«Ақтөбе облысы Мәртөк ауданының Родниковка ауылы жаңа құрылысының орамішілік газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша
07.02.2020 ж. № 04-0035/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

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

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СпецСтрой Согласование» ЖШС,
Нұр-Сұлтан қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Мәртөк ауданының Родниковка ауылы жаңа құрылысының 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

№ 04-0035/20 от 07.02.2020 г.

(положительное)

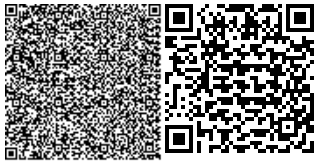
по рабочему проекту

«Строительство внутриквартального газопровода новой застройки с.Родниковка Мартукского района Актюбинской области»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СпецСтрой Согласование»,
город Нур-Султан

город Актобе



ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство внутриквартального газопровода новой застройки с.Родниковка 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 внутриквартального газопровода новой застройки с.Родниковка Мартукского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №100240014651/190067/00 (60) от 25.11.2019 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 «СпецСтрой Согласование», государственная лицензия №17021519 от 22.12.2017 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 07.11.2018 года;

решение Мартукского районного маслихата №199 от 30.10.2015 года «Об утверждении генеральных планов застройки сел Жайсан, Каратогай, Родниковка, Хазретовка Мартукского района»;

распоряжение акима Родниковского сельского округа №68 от 2019 года о выделении земельного участка с правом временного безвозмездного землепользования для проведения сетей газоснабжения новой застройки с.Родниковка;

распоряжение акима Родниковского сельского округа №5 от 08.01.2020 года о выделении земельного участка для проведения сетей газоснабжения для новой застройки с.Родниковка;

акт выбора земельного участка №2 от 08.01.2020 года на строительство газопроводных сетей, подписанный представителями государственных органов;

письмо-справка №337 от 09.08.2019 года о том, что финансирование бюджетных расходов осуществляется за счет средств местного бюджета, выданное заказчиком;

письмо №13 от 13.01.2020 года о том, что акт на землю будет оформляться позже, по мере выделения бюджетных средств, выданное заказчиком;

архитектурно-планировочное задание №15 от 07.11.2018 года, утвержденное руководителем (главным архитектором района) ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

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

технический отчет по топографо-геодезическим работам от 2019 года, выполненный ТОО «СпецСтрой Согласование» (государственная лицензия №17009804 от 31.05.2017 года);

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях от 2019 года, выполненный ТОО «СпецСтрой Согласование» (государственная лицензия №17009804 от 31.05.2017 года);

протокол проведения общественных слушаний в форме открытых собраний по проекту ОВОС к рабочему проекту «Строительство внутриквартального газопровода новой застройки с.Родниковка Мартукского района Актюбинской области» от 20.09.2019 года;

письмо-справка №12 от 13.01.2020 года о количестве жилых домов, общественных зданий и их технических данных (отапливаемая площадь, расходы газа), выданное заказчиком;

письмо №2 от 06.01.2020 года о том, что в границах отведенного земельного участка, предназначенного под строительство газопроводных сетей, зеленых насаждений нет, выданное акимом Родниковского сельского округа Мартукского района;

письмо №338 от 09.08.2019 года о том, что начало строительства объекта планируется в мае 2020 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-2019-00988 от 28.03.2019 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо-согласование №18-13-02-05/421 от 09.09.2019 года на рабочий проект, выданное Актюбинским территориальным отделом РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»;

согласование рабочего проекта с Актюбинским территориальным отделом РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 20 августа 2019 года №18-13-02-5/117;

письмо №01-07-17/2388 от 09.08.2019 года о том, что рабочий проект зарегистрирован в управлении за номером №01-03-10/1012/3, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;

общая пояснительная записка;

альбом №1 «Наружные сети газоснабжения высокого давления» (ГСН);

альбом №2 «Наружные сети газоснабжения среднего давления» (ГСН);

альбом №3 «Переход газопровода среднего давления через реку Бутак» (ГСН);

альбом №4 «Ограждение ГРПШ-13-2В-У1» (АС);

альбом №5 «Молниезащита и контур заземления газорегуляторных пунктов» (МЗ);

проект организации строительства;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный ТОО «ЛидерГрупп»;

сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение природным газом жилых домов, социальных и культурно-бытовых объектов для нужд отопления и приготовления пищи, улучшения жизни и бытовых условий и экологической обстановки населения новой застройки села Родниковка в результате строительства сетей внутриквартального газопровода.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участки строительства (газопроводных сетей) расположены на территории новой застройки села Родниковка Мартукского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIВ;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
глубина промерзания грунтов	- 1,54-2,01 м;
сейсмичность района строительства	- до 6 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях от 2019 года, выполненного ТОО «СпецСтрой Согласование», инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

ИГЭ №1 – почвенно-растительный слой глинистый, темно-коричневый, твердый. Вскрыт с поверхности до 0,2 м. Плотность грунта – 1,49 г/см^3. Слой подлежит рекультивации. Мощность 0,2 м;

ИГЭ №2 – глины легкие пылеватые, темно-коричневого, коричневого и серовато-коричневого цвета, от полутвердой до тугопластичной консистенции, известковистые с пятнами ожелезнения. Вскрыты с глубины 0,2 м до 0,7-4,0 м. Вскрытая мощность слоя 0,5-3,8 м;

ИГЭ №3 - супеси песчанистые, желтовато-коричневого цвета, твердой консистенции, известковистые. Вскрыты скважиной № 4 с глубины 0,8 м до 2,6 м. Мощность слоя 1,8 м. Супеси при замачивании проявляют просадочные свойства. Тип грунтовых условий по просадочности I (первый). Нижняя граница просадочной толщи проходит на глубине 2,6 м. Мощность просадочного слоя 1,8 м. Ниже залегают пески крупные;

ИГЭ №4 - пески крупные, желтовато-коричневого цвета, маловлажные, средней плотности, кварцевополевошпатовые. Вскрыты скважиной № 4 с глубины 2,6 м до 4,0 м. Вскрытая мощность слоя 1,4 м.

Основанием трубопроводов служат супеси песчанистые (ИГЭ №3) с нормативными физико-механическими характеристиками: угол внутреннего трения в водонасыщенном состоянии - 19°; модуль деформации в водонасыщенном состоянии – 7,7 МПа; удельное сцепление в водонасыщенном состоянии – 18 кПа; плотность - 1,58 г/см^3.

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

Засоленность грунтов – незасоленные до глубины 2,0 м.

Суммарное содержание водорастворимых солей составляет 0,133-0,391 %.

Согласно СН РК 2.01-01-2013 по содержанию сульфатов (560-3170 мг/кг) грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе, слабоагрессивные к бетонам на шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85 и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013; по содержанию хлоридов (270-892 мг/кг) в грунтах на арматуру в железобетонных конструкциях для бетонов марки по водонепроницаемости W4-W6 - среднеагрессивные; марки по водонепроницаемости W8–слабоагрессивные; марки по водонепроницаемости W10-W14– неагрессивные.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 4,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-2019-00988 от 28.03.2019 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», с точкой подключения – в существующий подземный газопровод высокого давления II категории к с.Родниковка, возле существующей ГРП диаметром 160 мм, $P_п$=0,6 МПа (6,0 кгс/см^2), $P_{раб}$=0,5 МПа (5,0 кгс/см^2) в ограждении 6,0х12,0 м. Общий расход потребления газа на новую застройку с.Родниковка составляет 2 515 м^3/час (362 жилых домов + 44 соцобъектов).

Расчет газопровода произведен на природный газ с теплотой сгорания Q = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ =0,73 кг/м³.

На врезке предусмотрен тройник 160/160, далее от точки врезки подземный газопровод высокого давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 160х14,6 мм = 7,0 м по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземный газопровод

высокого давления из труб стальных электросварных ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-2013 диаметром 159х4,0 мм = 7,0 м.

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода высокого давления согласно п.3 табл.14 МСН 4.03-01-2003 составляет 5%, подземного полиэтиленового газопровода высокого давления со средней степенью автоматизации согласно п.1 табл.15 – 25%.

Для понижения давления с высокого до среднего и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-15-2В-У1 с узлом учета газа. Основным элементом газового оборудования ГРПШ-15-2В-У1 является блок редуцирования, состоящий из входной задвижки, регулятора давления РДГ-80В, выходной задвижки и предохранительного сбросного клапана ПСК-80В. Учет расхода газа предусмотрен ротационным газовым счетчиком FMR G-400 с корректором M-Elcor, с обогревом. Крепление газопроводов предусмотрено в соответствии с требованиями типовой документации серии 5.905-15. Конструкция изолирующих фланцевых соединений соответствует требованиям типовой документации 5.905-6. Внутренние газопроводы изготовлены из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91. ГРПШ имеет ограждение из 3D панелей по металлическим стойкам с калиткой высотой 1,6 м, общая длина по периметру 36,0 м (12,0х6,0 м). Ограждение желтого цвета комплектной поставки. В качестве фундаментов под ГРПШ принята монолитная железобетонная площадка, под площадкой - щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная битумом.

Для молниезащиты предусмотрены стальные трубы, конструкция молниеприемника высотой 9,0 м, устанавливаемая на глубину промерзания грунта, заземляющее устройство-вертикальные электроды из угловой стали 50х50х5 мм, также путем присоединения корпуса ГРПШ-15-2В-У1 к проектируемому контуру заземления.

Весь надземный газопровод после монтажа и испытания защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ (газопровод - желтым, стойки - черным).

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001.

Переход полиэтилен - сталь выполнены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ 32415-2013, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях с помощью отводов по ГОСТ 32415-20103.

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

На выходе из земли перед ГРПШ устанавливаются переход ПЭ-Сталь с неразъемным соединением и отключающее устройство – задвижка диаметром 150 мм марки 30с41нж.

На выходе из ГРПШ-15-2В-У1 установлено отключающее устройство-задвижка 30с41нж ду-100 на расстоянии не менее 5,0 м в ограждении ГРПШ-15-2В-У1.

Внутриквартальный газопровод среднего давления

Подземный газопровод среднего давления Рраб = 3 кгс/см^2 предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR17 диаметрами 110х6,6 мм (1650,0 м), 90х5,4 мм (1550,0 м), 63х3,8 мм (5 085,0 м), 32х2,3 мм (4 875,0) и надземный газопровод среднего давления из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В20 ГОСТ 1050-2013 диаметрами 108х4,0 мм (7,0 м), 57х3,0 мм (132,0 м).

Переход полиэтилен - сталь выполнен с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ 32415-2013, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях - с помощью отводов по ГОСТ 32415-2013.

На ответвлениях предусмотрены отключающие устройства - краны полиэтиленовые под люк диаметрами 110 мм (1 шт.), 90 мм (1 шт.), 63 мм (3 шт.), 32 мм (5 шт.).

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,1 м.

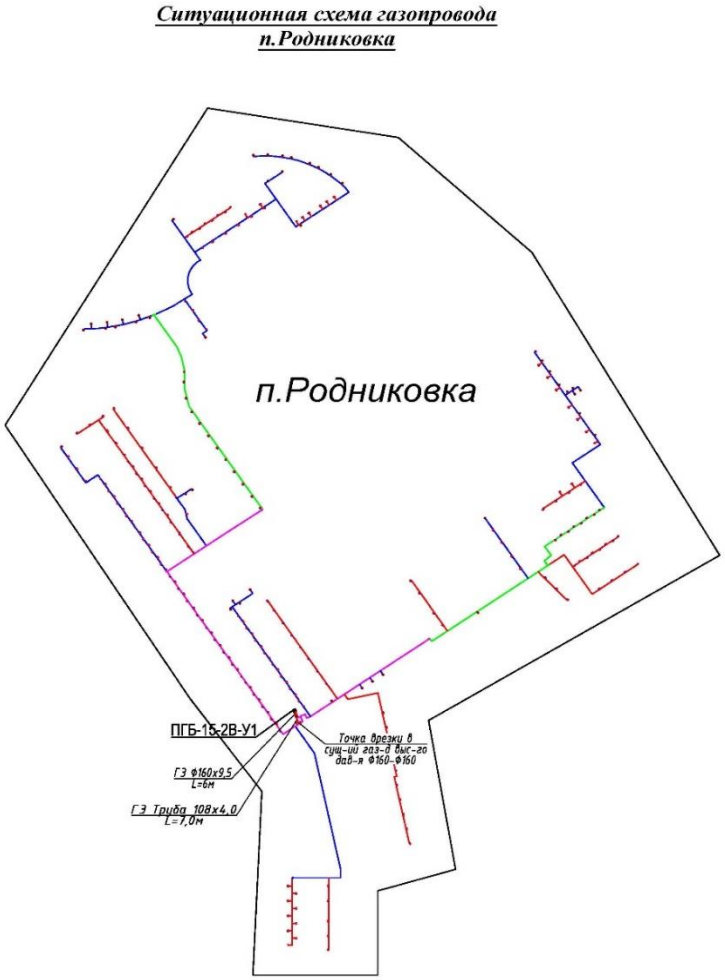


Рис.1 – Ситуационная схема

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений осуществляется на основание из мягкого грунта без каменистых включений толщиной 0,1 м и присыпается слоем естественного 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. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода сигнальной полиэтиленовой ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации), укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления согласно п.3 табл.14 МСН 4.03-01-2003 составляет 5%, подземного полиэтиленового газопровода среднего давления со средней степенью автоматизации согласно п.1 табл.15 - 25%.

Переход газопровода среднего давления через реку Бутак (Уз.124, Уз.234)

Переход через реку Бутак запроектирован дюкерным (открытым) способом на Уз.124 из полиэтиленовых труб ПЭ диаметром 63х3,8 мм по СТ РК ГОСТ 50838-2011. Ширина реки в месте пересечения – 36,4 м и на Уз.234 из полиэтиленовых труб ПЭ диаметром 110х6,6 мм по СТ РК ГОСТ 50838-2011. Ширина реки в месте пересечения – 42,0 м.

Глубина реки в месте пересечения - 1,0 м. Глубина заложения газопровода принята с учетом возможного размыва дна реки. Направление пересечения перпендикулярно течению реки, по возможности в наиболее узком месте русла реки. На всем протяжении перехода применяются длинномерные трубы. При формировании плети из труб мерной длины их соединение производятся сваркой с обязательной 100% проверкой стыков. Для предотвращения всплытия рабочим проектом предусмотрена балластировка газопровода чугунными пригрузами, придающими газопроводу отрицательную плавучесть. Расстояние между балластировочными пригрузами равно 5,0 м, при их монтаже на расстоянии не менее 1,0 м от сварных стыков стального газопровода. Все изделия, применяемые для закрепления трубопроводов, обладают химической и механической стойкостью по отношению к воздействиям среды, в которой они устанавливаются. Каждый груз подлежит маркировке масляной краской с указанием массы и объема груза. Для предохранения поверхности трубы стального газопровода от повреждения поверх газопровода предусмотрена защитная футеровка из деревянных реек. Переход строится летом при наинизшем горизонте воды. Ширина строительной полосы в пределах перехода 1,0-1,5 м. На берегах реки рабочим проектом предусмотрена установка берегового указательного знака. Переход через реку испытывается в три стадии: после сварки перехода до футеровки; после укладки и полной засыпки перехода; вместе с основным газопроводом.

На границе участков жилых домов предусмотрен выход из земли стальной трубой диаметрами 25х2,8 мм (105,0 м) и 15х2,5 мм (268,0 м) по ГОСТ 3262-75 с установкой шаровых кранов на высоте 1,5 м от земли перед шкафным газорегуляторным пунктом.

Для коммунально-бытовых объектов предусмотрены заглушки диаметром 57 мм – 44 шт.

Для каждого жилого дома рабочим проектом предусмотрена установка ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6 для понижения давления со среднего до низкого и поддержания его на заданном уровне, крепится к стальным забетонированным опорам высотой 2,2 м от земли. Соединение полиэтиленового газопровода со стальным газопроводом выполнено неразъемным с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ГОСТ Р 52779-2007.

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 МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005:

подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления II категории - 0,75 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,6 МПа в течение 24 часов (на герметичность),

надземный стальной газопровод высокого давления II категории - 0,75 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,6 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность);

подземный газопровод среднего давления - 0,6 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 24 часов (на герметичность),

надземный стальной газопровод среднего давления - 0,45 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность).

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

До начала испытаний на герметичность газопровод выдерживает под испытательным давлением в течении времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта (п.10.5.5 МСН 4.03-01-2003).

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.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации предусмотрены следующие мероприятия:

периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;

подготовка персонала к действиям в условиях возникновения аварий или ЧС;

разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

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

Рабочим проектом предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией.

Трасса газопровода выбрана на безопасном расстоянии от существующих зданий и сооружений.

В период эксплуатации газорегуляторных пунктов шкафного типа необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока.

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.

Не применяются взрывчатые или возгорающиеся материалы. Имеется под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

При пневмоиспытаниях весь персонал, не участвующий в проведении испытаний, удаляется из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства допускаются люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например, планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды, производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности и органами, контролирующими охрану окружающей природной среды.

Рабочий проект зарегистрирован в ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» за №01-03-10/1012/3 (письмо №01-07-17/2388 от 09.08.2019 года).

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду разработана ТОО «ЛидерГрупп».

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства осуществляются от следующих источников: №0001 – битумный котел, №0002 – электростанция, №0003 – компрессор, №6001 – работа бульдозера, №6002 – работа экскаватора, №6003 – работа погрузчика, №6004 – лакокрасочные работы, №6005 – сварочные работы, №6006 – газовая сварка, №6007 – сварка полиэтиленовых труб, №6008- металлообрабатывающие станки, №6009 – машины бурильные, №6010 – передвижные источники, на период эксплуатации: №6001 – ГРПШ-15-2В-У1, №6002 – ГРПШ-6 – 362 ед., №6003 – неплотности оборудования. Общий объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства составит 1,408502493 тонн, на период эксплуатации – 24,174348031 т/год.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ на период строительства

Таблица №1

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		существующ. положение на 2020 год		на 2020 год		П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительство	0001	0	0	0.00000111	0.000003216	0.00000111	0.000003216	2020
	0002	0	0	0.0965	0.018	0.0965	0.018	2020
	0003	0	0	0.01	0.018	0.01	0.018	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительство	0001	0	0	0.00000018	0.000000523	0.00000018	0.000000523	2020
	0002	0	0	0.1255	0.0234	0.1255	0.0234	2020
	0003	0	0	0.013	0.0234	0.013	0.0234	2020
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Строительство	0002	0	0	0.01608	0.003	0.01608	0.003	2020
	0003	0	0	0.001667	0.003	0.001667	0.003	2020
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Строительство	0001	0	0	0.00000406	0.00001176	0.00000406	0.00001176	2020
	0002	0	0	0.03217	0.006	0.03217	0.006	2020
	0003	0	0	0.00333	0.006	0.00333	0.006	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительство	0001	0	0	0.00000959	0.0000278	0.00000959	0.0000278	2020
	0002	0	0	0.0804	0.015	0.0804	0.015	2020
	0003	0	0	0.00833	0.015	0.00833	0.015	2020
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Строительство	0002	0	0	0.00386	0.00072	0.00386	0.00072	2020
	0003	0	0	0.0004	0.00072	0.0004	0.00072	2020
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Строительство	0002	0	0	0.00386	0.00072	0.00386	0.00072	2020
	0003	0	0	0.0004	0.00072	0.0004	0.00072	2020
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительство	0001	0	0	0.000391	0.001134	0.000391	0.001134	2020
	0002	0	0	0.0386	0.0072	0.0386	0.0072	2020
	0003	0	0	0.004	0.0072	0.004	0.0072	2020
Итого по организованным источникам:		0	0	0.43850294	0.149257299	0.43850294	0.149257299	
Неорганизованные источники								
(0118) Титан диоксид (1219*)								
Строительство	6005	0	0	0.000000056	0.000002614	0.000000056	0.000002614	2020
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строительство	6005	0	0	0.0000883	0.00415	0.0000883	0.00415	2020
	6006	0	0	0.02025	0.00515	0.02025	0.00515	2020
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганце (IV) оксид/ (327)								
Строительство	6005	0	0	0.00000278	0.0001307	0.00000278	0.0001307	2020
	6006	0	0	0.0003056	0.0000777	0.0003056	0.0000777	2020
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)								

Строительство	6005	0	0	0.000005	0.0002353	0.000005	0.0002353	2020
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительство	6005	0	0	0.000005	0.0002353	0.000005	0.0002353	2020
	6006	0	0	0.01083	0.002755	0.01083	0.002755	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительство	6005	0	0	0.00001056	0.000497	0.00001056	0.000497	2020
	6006	0	0	0.01375	0.0035	0.01375	0.0035	2020
	6007	0	0	0.0000038	0.0000108	0.0000038	0.0000108	2020
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Строительство	6005	0	0	0.00000978	0.00046	0.00000978	0.00046	2020
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительство	6004	0	0	0.01493	0.01776115	0.01493	0.01776115	2020
(0621) Метилбензол (349)								
Строительство	6004	0	0	0.01722	0.001544	0.01722	0.001544	2020
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
Строительство	6007	0	0	0.000001646	0.00000468	0.000001646	0.00000468	2020
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Строительство	6004	0	0	0.00333	0.000299	0.00333	0.000299	2020
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Строительство	6004	0	0	0.00722	0.000647	0.00722	0.000647	2020
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительство	6004	0	0	0.0278	0.01140575	0.0278	0.01140575	2020
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Строительство	6008	0	0	0.0036	0.0021155	0.0036	0.0021155	2020
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)								
Строительство	6001	0	0	0.0275	0.01335	0.0275	0.01335	2020
	6002	0	0	0.0796	0.01335	0.0796	0.01335	2020
	6003	0	0	3.31	1.17	3.31	1.17	2020
	6005	0	0	0.00000278	0.0001307	0.00000278	0.0001307	2020
	6009	0	0	0.0783	0.01026	0.0783	0.01026	2020
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Строительство	6008	0	0	0.002	0.001173	0.002	0.001173	2020
Итого по неорганизованным источникам		0	0	3.616765302	1.259245194	3.616765302	1.259245194	
Всего по предприятию:		0	0	4.055268242	1.408502493	4.055268242	1.408502493	

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации

Таблица №2

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ: существующ. положение		на 2020 год		П Д В		Год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Неорганизованные источники								
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)								
Эксплуатация	6001	0	0	0,0033417	0,105369	0,0033417	0.105369	2020
	6002	0	0	0,6066	19,1292	0,6066	19,1292	2020
	6003	0	0	0,15655	4,9373	0,15655	4,9373	2020
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)								
Эксплуатация	6001	0	0	0.000000301	0.000010031	0.000000301	0.000010031	2020
	6002	0	0	0.000062	0.001962	0.000062	0.001962	2020
	6003	0	0	0.000016	0.000507	0.000016	0.000507	2020
Итого по неорганизованным источникам		0	0	0,766570001	24,17434803	0,766570001	24,17434803	
Всего по предприятию:		0	0	0,766570001	24,17434803	0,766570001	24,17434803	

Расчетами рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере определены максимальные концентрации всех загрязняющих веществ, выбрасываемых всеми источниками и расстояния достижения максимальных концентраций загрязняющих веществ. Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ регистрируются у источников выбросов. Согласно таблицы определения необходимости расчетов приземных концентраций по веществам необходимость расчета приземных концентраций на период эксплуатации отсутствует.

Для снижения пылеобразования предусматриваются следующие мероприятия: снижение скорости движения автотранспорта и техники до оптимально-минимальной. В разделе приведен план-график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов и на границе СЗЗ на период эксплуатации.

Проектом предусмотрен переход через реку Бутак - дюкерным способом. В результате применения средств механизации при строительстве газопровода на реке Бутак ниже по течению создается зона повышенной мутности. Прямой гибели рыб и мальков на данном участке не будет: ввиду открытости акватории рыбы и мальки, руководствуясь врожденным инстинктом безопасности, покинут участок проведения работ из-за мутности воды, краткосрочное замутнение не является гибельным для рыб и молоди, ввиду хорошей проточности реки, характеристики водной среды быстро восстанавливаются. Представлено согласование рабочего проекта с РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 9 сентября 2019 года №18-13-02-5/421 и с Актюбинским территориальным отделом РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 20 августа 2019 года №18-13-02-5/117. Согласно проведенным изысканиям грунтовые воды в районе проведения проектируемых работ до глубины 4 м не вскрыты. В целях предупреждения загрязнения, засорения и истощения вод поверхностного водоема реки Бутак осуществляются следующие водоохранные мероприятия: запрещается размещение и строительство пунктов технического обслуживания, мойки автомашин и строительной техники, механических мастерских, устройство свалок мусора и промышленных отходов, для сбора твердых бытовых отходов устраивается контейнерная площадка, стоки от воды, используемой при проживании и в процессе строительства, отсутствуют в пределах поймы реки, производственные и бытовые стоки собираются в емкость для стоков и вывозятся автосептиком, при работе машин и механизмов не допускается разлив горючего и масел, передвижение транспорта в береговой полосе проводится только по накатанным дорогам, по окончании работ проводится рекультивация русла реки и береговой полосы речного ложа.

Вода для удовлетворения хозяйственно-бытовых и технических нужд привозная. Питьевая вода поставляется в бутылях. Объем водопотребления на период строительных работ составит: на питьевые нужды – 62,4 м^3, на хозяйственно-бытовые нужды – 343,2 м^3, на производственные нужды – 1,17990912 м^3. Отведение канализационных стоков строительной площадки в объеме 343,2 м^3 предусмотрено в биотуалет.

В период реализации намечаемой деятельности воздействие на геологическую среду не оказывается.

В процессе строительных работ образуются следующие виды отходов: огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных материалов, строительный мусор, твердые бытовые отходы.

Нормативы размещения отходов на период строительства

Таблиц №3

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
1	2	3	4
Всего	14,3694	0	14,3694
В т.ч. отходов производства	13,7194	0	13,7194
отходов потребления	0,65	0	0,65
Янтарный уровень опасности			

1	2	3	4
Использованная тара ЛКМ	0,0655	0	0,0655
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы	0,65	0	0,65
Строительный мусор	13,65	0	13,65
Огарки сварочных электродов	0,0039	0	0,0039

Все отходы собираются в герметичных емкостях в специально отведенных местах и вывозятся согласно договоров со специализированными организациями.

В связи с применением современного оборудования на всех технологических процессах, применяемыми мерами по минимизации воздействия на рабочих местах не превышаются установленные нормы шума и вибрации, источники электромагнитного излучения отсутствуют, воздействие на людей и другие живые организмы вблизи и за пределами объекта не ожидается.

Проектом предусматривается до начала производства работ срезка плодородного растительного слоя почвы и складирование в штабель для последующего использования в целях восстановления нарушенных земель, озеленения участка, в целях рекультивации. По окончании строительно-монтажных работ производится разборка временных дорог с вывозом материала разборки в места утилизации, планировка площадей и надвижка растительного грунта с последующим засевом многолетних трав. Благоустройство нарушенной территории запланировано после проведения работ, в том числе: удаление из пределов территории всех временных устройств и сооружений, уборка мусора, выравнивание рытвин и ям, возникших в результате проведения работ, ведение работ на строго отведенных участках. При срезке почвенно-растительного слоя и его дальнейшем хранении предусматриваются мероприятия, исключающие смешивание ПРС с минеральным грунтом, загрязнение его нефтепродуктами, строительным мусором и другими веществами, ухудшающими плодородие почв, использование автотранспорта с низким давлением шин.

Существенное воздействие объекта на растительный мир не оказывается. Представлено письмо акима Родниковского сельского округа Мартукского района от 6 января 2020 года №2 об отсутствии в границах земельного участка, предназначенного под строительство газопроводных сетей, зеленых насаждений. Для уменьшения негативных последствий строительства на растительный и животный мир осуществляются следующие меры: защита почвы от загрязнения отходами производства, запроектирована площадка для установки контейнера для бытовых отходов, производственных отходов, создание системы мониторинга состояния растительности, непосредственно в районах объекта строительства, запрещение произвольного проезда без дорог, оборудование специальных площадок для хранения строительных материалов, строительно-монтажного и других видов оборудования, снятие почвенно-растительного слоя в объеме 3169,13м^3, разборка временных дорог по окончании строительно-монтажных работ с вывозом материала разборки в места утилизации, планировка площадей и надвижка растительного грунта с последующим засевом многолетних трав, удаление из пределов территории всех временных устройств и сооружений, уборка мусора, выравнивание рытвин и ям, возникших в результате проведения работ.

В связи с достаточной освоенностью района расположения объекта места гнездования и пути миграции животных на данной территории отсутствуют. Предполагаемая деятельность не оказывает влияния на состав животного мира, его популяции.

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует требованиям Экологического кодекса РК, Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК от 16.04.2012 года

№110-п, Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра ООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство внутриквартального газопровода новой застройки с.Родниковка 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 требованием п.7 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 газопровода на период эксплуатации организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство внутриквартального газопровода новой застройки с.Родниковка Мартукского 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 4 месяца. Начало реализации проекта – май 2020 года согласно письма заказчика №338 от 09.08.2019 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 и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

После получения положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы сметная стоимость строительства утверждается заказчиком в установленном законодательством порядке, и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и 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 2019.3) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015*;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2019;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2018;

сборник сметных тарифных ставок в строительстве 2019 года СТС РК 8.04-07-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2018.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые 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.20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ 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);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015);

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком, согласно пункту 24 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2020 г., с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020-2024 годы, одобренного на заседании РБК (протокол № 8 от 29 апреля 2019 года).

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12%, установленном 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:

Общая часть

1. Представлено распоряжение акима Родниковского сельского округа №5 от 08.01.2020 года о выделении земельного участка для проведения сетей газоснабжения для новой застройки с.Родниковка;

2. Представлен акт выбора земельного участка №2 от 08.01.2020 года на строительство газопроводных сетей, подписанный представителями государственных органов.

3. Представлено письмо заказчика №13 от 13.01.2020 года о том, что акт на землю будет оформляться позже, по мере выделения бюджетных средств.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

4. Представлены решение Мартукского районного маслихата №199 от 30.10.2015 года «Об утверждении генеральных планов застройки сел Жайсан, Каратогай, Родниковка, Хазретовка Мартукского района», письмо-справка №12 от 13.01.2020 года о количестве жилых домов, общественных зданий и их технических данных (отапливаемая площадь, расходы газа), выданное заказчиком, а также расчет расхода потребления газа на новую застройку с.Родниковка, выполненный согласно СП РК 4.03-101-2013.

5. Гидравлический расчет газопроводов высокого давления откорректирован.

6. Представлены габаритная и функциональная схемы ГРПШ-15-2В-У1.

7. Выполнен гидравлический расчет газопроводов среднего давления в полном объеме, в табличном виде.

8. Принятые ГРПШ и их молниезащита для проектируемых в будущем соцкультбыт-объектов в количестве 68 шт. исключены, предусмотрены только задвижки и заглушки.

9. На газопроводах среднего давления откорректировано количество муфт по диаметрам.

10. Принятый ввод на каждый дом диаметром 57х4,0 мм с задвижкой диаметром 50 мм исправлены на диаметр 25 мм.

11. При пересечении автодорог и других инженерных коммуникаций принятое количество футляров 734 шт. откорректировано на 104 шт., в зависимости от категории дорог согласно п.5.10, п.5.11, п.5.12 МСП 4.03-103-2005.

Оценка воздействия на окружающую среду

12. Проведен расчет выбросов загрязняющих веществ от сжигания топлива в битумных котлах.

13. Раздел 3 дополнен в соответствии с требованиями пп. 2 п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра ООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

14. Заявление об экологических последствиях откорректировано в соответствии с внесенными поправками и заверено заказчиком.

15. Представлено письмо акима Родниковского сельского округа Мартукского района от 6 января 2020 года №2 об отсутствии в границах земельного участка, предназначенного под строительство газопроводных сетей, зеленых насаждений.

Ценовые предложения по сметной документации

16. 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 (38 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

17. Сметная документация проектируемого объекта представлена в текущих ценах, учитывая изменения ценообразования в строительстве.

18. Виды и объемы работ приведены в соответствие с откорректированными спецификациями и чертежами проекта после внесения изменений по замечаниям экспертов других разделов.

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 №4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекоменд. к утвержд.
1	Мощность газопровода (максимальная)	м³/час	2 960,0	2 515,0
2	Протяженность газопровода высокого давления: ПЭ сталь	м	7,0 7,0	7,0 7,0
3	ГРПШ-15-2В-У1	шт.	1	1
4	Протяженность газопровода среднего давления ПЭ диаметрами 160 мм 110 мм 90 мм 63 мм 32 мм сталь диаметром 57 мм 108 мм	м	 800,0 300,0 3 500,0 19 200,0 0 2 556,0 -	 - 1 650,0 1 550,0 5 085,0 4 875,0 132,0 7,0
5	ГРПШ-400 ГРПШ-07-У1 ГРПШ-10МС ГРПШ-6	шт.	8 9 51 500	- - - (158х2)+46
6	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 года, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	409,544 307,750 25,922 75,871	165,973 110,287 14,997 40,689
7	Продолжительность строительства	мес.	3	4

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство внутриквартального газопровода новой застройки с.Родниковка 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	- 2 515,0 м^3/час;
протяженность газопровода высокого давления	- 14,0 м;
протяженность газопровода среднего давления	- 13 299,0 м;
ГРПШ-15-2В-У1	- 1 шт.;
ГРПШ-6	- 362 шт.;
общая сметная стоимость строительства	
в текущих 2020 года	- 165,973 млн.тенге;
в том числе: строительно-монтажные работы	- 110,287 млн.тенге;
оборудование	- 14,997 млн.тенге;
прочие затраты	- 40,689 млн.тенге;
продолжительность строительства	- 4 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 25.11.2019 года №100240014651/190067/00 (60).

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 өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Мәртөк ауданының Родниковка ауылы жаңа құрылысының орамішілік газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесі техникалық - экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газ құбырының қуаттылығы	- 2 515,0 м^3/сағатына;
жоғары қысымды газ құбырының ұзындығы	- 14,0 м;
орта қысымды газ құбырының ұзындығы	- 13 299,0 м;
ГРПШ-15-2В-У1	- 1 дана;
ГРПШ-6	- 362 дана;
2020 жылғы ағымды бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 165 973 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 110,287 млн.теңге;
жабдықтар	- 14,997 млн.теңге;
өзге шығындар	- 40,689 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 4 ай.

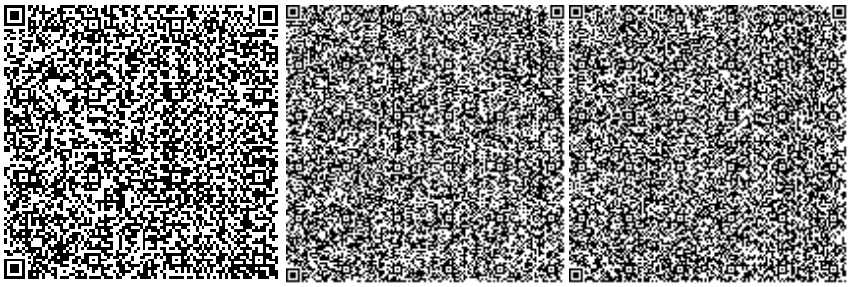
2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 25.11.2019 жылғы №100240014651/190067/00(60) шарт талаптарына сәйкес «Мәртөк аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ кепілдік етеді.

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.

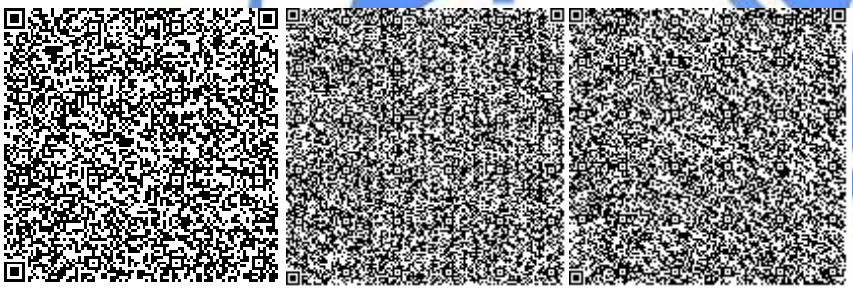
Ботенбаев Ж.Ж.

Директор



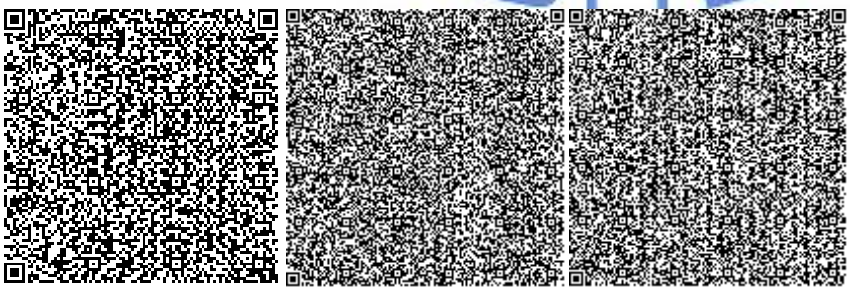
Кандыгулов К.К.

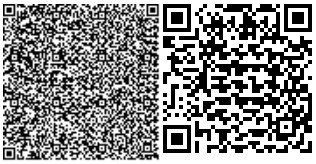
Заместитель директора



Кенжина А.С.

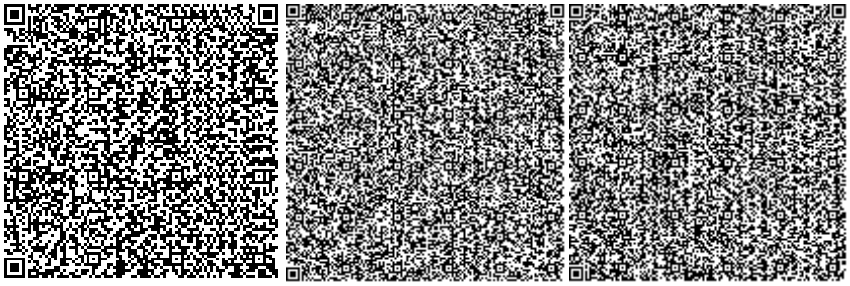
Эксперт





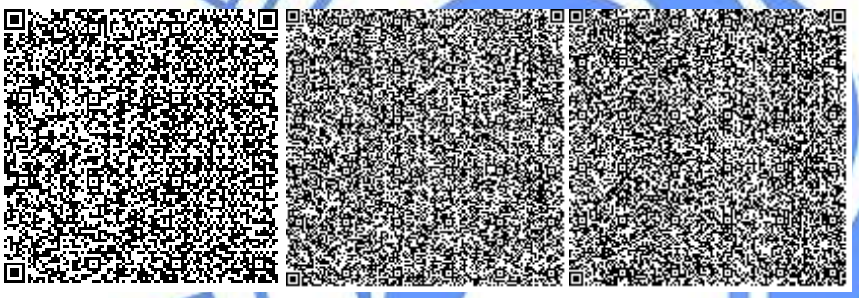
Умирзаков Е.А.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)



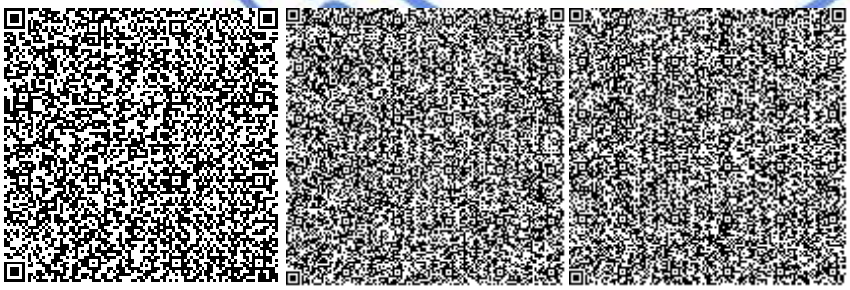
Турмаганбетова А.Ю.

Эксперт



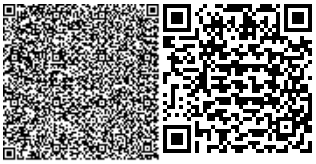
Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела



Кузбаева С.Р.

Эксперт



Алтаева А.Г.

Эксперт

Номер: KZ73VDD00138162

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" 0306000, 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 внутриквартального газопровода новой застройки с.Родниковка Мартукского района Актюбинской области"

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Мартукский район с.Родниковка

Актюбинская область, Мартукский район с.Родниковка

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 обосанованные 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 — Аққұл Нұржан Байдаулетұлы

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 04.02.2020 г.

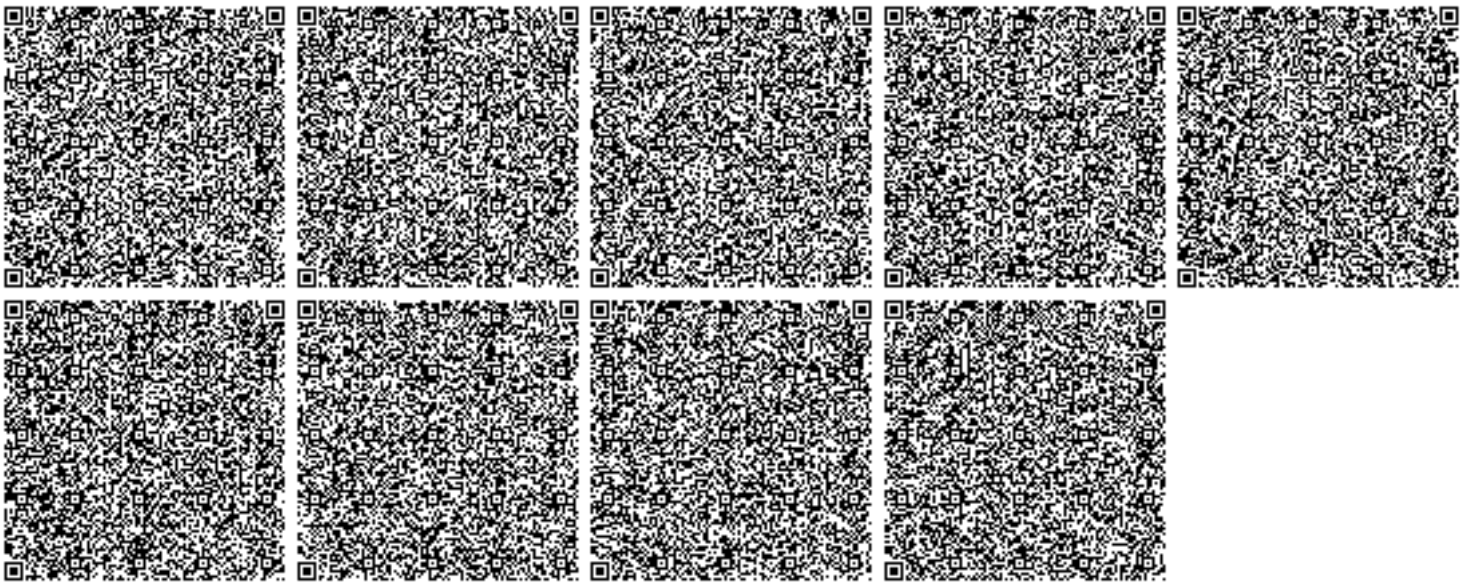
Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

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:	4,8218382429	25,582850524
Строительство газопроводных сетей новой застройки с.Родниковка Мартукского района Актюбинской области	4,0552682419	1,408502493
в т.ч. по ингредиентам:		
Титан диоксид	0,0000000556	0,000002614
Уайт-спирит	0,0278	0,01140575
Сера диоксид	0,03550406	0,01201176
Пыль абразивная	0,002	0,001173
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)	3,49540278	1,2070907
Углерод	0,017747	0,006
Хлорэтилен	0,000001646	0,00000468
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,000005	0,0002353
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00000978	0,00046
Углерод оксид	0,10250395	0,0340356
Формальдегид	0,00426	0,00144
Бутилацетат	0,00333	0,000299
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0036	0,0021155
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,042991	0,015534
Азот (II) оксид	0,1385001803	0,046800523
Азота (IV) диоксид	0,11733611	0,038993516
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,01493	0,01776115
Проп-2-ен-1-аль	0,00426	0,00144
Пропан-2-он	0,00722	0,000647
Метилбензол	0,01722	0,001544
Железо (II, III) оксиды	0,0203383	0,0093
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00030838	0,0002084
Строительство газопроводных сетей новой застройки с.Родниковка Мартукского района Актюбинской области (эксплуатация)	0,766570001	24,174348031
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000078301	0,002479031
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,7664917	24,171869
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		

Лимиты на размещение отходов производства и потребления
Лимиты на размещение серы

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.