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

ҚОРЫТЫНДЫ

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
филиалы директорының м.а.

_____ Қ.Қандығұлов

«Ақтөбе облысы Шалқар ауданы Шалқар қаласының Жазықтық ауылындағы газбен қамту желілерінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

2013 жылғы 12 шілдедегі №04-0295/13

ҚОРЫТЫНДЫ

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

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Актам-Инжиниринг» ЖШС,
Атырау 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:

И.о. директора филиала
РГП «Госэкспертиза»
по Актюбинской области

К.Кандыгулов

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№04-0295/13 от 12 июля 2013 года

по рабочему проекту
«Строительство сетей газоснабжения в п.Жазыктык г.Шалкар Шалкарского района Актюбинской области»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Актам-Инжиниринг»,
город Атырау

город Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения в п.Жазыктык г.Шалкар Шалкарского района Актюбинской области»

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №209 от 21.05.2013г. 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 «Актам-Инжиниринг» г.Атырау, гос. лицензия 06-ГСЛ №0001753 от 11.08.2006 года, выданная ГУ «Управление архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», подтверждение АДС и ЖКХ от 05.07.2012 года.

ГИП – Бурамбаева И.Н. (приказ №6 от 01 февраля 2013 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

- приложение к постановлению акимата Шалкарского района №2 от 4.01.2013 года – перечень инвестиционных проектов на 2013-2015 годы;
- решение акима г.Шалкар исх. Ш-№167 от 20.08.2012 года, о разрешении на проектирование и строительство газораспределительных сетей в п.Жазыктык;
- задание на разработку проектно-сметной документации, утвержденное заместителем акима Шалкарского района от 07декабря 2012 года;
- архитектурно-планировочное задание №53 от21.08.2012года, утвержденное главным архитектором г.Шалкар;
- технические условия за №АПФ-398 от 17.10.2012 года, выданные АПФ АО «Каз ТрансГаз Аймак»;
- технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «АктобеСтрой Эксперт» от 2011 г. и пояснительная записка к нему.

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- заключение №36 на рабочий проект, выданное главным государственным санитарным врачом Шалкарского района от 19.02.2013 года;
- заключение экологической экспертизы №5-6/115 от 20.03.2013 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»;
- заключение экспертизы энергосбережения и энергоэффективности от 17.04.2013 года №305, выданное Актюбинским представительством АО «Казахэнергоэкспертиза»;
- экспертное заключение на соответствие требованиям промышленной безопасности от 15 февраля 2012 года №01, выполненное ТОО «Шындау», аттестат №0000700 от 23.02.2009 года, выданный Комитетом по государственному контролю за ЧС и промышленной безопасностью МЧС РК;
- согласование рабочего проекта с АПФ АО«КазТрансГазАймак» №3905 от 6.02.2013 года;
- согласование рабочего проекта с Департаментом по чрезвычайным ситуациям от 15.03.2013 года;
- протокол - согласования стоимости оборудования и материалов, утвержденный заказчиком.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

- общая пояснительная записка;
- альбом - внутриквартальные сети газоснабжения - листов 15;
- 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 197 жилых домов п.Жазыктык – строительством сетей газоснабжения низкого давления.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Объект расположен в границах земель г. Шалкар.

Климат района строительства относится к типу климатов степей и полупустынь бореального типа. Общими чертами климата района являются резкие температурные контрасты, холодная суровая зима и жаркое лето, быстрый переход от зимы к лету и короткий весенний период, неустойчивость и дефицитность атмосферных осадков, большая сухость воздуха, интенсивность процессов испарения, неустойчивость климатических показателей во времени и большое количество солнечного тепла.

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 - 1,8 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Территория района проектируемого строительства сетей газоснабжения п. Жазыктык в г.Шалкар расположена на полого-волнистой равнинной поверхности II-ой надпойменной террасы р.Илек и ее притоков (р.Женишке) в пределах Актюбинского Приуралья в природной зоне сухих степей с резко континентальным засушливым климатом.

Непосредственным объектом инженерно-геологических исследований является грунтовое основание участка трасс газопроводов, предназначенных для газоснабжения жилого массива и расположенных в пределах административной территории г.Шалкар, в границах территории жилых домов п.Жазыктык. Участок занимает положение на полого-волнистой поверхности аккумулятивно-денудационной равнины в пределах территории административного подчинения г.Шалкар.

Грунты являются среднеагрессивными по отношения к бетону с маркой по водонепроницаемости 4. Содержание ионов SO_4 до 747 мл/кг и Cl – до 872 мл/кг в воде. Расчетное сопротивление грунта основания – К=1,5 кгс/см^2. С=25кПа, φ^o=19^o, ρ=1,9 тс/м^3, Е=17,5 МПа.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Генеральный план

Планировочные решения генерального плана приняты в соответствии с технологической схемой, с учетом рельефа местности и подхода инженерных сетей.

Предусмотрено восстановление разрушенного асфальтобетонного покрытия дорог площадью – 51,0 м^2 в местах пересечений с газопроводом.

6.2.2. Технологические решения

Внутриквартальные сети

Согласно технических условий точка подключения – существующий подземный газопровод среднего давления диаметром 219 мм в районе улицы Желтоксан, Рпр=3 кгс/см^2, после существующего ГРПШ (ранее выданное заключение экспертизы №04-0885/11 от 10.12.2011 года по РП «Строительство сетей газоснабжения в зоне жилого массива города Шалкар и поселка М.Шманулы Шалкарского района Актюбинской области»).

Выход из существующего ГРПШ-13-1-НУ1 запроектирован из стальной электросварной трубы d219х4,0 мм. На выходе из ГРПШ на газопроводе предусмотрена установка задвижки типа 30с41нж D200мм в надземном исполнении в существующем ограждении.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Количество домов – 197 шт., количество жителей -1182 человек. Отапливаемая площадь всех домов-23 640 м². Расход газа для приготовления пищи и на отопление составляет Q год =1 013 374 м³/год, Qчас – 730 м³/ч.

Газопровод низкого давления от ГРПШ до потребителей, согласно выполненных гидравлических расчетов, предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб марки SDR17 по ТУ 6-19-352-87 диаметрами d200x11,9 мм; d160x9,5мм; d110x6,6мм; d90x5,4мм и d63x3,8мм. На ответвлениях к группам жилых домов предусмотрена установка полиэтиленовых шаровых кранов под ковером. На выходе газопроводов из земли к жилым домам, газопровод заключается в стальной футляр и устанавливается отключающее устройство. На участках пересечений газопровода с автодорогой предусмотрена прокладка газопровода в полиэтиленовых футлярах, на одном конце футляра устанавливается контрольная трубка.

Стальные участки неразъемного соединения покрываются изоляцией «весьма усиленного» типа. Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер вблизи опознавательного знака. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусматривается укладка пластмассовой сигнальной ленты жёлтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! » «Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 метра. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента укладывается дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Согласно МСН 4.03-01-2003 табл. 15 контроль качества сварных стыков для полиэтиленового газопровода низкого давления -6%. Согласно МСН табл. 17 проверку на герметичность полиэтиленового газопровода низкого давления выполнить давлением 0,3 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопровода производится согласно «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», МСН 4.03-01-2003г, МСП 4.03-103-2005, ТР «Требования к безопасности систем газоснабжения».

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. Очистку полости внутренних газопроводов следует производить перед их монтажом продувкой воздухом.

Очистка полости, а также проверка на герметичность осуществляются по специальной инструкции под руководством комиссии, состоящей из представителей подрядчика, заказчика, технадзора и представителя 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 и проверки на герметичность должна предусматривать:

- 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.

Испытания подземных газопроводов следует производить после их монтажа в траншее и присыпки выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2 м или после полной засыпки траншеи.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

До начала испытаний на герметичность газопровод следует выдерживать под испытательным давлением в течении времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта (МСН 4.03-01-2003 п.10.5.5).

Значение испытательного давления и время выдержки под давлением полиэтиленовых подземных газопроводов принимают:

- для низкого – 0,3 МПа в течении 24 часов.

Основные технические показатели:

Таблица №1

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Количество
1	Количество жителей/жилых домов	Чел/шт.	1 182 / 197
2	Пропускная способность	$м^3$/ч. $м^3$/год	730,0 1 013 374,0
3	Длина газопровода низкого давления ПЭ 100 SDR 17	м	Сталь Д219х4,0=6,0 Д200х11,9=437,0 Д160х9,5=1530,0 Д110х6,6=1108,0 Д90х5,4=602,0 Д63х3,8=736,0 Д57х3,0мм=595,0
4	Кран шаровый ПЭ100 SDR 11 Ру=10 кгс/$см^2$ ГОСТ 21345-2005	шт.	Д160мм=2 Д110мм=2 Д90мм=3 КШ Д50мм=197
5	Задвижка стальная 30с41нж	шт.	Д200мм=1
6	Футляры из полиэтиленовых труб	м/шт.	Д280х16,6мм=50 / 5 Д225х13,4мм=62 / Д160х9,5мм=10 / 1
7	Футляр из стальных труб длиной 0,8 м.	м/шт.	Д325х8,0мм=0,8 / 1 Д159х4,0мм=158 /197
8	Ковер стальной Д150/80/50		12/2/142
9	Контрольная трубка для футляра Д57 мм	шт.	12
10	Ковер (контрольный пункт) Д50мм	шт.	197
11	Восстановление асфальта	$м^2$	51

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

Предусматриваются строгое соблюдение противопожарных средств, ввиду высоких температур, связанных со сваркой, не следует применять взрывчатые и возгорающие вещества, иметь под рукой огнетушитель на случай пожара. К производству работ допускаются люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание уделяется на надзор за выполнением скрытых работ, как планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства предусмотрены люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности.

Предотвращение ЧС предусматривается за счет реализации мероприятий, направленных на снижение риска возникновения ЧС и ее локализацию:

- рациональное расположение оборудования на технологических площадках;
- герметизация технологического процесса;
- обеспечение безопасности производства;
- обеспечение надежного электроснабжения;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

- обеспечение защиты от пожаров;
- защиты обслуживающего персонала;
- обеспечение охраны объектов от несанкционированного доступа и террористических актов.

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.

Монтаж, испытание и приемка газопровода в эксплуатацию производится в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005 и «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», «ПТЭ установок, потребителей и ПТБ», Технического регламента «Требования к безопасности систем газоснабжения».

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.

Анализ результата расчетов показывает, что при регламентном режиме работы и одновременно работающих источников выброса, экологические характеристики атмосферного воздуха в районе ведения работ по всем загрязняющим ингредиентам находятся в пределах нормативных величин. При регламентных работах по всем веществам расчетная приземная концентрация меньше предельно-допустимых.

Суммарное воздействие на все компоненты окружающей среды отходами производства и потребления будет незначительным при соблюдении принятых проектных решений и своевременным заключением договоров на вывоз образующихся отходов со специализированными организациями.

При реализации данного проекта необратимых негативных воздействий на почвенный горизонт, растительный и животный мир не ожидается, и реализация проекта не окажет отрицательного воздействия на окружающую природную среду.

6.5. Организация строительства.

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки 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 3 месяца.

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 1-14.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса – АВС-4 (редакция 4.4.1) 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;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

- 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 в размере 2,234.

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

Технологические решения полностью обеспечивают население природным газом для бытовых нужд в результате строительства газопроводов низкого давления.

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:

Общие данные:

1. Представлено письмо от заказчика №672 от 11.06.2013 года о том, что в ранее выданном заключении №04-0885/11 от 10.12.2011 года предусмотрен газопровод среднего давления, устройство ГРПШ и газификация 25 домов пос.М.Шманулы, а теперь данным проектом представлена газификация 197 домов пос.Жазыктык газопроводом низкого давления.

2. Представлен отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «АктобеСтрой Эксперт» от 2011 г. и пояснительная записка к нему.

3. Представлено экспертное заключение на соответствие требованиям промышленной безопасности от 15 февраля 2012 года №01, выполненное ТОО «Шындау», аттестат №0000700 от 23.02.2009 года, выданный Комитетом по гос.контролю за ЧС и пром. безопасностью МЧС РК.

4. Представлен выполненный проект организации строительства.

Проектные решения:

5. На плане отмечена точка врезки уз.1 – ввод в землю Д200мм.

6. На плане отмечен ГРПШ - существующий.

7. Протяженности газопроводов по проекту и в спецификации откорректированы.

8. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей нормативной базе и принятые по прайс-листам (счетчик газа, ПГБ, ПЭ-отводы, переходы, тройники), обоснована и согласована заказчиком ГУ«Отдел строительства г. Актобе» в соответствии СН РК 1.02-03-2011 (протокол согласования стоимости оборудования и материалов 32-позиции, утвержденный заказчиком).

9. В сметной документации откорректированы стоимости материалов, согласно изменениям и дополнениям по выпуску-14.

10. Сметная документация откорректирована согласно замечаниям технической части проекта.

11. Откорректированы объемы работ согласно спецификации проекта.

12. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

Таблица №2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+увеличен, -уменьшен)
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утвержден.	
1	Газопровод низкого давления	м			
	Д200х11,9мм		437,0	437,0	-
	Д160хх9,5мм		1 530,0	1 530,0	-
	Д110х6,6мм		1 108,0	1 108,0	-
	Д90х5,4мм		602,0	602,0	-
	Д63х3,8мм		736,0	736,0	-
	Д57х3,0мм		595,0	595,0	-
2	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г., в т.ч.: СМР	млн. тенге	19,914	17,956	-1,958
	прочие затраты		19,647	17,715	-1,932
			0,266	0,240	-0,026
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2013 г., в т.ч.: СМР	млн. тенге	52,393	47,462	-4,931
	прочие затраты		43,884	39,569	-4,315
			8,508	7,893	-0,615
4	Продолжительность стр-ва	мес.	3	3	-

В результате экспертизы рабочего проекта с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в текущих ценах принята в сумме – 47,462 млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме – 52,393 млн.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме – 4,931 млн. тенге.

7.4. Рекомендации при последующем строительстве объекта :

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 в п.Жазыктык 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:

- общая протяженность газопровода - 5.008 м.;
- общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года - 17,956 млн.тенге;
  в том числе: СМР - 17,715 млн.тенге;
- общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2013 года - 47,462 млн.тенге;
  в том числе: СМР - 39,569 млн.тенге;
- продолжительность строительства - 3 месяца.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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 Шалқар ауданы Шалқар қаласының Жазықтық ауылындағы 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	- 5 008 м;.
- 2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 17,956 млн.теңге;
оның ішінде: ҚМЖ	- 17,715 млн.теңге;
- 2013 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 47,462 млн.теңге;
оның ішінде: ҚМЖ	- 39,569 млн.теңге;
- құрылыстың ұзақтығы	- 3 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.

ӨБ бастығы Т. Табылдин

Жетекші сарапшы С. Куздибаева

Бас маман Р. Башигулов

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА