в ОПЗ и на профилях – 100 %.

6. На листе 4 на поперечном сечении траншеи, ширина траншеи принята согласно п.5.8 МСП 4.03-103-2005. Откорректирован объём земляных работ.

7. Представлена ведомость объёмов работ.

Альбом 3 - Внутрипоселковый газопровод

8. Согласно СП РК 4.03-101-2013 п.4.1.5 и СП РК 3.01-101-2013* дополнения Приказ КДС ЖКХ от 09.10.2018 г. №215-НК (*п.4.3.3 таблица 1-1), средние и малые села - это села с населением до 0,2 тыс. чел. (в с.Жанатан – 104 чел.), пересчитан гидравлический расчёт и установлен один ГРПШ на село из 19 домов и 1 медпункта.

9. На поперечном сечении траншеи ширина траншеи принята согласно п.5.8 МСП 4.03-103-2005. Откорректирован объём земляных работ.

10. Представлена ведомость объёмов работ.

Конструктивные решения

11. Климатический подрайон и климатические условия района строительства принят согласно СП РК 2.04-01-2017.

12. Согласно АГСК-1, АГСК-3.1 указаны действующие нормативно-правовые документы (Приказ №210-НҚ КДС ЖКХ от 11.12.2019 года «Об отмене некоторых нормативно-технических документов»).

13. ГОСТы на стойки ограждения указанные в общих данных приведены в соответствие спецификации, откорректирован ГОСТ на уголки секции ограждения.

14. Ссылки данные на отмененные нормативные документы заменены на

действующие согласно перечни АГСК-1, ГОСТ 21.501-2011.

15. Конструктивная часть ПЗ дополнена и откорректирована с учетом выданных замечаний.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Молниезащита

16. Исправлены нормативы в ведомости ссылочных документов альбома М3.

17. Указаны ВЛ-10 кВ ПЭС, ВСЛ, кабель АБ и оптический кабель связи железной дороги на плане пересечения газопровода с железной дорогой.

Оценка воздействия на окружающую среду

18. 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.

19. Предусмотрены выбросы от неплотности на газопроводе и выбросы от ГРПШ (продувочной свечи), при эксплуатации объекта. Приведены в соответствие с рабочим проектом и пп.1) п.26 «Инструкция по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации» (далее-Инструкция), утвержденная приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

20. В разделе «Оценка воздействия на водные ресурсы» указано расстояние от площадки строительства до ближайших поверхностных водных объектов. Приведено в соответствие с пп. 2) п. 26 Инструкция.

21. Сведения о грунтовых водах приведены в соответствие с отчетом об инженерно-геологических изысканиях.

22. Указан источник технического водоснабжения.

23. Расчеты водопотребления, образования ТБО приведены в соответствие с количеством человек, задействованных в строительстве и продолжительностью строительства, рассчитанных в проекте «Организация строительства».

24. Представлено письмо от 31.08.2021 года №310, о том, что при обследовании территории строительства по проекту «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Жанатан Мартукского района Актюбинской области» зеленые насаждения отсутствуют, выданное ГУ «Мартукский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог».

25. Представлено письмо-согласование РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 27.08.2021 года №2-13-617, о том, что рассмотрев рабочий проект «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Жанатан Мартукского района Актюбинской области» сообщает, о том, что участок строительства не находится на территории Мартукского лесничества КГУ «Мартукское лесное хозяйство». Кроме того, что данная территория не является местом концентрации и миграции объектов животного мира, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан.

26. 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.

Рассмотрение ценовых предложений в сметной документации

27. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе, принятые по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденный приказом Комитета по делам

строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию РК от 14.11.2017 г. № 249-нқ, а также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений - 1 позиция, утвержденный заказчиком от 25 августа 2021 года).

Сметная документация

28. Откорректирована согласно замечаний по технической части проекта.
29. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.
30. 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.

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	60	60
2	Газопровод высокого давления	м	1 600,0	1 600,0
3	ГРПШ-07-2У1	шт.	1	1
4	Газопровод низкого давления ПЭ	м	2 310,0	2 310,0
5	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	38,378 23,332 2,799 12,247	33,148 20,719 0,813 11,616
6	Продолжительность строительства	мес.	3	3

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Жанатан Мартукского 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 - 60,0 м³/час;
общая протяженность газопровода - 3 910,0 м;
ГРПШ-07-2У1 - 1 шт.;

общая сметная стоимость строительства
в текущих ценах 2021 года - 33,148 млн.тенге;
в том числе: СМР - 20,719 млн.тенге;
оборудование - 0,813 млн.тенге;
прочие затраты - 11,616 млн.тенге;
продолжительность строительства - 3 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» в соответствии с условиями договора от 10.06.2021 года №100240014651/210053/00 (52).

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.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Мәртөк ауданының Жаңатаң ауылында тартылатын және орамішілік 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 - 60,0 м^3/сағатына;
газ құбырының жалпы ұзындығы - 3 910,0 м;
ГРПШ-07-2У1 - 1 дана;
2021 жылғы ағымды бағадағы
құрылыстың жалпы сметалық құны, - 33,148 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары - 20,719 млн.теңге;
жабдықтар - 0,813 млн.теңге;
өзге шығындар - 11,616 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы - 3 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 10.06.2021 жылғы №100240014651/210053/00 (52) шарт талаптарына сәйкес «Мәртөк 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

Мазенова А.С.

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

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

Калменов Б.К.

Эксперт

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

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

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.

Эксперт

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

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ37VDD00181587

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 "Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства" 030600, Республика Казахстан, Актюбинская область, Мартукский район, Мартукский с.о., с.Мартук, улица СЕЙФУЛИНА, дом № 38, .

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 100240014651

Наименование производственного объекта: «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Жанатан Мартукского района Актюбинской области» (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Мартукский район .

Актюбинская область, Мартукский район .

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.

Руководитель управления — Бермагамбетов Ануарбек Сергалиевич

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 15.09.2021 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:	0,24859528945	2,7127015698
«Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Жанатан Мартукского района Актюбинской области» (период строительства)	0,24834848722	2,4485679793
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,000994	0,002107
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,00200957	0,0050228
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)	0,23219296	2,410651543
Сера диоксид	0,00069935556	0,00173445
Углерод	0,00039259444	0,0010096
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0000164	0,0000142
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00000373	0,00000323
Углерод оксид	0,0042746	0,0106092
Формальдегид	0,00008336667	0,00019992
Бенз/а/пирен	0,00000000722	0,0000000183
Бутилацетат	0,00001687	0,00001458
Азот (II) оксид	0,00074811444	0,001872203
Азота (IV) диоксид	0,00460405889	0,01152144
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,001058	0,002652
Метилбензол	0,0000872	0,0000753
Пропан-2-он	0,00003656	0,0000316
Железо (II, III) оксиды	0,001014	0,00094166
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001171	0,000107235
«Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Жанатан Мартукского района Актюбинской области» (период эксплуатации)	0,00024680223	0,2641335905
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000000002	0,0000000798
Уайт-спирит	0,0000868	0,075
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000035	0,0016335

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

Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,000125	0,1875
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,00000000023	0,0000000107
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