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 облысы Қобда ауданы Бестау ауылындағы ауылішілік газбен қамту желілерінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

2012 жылғы 19 желтоқсандағы №04-0926/12

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе облысының энергетика
және тұрғын-үй коммуналдық
шаруашылығы басқармасы» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Инженерное проектирование» 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

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

№04-0926/12 от 19 декабря 2012 года

по рабочему проекту
«Строительство внутрипоселковых сетей газоснабжения с.Бестау Кобдинского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»,
город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Инженерное проектирование»,
город Актобе

город Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство внутрипоселковых сетей газоснабжения с.Бестау Кобдинского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №255 от 01.11.2012г. между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», г. Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Инженерное проектирование», лицензия 06-ГСЛ №000424 от 08.12.2006 года, выданная ГУ «Департамент государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», подтверждение лицензии от 24.07.2012 года.

ГИП – Булайчиков Ю.Г. (приказ №23/1 от 2 июля 2012 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

- постановление акимата Актюбинской области №275 от 06.08.2012 года «О внесении изменений в постановление акимата области от 12.12.2012 года №427» (перечень объектов строительства газоснабжения на 2013 год);
- задание на проектирование, утвержденное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» от 7 мая 2012 года;
- решение акима Бестауского аульного округа Кобдинского района №6 от 31.08.2012 г. об отводе земельного участка;
- технические условия №313 от 08.12.2011 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»;
- отчет по топографо-геодезическим работам, выполненный ТОО «Инженерное проектирование» от 2012 года;
- инженерно-геологическое заключение по участку строительства, выполненное ИП «Дуйсембаев А.Т.» для рабочего проекта от 2012 года.

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- санитарно-эпидемиологическое заключение на рабочий проект №109 от 25.09.2012 года, выданное главным санитарным врачом Кобдинского района;
- заключение №5-6/779 от 19.10.2012 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»;
- согласование рабочего проекта с АПФ АО«КазТрансГазАймак» №1945 от 10.10.2012 года;
- экспертное заключение №ЭПБ-18/10 от 18.10.2012 года по промышленной безопасности, выданное ТОО «АктобеСтройЭксперт»;
- протокол - согласования стоимости оборудования и материалов, утвержденный заказчиком.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

- паспорт проекта;
- общая пояснительная записка;
- альбом I - Внутрипоселковые сети газоснабжения;
- проект организации строительства;
- раздел охраны окружающей среды;
- 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 объектов села

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Бестау – строительством внутрипоселковых газораспределительных сетей для улучшения социально-бытовых условий жизнедеятельности людей.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Село Бестау расположено в Кобдинском районе, в 60 км. северо-западнее районного центра. Климат - резко континентальный, с суровой зимой и жарким сухим летом.

Район строительства расположен в районе сухих степей с характерными для них почвенно-растительными ассоциациями. В пределах участка работ мощность выраженного почвенно-растительного слоя, подлежащего рекультивации, составляет 0,15м.

Природно-климатические условия района строительства:

- климатический подрайон - III А;
- вес снегового покрова – 70 кгс/см^2;
- ветровое давление – 38 кгс/м^2;
- расчетная зимняя температура наружного воздуха – минус 31°С;
- нормативная глубина сезонного промерзания грунтов– 1,56-1,99 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Рельеф представлен слабо увалистой равниной, расчлененный балками на водораздельные массивы. Грунтовые воды на момент инженерно-геологических изысканий не вскрыты. С поверхности залегают суглинки с включением щебня до 25%. Суглинок повсеместно подстилается глинами. Основанием газопроводной сети будут служить суглинки с включением щебня. Коррозийная активность грунтов к стальным конструкциям – высокая, грунты – неагрессивны к бетонам.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Технологические решения

Проект разработан на оснований технических условий №313 от 08.12.2011г. выданных АПФ АО "КТГА" и задания на проектирование ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области".

Точка врезки - газопровод среднего давления Р=3,0кгс/см^2, диаметром 50 мм на выходе из ранее запроектированного ПГБ, расположенного на юго-восточной окраине села Бестау. Весь внутриквартальный газопровод среднего давления предусмотрен в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR-11 диаметром 90х8,2мм ГОСТ 50838-95. Укладка газопровода и соединений осуществляется на песчаное основание толщиной не менее 0,1 м и присыпается слоем песка на высоту не менее 0,2 м. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного (на расстояний 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм^2 с выходом концов его под футляр или ковер.

Проектом предусмотрен переход через автодорогу методом прокола трубами диаметром 90х8,2 мм в полиэтиленовом футляре диаметром 160х14,6 мм длиной 13,0 м. На конце футляра по ходу газа предусмотрена контрольная трубка диаметром 57х3,0 мм., выходящая под защитное устройство.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью «Сақ болыныз!» по ГОСТу 10354-82 на расстояний 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Средняя глубина заложения газопровода не менее - 1,2 м.

Переходы полиэтилен - сталь выполняются с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ТУ6-19-359-87. Стальные участки узлов неразъемного соединения покрываются изоляцией "весьма усиленного" типа. На выходе из земли газопровод заключается в стальной футляр, устанавливается отключающее устройство.

Редуцирование давления для индивидуальных потребителей со среднего давления на низкое, стабильное поддержание выходного давления при больших перепадах входного давления и расхода, поддержания низкого давления, сбрасывания избыточного давления газа в атмосферу и автоматическое отсечение подачи газа в аварийных ситуациях предусматривается посредством установки ГРПШ-6 (со встроен-

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

ным счетчиком) с использованием двухступенчатого регулятора давления DSR 6 для одноквартирных жилых домов и ГРПШ-10МС с регулятором DSR 10 для двухквартирных жилых домов (с двумя встроенными счетчиками газа).

Установка ГРПШ предусмотрена на выходе из земли на вертикальном участке один выход на один дом со встроенным узлом учета и отключающим устройством - кран шаровой диаметром 25 мм.

Для защиты от коррозии надземных газопроводов предусмотрена окраска из двух слоев краски (газопровод - желтым цветом, стойки - черным).

Строительство и монтаж газопроводов выполняется в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005 "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов", и Технического регламента "Требования к безопасности систем газоснабжения", «ПТЭ установок, потребителей и ПТБ».

Основные технические показатели

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Расход газа часовой, max	$м^3$/час	643,0
2	Общая протяженность газораспределительных сетей среднего давления, в том числе: - подземный газопровод ПЭ SDR11 - стальной газопровод – подземный - стальной газопровод - надземный	м.	9 256,5 Ø90х8,2=6 700,5 Ø32х3,0=2 010,0 Ø25х2,5=546,0
3	Футляр из труб ПЭ SDR11 Д160х14,6мм L=13,0м Футляр из труб стальных Д159х5,0мм L=0,8м Д108х3,5мм L=0,8м	шт.	1 1 157
4	ГРПШ-6 / ГРПШ-10МС	шт.	157 / 5
5	Кран шаровый стальной КШ-25, Д25мм	шт.	157
6	Кран шаровый со штангой Д90мм	шт.	4
7	Задвижка стальная ЗКЛ-2-16 Ду=80мм	шт.	1
8	Контрольная трубка Д57мм	шт.	1
9	Лента сигнальная	м.	8 680,5
10	Провод АПВ сеч. 2.5 $мм^2$	м.	8 683,5

Очистка полости и испытание газопровода

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусматривается 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 воздуха. Очистка полости, а также проверка на герметичность осуществляются по специальной инструкции под руководством комиссии, состоящей из представителей подрядчика, заказчика, технадзора и представителей комитета по Чрезвычайным Ситуациям. Инструкция составляется заказчиком и строительно-монтажной организацией применительно к конкретному трубопроводу с учётом местных условий производства работ, согласовывается с комитетом по «ЧС», проектной организацией и утверждается председателем комиссии (СНиП III-42-80* п. 11.4).

Инструкция по очистке полости, испытанию трубопроводов на герметичность должна предусматривает:

-способы, параметры и последовательность выполнения работ;

-методы и средства выявления и устранения отказов;

-схему организации связи, так как проведения испытаний и очистка при отсутствии бесперебойной связи не допускается;

-требования пожарной, газовой, технической безопасности и указания о размерах охранной зоны.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Испытания подземных газопроводов производятся 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 выдерживают под испытательным давлением в течении времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта.

Значение испытательного давления и время выдержки под давлением полиэтиленовых подземных газопроводов согласно МСН 4.03-01-2003 .

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

Основные решения обеспечивают необходимые инженерно-технические мероприятия по чрезвычайным ситуациям техногенного и природного характера и учитывают следующее:

- размещение оборудования и решения по обеспечению взрыво – и пожаробезопасности;
- герметизацию системы технологического режима;
- осуществление контроля с помощью контрольно-измерительных приборов;
- системы защиты от превышения давления;
- изоляция оборудования и трубопроводов;
- дренажи.

Применяемое оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию технологических аппаратов, узлов коммуникаций. Размещение запорной арматуры обеспечивает удобное и безопасное обслуживание. Все технологические трубопроводы после монтажа подвергаются контролю сварных стыков и гидравлическому испытанию. Размещение технологических аппаратов и оборудования предусмотрено в соответствии с требованиями взрыво- и пожаробезопасности, удобного и безопасного обслуживания.

Защита аппаратов и оборудования, работающих под давлением, предусматривается установкой предохранительных клапанов, запорной арматуры, средств автоматического контроля, измерения и регулирования технологических параметров.

Бетон для бетонных и ж/бетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности.

Предусмотрены мероприятия, исключающие затопление территории – вертикальная планировка территории.

6.4. Охрана окружающей среды

Основная цель – оценка влияния строительства на окружающую среду, то есть обоснование предельно-допустимых норм воздействия на окружающую среду, гарантиирующие экологическую безопасность населения и рациональное использование природных ресурсов. С целью максимального сокращения вредных выбросов в атмосферу проектом предусматриваются следующие мероприятия:

- прокладка газопровода подземная;
- минимальная глубина укладки газопровода 1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубы;
- 100% контроль сварных стыков газопровода рентгенографированием и ультразвуковой дефектоскопией;
- защита стальных участков трубопровода от почвенной коррозии изоляционным покрытием «весьма усиленного типа»;
- технологические процессы, связанные со снижением давления газа и подачей его потребителям, предусмотрены в герметичном газовом оборудовании, не имеющих свободного выброса в атмосферу;
- применение оборудования на расчетное давление, превышающее давление источника;
- после монтажа газопровод и оборудование подвергаются пневматическому испытанию на прочность и проверке на герметичность.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Охрана и рациональное использование земель обеспечивается следующими мероприятиями:

- выбор площадок застройки и трассы трубопроводов с учетом ценности пахотных земель и местных угодий;
- совмещение трасс коммуникаций с минимальными расстояниями между ними;
- рекультивация верхнего плодородного слоя почвы;
- противоэрозионные мероприятия.

Строительство газопровода должно выполняться при следующих условиях:

- с целью уменьшения нарушений окружающей среды все строительно – монтажные работы должны производиться в пределах полосы отвода;
- при проведении подготовительных работ не разрешается движение строительной техники вне полосы отвода, вне дорог, которое может привести к нарушению растительного слоя;
- в целях обеспечения миграции животных протяженность незакрытых грунтом участков траншеи не должна превышать 500 м.

Проведенная оценка воздействия на окружающую среду процессов строительства показывает, что при выполнении всех предусмотренных проектом природоохранных мер существенного и необратимого вреда окружающей природе нанесено не будет.

Проект строительства и последующую эксплуатацию объекта можно считать экологически безопасной, так как они удовлетворяют 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 оборудования эксплуатируемого объекта.

Для охраны почвы от загрязнения организовать сбор и вывоз отходов в специально отведенное место для обезвреживания и утилизации. Материалы,подлежащие вывозу, не являются токсичными.

6.5. Организация строительства

Раздел «Проект организации строительства» разработан в соответствии с требованиями СНиП 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Продолжительность строительства объекта в соответствии СНиП СНиП 1.04.03-2008 принята 7 месяцев, в том числе подготовительный период 0,5 месяц.

6.6. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство», 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 1-13.

При составлении сметной документации в базовом уровне цен использована сметно-нормативная база, в которой затраты на оплату труда работников строительства, цены и тарифы на материально-технические ресурсы и услуги приняты по состоянию, зафиксированному в инвестиционно-строительной сфере Республики Казахстан в 2001 году.

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:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

- 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 2013 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:

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и соблюдением экологических, санитарно-эпидемиологических и противопожарных требований.

Технологические решения полностью обеспечивают потребителей села Бестау природным газом для бытовых нужд – автономное газовое отопление, горячее водоснабжение и приготовление пищи, в результате строительства газопроводов среднего давления.

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

1. В «Спецификации» и в «Паспорте проекта» протяжённости газопровода приведены в соответствие.
2. Откорректирован «Паспорт проекта» - учтён аварийный запас трубы.
3. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей нормативной базе и принятые по прайс-листам (ПЭ-фитинги, ГРПШ), обоснована и согласована заказчиком ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» в соответствии СНиП РК 1.02-03-2011(протокол согласования стоимости оборудования и материалов 14-позиции, утвержденный заказчиком).
4. Сметная документация откорректирована согласно замечаниям по технической части и исправленным спецификациям.
5. Откорректированы объемы песка.
6. Исключена футеровка трубопровода деревянными рейками.
7. В сводном сметном расчете стоимости строительства откорректированы прочие затраты согласно действующим нормативным документам.
8. Представлен расчет ПИР откорректированный.
9. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

Технико-экономические показатели

Таблица №2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечан. (+увелич., -уменьш.)
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверж	
1	2	3	4	5	6
1	Общая протяженность сетей	м.	9 256,5	9 256,5	-
2	ГРПШ-6	шт.	157	157	-
3	ГРПШ-10МС	шт.	5	5	-
4	Общая стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.,	млн. тенге	29,978	26,039	- 3,939
	в том числе: СМР		26,962	23,076	- 3,886
	оборудование		2,649	2,649	-
	прочие затраты		0,366	0,313	- 0,053

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

1	2	3	4	5	6
5	Общая стоимость строительства в прогнозных ценах 2013г в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	87,300 60,234 5,918 21,147	76,504 51,553 5,918 19,033	- 10,796 - 8,681 - - 2,114
6	Продолжительность строительства	мес.	7	7	-

В результате экспертизы проектно-сметной документации с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в прогнозных ценах принята в сумме – 76,504 млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме – 87,300 млн.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме – 10,796 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 внутрипоселковых сетей газоснабжения с.Бестау Кобдинского района Актюбинской области» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленом порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

- расход газа на с.Бестау - 643 м^3/час;
- общая протяженность газораспределительных сетей - 9 256,5 м.;
- ГРПШ-6 - 157 шт.;
- ГРПШ-10МС - 5 шт.;
- общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года - 26,039 млн.тенге;
  в том числе: СМР - 23,076 млн.тенге;
- общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2013 года - 76,504 млн.тенге;
  в том числе: СМР - 51,553 млн.тенге;
- продолжительность строительства - 7 месяцев.

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 облысы Қобда ауданы Бестау ауылындағы ауылішілік газбен қамту желілерінің құрылысы» жұмыс жобасы, енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасының аумағында қолданылатын мемлекеттік норматив-

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

тердің талаптарына сәйкес келеді және бекітуге келесідей негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен ұсынылады:

- Бестау ауылына газдың шығыны	- 643 т.м./сағатына;
- газ тарату құбырының жалпы ұзындығы	- 9 256,5 м.;
- ГРПШ-6	- 157 дана;
- ГРПШ-10МС	- 5 дана;
- 2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 26,039 млн.теңге;
оның ішінде: ҚМЖ	- 23,076 млн.теңге;
- 2013 жылғы болжамдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 76,504 млн.теңге;
оның ішінде: ҚМЖ	- 51,553 млн.теңге;
- құрылыстың ұзақтығы	- 7 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 Қ. Қандығұлов

ӨБ бастығы Т. Табылдин

Жетекші сарапшы С. Кузбибаева

Бас маман А.Турмаганбетова

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА