«Ақтөбе облысы Мәртөк ауданы Қаратоғай ауылының жаңа құрылысының газ құбыры желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша
12.11.2019 ж. № 04-0241/19
(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 ауданы Қаратоғай ауылының жаңа құрылысының газ құбыры желілерін 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

№ 04-0241/19 от 12.11.2019 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство газопроводных сетей новой застройки с.Каратогай 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 газопроводных сетей новой застройки с.Каратогай 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 газопроводных сетей новой застройки с.Каратогай Мартукского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №100240014651/190056/00 (53) от 28.08.2019 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 Каратогайского сельского округа №Ѳ-40 от 27.04.2018 года о выделении земельного участка на время проведения инженерных сетей для новой застройки с.Каратогай;

акт выбора земельного участка №34 от 25.09.2019 года на строительство газопроводных сетей, подписанный представителями государственных органов;

архитектурно-планировочное задание №14 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);

письмо-справка №473 от 23.10.2019 года о количестве жителей, жилых домов, общественных зданий и их технических данных (этажность, отапливаемая площадь, объем зданий), выданное заказчиком;

письмо №305 от 20.08.2019 года о том, что в границах отведенного земельного участка, предназначенного под строительство газопроводных сетей, зеленых насаждений нет, выданное ГУ «Мартукский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»;

письмо №341 от 09.08.2019 года о том, что начало строительства объекта планируется в мае 2020 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-2019-00992 от 28.03.2019 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо №01-07-17/2388 от 09.08.2019 года о том, что рабочий проект зарегистрирован в управлении за номером №01-03-10/1012/4, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»;

рабочие чертежи марки ГСН «Переход газопровода среднего давления через железную дорогу» согласованы с «Актюбинская дистанция пути», «Актюбинская дистанция сигнализации и связи», «Актюбинская дистанция электроснабжения» филиалов АО НК «Қазақстан темір жолы» «Актюбинское отделение магистральной сети»; ДС Каратогай Актюбинское отделение ГП; АО «Актобетранстелеком» филиал АО «Транстелеком» (альбом №3 лист ГСН-2);

ситуационная схема с указанием расстояний до ближних водных объектов согласована с ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».

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 железную дорогу на 1738 км ПК7+60 м методом прокола» (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 снабжением 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 Каратогай 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 Каратогай Мартукского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIВ;
скоростной напор ветра	- 0,56 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
глубина промерзания грунтов	- 1,7-2,45 м;
сейсмичность района строительства	- 5 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 – представлен суглинком легким, песчанистым, твердым, коричневым, просадочным - I типа, с прослоями мелких песков. Начальное просадочное давление 0,12 МПа. Залегает с глубины 0,1 м до 2,2 м. Мощность 2,1 м;

ИГЭ №2 – представлен песком, мелким, маловлажным, желтым, рыхлого сложения. Залегает с глубины 2,2 м до 3,0 м. Мощность 0,8 м;

ИГЭ №3 - представлен песком средним, маловлажным, желтым. Залегает с глубины 3,0 м до 6,0 м. Мощность 3,0 м.

Суглинки при замачивании проявляют просадочные свойства. Начальное просадочное давление равно 0,12 МПа. Тип грунтовых условий по просадочности – I (первый).

Основанием трубопроводов служат ИГЭ №1 - суглинки легкие, просадочные I типа, с нормативными физико-механическими характеристиками: угол внутреннего трения в водонасыщенном состоянии - 16°; модуль деформации – 6 МПа, в водонасыщенном состоянии – 4 МПа; удельное сцепление – 18 кПа, в водонасыщенном состоянии – 15 кПа; плотность - 1,72 г/см^3.

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

Засоленность грунтов - незасоленные.

Суммарное содержание водорастворимых солей составляет 0,8%. Тип засоления сульфатный. Согласно СН РК 2.01-01-2013 по содержанию сульфатов (до 1500 мг/кг) грунты сильноагрессивные к бетонам нормальной проницаемости на портландцементе, слабоагрессивные к бетонам нормальной проницаемости (марка W4) на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 10178-85. По суммарному содержанию хлоридов в пересчете на хлор-ион (до 1950 мг/кг) грунты среднеагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды вскрыты на глубине 8,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-2019-00992 от 28.03.2019 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», точка подключения - существующий газопровод высокого давления II категории к с.Каратогай диаметром 110 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.Каратогай составляет 1 867,8 м^3/час (352 дома). Расчет газопровода произведен на природный газ с теплотой сгорания Q = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ =0,73 кг/м³.

На врезке устанавливается тройник 110х110 мм ГОСТ Р 52779-2007, далее предусмотрен подземный газопровод высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 110х10,0 мм = 11,0 м по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземный газопровод высокого давления запроектирован из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-2013 диаметром 108х4,0 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 – 50%.

Для понижения давления с высокого до среднего и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-13-2В-У1 с узлом учета газа. Основным элементом газового оборудования ГРПШ-13-2В-У1 является блок редуцирования, состоящий из входной задвижки, регулятора давления РДГ-50В, выходной задвижки и предохранительного сбросного клапана ПСК-80В. Учет расхода газа предусмотрен ротационным газовым счетчиком Delta G250 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, из спокойной стали марок В-10 ГОСТ 1050-2013. 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, а также путем присоединения корпуса ГРПШ-13-2В-У1 к проектируемому контуру заземления.

На входе и выходе из ГРПШ-13-2В-У1 установлено отключающее устройство - задвижка 30с41нж диаметром 100 мм на расстоянии не менее 5,0 м в ограждении ГРПШ-13-2В-У1.

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 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях - с помощью отводов по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010.

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

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 110х 6,6 мм (2 161,0 м), 90х5,4 мм (745,0 м), 63х3,8 мм (4 580,0 м), 32х2,3 мм (3 565,0 м) и надземный газопровод среднего давления из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В20 ГОСТ 1050-2013 диаметром 108х4,0 мм = 7,0 м, 57х3,5 мм = 30,0 м, 25х2,8 мм = 124,0 м, 15х2,5 мм = 266,0 м.

Переход полиэтилен - сталь выполнены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях - с помощью отводов по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,1 м.

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений осуществляется на основание из мягкого грунта без каменистых включений 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. 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%.

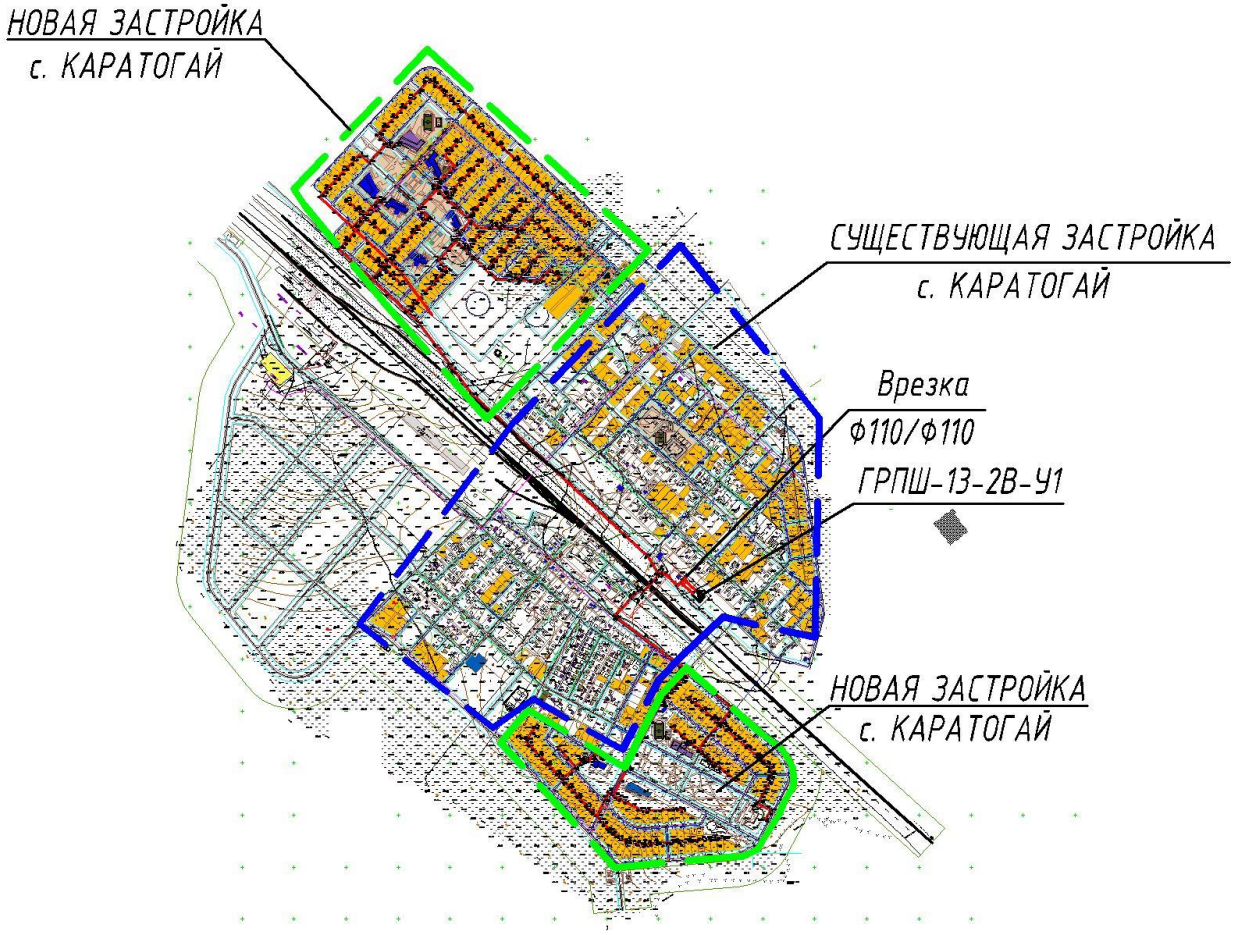

Рис.1 - Ситуационный план

На границе участков жилых домов предусмотрен выход из земли стальной трубой диаметром 25х2,8 мм по ГОСТ 3262-75 с установкой шаровых кранов диаметром 25 мм. Шаровый кран диаметром 25 мм устанавливается на высоте 1,5 м от земли перед шкафным газорегуляторным пунктом.

Для комбытобъектов предусмотрены кран шаровый под приварку диаметром 25 мм – 6 шт. и диаметром 50 мм с ответными фланцами – 10 шт., и соответственно заглушки.

Для каждого жилого дома рабочим проектом предусмотрена установка ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6 для понижения давления со среднего до низкого рабочего у потребителей 220 мм вод.столба и поддержания его на заданном уровне, крепится к стальным забетонированным опорам высотой 2,2 м от земли. Опоры предусмотрены из

стальных водогазопроводных труб по ГОСТ 3262-75 диаметром 40х2,8 мм высотой Н=2,2 м. 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), 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.

Переход газопровода среднего давления через железную дорогу на 1738 км ПК7+60м методом прокола

Рабочим проектом предусмотрен переход газопровода среднего давления через железную дорогу в с.Каратогай на 1738 км ПК7+60 м. Газопровод на переходе через железную дорогу запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 110х6,6 мм = 90,0 м по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Прокладка газопровода среднего давления в месте пересечения с железной дорогой выполнена под углом 90° в полиэтиленовом футляре диаметром 400х36,4 мм = 47,0 м по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Перед пересечением с железной дорогой установлено отключающее устройство - стальная задвижка диаметром 100 мм в ограждении 3х3 м для защиты от механических повреждений.

Переход выполнен методом прокола. Согласно норм МСН 4.03-01-2003 глубина укладки газопровода в месте пересечения, при производстве работ методом прокола, не менее 2,5 м от подошвы насыпи до верха футляра. Концы футляра выводятся на расстояние не менее 50,0 м от подошвы насыпи. Концы футляра герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закрепленными хомутами. На конце футляра по ходу газа устанавливается продувочная свеча высотой не менее 5,0 м. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнены при помощи отводов по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010. Для сбора и отбора конденсата в низшей точке предусмотрен конденсатосборник.

Контроль качества сварных стыков согласно норм МСН 4.03-01-2003 - 100%.

На пересечениях проектируемого газопровода с существующими коммуникациями, кабелями связи разработка траншеи производится только вручную без применения ударных инструментов. Все монтажные работы на пересечениях производятся только в присутствии представителя эксплуатирующий организации и письменного разрешения.

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 №01-03-10/1012/4 (письмо исх.№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, №6001 – работа бульдозера при снятии ПРС, №6002 – работа бульдозера, №6003 – работа экскаватора, №6004 – работа погрузчика, №6005 – разработка грунта вручную, №6006 – засыпка грунта вручную, №6007 – лакокрасочные работы, №6008 – сварочные работы, №6009 – газовая сварка, №6010 – сверлильный станок, №6011 – сварка полиэтиленовых труб, №6012 – машина бурильная, №6013 – передвижные источники, на период эксплуатации: №6001 – ГРПШ-13-2В-У1, №6002 – ГРПШ-6 – 336 ед., №6003 – неплотности

оборудования. Общий объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства составит 0,81307569 тонн, на период эксплуатации – 38,989658355 т/год. Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ на период строительства приведены в таблице №1, на период эксплуатации – в таблице №2.

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		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 (4)								
Строительство	0001	0	0	0.000164	0.0002483	0.000164	0.0002483	2020
(0304) Азот (II) оксид (6)								
Строительство	0001	0	0	0.00002665	0.00004035	0.00002665	0.00004035	2020
(0328) Углерод (593)								
Строительство	0001	0	0	0.0000165	0.000025	0.0000165	0.000025	2020
(0330) Сера диоксид (526)								
Строительство	0001	0	0	0.000388	0.000588	0.000388	0.000588	2020
(0337) Углерод оксид (594)								
Строительство	0001	0	0	0.000917	0.00139	0.000917	0.00139	2020
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Строительство	0001	0	0	0.000261	0.000397	0.000261	0.000397	2020
Итого по организованным источникам:		0	0	0.00177315	0.00268865	0.00177315	0.00268865	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
Строительство	6008	0	0	0.002287	0.007107	0.002287	0.007107	2020
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганце (IV) оксид/ (332)								
Строительство	6008	0	0	0.0002643	0.000822	0.0002643	0.000822	2020
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Строительство	6009	0	0	0.0235	0.003852	0.0235	0.003852	2020
(0304) Азот (II) оксид (6)								
Строительство	6009	0	0	0.00382	0.0006263	0.00382	0.0006263	2020
(0337) Углерод оксид (594)								
Строительство	6011	0	0	0.0000013	0.0000036	0.0000013	0.0000036	2020
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительство	6007	0	0	0.4875	0.1506945	0.4875	0.1506945	2020
(0621) Метилбензол (353)								
Строительство	6007	0	0	0.0241	0.00126537	0.0241	0.00126537	2020
(0827) Хлорэтилен (656)								
Строительство	6011	0	0	0.00000059	0.0000016	0.00000059	0.0000016	2020
(1042) Бутан-1-ол (102)								
Строительство	6007	0	0	0.0343	0.0181	0.0343	0.0181	2020
(1119) 2-Этоксиэтанол (1526*)								
Строительство	6007	0	0	0.00231	0.00122	0.00231	0.00122	2020
(1210) Бутилацетат (110)								
Строительство	6007	0	0	0.00467	0.00024492	0.00467	0.00024492	2020
(1401) Пропан-2-он (478)								
Строительство	6007	0	0	1.917	0.09803051	1.917	0.09803051	2020
(2750) Сольвент нафта (1169*)								
Строительство	6007	0	0	0.0952	0.0502	0.0952	0.0502	2020
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
Строительство	6007	0	0	0.257	0.0526845	0.257	0.0526845	2020
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Строительство	6007	0	0	0.1788	0.07457725	0.1788	0.07457725	2020
	6010	0	0	0.0014	0.00000549	0.0014	0.00000549	2020
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
Строительство	6001	0	0	0.0338	0.000912	0.0338	0.000912	2020
	6002	0	0	0.0495	0.00936	0.0495	0.00936	2020

	6003	0	0	0.016	0.00936	0.016	0.00936	2020
	6004	0	0	0.1926	0.221	0.1926	0.221	2020
	6005	0	0	0.001467	0.0044	0.001467	0.0044	2020
	6006	0	0	0.001467	0.0044	0.001467	0.0044	2020
	6012	0	0	0.0783	0.10152	0.0783	0.10152	2020
Итого по неорганизованным источникам		0	0	3.40528719	0.81038704	3.40528719	0.81038704	
Всего по предприятию:		0	0	3.40706034	0.81307569	3.40706034	0.81307569	

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						Год достижения ПДВ
		существующ. положение		на 2020 год		П Д В		
		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	0.5630688	17.755248	0.5630688	17.755248	2020
	6003	0	0	0.66986	21.12504	0.66986	21.12504	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	0.000057456	0.001820784	0.000057456	0.001820784	2020
	6003	0	0	0.000069017	0.00217054	0.000069017	0.00217054	2020
Итого по неорганизованным источникам		0	0	1.236397274	38.989658355	1.236397274	38.989658355	
Всего по предприятию:		0	0	1.236397274	38.989658355	1.236397274	38.989658355	

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 таблице 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.

Воздействия на поверхностные и подземные воды намечаемая деятельность не оказывает, расстояние от места проведения проектируемых работ до ближайшего поверхностного водного объекта реки Илек составляет 1190 м и согласно проведенным изысканиям, грунтовые воды в районе проведения проектируемых работ вскрыты на глубине 8 м. В связи с кратковременностью работ на период строительства и незначительным количеством выбросом загрязняющих веществ, также в связи с отсутствием возможных источников воздействия на водные ресурсы влияние на водные объекты не оказывается. Сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не производится.

Вода для удовлетворения хозяйственно-бытовых и технических нужд привозная. Питьевая вода поставляется в бутылях. Объем водопотребления на период строительных работ составит: на питьевые нужды – 84 м^3, на хозяйственно-бытовые нужды – 462 м^3, на производственные нужды – 15,20139 м^3. Отведение канализационных стоков строительной площадки в объеме 462 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 приведены в таблице №3.

Нормативы размещения отходов на период строительства

Таблица №3

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
Всего	15,1831	0	15,1831
В т.ч. отходов производства	14,3081	0	14,3081
Отходов потребления	0,875	0	0,875
Янтарный уровень опасности			
Использованная тара ЛКМ	0,651	0	0,651
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы	0,875	0	0,875
Строительный мусор	13,65	0	13,65
Огарки сварочных электродов	0,0071	0	0,0071

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 ГУ «Мартукский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 20 августа 2019 года №305 об отсутствии в границах земельного участка, предназначенного под строительство газопроводных сетей, зеленых насаждений. Вся территория, свободная от застройки и дорожного покрытия, озеленяется. До начала строительства с площадки снимается растительный грунт и используется для озеленения территории.

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.

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 газопроводных сетей новой застройки с.Каратогай 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 газопровода организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство газопроводных сетей новой застройки с.Каратогай 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 №341 от 09.08.2019 года, 2020 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 2019.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2019 (Выпуск 2) (17 сборников);

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2019 г. (Выпуск 1);

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

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения выпуск 16;

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

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов 2019 год, СЦЭМ РК 8.04-11-2018 изменения и дополнения выпуск 16;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2018;

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

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

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

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

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019 года с учетом МРП каждого года строительства, установленного в соответствии с п. 4 со статьи 8 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2018-2020 годы» от 30 ноября 2017 года №113 -VI, со статьей 8 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2019-2021 годы» от 30 ноября 2018 года №197-VI, с Приложением 1 «Прогноз социально-экономического развития на 2020 – 2024 годы», протокола заседания республиканской бюджетной комиссии от 29 апреля 2019 года №8 на 2019, 2020 годы:

2019 год – 2 525 тенге;

2020 год – 2 651 тенге.

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:

Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

1. Представлены решение Мартукского районного маслихата №199 от 30.10.2015 года «Об утверждении генпланов застройки сел Жайсан, Каратогай, Родниковка, Хазретовка Мартукского района» и справка №473 от 23.10.2019 года о количестве проектируемых жилых домов, социальных и культурно-бытовых объектов. Выполнен расчет газопотребления на новую застройку с.Каратогай согласно СП РК 4.03-101-2013.

2. Согласно технических условий №03-2019-00992 от 28.03.2019 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», предусмотрено газоснабжение 360 домов с.Каратогай, в представленном рабочем проекте, где подлежат газификации 602 дома, социальные и культурно-бытовые объекты, откорректированы на 336 дома и 16 социальных и культурно-бытовых объектов согласно справки заказчика.

3. Согласно технических условий точка подключения - существующий газопровод высокого давления II категории, исправлено в рабочем проекте.

4. Принятая марка ГРПШ-15-2В-У1 исправлена на ГРПШ-13-2В-У1, представлены габаритная и функциональная схемы. В спецификации исправлено количество.

5. Марка газового счетчика G-650 исправлен на G-250.

6. Гидравлический расчет газопроводов среднего давления доработан полностью и предоставлен в табличном виде только для проектируемого участка.

7. Принятые ГРПШ для проектируемых в будущем социальных и культурно-бытовых объектов в количестве 52 шт. исключены, предусмотрены только задвижки и заглушки, с целью экономии бюджетных средств.

8. Исправлены контроль качества сварных стыков (%) надземных и подземных газопроводов как для высокого давления, так и для среднего давления.

9. В спецификации «мягкий грунт» в объеме 2 718,98 м^3 исключен.

10. На газопроводах среднего давления откорректировано количество муфт для всех диаметров.

11. Принятый ввод на каждый дом диаметром 57х4,0 мм и задвижка диаметром 50 мм исправлены на диаметры 25х2,8 мм и 15х2,5 мм и кран шаровый диаметром 15 мм.

12. Для сокращения пересечений автодорог и других инженерных коммуникаций газопровод проложен по хозяйственному проезду, откорректировано количество футляров (747 шт. исправлено на 63 шт.).

Оценка воздействия на окружающую среду

13. Приложено письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по Актюбинской области от 17 октября 2019 года №21-01-17/1167 о том, что информация о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе по районам Актюбинской области не выдается.

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

15. 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.

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

17. Представлено письмо ГУ «Мартукский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 20 августа 2019 года №305 об отсутствии в границах земельного участка, предназначенного под строительство газопроводных сетей, зеленых насаждений.

18. Объемы выбросов загрязняющих веществ от источника №6008, приведенные в таблицах 3.1, 3.3, 3.6, приведены в соответствие с объемами, полученными в результате расчетов выбросов.

Ценовые предложения по сметной документации

19. 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 (29 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

20. Откорректированы объемы работ согласно принятым проектным решениям и изменениям в них по замечаниям филиала.

21. Откорректированы стоимости материалов и оборудования, принятых по прайс-листам согласно утвержденному перечню.

22. Откорректированы в сводном сметном расчете стоимости строительства стоимость экспертизы согласно договора.

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 I (повышенный) 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	рекомендуемые к утверждению
1	**2**	**3**	**4**	**5**
1	Мощность газопровода (максимальная)	м^3/час	2 960,0	1 867,8
2	Протяженность газопровода высокого давления ПЭ сталь	м	11,0 7,0	11,0 7,0
3	ГРПШ-13-2НВ-У1	шт.	1	1

1	2	3	4	5
4	Протяженность газопровода среднего давления ПЭ сталь	м	31 709,0 2 623,0	11 051,0 427,0
5	ГРПШ-400-01 ГРПШ-400 ГРПШ-32 ГРПШ-10МС ГРПШ-6	шт.	2 6 5 39 602	- - - - 336
6	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 годов, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	531,640 400,839 28,146 102,655	165,152 106,431 14,716 44,004
7	Продолжительность строительства	мес.	5	4

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство газопроводных сетей новой застройки с.Каратогай 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 - 1 867,8 м^3/час;
протяженность газопровода высокого давления - 18,0 м;
протяженность газопровода среднего давления - 11478,0 м;
ГРПШ-13-2НВ-У1 - 1 шт.;
ГРПШ-6 - 336 шт.;
общая сметная стоимость строительства
в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 годов - 165,152 млн.тенге;
в том числе: строительно-монтажные работы - 106,431 млн.тенге;
оборудование - 14,716 млн.тенге;
прочие затраты - 44,004 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 28.08.2019 года №100240014651/190056/00 (53).

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 ауданы Қаратоғай ауылының жаңа құрылысының газ құбыры желілерін 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 - 1 867,8 м^3/сағатына;
жоғары қысымды газ құбырының ұзындығы - 18,0 м;
орта қысымды газ құбырының ұзындығы - 11478,0 м;

ГРПШ-13-2НВ-У1	- 1 дана;
ГРПШ-6	- 336 дана;
2019-2020 жылдардағы ағымды және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 165,152 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 106,431 млн.теңге;
жабдықтар	- 14,716 млн.теңге;
өзге шығындар	- 44,004 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 4 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 28.08.2019 жылғы №100240014651/190056/00 (53) 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

Алтаева А.Г.

Эксперт

Мазенова А.С.

Эксперт

Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

Кенжина А.С.

Эксперт

Куздибаева С.Р.

Эксперт

Біртай Б.Б.

Эксперт

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

Номер: KZ03VDD00131177

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 газопроводных сетей новой застройки с.Каратогай Мартукского района Актюбинской области» (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Мартукский район, Каратогайский с.о., с.Каратогай .

Актюбинская область, Мартукский район, Каратогайский с.о., с.Каратогай .

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:** 11.11.2019 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:	4,643457614	39,802734045
Строительство газопроводных сетей новой застройки с.Каратогай Мартукского района Актюбинской области	3,40706034	0,81307569
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,000388	0,000588
Сольвент нафта	0,0952	0,0502
Пропан-2-он	1,917	0,09803051
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,373134	0,350952
Уайт-спирит	0,257	0,0526845
Углерод оксид	0,0009183	0,0013936
Хлорэтилен	0,00000059	0,0000016
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,000261	0,000397
Углерод	0,0000165	0,000025
Метилбензол	0,0241	0,00126537
Азота (IV) диоксид	0,023664	0,0041003
Бутан-1-ол	0,0343	0,0181
2-Этоксиэтанол	0,00231	0,00122
Азот (II) оксид	0,00384665	0,00066665
Бутилацетат	0,00467	0,00024492
Железо (II, III) оксиды	0,002287	0,007107
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002643	0,000822
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,1802	0,07458274
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,4875	0,1506945
Строительство газопроводных сетей новой застройки с.Каратогай Мартукского района Актюбинской области (эксплуатация)	1,236397274	38,989658355
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000126774	0,004001355
Смесь углеводородов предельных С1-С5	1,2362705	38,985657
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.