ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІНІҢ
«ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРЫНЫНЫҢ
«ҚЫЗЫЛОРДАМЕМСАРАПТАМА»
ЕНШІЛЕС МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫНЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

АГЕНТСТВО РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ
ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ»
ДОЧЕРНЕЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
«КЫЗЫЛОРДАГОСЭКСПЕРТИЗА»

УТВЕРЖДАЮ:
Директор
ДГП «Кызылордагосэкспертиза»

_____ Нурлыбаев Б.К.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№14–0356/11 от 17 октября 2011г.

по рабочему проекту

«Газоснабжение жилых домов в районе ЦОН по улице Алатау в городе Кызылорда»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства Кызылординской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «КАТЭК»

г. Кызылорда

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект **«Газоснабжение жилых домов в районе ЦОН по улице Алатау в городе Кызылорда».**

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства Кызылординской области»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «КАТЭК» (лицензия: 1ГСЛ №001227 от 25.05.2000г. продлен от 15.06.2011 до 25.05.2012 г.)

Главный инженер проекта – Шаянбаева Л.С. (приказ ТОО «КАТЭК» №01-К от 03.01.2009 г.).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственная инвестиция

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства Кызылординской области» от 01.06.2011г.;

договор на выполнение проектно-сметной документации объекта «Газоснабжение жилых домов в районе ЦОН по улице Алатау в городе Кызылорда» №94/ПСД от 01.06.2011 г.

Исходно-разрешительные документы:

Архитектурно-планировочное задание (АПЗ) №251 от 2011 года;

Постановление акимата г. Кызылорды:

о строительстве газопровода №2057 от 13.10.2011г.;

о предоставлении права временного безвозмездного землепользования на земельные участки для газификации жилых домов №1971 от 20.09.2011г.

ситуационный план наружного газопровода низкого давления 0,003 МПа, согласованный с заинтересованными организациями:

ГУ «Городской отдел архитектуры и градостроительства»;

ГКП «Городской отдел земельных отношений»;

ГУ «Городской отдел ЖКХ, ПТ и АД»;

Городской филиал АО «КРЭК»;

ГКП «Кызылорда су жуйеси»;

объединение «Дальняя связь» ТУСМ №11;

АО «Казахтелеком»;

АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз».

Технические условия:

Кызылординский производственный филиал акционерного общества «КазТрансГаз Аймак» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям (подводящего газопровода) №41-695 от 30.06.2011г.;

Письма:

ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства Кызылординской области»:

№03-3/2082 от 27.09.2011 г. о прохождении трассы в стесненных условиях и о сроке начала строительства.

5.2. Согласования и заключения органов государственного надзора по РП:

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области №06-12/2534 от 07.10.2011г.;

Управления госсанэпидемнадзора по городу Кызылорда №860 от 26.08.2011г.;

Департамента по ЧС Кызылординской области №23-08/12-02-4284 от 01.08.2011г.;

заключение технической экспертизы по промышленной безопасности ТОО «Научно-производственный центр «МЕКЕНСАК» №567 от 26.07.2011г.;

аттестат на право проведения работ в области промбезопасности выдан ТОО «Научно производственный центр «МЕКЕНСАК» Комитетом по госконтролю за ЧС и промбезопасностью МЧС РК от 08.05.2007г.

5.3. Комплектность представленной на экспертизу документации.

Том 1. Книга 1	Общая пояснительная записка. Организация строительства
Книга 2	Охрана окружающей среды
Том 2.	Рабочие чертежи
Альбом 1	Наружные сети газопровода 0,003 МПа

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

Том 3	Сметы. Сводный сметный расчет. Сметный расчет. Локальные сметы.
Том 4. Книга 1	Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненным ТОО «КАТЭК» в 2011 году зак.№94ПСД.
Том 4. Книга 2	Отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненным ТОО «Инженерные изыскания и К» в 2011 году зак №033, арх №033 (12-ГСЛ №0000049 от 11.04.2005г. до 11.04.2014г.)

5.4. Основные цели и задачи строительства.

Назначение объекта – газопровод низкого давления предназначен для подвода газа к частным жилым домам расположенным по улицам Шукурова, Баянауыл, Байконур, Отырар, Демесинова и Сейхун в районе ЦОН по улице Алатау в г.Кызылорде.

Цель проекта – перевод отопления, горячего водоснабжения и пищеприготовления на попутный газ.

Необходимость и целесообразность строительства

уменьшение затрат населения на приобретение топлива;

улучшение условий населения города и уменьшение концентрации выбросов вредных веществ в атмосферу.

Современное состояние объекта

В настоящее время население города обеспечено природным газом, в жилых домах по ул. Шукурова, Баянауыл, Байконур, Отырар, Демесинова и Сейхун в районе ЦОН по улице Алатау до настоящего времени используют для отопления привозной дорогой уголь (Караганда, Екибастуз), для пищеприготовления сжиженный газ и для горячего водоснабжения электричество.

По улице Отырар расположен шкафной газорегуляторный пункт ГСГО-МВ/25 с одним узлом редуцирования газа, состоящие из двух линии редуцирования (основная + резервная) для понижения давления природного газа до требуемого уровня.

Расчетный расход газа ГСГО-МВ/25 – 800 $м^3$/час.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Характеристика участка строительства и место размещения объекта

Участок строительства расположен по улице Шукурова, Баянауыл, Байконур, Отырар, Демесинова и Сейхун в районе ЦОН по улице Алатау в городе Кызылорда.

Природно-климатические условия района строительства

Климатический район – IVГ. (СНиП РК 2.04-01-2010);

Годовое количество осадков – незначительное;

Средняя температура наружного воздуха:

- наиболее холодной пятидневки - минус 24^0С (СН РК 2.04-21-2004*);
- наиболее холодных суток - минус 30^0С (СНиП РК 2.04-01-2010);

сейсмичность района – 5 баллов (СНиП РК 2.03-30-2006);

район по весу снегового покрова – I (S_0 = 50 кг /$м^2$, СНиП 2.01.07-85*);

район по скоростному напору ветра – III (W_o= 38 кг/$м^2$, СНиП 2.01.07-85*);

экологическая характеристика района – зона экологического кризиса. (Закон РК «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье» №1468-XII от 30 июня 1992г. с изменениями).

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчета по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненным ТОО «КАТЭК» в 2011 году и отчета по инженерно-геологическим изысканиям ТОО «Инженерные изыскания и К», выполненный в 2011 году, площадка строительства характеризуется следующими данными:

В геоморфологическом отношении участок работ расположен на правобережной террасе р.Сырдарья, представляющей собой аллювиально-пролювиальную равнину. Терраса имеет общий уклон по течению реки, абсолютные отметки в этом направлении понижаются в пределах 126,10÷127,76м

Рельеф участка преимущественно полого-волнистый, хозяйственно освоен, застроен административными и производственными зданиями, осложнен сетью оросительных каналов

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

и инженерными сетями, многочисленными искусственными нарушениями ландшафта техногенного характера.

Участок работ имеет четыре литологических слоя – насыпной грунт, суглинок, супесь и пески. По показателю легко и средне растворимых солей грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и шлакопортландцементе, слабоагрессивные к бетонам сульфатостойком виде цемента.

Грунты на участке работ обладают пучинистыми свойствами. Коэффициент морозного пучения глинистых грунтов 4-7%, песчаных 2-4%.

Подземные воды на участке работ залегают на глубине 0,5-2,16 м от поверхности земли, т.е. на высотных отметках 125,60

Подземные воды по степени содержания сульфатов сильноагрессивные к бетонам на портландцементе, среднеагрессивные к цементам на шлакопортландцементе, и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком виде цемента.

Нормативная глубина промерзания песка, супеси – 1,33 м, суглинка – 1,09 м.

6.2. Принятые проектные решения.

Согласно заданию заказчика и технических условий проектом предусмотрено:

прокладка трассы газопровода низкого давления Р-0,003МПа, общей протяженностью 2,729км.

6.2.1. Трасса газопровода.

Точки подключения приняты согласно технических условий и технического задания на проектирование – существующий газопровод низкого давления PN-0,003МПа.

В связи с тем, что данный район имеет сложившуюся сеть газоснабжения, проектируемые сети выполнены четырнадцатью отдельными участками:

переход с правой стороны ул. Шукурова на левую, от Уз.57 в районе ж/д, №22 – 20,1м;

по левой стороне ул. Байконур от Уз.20 на углу ул. Баянауыл – 64,3м;

переход с правой на левую сторону ул. Байконур вдоль этой стороны от Уз.62 в районе ж/д №46 – 60,7м;

по двум сторонам застраиваемой улицы б/н от Уз.33 по ул. Байконур в районе ж/д №53 – 501,8м,

по левой стороне ул. Байконур от Уз.33 в районе ж/д №61 - 62.7м,

по ул. Шукурова, Демесинова и Сейхун от Уз.12 по ул. Шукурова – 480м;

по левой стороне ул. Отырар от Уз.59 в районе ж/д №26 – 95м;

по правой стороне ул. Демесинова от Уз.21 в районе ж/д №36 – 192,9м;

вдоль водозащитной дамбы и по ул. б/н от Уз.36 – 200м;

по ул. Баянауыл и застраиваемой ул. б/н от Уз.76 по ул. Баянауыл – 634,6м;

по левой стороне ул. Демесинова от Уз.12' по ул. Муратбаева с пересечением ул. Муратбаева и Демесинова – 124,5м;

по левой стороне ул. Отырар от Уз.7 в районе ж/д №41 – 19,6м;

по правой стороне ул. Сейхун от Уз.76' на углу с ул.Баянауыл – 233,6;

по правой стороне ул. Сейхун от Уз.5 – 39,5м.

Прокладка сети подземная вдоль улиц. Улицы застроены одно- двухэтажными индивидуальными жилыми домами, проходят сети водоснабжения, газоснабжения, ВЛ-35/10/0,4кВ, кабельные сети электроснабжения КЛ-10/0,4кВ и связи, проезжая часть улиц с асфальтобетонным, гравийным и грунтовым покрытием.. На своем протяжении сети имеют множество углов поворота, пересечения: с автомобильными дорогами – 9, газопроводом высокого давления – 3, газопроводом низкого давления -2, водопроводом – 30, канализацией -3, напорной канализацией – 2, кабельной линией связи - 1.

6.2.2. Технологические решения.

Основное топливо для потребления населения – попутный газ $G_{нр}$=9773ккал/нм^3. Газоснабжение жилых домов в районе ЦОН выполнено от существующего газопровода низкого давления, идущей от шкафного газорегуляторного пункта пропускной способностью (ГСГО-МВ/25) 800 м^3/час.

Расход газа составляет 235 м^3/час. Расход газа для каждого частного жилого дома – 2,5 м^3/час. Давление газа в сетях PN-0,003 МПа.

Точки подключения – в узлах (Д63-Уз.57,33,21,36,12',7,76',5; Д90- Уз.76; Д110-Уз.20,62,12,59), расположенные на существующем газопроводе низкого давления.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

Прокладка газопроводов принята подземной. Глубина заложения трубопроводов 1,5 ÷1,8м от поверхности земли.

В местах пересечения с автодорогами трубопроводы проложены в полиэтиленовых футлярах.

Для газоснабжения принята одноступенчатая схема газоснабжения (низкое). Распределительные газопроводы низкого давления 0,003 МПа.

При выборе схемы и системы газоснабжения были приняты следующие основные положения, которые оказывают влияние на выбор технических решений:

1. Приоритеты – безопасность, экономическая целесообразность;
2. Система газоснабжения одноступенчатая: распределительные газопроводы низкого давления 0,003 МПа выполнены из полиэтиленовых труб.
3. Предусмотрены отключающие устройства на каждом ответвлении по кварталам на газопроводе низкого давления.

Подводящий газопровод низкого (Р=0,003 МПа) давления

Подводящий газопровод низкого давления PN-0,003МПа выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 ∅110х6,6мм (L=134,3м), ∅90х5,4мм (L=82,2м), ∅63х3,8мм (L=2512,8м) по ГОСТ Р 50838-95 в траншее с подсыпкой песком толщиной 100мм. Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота, укладкой змейкой в горизонтальной плоскости.

Для отключения ветвей газопровода предусмотрена бесколодезная установка полиэтиленовых шаровых кранов при подземной прокладке и стальных задвижек при надземной прокладке.

6.2.3. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению ЧС и по взрыво- и пожаробезопасности

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

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

Применяемое оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию технологических аппаратов, узлов и коммуникаций в соответствии с ГОСТ 12.2.003-91.

На участках пересечений газопровода с автодорогами и подземными коммуникациями предусмотрен футляр из полиэтиленовых труб.

Сварка и контроль качества сварных соединений производится согласно требований МСН 4.03-01-2003, ГОСТ 7512-82* и ГОСТ 14782-86. По окончании монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность воздухом продолжительностью 24 часа.

Все технологические трубопроводы после монтажа подвергаются контролю сварных стыков и гидравлическому испытанию.

Мероприятия по противопожарной безопасности

Проект разработан в соответствии с требованиями противопожарных и взрывобезопасных норм проектирования и других мероприятий, что обеспечивает безопасность эксплуатации объекта.

Противопожарные мероприятия решены в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы».

Мероприятия по охране труда и технике безопасности

Проектом предусмотрены меры по охране труда и технике безопасности:

соблюдение технологических параметров режима работы газопроводов;

соблюдение правил, норм, положений, руководящих материалов по безопасному ведению работ;

действенный контроль за утечкой газа;

обучение безопасным методам производства работ, ознакомление с инструкциями по технике безопасности.

Охрана окружающей среды

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

Проектом предусмотрен раздел по охране окружающей среды и выполнена оценка воздействия на окружающую среду.

Проектом определены основные источники неблагоприятного воздействия на окружающую среду, намечены предложения по охране природной среды:

охрана атмосферного воздуха от загрязнения и предложение по ПДВ;

охрана поверхностных и подземных вод от загрязнения и истощения;

охрана почв, рекультивация нарушенных земель, утилизация отходов, охрана растительного и животного мира.

6.2.4. Организация строительства.

Машины и механизмы: автогрейдеры среднего типа 99 кВт, агрегаты для сварки полиэтиленовых труб, агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе 79 кВт, агрегаты сварочные передвижные с номинальным сварочным током 250-400А, бульдозеры 59 кВт, бульдозеры 96 кВт, вибратор глубинный, катки дорожные, компрессоры передвижные, краны до 16т на гусеничном ходу, краны-трубоукладчики, машины поливомоечные, насосы для водопонижения и водоотлива, преобразователи сварочные, тракторы на гусеничном ходу, укладчики асфальтобетона, установка компрессорная передвижная.

Трудоемкость – 1,602тыс.чел/дней; продолжительность строительства –2 месяца.

Продолжительность строительства определена по СНиП РК 1.04.03-2008.

6.2.5. Сметная документация.

Сметная документация разработана в соответствии со СНиП РК 1.02-01-2007, 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 8.02-05-2002, на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, изменения и дополнения выпуски 1-10.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 4.2.3) в ценах 2001 года, привязанным к местным условиям для неспециализированных строек Кызылординской области.

Объемы работ приняты на основании задания на проектирование, ведомости объемов работ, проектных решений, в соответствии с требованиями нормативных документов.

Стоимость материалов, наименования которых отсутствует в сборниках цен, приняты по прайс-листам переводных коэффициентов из текущих цен в базовые цены 2001года.

Территориальный район 11-1.

В сметной стоимости строительства учтены:

- накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы по приложению № 1 СН РК 8.02-02-2002;
- ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6% (СН РК 8.02-02-2002);
- средства на временные здания и сооружения в размере 1,50% (СН РК 8.02-09-2002);
- затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время в размере 2,2356% (СН РК 8.02-07-2002);
- средства на единовременное вознаграждение за выслугу лет в размере 1% (пункт 3а сборника изменений и дополнений к сметно-нормативным документам 2001года, стр.13);
- средства на оплату дополнительных отпусков в размере 0,4% (пункт 3б сборника изменений и дополнений к сметно-нормативным документам 2001года, стр.13);
- налоги, сборы и обязательные платежи, установленные действующим законодательством в размере 2%;
- переход на текущий уровень сметной стоимости строительства от базового уровня цен 2001г. по $И_{мрп}$ 2011г.=1512/775;
- налог на добавленную стоимость, установленный действующим законодательством в размере 12% (2011г.).

Расчет стоимости строительства выполнен на условную организацию (для увеличения занятости в населенном пункте), базирующуюся в районе строительства. С учетом расположения объекта в зоне экологического кризиса, при составлении локальных смет учтен экологический коэффициент К=1,3 в соответствии с законом РК «О

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье» №1468-XII от 30 июня 1992г. (с изменениями);

п. 10 задания на проектирование согласно письма Комитета по делам строительства Республики Казахстан от 20.11.2004 г. № 03-03-2-3208.

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ.

7.1. Оценка принятых проектных решений.

Рабочий проект **«Газоснабжение жилых домов в районе ЦОН по улице Алатау в г.Кызылорда»** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СНиП РК 1.02-01-2007* «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство».

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации. При разработке проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

Принятые проектные решения приведены в соответствие с требованиями СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений», МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы» и СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб».

Все разделы проектной документации соответствуют действующим нормативным документам, в части соблюдения правил взрыво-пожаробезопасности, охране труда и технике безопасности, несущей способности, энергосбережения, экологических и санитарных требований, установленных государственными нормативами действующих на территории Республики Казахстан.

Сметная стоимость объекта определена в соответствии с СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в проект в процессе экспертизы.

По общей части

7.2.1. Выполнены согласования рабочего проекта с органами госнадзора в области охраны окружающей среды, госсанэпиднадзора и промышленной безопасности.

7.2.2. Согласно п.3.2 СНиП РК 1.02-01-2007 соответствующие разделы проектной документации согласованы с организациями, выдавшими технические условия на подключение к источникам инженерного обеспечения.

7.2.3. По комплектности представлено:

материалы по инженерно-геодезическим изысканиям;

технические характеристики оборудования (прайс листы и сертификат соответствия на материалы) для определения правильности принятых проектных решений.

По инженерно-геодезическим изысканиям:

7.2.4. Приложены схема создания планово-высотного обоснования и картограмма выполненных работ.

7.2.5. Приведено:

объемы работ топосъемки с указанием масштабов, сечения рельефа. Устранены разночтения в объемах и масштабах съемки;

сведения о методе создания планово-высотной съемочной сети, способах и результатах уравнивания;

каталог координат и высот исходных пунктов, высот точек съемочного обоснования.

7.2.6. На ситуационном плане указана координатная сетка, нанесены горизонтали рельефа.

По плану трассы

7.2.7. В соответствии со СНиП РК 3.01-01-2008 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» табл. 12.5, 12.6 откорректирована прокладка сети газоснабжения для соблюдения расстояний от газопровода:

до опор ВЛ-10кВ - 5,0м;

до фундаментов опор воздушных линий электропередачи напряжением 35кВ – 10м.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

7.2.8. Выполнена размерная привязка сетей к разбивочному базису, п5.2 ГОСТ 21.508-93 «Правила выполнения рабочей документации генеральных планов предприятий, сооружений и жилищно-гражданских объектов».

По газоснабжению

7.2.9. В общие данные добавлены сведения о сигнальной ленте.

7.2.10. В объем работ включено вскрытие и восстановление асфальтового покрытия.

По сметной части

По сводному сметному расчету

7.2.11. Стоимость ПИР принята в соответствии с объемами и видами выполняемых работ (снижение 0,195 млн. тенге).

По локальным сметам:

7.2.12. Изменены объемы на земляные работы (увеличение 0,351 млн. тенге), ложемент из полиэтилена (увеличение 0,124 млн. тенге).

7.2.13. Приведено в соответствия стоимость тройников, отводов, переходов (снижение 0,476 млн.тенге).

7.2.14. С учетом внесенных изменений рабочего проекта и сметной документации, изменения сметной стоимости объекта в текущих ценах составили:

- снижение - 0,671 млн. тенге;
- увеличение - 0,475 млн. тенге.

ТЭП. В результате внесенных изменений технико-экономические показатели определились в следующем виде:

№ пп	Наименование	Единицы измерения	Показатели		Отклонение (+)увеличен (-)уменьшен.
			заявленные до экспертизы	рекомендованные к утверждению	
1	Мощность (протяженность) газопровода, в том числе:	км	2,729	2,729	-
	Ø110÷Ø90	км	0,216	0,216	
	Ø63	км	2,513	2,513	
2	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе	млн.тенге	10,793	10,792	- 0,001
	СМР	млн.тенге	10,647	10,646	- 0,001
	Прочие затраты	млн.тенге	0,146	0,146	-
3	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2011года, в том числе	млн.тенге	26,068	25,872	- 0,196
	СМР	млн.тенге	20,772	20,771	- 0,001
	Прочие затраты	млн.тенге	5,296	5,101	- 0,195
4	Трудоемкость строительства	тыс.чел.дн	1,602	1,602	-
5	Удельные капитальные вложения	млн.тг/м	9,551	9,479	- 0,072
6	Продолжительность строительства	мес.	2	2	-
7	Вид строительства	новое			

ВЫВОД:

8.1. Рабочий проект **«Газоснабжение жилых домов в районе ЦОН по улице Алатау в г.Кызылорда»** соответствует требованиям нормативов действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

1. Мощность (протяженность) газопровода, км - 2,729
2. Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001года, млн. тенге, в том числе - 10,792
   СМР, млн. тенге - 10,646
3. Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2011года (с учетом НДС), млн. тенге, в том числе - 25,872
   СМР, млн. тенге - 20,771
4. Продолжительность строительства, мес., - 2

8.2. Обеспечено максимальное включение в проектные решения отечественных товаров, работ и услуг в соответствии с решениями заседания Правительства Республики Казахстан (протокол № 40 от 03.11.2009 г.) «О необходимости активизации работ по увеличению казахстанского содержания в проектах на строительство объектов при разработке проектно-сметной документации».

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

8.4. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течении 3 месяцев согласно Постановления Правительства от 23.10.2009года №1656.

8. ТҰЖЫРЫМ:

8.1. «Қызылорда қаласы ХҚКО ауданындағы Алатау көшесінде орналасқан тұрғын үйлерді газбен жабдықтау» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

1. Қуаттылығы (ұзындығы), газқұбыры, шақырым - 2,729
2. 2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, млн.теңге, оның ішінде - 10,792
   Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге - 10,646
3. 2011жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны (ҚҚС қоса есептегенде), млн.теңге, оның ішінде - 25,872
   Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге - 20,771
4. Құрылыс ұзақтығы, ай, - 2

8.2. «Нысандар құрылысына жоба-сметалық құжаттамаларды әзірлеу барысында жобаларда қазақстандық материалдардың үлесін арттыру бойынша жұмыстарды қарқынды жүргізу қажеттігі туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметі отырысының шешіміне сәйкес (03.11.2009 жылғы №40 хаттама) жобалық шешімдерге отандық тауарларды, жұмыстарды және қызметтерді барынша көп енгізу қамтылған.

8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат бергенде осы сараптаманың қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4. 23.10.2009 жылғы №1656 Үкімет қаулысына сәйкес жұмыс жобасы жұмыс өндірісі басталғанға дейін 3 ай ішінде белгіленген тәртіп бойынша бекітіледі.

«Қызылордамемсараптама» ЕМК директорының орынбасары: Д. Төлеуова

Өндіріс бөлімінің бастығы міндетін атқарушы: С. Ақылбаева

СЖ және ИЖ сектор жетекшісі: Р. Лим

Жетекші сарапшы/ жетекші маман: Р. Кенжалиева

Жетекші маман: Ш. Балмағанбетова