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

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 Қарғалы ауылының Заречная көшесіндегі №1, 2, 3 тұрғын үйлердің газбен қамту желілерінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

2012 жылғы 23 қазандағы №04-0744/12

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» РМҚ АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

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

№04-0744/12 от 23 октября 2012 года

по рабочему проекту
«Строительство сетей газоснабжения жилых домов №1, 2, 3 по улице Заречная в с.Каргалинское 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 жилых домов №1, 2, 3 по улице Заречная в с.Каргалинское города Актобе».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №144 от 08.10.2012г. между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области и ГУ «Отдел строительства города 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 от 12 апреля 2010 года, приказ №13-Л.
ГИП – Сырлыбаев Ж. (приказ №44 от 20 сентября 2012 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

- задание на проектирование, утвержденное начальником ГУ «Отдел строительства города Актобе» от 21.08.2012 года;
- письмо ТОО«Жобалық шешім» №137 от 23.08.2012 года о согласии принять участие в акции «Көркейе бер, туған жер»;
- письмо заказчика исх.№04-1/2740 от 05.10.2012 года с представлением приложения к постановлению акимата города от 25.04.2012 года №22 (перечень местных инвест. проектов);
- постановление акимата г.Актобе №3035 от 01.10.2012 года об отводе земельного участка;
- технические условия за №4389 от 31.07.2012 года, выданные АПФ АО «КазТранс Газ Аймак».

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организации:

- санитарно-эпидемиологическое заключение по рабочему проекту №2507 от 03.10.2012 г., выданное главным санитарным врачом города Актобе;
- заключение №5-6/811 от 12.10.2012 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»;
- согласование рабочего проекта с АПФ АО«КазТрансГазАймак» №1624 от 02.10.2012 года;
- согласование с Департаментом по чрезвычайным ситуациям от 08.10.2012 года;
- экспертное заключение №ЭПБ-01/10 от 01.10.2012 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 59/2012;
- 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 строительства:

Обеспечение бесперебойным газоснабжением жилых домов №1,2,3 по ул.Заречная в с.Каргалинское города Актобе – строительством сетей газоснабжения.

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 с.Каргалинское 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.

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	- 1,80 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

В геологическом строении района принимают участие отложения четвертичного и пермского возрастов. Представлены супесью песчанистой твердой, коричневой, до 15% дресвы с прослойками мелкого грунта до 15 см.

Гидрогеологические условия участка – грунтовые воды до глубины 3,0 м. не вскрыты, грунтовые воды на газопровод не влияют.

Район – несейсмичен. Строительство категории грунта II.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Технологические решения

Газопровод высокого давления

Согласно технических условий за №4389 от 31.07.2012 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», газоснабжение предусмотрено от надземного стального газопровода высокого давления диаметром 89мм., около существующего ГРПШ Рпроект=12 кгс/см^2, Рраб=6,0 кгс/см^2. Ориентировочный потребляемый расход газа Q=19,52 м^3/час.

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

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-ти 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 – 28 м^3/ч. Газопровод низкого давления предназначен для отопления и газовых плит трех жилых домов. Согласно выполненного гидравлического расчета, газопровод низкого давления предусмотрен полиэтиленовыми трубами диаметрами Ø110х6,6мм, Ø90х5,4мм, Ø63х3,8мм, Ø32х2,3мм. ПЭ100 SDR17 ГОСТ 50838-95. Полиэтиленовый газопровод укладывается на песчаную подушку на глубину 1м 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 4мм^2 и присыпается грунтом толщиной 20см. 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 автодорогу предусмотрен методом прокола в футляре из ПЭ100 марки SDR 11 диаметром 200х18,2мм длиной 15,0 м. 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 низкой точке трассы газопровода предусмотрен конденсатосборник. 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.	45	
2	Количество жилых домов	ед.	3	
3	Пропускная способность	м^3/ч.	28,0	
4	Тип (марка) ГРП в сетчатом ограждении 4,5х2,5х1,6(h)	шт.	ГРПШ-01-1У1 = 1	
5	Длина газопровода	м.	Д108х4,0=4,0 Д57х3,5=16,0 Д32х2,5=1,0	ПЭ Д110х6,6=970,0 ПЭ Д90х5,4=20,0 ПЭ Д63хх3,8=7,0 ПЭ Д32х2,3=3,0 Д57х3,5=7,0 Д25х3,0=121,0
6	Задвижка 30с41нж / Кран шаров.	шт.	Д50мм =2	КШ50Р/ КШ20Р=3 / 1

1	2	3	4	5
7	Футляры	м.	Д219х5,0мм=15 Д159х5,0мм=0,8	Д159х4,5=2,4 Д108х4,0=0,8 Д57х3,5=45,0 Д25х3,0=29,0
8	Конденсатосборник Д100	шт.		1
9	Контрольная трубка	шт.	-	1
10	Ковер	шт.		4
11	Контрольный пункт	шт.		9

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, га-

рантирующие экологическую безопасность населения и рациональное использование природных ресурсов.

В период строительства основные задачи контроля сводятся к следующему:

- запрещения производства работ, прямо или косвенно воздействующие на окружающую среду.

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

- 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 ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка проектных решений:

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 трех 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 рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям Филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

1. Откорректированы объем разработки грунта, объем песка, количество коверов и контрольных пунктов.

Сметная документация

2. 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 17-позиции, утвержденный заказчиком).

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

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

5. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

Технико-экономические показатели

Таблица №2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечан. (+увелич., -уменьш.)
			Заявленные до экспертиз	Рекомендуемые к утвержд	
1	Протяженность газопровода	м	1 150	1 150	-
2	Общая стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.,	млн. тенге	4,073	2,961	- 1,112
	в том числе: СМР		3,791	2,677	- 1,114
	оборудование		0,230	0,247	+ 0,017
	прочие затраты		0,051	0,036	- 0,015
3	Общая стоимость строительства в текущих ценах 2012г.,	млн. тенге	10,061	7,227	- 2,834
	в том числе: СМР		7,917	5,590	- 2,327
	оборудование		0,481	0,516	+ 0,035
	прочие затраты		1,662	1,120	- 0,542
4	Продолжительность стр-ва	мес.	1	1	

В результате экспертизы проектно-сметной документации с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в текущих ценах принята в сумме – 7,227 млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме – 10,061 млн.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме – 2,834 млн. тенге.

7.3. Рекомендации при последующем строительстве объекта

1. Заказчику во исполнение пункта 5 Протокольного решения заседания Правительства Республики Казахстан от 2 февраля 2010 года №17-56/005-1689, 05-12 при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

2. В процессе производства строительно-монтажных работ при строительстве 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.

8. ВЫВОД

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилых домов №1, 2, 3 по улице Заречная в с.Каргалинское города Актобе» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

- протяженность газопровода	- 1 150 м.;
- ГРПШ-01-У1	- 1 шт.;
- общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года	- 2,961 млн.тенге;
в том числе: СМР	- 2,677 млн.тенге;
- общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2012 года	- 7,227 млн.тенге;
в том числе: СМР	- 5,590 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 Каргалинское ауылының Заречная көшесіндегі №1, 2, 3 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	- 1 150 м;.
- ГРПШ-01-У1	- 1 дана;
- 2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 2,961 млн.тенге;
оның ішінде: ҚМЖ	- 2,677 млн.теңге;

- 2012 жылғы ағымдағы бағадағы
құрылыстың жалпы сметалық құны - 7,227 млн.теңге;
оның ішінде: ҚМЖ - 5,590 млн.теңге;
- құрылыстың ұзақтығы - 1 ай.

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 К. Қандығұлов

ӨБ бастығы Т. Табылдин

Жетекші сарапшы С. Куздибаева

Бас маман Р. Башигулов

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА