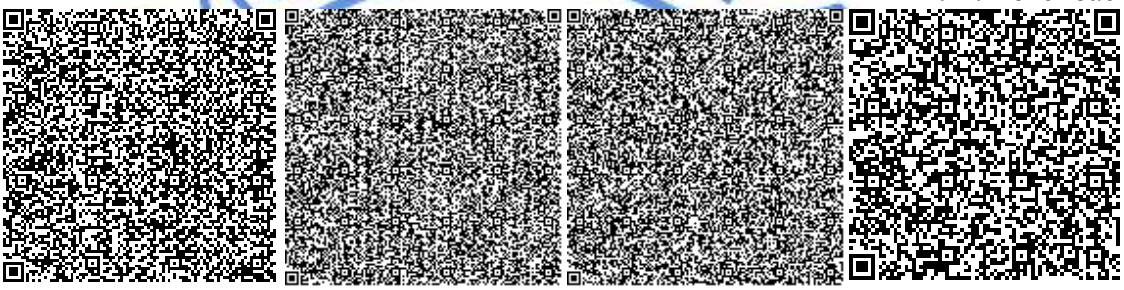
Бекітемін
"Мемсараптама" РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалы
Директоры
Ж.Ж. Ботенбаев



«Ақтөбе облысы Шалқар ауданының Шалқар қаласы Жомарт ауылының даму аймағында газбен қамту желілерін салу»

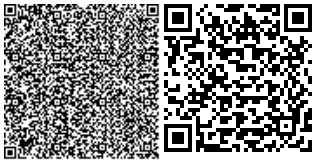
жұмыс жобасы бойынша
15.06.2016 ж. № 04-0159/16

ҚОРЫТЫНДЫ

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

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Иншаб» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

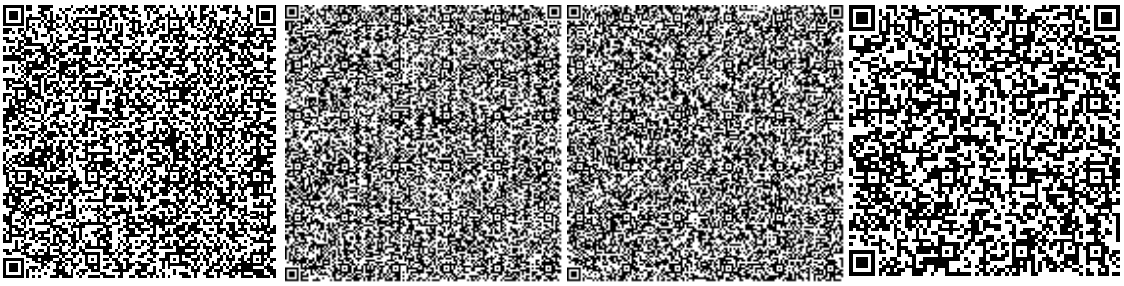


АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Шалқар ауданының Шалқар қаласы Жомарт ауылының даму аймағында газбен қамту желілерін салу» 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
Директор
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области
Ботенбаев Ж.Ж.



ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0159/16 от 15.06.2016 г.

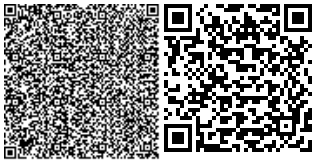
по рабочему проекту

«Строительство сетей газоснабжения в зоне развития аула Жомарт г.Шалкар Шалкарского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»,
город Шалкар

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Иншаб»,
город Актобе

город Актобе



ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение на рабочий проект **«Строительство сетей газоснабжения в зоне развития аула Жомарт г.Шалкар Шалкарского 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 «Строительство сетей газоснабжения в зоне развития аула Жомарт г.Шалкар Шалкарского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №04-0096 от 17.05.2016 года между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области и ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», г. Шалкар.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Иншаб», государственная лицензия №014976 от 17.05.2004 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», приложение к лицензии, выданное Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 18.06.2012 года, категория лицензии – II.

ГИП – Ерменов Г.К. (приказ №79 от 08.12.2014 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 28.11.2014 года;
- архитектурно-планировочное задание №56 от 08.12.2014 года, утвержденное главным архитектором Шалкарского района;
- постановление акимата Шалкарского района №228 от 24.10.2014 года «О внесении изменений и дополнений в решение районного маслихата №01 от 05.01.2015 года о районном бюджете на 2015-2017 годы»;
- решение районного маслихата №01 от 05.01.2015 года «О внесении изменений и дополнений в решение районного маслихата №182 от 24.12.2014 года о районном бюджете на 2015-2017 годы»;
- справка №2120 от 04.12.2015 года о количестве жилых домов, коммунально-бытовых и административных зданий, подлежащих газификации, выданная ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», утвержденного решением районного маслихата №217 от 09.06.2015 года;
- акт выбора и обследования земельного участка №433 для строительства внутриквартальных газораспределительных сетей в зоне развития аула Жомарт в г.Шалкар от 2014 года, подписанный комиссией;
- решение и.о. акима г.Шалкар №Ш-438 от 08.12.2014 года об отводе земельного участка площадью 0,26 га для строительства сетей газоснабжения;
- письмо заказчика исх. №1051 от 23.06.2015 года о начале строительства в 2017 году;
- протокол согласования стоимости оборудования и материалов, утвержденный заказчиком.

Технические условия:

- №595 от 07.08.2015 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- письмо исх.№ eco/D131-0005/16/2 от 18.05.2016 года о том, что данный рабочий проект не подлежит рассмотрению, выданное РГУ «Шалкарское районное управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей Актюбинской области Комитета по защите прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан»;
- заключение государственной экологической экспертизы на рабочий проект №eco/D24-0127/16/6 от 26.05.2015 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»;
- согласование рабочего проекта с ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» №2690 от 11.11.2015 года, и узла учета со службой сбыта и режима газоснабжения АО «КТГА» №013 от 07.06.2016 года;
- письмо - согласование на рабочий проект исх.№1-04-13/3223 от 30.11.2015 года, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

- паспорт проекта;
- общая пояснительная записка;
- рабочие чертежи - внутриквартальные сети газоснабжения;
- раздел «Охрана окружающей среды», выполненный ТОО «Иншаб»;
- отчет экз.№2 об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ИП «Ким А.Н.» от 2014 года;
- технический отчёт №879 по топографо-геодезическим работам, выполненный ТОО «Иншаб» в 2015 году;
- проект организации строительства;
- сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Во исполнение Программы развития территории Актюбинской области на 2011-2015 годы, обеспечение бесперебойным газоснабжением жилых домов и соцкультбыт объектов в зоне развития аула Жомарт г.Шалкар.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства газораспределительных сетей для 83 жилых домов расположен в ауле Жомарт города Шалкар.

Климат района резко-континентальный, с холодной зимой и жарким летом, преобладающими в течение года являются северо-восточные ветры.

Природно-климатические условия района строительства:

- климатический подрайон - IIIA;
- скоростной напор ветра - 38 кгс/м^2;
- расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 31ºС;
- нормативная снеговая нагрузка - 70 кг/м^2;
- глубина промерзания грунтов - 1,6 ÷ 1,8 м;
- сейсмичность участка строительства - 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

В геоморфологическом отношении участок работ расположен в пределах Северного Приаралья и представляет собой делювиально-пролювиальную равнину.

Рельеф участка в целом естественный с незначительными колебаниями высотных отметок.

Согласно отчёта об инженерно-геологических изысканиях, выполненного ИП «Ким А.Н.», государственная лицензия ГСЛ-Ф №002820 от 24.12.2004 года, приложение к лицензии от 28.05.2012 года, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

- 1 слой - почвенно-растительный, мощность слоя 0,1 м;
- 2 слой (ИГЭ-1) - супесь песчанистая, светло-жёлтая, мощность слоя до 7,0 м, с прослоями песков;
- 3 слой (ИГЭ-2) - глина тяжелая, серая, с прослоями мелкого песка, мощность слоя 3,0-5,0 м.

Основанием для газопровода служит ИГЭ-1 - супесь песчанистая с физико-механическими характеристиками: удельный вес - 2,70 г/см³, объёмный вес - 1,87 г/см³, модуль деформации -10 МПа, угол внутреннего трения -19^0, удельное сцепление - 15кПа.

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали - высокая; к алюминиевым оболочкам кабелей - высокая; к свинцовым оболочкам кабелей - высокая.

Агрессивность грунтов к бетону согласно СНиП РК 2.01-19-2004:

- по содержанию сульфатов (480-2550 мг/кг) грунты агрессивные к бетонам на портландцементе по ГОСТ 10178-85 и неагрессивные к сульфатостойким цементам по ГОСТ 22266-2013.

Засоленность грунтов: супеси среднезасоленные и слабозасоленные. Суммарное содержание легко и среднерастворимых солей составляет 0,173-0,697 %.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 3,0 м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Согласно технических условий на подключение к газораспределительным сетям №595 от 07.08.2015 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», для газификации 83 жилых домов зоны развития аула Жомарт ориентировочный расход газа - 375 м^3/час.

Данным проектом предусмотрен газопровод в целях обеспечения газом население для отопительных и потребительских нужд общим потребляемым расходом 200,6 м^3/час (автономное газовое отопление, горячее водоснабжение и использование газа на приготовление пищи).

Проектируемый внутриквартальный газопровод низкого давления протяженностью 3,628 км диаметрами 63х3,8 мм ÷ 110х6,6 мм.

Точка подключения - подземный газопровод среднего давления диаметром 110 мм Рпроект=3,0 кгс/см^2.

Для понижения давления со среднего до низкого и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта (шкафного) типа ГРПШ-400-01-СГ-ЭК с регулятором давления газа РДНК-400М и с узлом учета газа – ротационный счетчик РСГ «Сигнал» G-40 в комплекте с корректором объема газа «Исток-ТМ» с обогревом, в 3D ограждении 3,0х3,0 м для защиты от механических повреждений.

При входе и на выходе газопровода из земли на входе и выходе из ГРПШ газопровод заключается в стальной футляр диаметром 219х5,0 мм L=0,8 м.

Для газоснабжения жилых домов аула Жомарт согласно выполненных гидравлических расчетов предусмотрена подземная прокладка газопроводов из полиэти-

леновых труб ПЭ100 SDR-17 по СТ РК ИСО 4437-2004 диаметрами 110х6,6 мм (L=3382,0м), 63х3,8 мм (L=128,0 м), и надземным способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 3262-75 диаметром 57х3,5 мм (L=118,0 м). На ответвлениях к группам жилых домов предусмотрена установка шаровых кранов под ковером и заглушек диаметром 57 мм по 42 шт. Проектом предусмотрено одно подключение на два дома.

На выходе газопроводов из земли к жилым домам газопровод заключается в стальном футляре диаметром 108х3,0 мм длиной 0,8 м и устанавливается отключающее устройство на опорах из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0 мм, Н=2,2 м (ОП-II-2200) - 42 шт. Стальные участки неразъемного соединения покрываются изоляцией типа «весьма усиленная».

Проектом предусмотрен в качестве отключающего устройства - полиэтиленовый кран возле дома престарелых №16 и жилых домов №540, 512 диаметром 110 мм в подземном исполнении.

При пересечении с автомобильной дорогой газопровод заключается в полиэтиленовый футляр ПЭ100 SDR11 диаметром 225х20,5 мм - 6 шт. длиной L=84,0 м, а при пересечении газопровода с подземными коммуникациями в полиэтиленовый футляр ПЭ100 SDR11 диаметром 160х14,6 мм - 5 шт. длиной L=20 м по СТ РК ИСО 4437-2004. Согласно норм п.5.5.3 МСН 4.03-01-2003 концы футляра выводятся на расстояние не менее 2,0 м от края насыпи. Концы футляра должны быть уплотнены. На конце футляра по ходу газа устанавливается контрольная трубка диаметром 32х2,8 мм – 6 шт. в ковере. Промежутки между стенками футляра и рабочей трубой заделываются смоляным канатом.

Переходы полиэтилен - сталь выполнены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь ТУ 6-19-359-87. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнены с помощью отводов по ТУ 6-19-359-87, стального газопровода по ГОСТ 17375-2001. Переход с одного диаметра на другой выполнен с помощью переходов по ТУ 6-19-359-87. Стальные участки неразъемного соединения покрываются изоляцией типа «весьма усиленная».

Средняя глубина заложения газопровода - 1,3 м.

Укладка газопровода и соединений осуществляется на основание из песка толщиной 0,1 м и присыпается мягким местным грунтом на высоту 0,2 м.

Обозначение трассы газопровода предусмотрено путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79 сечением 2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер вблизи опознавательного знака. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка пластмассовой сигнальной ленты жёлтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Газ!» «Осторожно! Газ!» от верха присыпаемого газопровода на 0,2 м по ГОСТ 10354-82.

Контроль качества сварных стыков подземного полиэтиленового газопровода согласно МСН 4.03-01-2003 табл.15 для полиэтиленового газопровода низкого давления со средней степенью автоматизации составляет 6%. Контроль качества сварных стыков согласно МСН 4.03-01-2003 табл.14 для надземного стального газопровода составляет 5%.

Весь надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из 2-х слоев грунтовки и 2-х слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрашивается в желтый цвет, опоры в черный цвет.

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

Электрохимзащита данного газопровода не требуется, так как согласно технических условий подземный проектируемый газопровод выполнен из полиэтиленовых труб по ТУ 6-19-352-87.

Ситуационный план Рис.1.

Очистка полости и испытание газопровода

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусмотрено испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005. Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ. Очистка полости внутренних газопроводов производится перед их монтажом продувкой воздухом.

Инструкция по очистке полости, испытанию трубопроводов и проверки на герметичность должна предусматривать:

- способы, параметры и последовательность выполнения работ;
- методы и средства выявления и устранения отказов;
- схему организации связи, так как проведение испытаний и очистка при отсутствии бесперебойной связи не допускается;
- требования пожарной, газовой, технической безопасности и указания о размерах охранной зоны.

Согласно МСН 4.03-01-2003 табл.17 проверка на герметичность выполняется давлением:

- для полиэтиленового газопровода низкого давления - 0,3 МПа в течении 24 ч.

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» №1-04-13/3223 от 30.11.2015 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.

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/D24-0127/16/6 от 26.05.2015 года).

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 1,5 месяцев, в том числе 0,3 месяца на подготовительный период.

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 1-25.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса – АВС-4 (редакция 5.4.5) 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 текущей и 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 текущих 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:

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. Ранее принятое в проекте ГРПШ-400-01 заменено на ГРПШ-400-01-СГ-ЭК с добавлением узла учета газа и корректором объема газа «Исток-ТМ» и пересогласовано со службой сбыта и режима газоснабжения АО «КТГА» за №013 от 07.06.2016 года.

2. Принятый счетчик марки «Delta» G-40 с электронным корректором объема газа «Исток-ТМ» заменен на ротационный счетчик марки РСГ «Сигнал» G-40.

Сметная документация

3. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей нормативной базе и принятые по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» в соответствии с СН РК 1.02-03-2011 (протокол согласования стоимости оборудования и материалов 11 - позиций, утвержденный заказчиком).

4. Откорректирована согласно замечаниям технической части проекта.

5. Откорректирована согласно сборнику сметных цен строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, изменения и дополнения, выпуск 25.

6. Дата начала строительства в 2017 году согласно письма №1051 от 23.06.2015 года.

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

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+увелич. -уменьш.)
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1	2	3	4	5	6

1	2	3	4	5	6
1.	Общий потребляемый расход газа	м^3/час	200,6	200,6	-
2.	Газопровод низкого давления	м	3 628,0	3 628,0	
3.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	5,975 4,890 1,018 0,066	5,267 4,745 0,457 0,064	- 0,708 - 0,145 - 0,561 - 0,002
4.	Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2017 года, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	22,325 14,318 2,981 5,024	19,921 13,894 1,339 4,687	- 2,404 - 0,424 - 1,642 - 0,337
5.	Продолжительность строительства	мес.	1,5	1,5	-

В результате экспертизы рабочего проекта с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в прогнозных ценах принята в сумме – 19,921 млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме – 22,325 млн.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме – 2,404 млн. тенге.

Снижение сметной стоимости строительства вызвано корректировкой стоимости оборудования.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения в зоне развития аула Жомарт г.Шалкар Шалкарского района Актюбинской области» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

- расход газа - 200,6 м^3/час;
- общая протяженность газопровода - 3 628,0 м;
- общая сметная стоимость строительства
в базовых ценах 2001 года, - 5,267 млн.тенге;
в том числе: СМР - 4,745 млн.тенге;
оборудование - 0,457 млн.тенге;
прочие затраты - 0,064 млн.тенге;
- общая сметная стоимость строительства
в прогнозных ценах 2017 года, - 19,921 млн.тенге;
в том числе: СМР - 13,894 млн.тенге;
оборудование - 1,339 млн.тенге;
прочие затраты - 4,687 млн.тенге;
- продолжительность строительства - 1,5 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Шалкарский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» в соответствии с договором №04-0096 от 17.05.2016 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 3 месяцев со дня выдачи экспертизы.

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Шалқар ауданының Шалқар қаласы Жомарт ауылының даму аймағында газбен қамту желілерін салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесі негізгі техникалық - экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

- газдың шығыны	- 200,6 м^3/сағат;
- газ құбырының жалпы ұзындығы	- 3 628,0 м;
- 2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 5,267 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 4,745 млн.теңге;
жабдықтар	- 0,457 млн.теңге;
өзге шығындар	- 0,064 млн.теңге;
- 2017 жылғы болжамды бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 19,921 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 13,894 млн.теңге;
жабдықтар	- 1,339 млн.теңге;
өзге шығындар	- 4,687 млн.теңге;
- құрылыс ұзақтығы	- 1,5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 17.05.2016 жылғы №04-0096 келісім шарт шарттарына сәйкес «Шалқар аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ кепілдігімен орындалды.

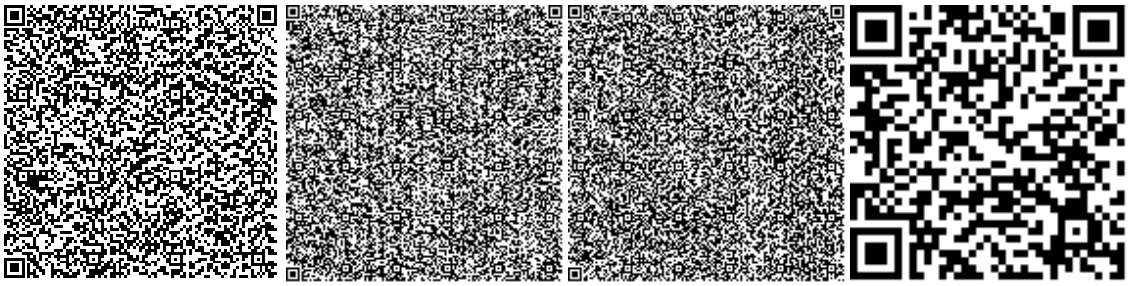
3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың осы қорытындысымен сәйкестілігі тексерілуі тиіс.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, 3 ай мерзімі аралығында бекітуге ұсынылуы тиіс.

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

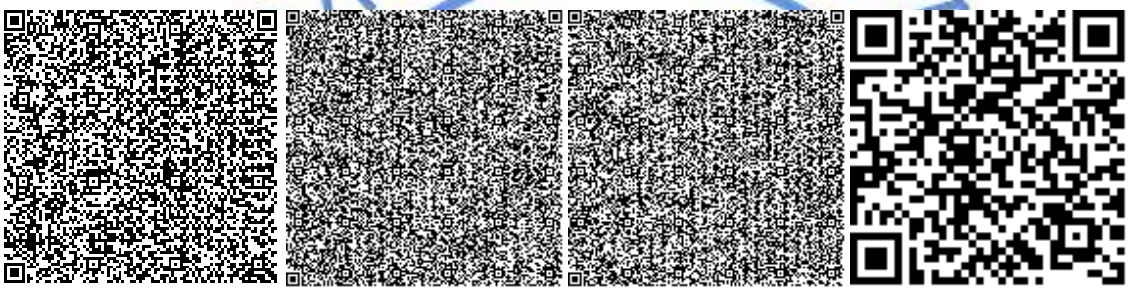
Кузди баева С.Р.

Эксперт



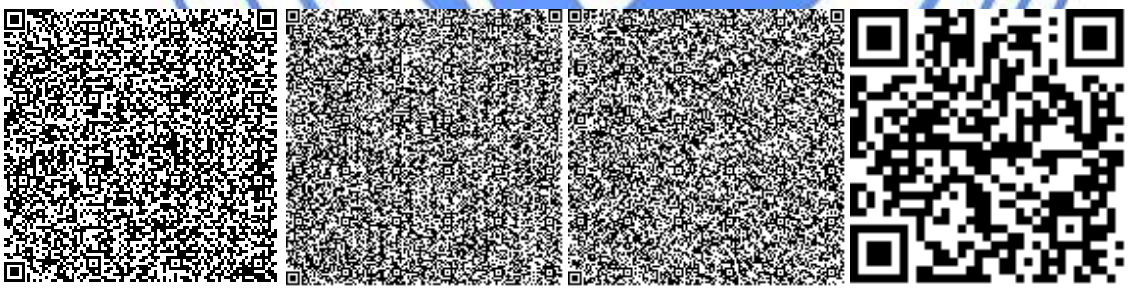
Калмагамбетова Г.М.

Ведущий специалист



Башигулов Р.Г.

Эксперт



Сагинтаева Ж.К.

Главный специалист

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела