01-365с

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІНІҢ
«ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
ҚАСІПОРЫНЫНЫҢ
«АТЫРАУМЕМСАРАПТАМА»
ЕНШІЛЕС МЕМЛЕКЕТТІК ҚАСІПОРЫНЫ

МЕМСАРАПТАМА
ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

КОРЫТЫНДЫ

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК ҚӘСІПОРЫНЫНЫҢ «АТЫРАУМЕМСАРАПТАМА» ЕНШІЛЕС МЕМЛЕКЕТТІК ҚӘСІПОРЫНЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

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

“БЕКІТЕМІН”
“Атыраумемсараптама”
еншілес мемлекеттік
кәсіпорнының директоры
Джиенбаев Т.Г.

ҚОРЫТЫНДЫ

2010 жылғы 30 шілдедегі №05-0204/10

«Атырау облысы Исатай ауданының Тұщықұдық селосындағы жаңа көшелерді газдандыру»

жұмыс жобасы бойынша

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Энергия» КМК

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Атыраустройпроект» ЖШС

Атырау қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІНІҢ
«ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
ҚАСІПОРЫНЫНЫҢ
«АТЫРАУМЕМСАРАПТАМА»
ЕНШІЛЕС МЕМЛЕКЕТТІК ҚАСІПОРЫНЫ

МЕМСАРАПТАМА
ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

«УТВЕРЖДАЮ»
Директор ДГП
«Атыраугосэкспертиза»
Джиенбаев Т.Г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№05-0204/10 от 30 июля 2010 г.

по рабочему проекту

«Газификация новых улиц в селе Тущыкудык Исатайского района Атырауской области»

ЗАКАЗЧИК:
КГП «Энергия»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Атыраустройпроект»

г.Атырау

1. **Наименование:**
рабочий проект «Газификация новых улиц в селе Тущыкудык Исатайского района Атырауской области».
Настоящее заключение выдано согласно договора №05-0205/10 от 15.07.2010 г. на проведение экспертизы.
2. **Заказчик:**
КГП «Энергия».
3. **Разработчик:**
Генпроектировщик - ТОО «Атыраустройпроект», гослицензия №000499 от 03.10.2005г., выданная Департаментом государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области (приложение о продлении от 17.10.08г.).
ТОО «АтыраУТрансГаз LTD», гослицензия №001325 от 19.12.07г., выданная Департаментом государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области.
На основании приказа №26 от 01.06.2010г. ГИПом рабочего проекта назначен Тренин В.Н.
4. **Источник финансирования:**
Государственные инвестиции.
5. **Основные исходные данные.**

5.1. Основание для разработки:

- региональная программа «Газификация населенных пунктов Атырауской области на 2008-2010 гг.»;
- техническое задание б/д на разработку проектно-сметной документации на газификацию новых улиц в селе Тущыкудык Исатайского района Атырауской области, утвержденное генеральным директором КГП «Энергия»;
- решение №18 от 28.01.2010 г. акима Тущыкудукского сельского округа Исатайского района Атырауской области об временном отводе земельного участков на строительство объектов газоснабжения по улице Кунбагыс;
- решение №19 от 28.01.2010 г. акима Тущыкудукского сельского округа Исатайского района Атырауской области об временном отводе земельного участков на строительство объектов газоснабжения в ауле Комплекс;
- акт №262 от 31.12.09г. предварительного выбора, обследования и согласования земельного участка под строительство объектов газоснабжения в ауле Комплекс, утвержденный заместителем акима Тущыкудукского сельского округа Исатайского района Атырауской области;
- акт №263 от 31.12.09г. предварительного выбора, обследования и согласования земельного участка под строительство объектов газоснабжения по улице Кунбагыс, утвержденный заместителем акима Тущыкудукского сельского округа Исатайского района Атырауской области;
- архитектурно-планировочное задание №31 от 22.02.10г., выданное отделом архитектуры и градостроительства Исатайского района Атырауской области;
- архитектурно-планировочное задание №32 от 22.02.10г., выданное отделом архитектуры и градостроительства Исатайского района Атырауской области;
- технические условия на газоснабжение №08/3590 от 19.03.10г., выданные КГП «ОблТрансГаз»;
- технические условия на газоснабжение №08/3591 от 19.03.10г., выданные КГП «ОблТрансГаз».

5.2. Согласования и заключения органов государственного надзора:

- санитарно-эпидемиологическое заключение №351 от 01.07.10г. по рабочему проекту Управления государственного санитарно-эпидемиологического надзора Атырауской области;

МЕМСАРАПТАМАЙ • ГОСЭКСПЕРТИЗА

- заключение №23-04-11-3/2557 от 01.07.10г. Департамента по чрезвычайным ситуациям Атырауской области по рабочему проекту на строительство объектов газоснабжения.

5.2. Комплектность представленной на экспертизу документации:

Том 1. Пояснительная записка.

Том 2. Рабочие чертежи.

Том 3. Проект организации строительства.

Том 4. Сметная документация.

Фондовый материал. Технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям по объекту «Газификация населенных пунктов Исатайского района», выполненный ТОО «ГИС Инжиниринг», г.Атырау в 2009 году.

Технический отчет топографической съемки по объекту «Газификация села Тушыкудык», выполненный ТОО «AFG Survey Capital», г.Атырау в 2010 году.

Письмо-заявка на прохождение экспертизы рабочего проекта за подписью генерального директора КГП «Энергия» №344 от 12.07.10г.

5.3. Цели и назначение объекта, необходимость и целесообразность строительства.

Назначение объекта – снабжение природным газом коммунально-бытовых потребителей села Тущыкудык Исатайского района Атырауской области с целью приготовления пищи, горячей воды и отопления зданий. Целесообразность строительства обусловлена социальной поддержкой населения.

6. Основные данные строительства объекта и принятые проектные решения.

6.1. Характеристика участка строительства.

Район строительства относится к IV-Г строительно-климатическому подрайону и характеризуется следующими основными показателями:

- температура воздуха для расчёта наружных ограждающих конструкций	- минус 26^0С;
- расчётная снеговая нагрузка на 1м^2 горизонтальной поверхности	- 80 кгс/м^2;
- расчётная ветровая нагрузка	- 38 кгс/м^2;
- расчётная скорость ветра	- 8,0 м/сек;
- максимальная глубина промерзания грунта	- 170,0 см;
- сейсмичность территории	- 5 баллов.

Участок строительства газопровода в с.Тушыкудук в административном отношении входит в состав Исатайского района Атырауской области.

В геоморфологическом отношении территория приурочена к поверхности крупной геологической структуры – Прикаспийской низменности, представляющей собой морскую аккумулятивную равнину, полого наклоненную с севера на юг.

Рельеф участка по трассе газопровода спокойный. Абсолютные отметки поверхности земли минус 22,20÷22,60 м. Система высот - Балтийская. Система координат – местная.

В геологическом строении участка принимают участие аллювиально-дельтовые отложения Новокаспийского и Хвалынского ярусов четвертичного возраста. Отложения представлены суглинками и супесями пылеватыми.

Основанием фундаментов под стойки служит ИГЭ 1 – суглинок пылеватый мощностью слоя 1,5 м (плотность – 2,04 т/м^3; показатель текучести – 0,286; модуль деформации – 10 МПа; угол внутреннего трения - 22°; удельное сцепление – 14 кПа).

Грунты повсеместно засолены. Степень засоления от средней до сильной.

По степени агрессивности на бетонные и железобетонные конструкции грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и не агрессивны к бетонам на сульфатостойком цементе.

ГОСЭКСПЕРТИЗА

Грунтовые воды в период изысканий (июль месяц) вскрыты на глубине 0,7-1,0 м от поверхности земли. Грунтовые воды обладают сильной степенью агрессивности к бетону марки W4.

6.2. Описание принятых решений.
6.2.1. Технические решения.

Объемом данного рабочего проекта предусмотрена газоснабжение вновь застраиваемых участков села Тущыкудык Исатайского района Атырауской области.

Схема газоснабжения участков населенных пунктов одноступенчатая тупиковая и тупиковая.

Точками подключения являются:

- аул Комплекс - существующий подземный газопровод низкого давления диам.63 мм;
- ул.Кунбагыс – существующий газопровод среднего давления диам.110 мм;

Прокладка подземного газопровода среднего и низкого давления предусмотрена из полиэтиленовых труб по СТ РК ИСО 4427-2004 марки HDPE100 SDR17.6. Глубина заложения подземного газопровода среднего и низкого давления принята не менее 1,0 м до верха трубы.

Для снижения давления газа со среднего до низкого давления предусмотрена установка групповых газорегуляторных пунктов типа ГРПШ-400-01. От ГРПШ и точек врезки в газопровод низкого давления вдоль улиц прокладывается распределительный газопровод низкого давления. Рабочим проектом предусмотрено строительство газопроводов-отводов низкого давления к участкам. Ввод газопровода низкого давления предусмотрено за счет собственных средств потребителей.

Фасонные части полиэтиленовых газопроводов: отводы, неразъемные соединения, переходы, седловые отводы приняты фирмы «Frialen».Фасонные части стальных газопроводов обвязки ГРПШ и запорной арматуры приняты из стальных труб ГОСТ 10704-91* и фитингов (отводы, тройники, переходы) по действующим ГОСТам.

Соединение полиэтиленовых трубопроводов предусмотрено сваркой встык контактным термическим способом, электрофитингами.

Соединение стальных труб и фасонных частей – электро- и газосваркой.

Установка отключающей арматуры предусмотрена на врезке в действующий газопровод, перед ГРПШ.

Для обнаружения проложенного полиэтиленового газопровода при последующем производстве земляных работ в охранной зоне газопровода, на расстоянии 20 см от поверхности газопровода предусмотрена прокладка металлополимерной ленты. По трассе газопровода предусмотрена установка указателей.

Очистка полости газопроводов после монтажа предусмотрена продувкой сжатым воздухом со скоростью 15-20 м/сек.

Контроль сварных соединений трубопроводов и испытание газопроводов на прочность предусмотрено сжатым воздухом.

6.2.2. Строительные решения.

Установка ГРПШ-400-01 размещена в ограждении, размерами в плане 3,0х3,0 м, высотой 1,7 м.

Ограждение предусмотрено из металлических стоек и сетчатых панелей, по с. 3.017-1 в.1.

Площадка в пределах ограждения засыпается щебнем, толщиной слоя 100 мм.

Фундаменты под стойки ограждения предусмотрены монолитные железобетонные из бетона класса В15 по прочности на сжатие, на сульфатостойком портландцементе. Размеры фундаментов 600х600 мм, глубиной заложения 1,2 м.

Фундаменты под установку ГРПШ предусмотрены монолитные железобетонные, размерами в плане 1600х2500 мм и 1060х560 мм, с глубиной заложения 0,5 м от естественной поверхности земли.

Мероприятия по защите от коррозии. Защита надземных газопроводов из стальных труб и других металлических конструкций предусмотрена окраской поверхностей за два раза эмалевой краской по грунтовке согласно приложения 15 СНиП РК 2.01-19-2004.

Под подошвой фундаментов устроена щебеночная подготовка, толщиной 100 мм, пролитая горячим битумом до полного насыщения.

Боковые поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за 2 раза.

Все открытые поверхности стальных конструкций покрыты двумя слоями эмали ПФ-133 по грунтовке ГФ-021.

6.2.3. Охрана окружающей среды.

Уменьшение отрицательного воздействия газопровода природного газа на окружающую среду достигается:

- рациональным выбором трассы, при котором к минимуму сведено его прохождение по озелененным участкам;
- проектными решениями, направленными на сохранение окружающей среды;
- обеспечением конструктивной надежности оборудования и газопроводов.

В период строительно-монтажных работ источником загрязнения атмосферы являются выбросы от автотранспорта и механизмов (сварочные аппараты, строительные машины, автокраны и т.д.). Все вышеперечисленные источники относятся к IV категории опасности (малоопасные) и имеют временный характер.

Согласно «Санитарно-эпидемиологическим требованиям» в проектированию производственных объектов, санитарно-защитная зона от выбросов газопроводов не нормируется.

При эксплуатации газопроводы не оказывают заметного отрицательного воздействия на окружающую среду, поскольку стравливание газа в атмосферу при технологических операциях по обслуживанию оборудования незначительны.

Осуществление проектных решений, предусмотренных рабочим проектом, не представляет угрозы для качества водных ресурсов, деградации и истощения растительного и животного мира.

6.2.4.Промышленная безопасность.

Промышленной безопасностью объектов газоснабжения предусматривается:

- принятие проектных решений, обеспечивающих конструктивную надежность и безопасную эксплуатацию оборудования и газопроводов;
- одоризация газа (обеспечивается на АГРС);
- обучение обслуживающего персонала и периодической проверкой знаний;
- своевременное обслуживание и ремонт оборудования;
- испытанием газопровода на герметичность;
- защитой ГРПШ от ударов молнии и вторичных её проявлений;
- соблюдением требований СНиП РК 1.03-06-2002* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

6.2.5. Продолжительность строительства.

Нормативная продолжительность строительства определена с учетом общей площади строительства по СНиП РК 1.04.03-2008* и составляет 1,3 месяца.

Все грузы, в том числе строительные материалы, механизмы и материалы подрядчика поступают на ж/д станцию Атырау и в дальнейшем транспортируются автомобильным транспортом.

6.2.6. 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 8.02-05-2002г. на строительные материалы, изделия и конструкции, СН РК 8.02-04-2002, СН РК 8.02.-04С-2004 г. изменения и дополнения, выпуски 1-9.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 4.1.2) по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

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 2010 год в размере 1,823.

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.

Основные показатели:

Общая сметная стоимость строительства	
в базовых ценах 2001 г.	- 8,070 млн. тенге;
в том числе СМР	- 7,635 млн. тенге;
Оборудование	- 0,144 млн. тенге.
Прочие затраты	- 0,291 млн. тенге;
Общая сметная стоимость строительства	
в текущих ценах 2010 г.	- 17,551 млн. тенге;
в том числе СМР	- 13,918 млн. тенге;
Оборудование	- 0,263 млн. тенге;
Прочие затраты	- 3,370 млн. тенге.

7. Оценка принятых решений и результаты экспертизы.

7.1. Оценка принятых проектных решений.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

Согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

Технические решения, принятые по требованию эксплуатирующей организации с привязкой к типовым проектам, с учетом внесенных изменений по п.7.2 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной и взрывной безопасности, охране труда, а также в части надежности, устойчивости и долговечности строительных конструкций, достоверности определения сметной стоимости строительства. Качество проектной документации хорошее.

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

1. Газорегуляторный пункт марки ГРПШ-400, с пропускной способностью 125 $м^3$/час, заменен на ГРПШ-400-01, с пропускной способностью 250 $м^3$/час.
2. Предусмотрен подвод газопровода низкого давления к участкам застроек.
3. Газопровод среднего и низкого давления марки SDR11, рассчитанный на давление 8 бар, заменен на марку SDR17.6, рассчитанный на давление 4.8 бар.
4. Из состава проекта следует исключен молниеприемник (СН РК 2.094-29-2005, раздел 5,6).
5. Заказчиком представлен перечень оборудования и его стоимости. Стоимость обоснована прайс-листами завода-изготовителя, согласованных заказчиком – администратором бюджетной программы.
6. В локальной смете №2-1 откорректирован объем земляных работ, согласно замечаниям по проекту.
7. В локальную смету включены затраты на установку отводов, переходов, согласно замечаниям по технической части проекта.
8. Из сводного расчета исключены затраты на перевозку работников ,как необоснованно включенные.
9. На основании «Расценок по определению стоимости проведения государственной экспертизы документации на строительство в Республики Казахстан», утвержденных приказом №36 от 26.04.2006г. РГП «Госэкспертиза» Комитета по делам строительства Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан откорректирована стоимость экспертных работ.

7.3. Рекомендации к принятым решениям.

1. До утверждения рабочего проекта необходимо получить заключение экологической экспертизы.

7.4. Технико-экономические показатели по проекту:

№ п/п	Наименование показателей	Един. изм.	Показатели		Примечание (-уменьш., +увелич.)
			Заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1	2	3	4	5	6
1	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб	м	208	208	-

2	Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб	м	2421	2735	+ 314
3	Расчётный часовой расход газа	нм^3/час	142,3	142,3	-
4	Расчётный годовой расход газа	тыс.нм^3/год	256,14	256,14	-
5	Количество газифицируемых домов	ед.	66	66	-
6	Общая стоимость строительства в базовых ценах 2001г. в том числе: - СМР - оборудование - прочие затраты	млн.тенге	8,070 7,635 0,144 0,291	7,717 7,471 0,144 0,102	-0,353 -0,164 - -0,189
7	Общая стоимость строительства в текущих ценах 2010 г. в том числе: - СМР - оборудование - прочие затраты		17,551 13,918 0,263 3,370	16,912 13,620 0,263 3,029	- 0,639 -0,298 - - 0,341
8	Продолжительность строительства	мес.	1,3	1,3	-
9	Трудозатраты	тыс.чел./дн	0,67	0,66	-0,01

8. ВЫВОД: С учетом изменений и дополнений, внесенных в процессе экспертизы рабочий проект «Газификация новых улиц в селе Тущыкудык Исатайского района Атырауской области» соответствует требованиям законодательных актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Количество газифицируемых домов	- 66 ед.
Максимальный часовой расход газа	- 142,3 нм^3/час.
Годовой расход газа	- 256,14 тыс.нм^3/год.
Протяженность газопроводов:	
- среднего давления	- 208,0 м.
- низкого давления	- 2735,0 м.
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	- 7,717 млн.тенге;
в том числе:	
- СМР	- 7,471 млн.тенге;
- оборудование	- 0,144 млн.тенге;
- прочие затраты	- 0,102 млн.тенге.
Общая сметная стоимость в текущих ценах 2010 г.	- 16,912 млн.тенге;
в том числе:	
- СМР	- 13,620 млн.тенге;
- оборудование	- 0,263 млн.тенге.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

- прочие затраты	- 3,029 млн.тенге.
Продолжительность строительства	- 1,3 мес.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМ: «Атырау облысы Исатай ауданының Тұщықұдық селосындағы жаңа көшелерді газдандыру» жұмыс жобасы бойынша сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Газдандырылатын үйлер саны	- 66.
Газдың максималды сағаттық шығыны	- 142,3 нм^3/сағ.
Газдың жылдық шығыны	- 256,14 мың нм^3/жыл.
Газ құбырының ұзындығы:	
- орта қысымды	- 208,0 м;
- төмен қысымды	- 2735,0 м.
2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 7,717 млн.тенге;
оның ішінде:	
- құрылыс-монтаж жұмыстары	- 7,471 млн.теңге;
- жабдықтар	- 0,144 млн.теңге;
- басқа шығындар	- 0,102 млн.теңге.
2010 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 16,912 млн.тенге;
оның ішінде:	
- құрылыс-монтаж жұмыстары	- 13,620 млн.тенге;
- жабдықтар	- 0,263 млн.теңге;
- басқа шығындар	- 3,029 млн.теңге.
Құрылыс ұзақтығы	- 1,3 ай.

Жұмыс жобасы бекітілуге ұсынылғанда және өндіріске кіріскенге дейін осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігіне тексерілуге тиісті.

Жұмыс жобасы өндіріске кіріскенге дейін 3 ай мерзімде белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі қажет.

Жетекші сарапшы жетекші маман	**Абилова Л.К.**
Бас маман	**Құрмашева Г.М.**
Жетекші маман	**Уракова М.К.**

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА