ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ПО АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

БЕКІТЕМІН:

«Мемсараптама» РМК
Ақтөбе облысы бойынша
филиалының директоры

_____ С. Лекеров

«Ақтөбе қаласы Пригородный-1 ауылы Маш.ауласы ауданындағы 15 тұрғын үйлердің газбен қамту желілерінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

2012 жылғы 5 қазандағы №04-0704/12

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе қаласының құрылыс бөлімі» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жобалық шешім» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-
КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ
АГЕНТТІГІ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ»
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ
ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ
(«МЕМСАРАПТАМА» РМК)
АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ»
(РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА»)
АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
ПО АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

«УТВЕРЖДАЮ»:

Директор филиала
РГП«Госэкспертиза»
по Актюбинской области

_____С. Лекеров

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№04-0704/12 от 5 октября 2012 года

по рабочему проекту
«Строительство сетей газоснабжения 15-ти жилых домов в районе Машдвора с.Пригородное-1 г.Актобе»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел строительства
города Актобе»,
город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Жобалық шешім»,
город Актобе

город Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения 15-ти жилых домов в районе Машдвора с.Пригородное-1 г.Актобе».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №113 от 27.09.2012г. между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области и ГУ «Отдел строительства города Актобе», г. Актобе

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел строительства города Актобе», г. Актобе

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО«Жобалық шешім», лицензия ГСЛ № 000927 от 19.12.2008 года, выданная Управлением архитектурно-строительного контроля Актюбинской области, подтверждение от12 апреля 2010 года, приказ №13-Л.

ГИП – Сырлыбаев Ж. (Приказ о назначении №39 от 28 августа 2012 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

- задание на проектирование, выданное начальником ГУ «Отдел строительства города Актобе», г. Актобе от 19.06.2012 года;
- письмо ТОО «Жобалық шешім» №137 от 23.08.2012г. о согласии принять участие в акции «Көркейе бер, туған жер»;
- письмо заказчика исх.№04-1/2740 от 05.10.2012 г. с представлением приложения к постановлению акимата города от августа 2012 года (перечень местных инвест. проектов);
- постановление акимата №3035 от 01.10.2012г. об отводе земельного участка;
- технические условия за №4127 от 24.07.2012 г, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»;
- отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ИП «Ким А.Н.» 2011 года.

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организации:

- санитарно-эпидемиологическое заключение по рабочему проекту №2403 от 21.09.2012 г., выданное главным сан.врачом города Актобе;
- заключение №5-6/757 от 02.10.2012 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»;
- согласование рабочего проекта с АПФ АО«КазТрансГазАймак» №1262 от 13.09.2012 г;
- согласование с Департаментом по чрезвычайным ситуациям от 18.09.2012 года;
- экспертное заключение №ЭПБ-12/09 от 12.09.2012 г. по промышленной безопасности, выданное ТОО «»АктобеСтройЭксперт»;
- протокол - согласования стоимости оборудования и материалов, утвержденный заказчиком.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

- Альбом I - Пояснительная записка, заказ 58/2012;
- Альбом II - Внутриплощадочные сети газоснабжения;
- Альбом III – Проект организации строительства;
- Альбом IV – Охрана окружающей среды;
- Альбом V - Сметная документация.

5.4. Цель и назначение объекта, необходимость и целесообразность его строительства

Обеспечение бесперебойным газоснабжением 15 - жилых домов в районе Маш. двора с.Пригородное-1 города Актобе – строительством сетей газоснабжения.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административном отношении участок проектируемого газопровода расположен на территории города Актобе. По природно-климатическим условиям относится к полупустынной зоне. Климат резко-континентальный, зима холодная, малоснежная и ветреная, летний период жаркий сухой. Рельеф местности ровный. Участок застроен.

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;
- среднегодовая скорость ветра по району - 0,38 кПа.;
- глубина промерзания грунтов - 1,70-2,45 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

В геологическом строении района принимают участие делювиальные отложения второй надпойменной террасы реки Каргала, возраст этих отложений четвертичный. Преставлены слоем до 4,5м коричневых глин легких пылеватых, твердой консистенции.

Гидрогеологические условия участка – грунтовые воды до глубины 4,5 м. не вскрыты, грунтовые воды на газопровод не влияют .

Инженерно-геологический элемент № 1 (ИГЭ-1) залегает с поверхности в интервале глубин 0,5–4,5м. Представлен глиной легкой, пылеватой, коричневой, твердой, мощность – 4,0м. Глина слабонабухающая.

Коррозионной активностью к углеродистой стали «высокая», слабоагрессивная к бетонам на портландцементе и слабоагрессивная к железобетонным конструкциям.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Технологические решения

Газопровод высокого давления

Газоснабжение предусмотрено от подземного газопровода высокого давления Д219мм., Рпроект=12 кгс/см^2, Рраб=6,0 кгс/см^2, район Машдвора, около трассы Актобе-Орск. Ориентировочный потребляемый расход газа Q=75 м^3/час.

В точке подключения устанавливается газорегуляторный пункт ГРПШ-01-У1 в сетчатом ограждении размером 4,5х2,5м, для понижения давления с высокого до низкого.

Надземные стальные трубы покрываются двумя слоями грунтовки и двумя слоями эмали желтого цвета. Проверка на герметичность газопровода высокого давления производится давлением 1,5 МПа в течении часа.

Газорегуляторный пункт - ГРПШ-01-У1 с одной линией редуцирования предназначен для учета расхода газа, и снижения его давления. Перед вводом в ГРПШ на газопроводе высокого давления и на выходе из ГРПШ в надземном исполнении устанавливаются отключающие стальные задвижки 30с41нж Д50мм.

Для снижения давления с высокого до низкого предусмотрены регулятор давления газа в комплекте с ГРПШ и ротационный счетчик RVG G-16.

Узел установки счетчика. На узле учета газа предусмотрен промышленный ротационный счетчик RVG G-16 с мах расходом газа 25 м^3/час., согласно выполненного расчета расхода газа для отопления и приготовления пищи 15 домохозяйств. Монтаж счетчика производится в соответствии с указаниями СН РК 4.03.01-2011 «Инструкции по монтажу и эксплуатации» - для счетчиков.

Газопровод низкого давления 0.003 Мпа. Расход газа - 42м3/ч. Газопровод низкого давления предназначен для отопления и газовых плит жилых домов. Согласно выполненного гидравлического расчета, газопровода низкого давления предусмотрен полиэтиленовыми трубами Д90х5,4мм, Д63х3,8мм, Д32х2,3мм. ПЭ100 SDR17 ГОСТ 50838-95. Полиэтиленовый газопровод укладывается на песчаную подушку на глубину 1,2-1,4м от поверхности земли до верха трубы и присыпается грунтом высотой 20 см. Вдоль присыпанного газопровода на расстоянии 0,2-0,3 м укладывается изолированный алюминиевый провод сечением 4 мм2 и присыпается грунтом толщиной 20 см. Пластмассовая сигнальная лента шириной не менее 0,2м желтого цвета с несмываемой надписью « Абайлаңыз!

Газ»,"Осторожно! Газ" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного газопровода.

Переход через автодороги предусмотрен методом прокола в футляре из ПЭ100 марки SDR 11 диаметром 160х14,6мм. На конце футляра по движению газа устанавливается контрольная трубка под защитное устройство. Газопровод на входе и выходе из земли заключается в футляр из стальных труб. Концы футляра уплотняются эластичным материалом. На низких точках трассы газопровода предусматриваются конденсатосборники. Контрольные пункты устанавливаются на углах поворота.

Сварные стыки газопровода проверяются физическими методами контроля: 10%, для подземных газопроводов, для надземных – 5% от общего числа стыков согласно СН РК 4.03-01-2011 таблица 14.

Построенный газопровод подвергается пневматическому испытанию давлением воздуха 0,3 МПа в течении 24 часов (таблица 16, СН РК 4.03-01-2011).

Перед границей участков (ограждением) газопровод при помощи перехода полиэтилен - сталь выходит надземно и устанавливаются шаровые краны для дальнейшего подключения жилых домов. Под газопровод на каждом выходе из земли у домов надземно устанавливается опора из трубы Д57х3,0мм. Для защиты от коррозии надземный газопровод покрывается двумя слоями грунтовки, двумя слоями краски желтого цвета, опоры - черной, предназначенной для наружных работ.

Подключение жилых домов к газопроводу низкого давления выполняется отдельно по договору с домовладельцами.

Очистка полости и испытание газопровода-отвода.

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусматривается испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011. Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ. Очистку полости внутренних газопроводов следует производить перед их монтажом продувкой воздухом. Очистка полости, а также проверка на герметичность осуществляется по специальной инструкции под руководством комиссии, состоящей из представителей подрядчика, заказчика, органов технадзора и комитета по Чрезвычайным Ситуациям. Инструкция составляется заказчиком и строительно-монтажной организацией применительно к конкретному трубопроводу с учетом местных условий производства работ, согласовывается с комитетом по «ЧС», проектной организацией и утверждается председателем комиссии (СНиП111-42-80* п.11.4).

Испытания подземных газопроводов следует производить после их монтажа в траншее и присыпке выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2м или после полной засыпки траншеи. До начала испытаний на герметичность газопровод следует выдерживать под испытательным давлением в течении времени, необходимо для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта (СН РК4.03-01-2011 п. 10.5.5).

Основные технические показатели: Таблица №1

№	Наименование	Ед. изм.	Газопровод высокого давления 6,0 кгс/см^2(0,6МПа),	Газопровод низкого давления SDR 17
1	**2**	**3**	**4**	**5**
1	Количество жителей	Чел.	75	
2	Количество жилых домов	ед.	15	
3	Пропускная способность	м^3/ч.	42	
4	Тип (марка) ГРП в сетчатом ограждении 4,5х2,5х1,6(h)	шт	ГРПШ-01-1У1 = 1	
5	Длина газопровода	м.	Д89х4,0=4,0 Д57х3,5=11,0	ПЭ Д90х5,4=563,0 ПЭ Д63хх3,8=386 ПЭ Д32х2,3=136,0 Д57х3,5=7,0 Д25х3,0=121,0
6	Задвижка 30с41нж / Кран шаров.	шт.	Д50мм =2	КШ50Р/ КШ20Р=1/13

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

1	2	3	4	5
7	Футляры	м.	Д219х5,0мм=0,8 Д159х5,0мм=0,8	Д160х14,6=31,0 Д159х4,5=0,8 Д108х4,0=10,4 Д57х3,5=0,8х13шт
8	Конденсатосборник Д80 / Д50	шт		1 / 1
9	Контрольная трубка	шт	-	1

6.2.2. Инженерное обеспечение, сети и системы

Заземление. Молниезащита и система уравнивания потенциалов.

Предусмотрено защитное заземление и молниезащита ГРПШ, устанавливаемого согласно данного проекта. Молниезащита выполнена по II категории в соответствие с требованиями РД 34.21.122-87. Защита от прямых ударов молнии выполняется отдельно стоящим стержневым молниеотводом. Параметры молниеотвода рассчитаны согласно серии 5.905-17.07, вып.1. Импульсное сопротивление общего заземляющего устройства защитного заземления электрооборудования, молниезащиты и защиты от статического электричества R не более 50 Ом. Заземляющее устройство выполняется в виде горизонтальных заземлителей из полосовой стали 40х4 мм, уложенных на глубине, не менее 0,5м, и вертикальных заземлителей из круглой стали d=18мм длиной 5м. В местах присое -динений к заземляющему устройству токоотвода молниезащиты приваривается по одному вертикальному электроду из круглой стали. Выполняемый контур заземления служит одновременно заземлением молниезащиты. После монтажа заземляющего устройства выполняются замеры сопротивления.

6.3. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению ЧС и по взрыво- и пожаробезопасности.

Для защиты от коррозии надземный газопровод покрывается двумя слоями грунтовки, двумя слоями желтой краски, предназначенной для наружных работ. Для подземного стального газопровода предусматривается битумно-полимерная изоляция типа «весьма усиленная». В виду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара. 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.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства должны допускаться люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве должно быть 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.

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.

В период строительства основные задачи контроля сводятся к следующему:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

1. Запрещения производства работ, прямо или косвенно воздействующие на окружающую среду.

2. Запрещение применения токсичных или опасных для окружающей среды материалов и конструкций без согласования со службами СЭС и экологии.

3. На участках строительства должен соблюдаться контроль за сохранностью ландшафта.

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

Анализ результата расчетов показывает, что во время строительства, при регламентном режиме работы предприятия и одновременно работающих источников выбросов экологические характеристики атмосферного воздуха в районе расположения участка строительства по всем загрязняющим ингредиентам находятся в пределах нормативных величин.

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. Выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации отсутствуют.

6.5. Организация строительства.

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Нормативный срок строительства в соответствии со СНиП 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Основная продолжительность строительства определилась в количестве 1 месяц

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 1-12.

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

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 8.02-02-2002г.

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.

Переход сметной стоимости строительства от базового уровня цен 2001 года на текущий уровень выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2012 год.

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

Налог на добавленную стоимость, установленный законодательством Республики Казахстан, принят в размере 12% от сметной стоимости строительства в текущем уровне цен с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка принятых проектных решений:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

В целом рабочий проект разработан в необходимом объеме в соответствии с заданием на проектирование и соблюдением экологических, санитарно-эпидемиологических и противопожарных требований.

Технологические решения полностью обеспечивают население 15-ти жилых домов природным газом для бытовых нужд – автономное газовое отопление, горячее водоснабжение и приготовление пищи, в результате строительства газопроводов низкого давления.

Принятые проектные решения соответствуют государственным нормативам, требованиям по энергосбережению, санитарной, экологической и пожаробезопасности, рациональности технологических и инженерных решений, функциональному назначению объекта.

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в процессе рассмотрения рабочего проекта:

1. Представлено письмо заказчика исх.№04-1/2740 от 05.10.2012 г. с представлением приложения к постановлению акимата города от августа 2012 года (перечень местных инвест.проектов).

2. Откорректированы объем разработки грунта, объем песка.

3. Откорректирована марка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ.

По сметной части:

4. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей нормативной базе и принятые по прайс-листам (счетчик газа, ГРПШ, ПЭ-отводы, переходы, тройники), обоснована и согласована заказчиком ГУ «Отдел строительства города Актобе» в соответствии СНиП РК 1.02-01-2007* (протокол согласования стоимости оборудования и материалов 9-позиции, утвержденный заказчиком).

5. Откорректированы расценки и объемы работ согласно замечаниям технической части проекта.

6. В сметной документации откорректированы объемы работ согласно спецификации рабочего проекта.

7. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

7.3. После внесения изменений сметная стоимость строительства сложилась следующим образом:

Таблица №2

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечан (+увелич., -уменьш.)
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению	
1	Протяженность газопровода	м	1 100	1 100	-
2	Газорегуляторный пункт	шт	ГРПШ-32 = 1	ГРПШ-01-У1 = 1	-
3	Общая стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.,	млн. тенге	4,465	3,021	-1,444
	в том числе: СМР		4,182	2,736	-1,446
	оборудование		0,226	0,247	+0,021
	прочие затраты		0,056	0,037	-0,019
4	Общая стоимость строительства в текущих ценах 2012г	млн. тенге	11,029	7,378	-3,651
	в том числе: СМР		8,732	5,714	-3,018
	оборудование		0,472	0,516	+0,044
	прочие затраты		1,823	1,147	-0,676
5	Продолжительность строительства	мес.	1	1	

В результате экспертизы сметной документации с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в текущих ценах принята в сумме – 7,378

ГОСЭКСПЕРТИЗА • МЕМСАРАПТАМА

млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме – 11,029 млн.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме – 3,651 млн. тенге.

7.4. Рекомендации при последующем строительстве объекта :

- в процессе производства строительно-монтажных работ следует соблюдать основные требования безопасности согласно СНиП РК 1.03-05-2001«Охрана труда и техника безопасности в строительстве», СНиП РК 1.03.06-2002*«Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», а также учитывать эти нормативы при разработке проектов производства работ;

- согласно Протокола заседания Рабочей группы по вопросу развития казахстанского содержания от 5 ноября 2009 г. №17-56/И-610, учесть необходимость увеличения доли казахстанского содержания в строительной отрасли, максимальное применение строительных материалов и оборудования, работ и услуг у отечественных товаропроизводителей.

8. ВЫВОД:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения 15-ти жилых домов в районе Машдвора с.Пригородное-1 г.Актобе» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

- протяженность газопровода	- 1 100 м.;
- ГРПШ-01-У1	- 1 шт.;
- общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года	- 3,021 млн.тенге;
в том числе: СМР	- 2,736 млн.тенге;
- общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2012 года	- 7,378 млн.тенге;
в том числе: СМР	- 5,714 млн.тенге;
- продолжительность строительства	- 1 месяц.

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

3. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке не позднее 3 месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМ

1. «Ақтөбе қаласы Пригородный-1 ауылы Маш.ауласы ауданындағы 15 тұрғын үйлердің газбен қамту желілерінің құрылысы» жұмыс жобасы енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасының аумағында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және бекітуге келесідей негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен ұсынылады:

- газ құбырының жалпы ұзындығы	- 1 100 м;.
- ГРПШ-01-У1	- 1 дана;
- 2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 3,021 млн.тенге;
оның ішінде: ҚМЖ	- 2,736 млн.теңге;
- 2012 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 7,378 млн.теңге;
оның ішінде: ҚМЖ	- 5,714 млн.теңге;
- құрылыстың ұзақтығы	- 1 ай.

ГОСЭКСПЕРТИЗА • МЕМСАРАПТАМА

2. Жұмыс жобасы бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың нағыз тұжырымымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

3. Жұмыс жобасы өндіріс жұмысы басталғанға дейін қойылған тәртіп бойынша 3 ай мерзімі аралығында бекітілуге жатады.

Директордың орынбасары		Қ. Қандығұлов
Жетекші сарапшы		С. Куздибаева
Бас маман		Р. Башигулов

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА