Бекітемін
"Мемсараптама" РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалы
Директорының м.а.
Қ.Қ. Қандығұлов

«Ақтөбе облысы Мәртөк ауданының Мәртөк селосында 103 жаңа жер учаскелерін газдандыру»
жұмыс жобасы бойынша

15.09.2016 ж. № 04-0237/16

ҚОРЫТЫНДЫ

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

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Айн-Әд» ЖШС, Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Мәртөк ауданының Мәртөк селосында 103 жаңа жер учаскелерін газдандыру» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптау қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

Утверждаю
И.о. директора
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области
Кандыгулов К.К.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0237/16 от 15.09.2016 г.

по рабочему проекту
«Газификация новой застройки 103 участков в с.Мартук Мартукского района Актюбинской области»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Айн-Әд»,
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение на рабочий проект **«Газификация новой застройки 103 участков в с.Мартук Мартукского района Актюбинской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газификация новой застройки 103 участков в с.Мартук Мартукского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №100240014651/160034/00 от 18.07.2016 г. между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области и ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Айн-Эд», государственная лицензия ГСЛ №14014608 от 01.10.2014 года, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, категория лицензии – II.

ГИП – Якунин Ю.П. (приказ №3 от 06 января 2014 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование, выданное руководителем ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 30.05.2015 года;
- архитектурно-планировочное задание №07, утвержденное главным архитектором Мартукского района от 14.07.2016 года;
- решение сессии районного Маслихата №168 от 10.03.2015 года «О районном бюджете на 2015 год»;
- распоряжение акима Мартукского аульного округа №85 от 16.04.2015 года о выделении земельных участков для газификаций 36, 103, 129 участков с.Мартук;
- письмо №535 от 07.09.2016 года о начале строительства в мае 2017 года, выданное ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;
- протокол согласования стоимости оборудования и материалов, утвержденный заказчиком.

Технические условия:

- №73 от 06.02.2015 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- письмо №ses/D21-03/00130/2 от 13.07.2016 года о том, что ранее выданное заключение №100 от 26.07.2013 года имеет обязательную силу, выданное РГУ «Департамент по защите прав потребителей Актюбинской области Комитета по защите прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан»;
- заключение государственной экологической экспертизы на рабочий проект № eco/D24-0258/16/5, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области» от 01.09.2016 года;
- рабочий проект согласован с ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»;
- рабочий проект согласован с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства №01-04-13/208 от 13.09.2016 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

- пояснительная записка;
- рабочие чертежи – внутриплощадочные сети газоснабжения;

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

- отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «РегионСтрой Проект» в 2014 году;
- технический отчет по топографо-геодезическим работам, выполненный в 2014 году ИП «Ким А.Н.»;
- раздел «Охрана окружающей среды», выполненный ИП «Курманова А.С.» в 2013 году;
- проект организации строительства;
- сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта, необходимость и целесообразность его строительства

Обеспечение природным газом и улучшение социальных условий населения новой застройки 103 участков в с.Мартук Мартукского района в результате строительства сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Объект расположен в с. Мартук, новая застройка из 103 участков.

Участок работ расположен на полого-волнистой равнинной поверхности II-ой надпойменной террасы р.Илек и ее притоков в пределах Актюбинского Приуралья в природной зоне сухих степей с резко-континентальным засушливым климатом, со значительной амплитудой средних месячных и годовых температур воздуха. Жаркое сухое лето сменяется холодной малоснежной зимой. Летом район находится под влиянием сухих и горячих ветров, дующих со среднеазиатских пустынь, а зимой холодных потоков воздуха, приходящих из Арктики. Температурный контраст между воздушными массами сезона невелик, что обуславливает ясную погоду или погоду с незначительной облачностью.

Природно-климатические условия района строительства:

- климатический подрайон	- III А,
- скоростной напор ветра	- 38 кгс/м^2,
- расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки	- минус 31 ^{0}С,
- нормативная снеговая нагрузка	- 70 кгс/м^2,
- глубина промерзания грунтов	- 1,8-1,87 м;
- сейсмичность участка строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчета об инженерно - геологических изысканиях, выполненного ТОО «РегионСтройПроект» (государственная лицензия ГСЛ №14007497 от 26.05.2014 года), геолого – литологический разрез участка изучен 18 скважинами до глубины 3,0 м от дневной поверхности. Грунтовые воды до глубины 3,0 м не вскрыты. В разрезе участка выделены следующие инженерно-геологические элементы (ИГЭ):

- ИГЭ №1 - вскрыт с поверхности в интервале глубин от 0 до 0,1 м. Почвенно-растительный слой светло-коричневый суглинистый, твердый, маловлажный, рыхлый, с корнями травянистой растительности. Грунт вскрыт всеми скважинами с поверхности, распространен повсеместно. Мощность слоя 0,1 м. Плотность грунта 1,73 г/см^3. Грунт подлежит срезке на полную мощность слоя;
- ИГЭ №2 - вскрыт всеми скважинами под грунтами ИГЭ-1, в интервале глубин от 0,1 м до 3,1-4,0 м. Грунт представлен суглинком легким песчанистым темно-коричневым, коричневым, желто-коричневым, твердой консистенции, маловлажным, средней

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

плотности с прослойками супеси светло-коричневой твердой, маловлажной мощностью 10-40 см и песка мелкого мощностью 3-5 см. Мощность слоя 3,0-4,0 м.

Основанием для газопроводов служит суглинок со следующими физико-механическими характеристиками: угол внутреннего трения φ = 16 С°; модуль деформации Е=12МПа; удельное сцепление С=22кПа; плотность ρ=1,69 г/см^3.

Коррозийная активность грунтов к углеродистой стали до глубины 1,5 м «высокая», по отношению к свинцовой и алюминиевой оболочке кабеля – «высокая», ко всем маркам бетона – неагрессивные.

Грунты – незасоленные.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Внутриплощадочные сети. Газопровод низкого давления

Согласно технических условий №73 от 06.02.2015 года, выданные АПФ АО «Каз-ТрансГаз Аймак», точка врезки - после ранее запроектированного ГРПШ в районе прокуратуры по улице Сейфуллина, газопровод низкого давления диаметром 200 мм Рраб=200 мм.вод.ст. с ориентировочным расходом газа – 300,8 м^3/час.

Газопровод низкого давления от точки врезки до потребителей предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб SDR17 по СТ РК ИСО 4437-2004 диаметрами 160х9,5 мм=615,0 м; 140х8,3 мм=30,0 м; 125х7,4 мм=75,0 м; 110х6,6 мм = 320,0 м; 90х5,4мм= 388,0 м; 63х3,8 мм=2 236,0м, 32х1,9 мм=412,0 м и надземным способом из труб стальных ГОСТ 10704-91 диаметром 32х2,3 мм =309,0 м на выходе из земли по 3,0 м на каждый дом. На выходе газопроводов из земли к жилым домам газопровод заключается в стальной футляр диаметром 108х3,0 мм L=0,8 м – 103 шт. и устанавливается отключающее устройство. На врезке и на ответвлениях к группам жилых домов предусмотрена установка полиэтиленовых шаровых кранов под ковером диаметрами 160 мм = 2шт., 110 мм и 90 мм = по 1 шт., 63 мм = 10шт. Стальные участки неразъемного соединения покрываются изоляцией типа «весьма усиленная».

В местах пересечений газопроводом автодорог проектом предусмотрена укладка в футлярах из полиэтиленовых труб марки SDR11 по СТ РК ИСО 4437-2004 диаметрами 225х20,5 мм – 12,0 м, 200х18,2 мм – 12,0 м, 160х14,6 мм – 24,0 м., 140х12,7 мм – 36,0 м, 110х10,0 мм – 24,0 м.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода низкого давления со средней степенью автоматизации согласно МСН 4.03-01-2003г. по табл.15 составляет 6%. 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).

Глубина заложения подземного газопровода 1,2 м. Отвал грунта производится с левой стороны от траншеи по ходу газа. Контроль качества сварных стыков стального газопровода низкого давления согласно МСН 4.03-01-2003г. по табл. 14 составляет 10%.

Укладка газопровода предусмотрена на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпка мягким естественным грунтом на высоту 20 см. Обозначение трассы полиэтиленового газопровода предусмотрено путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии не менее 0,2 м) газопровода изолированного алюминиевого или медного провода сечением 2,5 мм^2 с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр на выходе из земли и через каждые 2 км. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ!» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Повороты выполнены при помощи отводов по ТУ6-19-359-87.

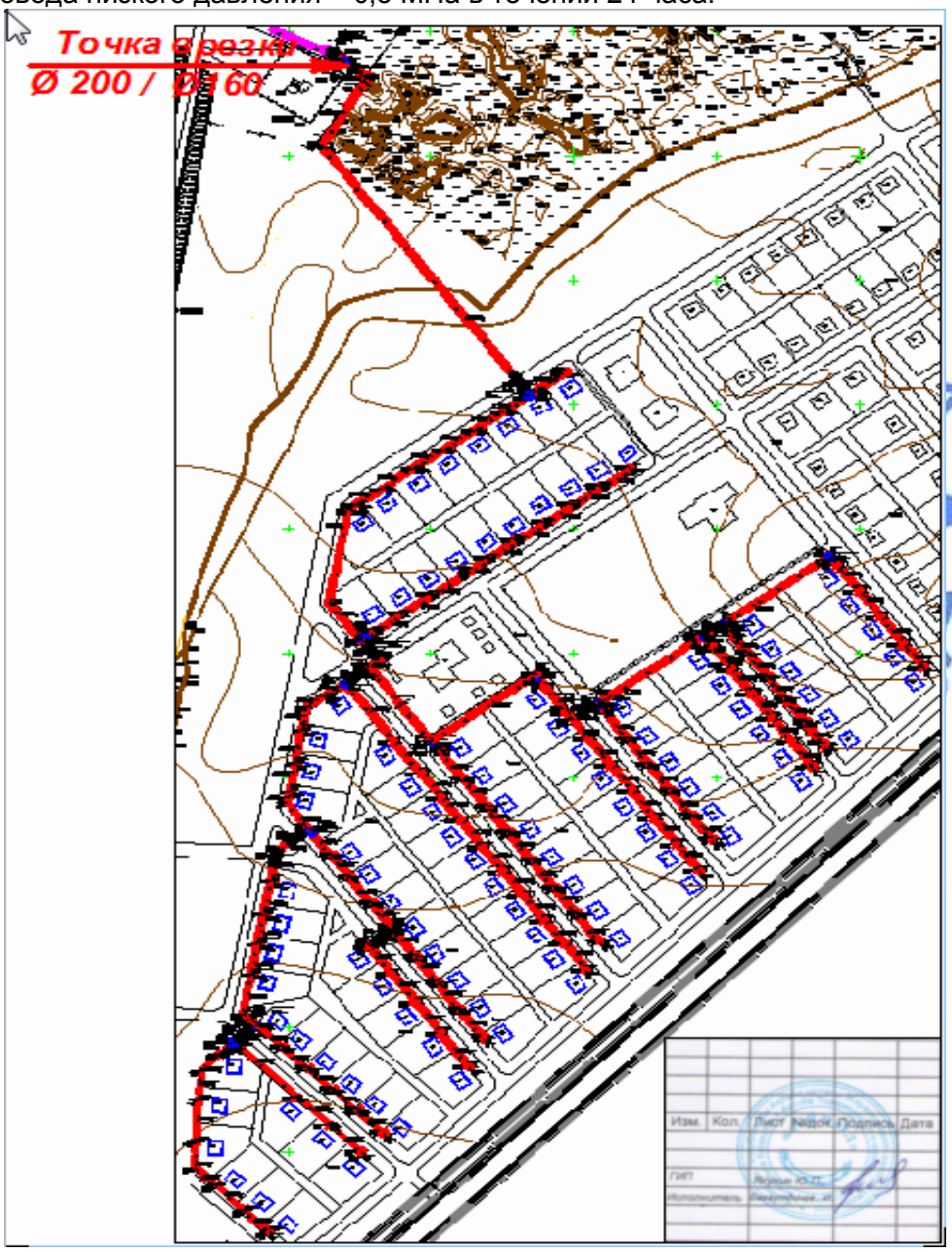
Очистка полости и испытание газопровода-отвода

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусмотрено испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с требованиями МСН

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005. Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода очищается в соответствии с проектом производства работ. Очистка полости внутренних газопроводов производится перед их монтажом продувкой воздуха.

Испытания подземных газопроводов производится после их монтажа в траншее и присыпки выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2 м или после полной засыпки траншеи. До начала испытаний на герметичность газопровод выдерживается под испытательным давлением в течении времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта (МСН 4.03-01-2003 п.10.5.5). Значение испытательного давления и время выдержки под давлением стальных и полиэтиленовых подземных газопроводов принимают для подземного полиэтиленового газопровода низкого давления – 0,3 МПа в течении 24 часа.



Ситуационная схема Рис.1.

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В целях обеспечения максимальных условий безопасности обслуживающего персонала и снижения вредности производства в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

- полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей;
- соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями;
- проверка на герметичность после монтажа;
- первичные средства тушения пожара.

Для защиты от коррозии надземный газопровод покрывается двумя слоями грунтовки, двумя слоями желтой краски, предназначенной для наружных работ.

Все заглушки, фланцы, задвижки, крышки, пробки, и т. д. должны быть установлены до начало испытаний и каждая деталь должна быть проверена на то давление, на которое она рассчитана. При пневмоиспытаниях весь персонал, не участвующий в проведении испытаний, должен быть удален из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов.

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 согласован с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №01-04-13/208 от 13.09.2016 года.

6.4 Охрана окружающей среды

Основная цель - оценка влияния строительства на окружающую среду, то есть обоснование предельно-допустимых норм воздействия на окружающую среду, гарантирующие экологическую безопасность населения и рациональное использование природных ресурсов.

Проект строительства можно считать экологически безопасным, так как он удовлетворяет следующим условиям:

- исключена угроза для здоровья человека при прямом, косвенном и других видах воздействия в период строительства и эксплуатации;
- предупреждена возможность необратимых изменений или кризисных явлений в окружающей среде;
- исключены катастрофические последствия в случае технического отказа каких-либо элементов сооружения.

Для охраны почвы от загрязнения строительными отходами предусматривается сбор и вывоз их с территории установки. Материалы, подлежащие вывозу, не являются токсичными.

Оценка воздействия на окружающую среду процессов строительства показывает, что при соблюдении всех предусмотренных настоящим проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред окружающей среде нанесен не будет.

Рабочий проект согласован с РГУ «Департамент по защите прав потребителей Актюбинской области Комитета по защите прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан» (санитарно-эпидемиологическое заключение №100 от 26.07.2013 года).

Раздел «Охрана окружающей среды» рабочего проекта согласован с ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области» (заключение государственной экологической экспертизы на рабочий проект № eco/D24-0258/16/5 от 01.09.2016 года).

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

6.5 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 СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 2 месяца, в том числе 0,3 месяца на подготовительный период. Начало строительства 1 мая 2017 года согласно письма заказчика письмо №535 от 07.09.2016 года.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011, СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», на основании сборников сметных цен и расценок на строительные работы СН РК 8.02-05-2002г. на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, СН РК 8.02-04С-2004 г. изменения и дополнения, выпуски 1-26.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса – SANA-2001 версия 26-2.29 по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

Накладные расходы определены в соответствии с Приложением №1 к СН РК 8.02-02-2002г.

Ненормируемые и непредвиденные затраты приняты в размере 6% от суммы прямых затрат и накладных расходов по СН РК 8.02-02-2002 г.

Дополнительные затраты определены:

- на временные здания и сооружения по СН РК 8.02-09-2002;
- затраты при производстве работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002);
- на дополнительные отпуска и выслуга лет по СН РК 8.02-02-2002.

В соответствии с постановлением Правительства от 11 сентября 2007 года № 791 переход к прогнозной сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индексы изменения месячного расчетного показателя на период 2015-2019 годы (протокол №47 от 17.11.2015г.).

Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно действующему законодательству в размере 2%.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства в прогнозных ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений:

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных 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».

7.2 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области в рабочий проект заказчиком и генеральным проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

Технологические решения

1. Откорректирован гидравлический расчет газопроводов.
2. В спецификации откорректированы диаметры и количество тройников.
3. Откорректированы диаметры переходников.
4. Ввод газопровода на каждый дом принят диаметром 32 мм вместо 57 мм.
5. Откорректирован объем песчаной подушки под ПЭ трубы, 930 м^3 на 150 м^3.
6. Исключено восстановление асфальта в количестве 42,0 м^2.

Сметная документация

7. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей нормативной базе и принятые по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» в соответствии с СН РК 1.02-03-2011 (протокол согласования стоимости оборудования и материалов 16 - позиций, утвержденный заказчиком от 07.09.2016 г.).
8. Откорректирована согласно замечаниям технической части проекта.
9. Откорректирована сметная документация согласно СН РК 8.02-04-2002, изменения и дополнения по выпуску 26.
10. Представлены прайс-листы, утвержденные заказчиком.
11. Откорректирован объем песчаной подготовки под трубопровод согласно спецификации проекта.
12. Представлен полный расчет продолжительности строительства согласно СНиП 1.04.03-2008.
13. Дата начала строительства май месяц 2017 года, согласно письма ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» №535 от 07.09.2016 года.
14. Откорректирована сметная документация согласно календарному плану строительства.
15. Стоимость авторского надзора откорректирована согласно СНиП 1.03-03-2010.
16. Стоимость технического надзора откорректирована согласно Пр.№170 от 02.05.2012 года.
17. Откорректирована стоимость ПИР согласно расчета.
18. Откорректирована стоимость экспертизы согласно расчета.

В результате внесенных изменений и дополнений сформированы следующие технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечан. (+увелич., - уменьш.)
			заявленные до экспертиз.	рекомендуемые к утверждению	
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
1.	Общая протяженность газопроводов ПЭ, в том числе по диаметрам:	м	3 770,0	4 385,0	+ 615,0
	160 мм		2 549,0	615,0	- 1934,0
	140 мм		-	30,0	+ 30,0
	125 мм		-	75,0	+ 75,0
	110 мм		912,0	320,0	- 592,0
	90 мм		-	388,0	+ 388,0
	63 мм		-	2 236,0	+ 2236,0
	32 мм		-	412,0	+ 412,0
	Стальных, диаметром 57 мм/32 мм		309 / -	- / 309	- 309,0/ +309,0

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

1	2	3	4	5	6
2.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г., в том числе: - СМР - прочие затраты	млн. тенге	10,016 9,881 0,135	5,722 5,645 0,077	-4,294 -4,236 -0,058
3.	Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2017 года, в том числе: - СМР - прочие затраты	млн. тенге	33,905 27,045 6,860	21,320 16,529 4,791	-12,585 -10,516 -2,069
4.	Продолжительность стр-ва	мес.	10	2	- 8

В результате экспертизы рабочего проекта с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в прогнозных ценах принята в сумме – 21,320 млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме – 33,905 млн.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме – 12,585 млн. тенге.

Снижение сметной стоимости строительства вызвано корректировкой объемов работ согласно замечаниям технической части проекта.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Газификация новой застройки 103 участков в с.Мартук Мартукского района Актюбинской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

- общая протяженность газопроводов - 4 385,0 м,
- общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, - 5,722 млн.тенге;
  в том числе: СМР - 5,645 млн.тенге;
  прочие затраты - 0,077 млн.тенге;
- общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2017 года, - 21,320 млн.тенге;
  в том числе: СМР - 16,529 млн.тенге;
  прочие затраты - 4,791 млн.тенге;
- продолжительность строительства - 2 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 №100240014651/160034/00 от 18.07.2016 года.

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ проект (рабочий проект) подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит представлению для утверждения в установленном порядке не позднее 15 календарных дней со дня выдачи экспертизы.

5. При строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

1. «Ақтөбе облысы Мәртөк ауданы Мәртөк селосында 103 жаңа жер учаскелерін газдандыру» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және бекітуге келесідей негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен ұсынылады:

- газ құбырының жалпы ұзындығы	- 4 385,0 м;
- 2001 жылғы базалық бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 5,722 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 5,645 млн.теңге;
өзге шығындар	- 0,077 млн.теңге;
- 2017 жылғы болжамды бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 21,320 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 16,529 млн.теңге;
өзге шығындар	- 4,791 млн.теңге;
- құрылыс ұзақтығы	- 2 ай

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 18.07.2015 жылғы №100240014651/160034/00 келісім шарт шарттарына сәйкес «Мәртөк аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ кепілдігімен орындалды.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың осы қорытындысымен сәйкестілігі тексерілуі тиіс.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, күнтізбелік 15 күн мерзімі аралығында бекітуге ұсынылуы тиіс.

5. Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Куздибаева С.Р.

Эксперт

Калмагамбетова Г.М.

Ведущий специалист

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>

Сагинтаева Ж.К.

Главный специалист

Башигулов Р.Г.

Эксперт

<<Бар-код 2>>
<<не удалять>>