ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ИНДУСТРИЯ ЖӘНЕ САУДА МИНИСТРЛІГІ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ - КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІ
"ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ" РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК ҚАСІПОРНЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

МИНИСТЕРСТВО ИНДУСТРИИ И ТОРГОВЛИ
КОМИТЕТ ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО - КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"

«Ақтөбememсараптама» ЕМК

«БЕКІТЕМІН»:

«Ақтөбememсараптама» ЕМК-ның
директоры

Қ.Қ.Қандығұлов

2010 жылғы 22 шілде №04–0447/10

«Ақтөбе облысы Алға ауданының Шибаевка поселкесіне жеткізу газ құбырының құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

ҚОРЫТЫНДЫ

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

ЖОБАЛАУШЫ:
«Юг Газ Проект» ЖШС,
Шымкент қаласы

Ақтөбе қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ИНДУСТРИЯ ЖӘНЕ САУДА МИНИСТРЛІГІ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ - КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІ
"ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ" РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ

МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

МИНИСТЕРСТВО ИНДУСТРИИ И ТОРГОВЛИ
КОМИТЕТ ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО - КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"

ДГП «Актюбгосэкспертиза»

«УТВЕРЖДАЮ»
Директор
ДГП «Актюбгосэкспертиза»
К.К.Кандыгулов

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№04-0447/10 от 22 июля 2010 года

по рабочему проекту
«Строительство подводящего газопровода к пос.Шибаевка Алгинского района Актюбинской области»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Юг Газ Проект», г. Шымкент

г. Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к пос.Шибаевка Алгинского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №519 от 29.06.2010 г. на экспертизу рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода к пос.Шибаевка Алгинского района Актюбинской области»

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Юг Газ Проект» г.Шымкент, лицензия на проектные работы 17-ГСЛ №000701 от 16.03.2007г., выданая Управлением государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области.

Приказ на ГИПа №2 от 20 марта 2007 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: бюджетные средства

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

- задание на разработку рабочего проекта, утвержденное заместителем акима Актюбинской области от 18 марта 2010 г.;
- перечень проектов Управления энергетики и коммунального хозяйства, код программы 7.02.279.004.000 «Газификация населенных пунктов»;
- постановление Акимата Алгинского района №187 от 10.06.2010года о выделении земельного участка;
- технические условия №797 от 26.03.2010 г. на проектирование и подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз-Аймак»;
- письмо-согласование исх.№1-40-741 от 05.05.2010 года на установку блочного газорегуляторного пункта ПГБ 13-2Н-У1 с отоплением от АОГВ-11,6 и узлом учета расхода газа в с.Шибаевка;
- технические условия №2-60-1318 от 13.05.2010 года на пересечение проектируемым газопроводом среднего давления из ПЭ труб Д100мм магистрального газопровода «Жанажол-Актобе» Д530мм. АО «Интергаз Центральная Азия»;
- технические условия №36 от 04.05.2010 года на отпуск мощности электроснабжения, выданные Алгинским УЭС ТОО «Энергосистема».

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- заключение №01-04-1-26/2-791 от 20.07.2010г., выданное Тобыл-Торгайским департаментом экологии;
- заключение №1126 по рабочему проекту, выданное управлением государственного санитарно-эпидемиологического надзора от 09.06.2010 года;
- письмо №23-03-10/03/4645 от 22.06.2010г., о регистрации и рассмотрении рабочего проекта, выданное Департаментом по чрезвычайным ситуациям Актюбинской области;
- письмо №23-03-11/03/4662 от 22.06.2010г., выданное Департаментом по чрезвычайным ситуациям Актюбинской области;
- письмо-согласование с АО «КазТрансОйл» на пересечение проектируемого газопровода Д125х11,4мм от АГРС до села с существующим нефтепроводом «Кенкияк-Орск» Д500мм и ЛЭП ВЛ-6кВ., №31.03-9/922 от 29.04.2010 года

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

- заключение об инженерно-геологических изысканиях от 2010 года, выполненные ТОО «ЮгГазПроект»;
- пояснительная записка, Том I ;
- рабочие чертежи, Том II;
- сметная документация, Том III;
- проект организации строительства, Том IV;

- паспорт проекта, Том V;
- спецификация оборудования и материалов, Том VI;
- охрана окружающей среды, Том VII

5.4. Цель и назначение объекта, необходимость и целесообразность его строительства

Во исполнение программы развития газовой отрасли РК на 2004-2010 гг, утвержденной постановлением Правительства РК от 18.07.2004г. №669, решения сессии областного маслихата от 16.10.2009 года «Об областном бюджете на 2009 год», улучшение социальных условий населения поселка Шибаевка в будущем строительством подводящего газопровода.

6.ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Объект находится в Алгинском районе, трасса подводящего газопровода расположена между поселками Самбай и Шибаевка, райцентр г.Алга расположен в 42 км к юго-востоку от областного центра Актобе. Трасса протяженностью около 13 км начинается от ГРП на северной окраине пос.Самбай и идет на северо-запад до пос.Шибаевка, дважды пересекает речку.

Рельеф участка сравнительно ровный, общий уклон поверхности земли на запад, абсолютные отметки земли колеблются в пределах 548,75 – 652,62 м., характеризуется резко-континентальным засушливым климатом, и находится в зоне сухих степей. Зима – холодная, суровая, малоснежная и ветреная, летний период – длительный, жаркий и сухой.

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,
- вес снегового покрова - 70 кгс/м2,
- глубина промерзания грунтов - 1,68 - 2,48 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

В геологическом отношении территория сложена из 6 инженерно-геологических элементов:

ИГЭ-1 – суглинки темные от твердой до полутвердой консистенции, мощность слоя – 0,25-0,8 м;

ИГЭ-2 – суглинки светлые от твердой до полутвердой консистенции, мощностью до 0,9-2,5 м;

ИГЭ-3 – песок пылеватый кварцевый средней плотности, мощностью до 0,4-1,9 м;

ИГЭ-4 – песок мелкий кварцевый мощностью до 0,6-1,6 м, вскрыты с глубины 1,0-2,5м до 4,0м;

ИГЭ-5 – песок мелкий, средней плотности, мощностью 0,5-1,8 м;

ИГЭ-6 - глины зеленовато-серые, твердые, известковистые мощностью слоя 0,3-1,5 м;

ИГЭ-7 – конгломерат рыхлый, мощностью 0,7-1,0 м.

Коррозийная активность грунтов ко всем маркам бетона – слабоагрессивные, грунты – незасоленные до глубины 1,0м. Район не сейсмичен – менее 6 баллов. Грунтовые воды до глубины 3,0 м не вскрыты.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Генеральный план

Основные потребители газа – население, коммунально-бытовые учреждения, школы, детские сады.

Основные показатели потребителей:

- количество домов - 160 ед.;
- жители - 800 чел.;

- средняя школа на 180 мест площадью 3000м^2 - 1 шт.;
- медпункт на 10 человек площадью 150 м^2 - 1 шт.;
- сельский клуб и библиотека площадью 400м^2 - 1 шт.;
- магазины - 2 шт.;
- баня на 20 мест - 2 шт.;
- детский сад на 50 мест - 1 шт.;
- производственные базы по 400 м^2 - 2 шт.;
- скот: КРС - 400 голов,
  МРС - 1000 голов,
  Лошади – 95 голов,
  Птицы - 2010 шт.

Каждый жилой дом оборудуется газовыми плитами и отопительным агрегатом.

Пересечения подводящего газопровода с магистральным нефтепроводом «Кенкияк-Орск», магистральным кабелем и с магистральным газопроводом «Жанажол-Актобе» выполняются согласно выданных технических условий

6.2.2. Технологические решения

Для газоснабжения природным газом предусмотрен подводящий газопровод среднего давления с точкой врезки от существующего надземного газопровода Д114мм Р=3,0/2,0 кгс/см^2 в районе АГРС п.Самбай, согласно выданных технических условий. Система газоснабжения – двухступенчатая.

Согласно норм расхода потребления газа выполнен гидравлический расчет газопровода среднего давления. Газопровод **среднего** давления предусмотрен подземной прокладки глубиной 1,3-1,4 м. из полиэтиленовых труб SDR11 диаметрами Д125х11,4мм. Диаметры газопровода приняты согласно гидравлического расчета. Трубы соединяются между собой сваркой встык, повороты предусмотрены при помощи отводов, соединения полиэтилена со сталью – переходниками. Контроль качества сварных стыков для полиэтиленового газопровода среднего давления, согласно МСН 4.03-01-2003, составляет 25%. На выходе из земли газопровод предусмотрено заключить в футляр и установить отключающее устройство. Для сбора и отбора конденсата в низшей точке предусматривается конденсатосборник учитывая, что в состав газа входит пропан-бутановые фракции.

Укладка газопровода предусмотрена на песчаное основание толщиной 10 см, для поиска трассы предусматривается укладка параллельно трубе алюминиевого провода сечением 2,5 мм справа от газопровода по ходу газа и с выходом на поверхность под ковер контрольных пунктов. В целях предотвращения механического повреждения полиэтилена предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета выше присыпанной трубы на 20 см.

Для снижения давления газа со среднего до низкого предусматривается установка ГРП блочного типа ПГБ-13-2Н-У1 с двумя регуляторами давления РДГ-50Н, с узлом учета расхода газа СТГ-80-400 с электронным корректором, отопительным прибором, завод-производитель – «Эльтон» г.Энгельс Саратовской области.

В точке врезки, перед ПГБ и на отводе в пос.Булак предусмотрены отключающие устройства - стальные задвижки, в надземном исполнении в ограждении 3,0х3,0м.

Согласно выполненного гидравлического расчета, предусматривается газопровод из полиэтиленовых труб Д125х11,4мм SDR11 ПЭ100.

Трубы полиэтиленовые предусматриваются Атырауского производства, запорная арматура и ГРП приобретается из России, так-как аналогичное оборудование в Казахстане не выпускается.

Основные технические показатели и характеристика газопровода:

	Наименование	Ед. изм.	Газопровод среднего давления 0,005 – 0,3 МПа
	2	3	4
	Расход газа годовой,	м^3/год	2 393 711
	Расход газа	м^3/час	557,0

	Общая протяженность газопровода	км	11,418
	Надземная прокладка Д108х4,0мм Д 57х3,0мм	км	0,092 0,002
	Подземная прокладка ПЭ100 Д125х11,4мм Д63х5,8мм	км	11,300 0,022
	Пункт газорегуляторный блочного типа ПГБ-13-2Н-У1 с регулятором давления РДГ-50Н	шт	1
	Задвижки ЗКЛ2-16 Д100мм Д50мм	шт	2 1
	Контрольный пункт под ковер	шт	11
	Контрольная трубка на газопроводе без ковера	шт	6
	Сигнальная лента желтого цвета	км	11,250
	Сигнальный провод алюминиевый АПВ2,5мм^2	км	11,250
	Опознавательные столбики	шт	41
	Конденсатосборник Д100мм	шт	10
	Береговой указательный знак	шт	2

В местах пересечений предусмотрены прокладка газопровода в защитных футлярах из стальных труб и на одном конце устанавливаются контрольные трубки, предусмотрены опознавательные знаки на ж/б стойках высотой 1,5 м от земли через 200 – 500 м . Пересечения газопровода с речкой в двух местах: подземным способом из полиэтиленовых труб, а надземный способ из стальных труб. Предусматривается антикоррозийная защита стальных газопроводов из 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021. Футлярам из стальных труб предусмотрена изоляция «весьма усиленная», контроль качества сварных стыков стальных и полиэтиленовых труб – 50%, в местах пересечения дюкерным переходом через речку – 100%.

После монтажа газопровода предусматривается очистка полости внутри продувкой и **испытание на герметичность** под испытательным давлением в течении времени согласно МСН 4.03-01-2003.

Электрохимзащита не предусматривается, так как согласно техусловий подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб.

6.2.3. Конструктивные решения

Несущими элементами перехода для газопровода предусмотрены металлоконструкции. Каркас решен в виде пространственной фермы из одиночных профилей (уголков).

Фундамент для установки ПГБ-13-2Н-У1 – монолитный, бетон класса В15, В3,5, на сульфатостойком цементе.

6.2.4. Инженерное обеспечение

Отопление ПГБ – в комплекте, отопительным прибором.

Электроснабжение ПГБ

Предусматривается от РУ-0,4 кв ТПШ-502 проводом ЗАС-16, по проектируемым железобетонным опорам до концевой опоры №5. Далее прокладывается кабель расчетного сечения до вводного щита, который поставляется в комплекте с ГРП с прибором учета. Ввод кабеля в ПГБ – подземный. Предусматривается контур заземления выполненный полосовой сталью 40х4 мм металлическим уголком 50х50х5, сопротивление заземления – не более 10,0 м. Существующий молниеприемник в ПГБ соединяется с контуром заземления в двух точках. Молниеотвод, дефлектор, щит электрический входят в комплект ПГБ.

6.2.5. 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.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуации и защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

6.2.6. 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 во время строительства, при регламентном режиме работы предприятия и одновременно работающих источников выбросов экологические характеристики атмосферного воздуха в районе расположения участка строительства по всем загрязняющим ингредиентам находятся в пределах нормативных величин.

При выполнении СМР по прокладке газопровода предусмотрены соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранение устойчивого экологического равновесия и не нарушать условия землепользования, осуществление ряда мероприятий по охране окружающей среды:

- обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;
- применение герметичных емкостей для перевозки растворов и бетонов;
- устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих материалов;
- завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова;
- оснащение рабочих мест и стройплощадки инвентарем;
- сохранение зеленых насаждений.

Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель. А технологический процесс исключает попадание газа в окружающую среду за счет применения герметичной запорной арматуры и трубопровода.

6.2.7. Организация строительства.

Раздел «Проект организации строительства» разработан в соответствии с требованиями СНиП 3.01.01-85*.

Нормативная продолжительность строительства определена по СНиП 1.04.03-85* и составляет 5,6 месяцев, в том числе подготовительный период составляет – 0,5 месяца.

Все грузы, в том числе строительные машины, механизмы и материалы подрядчика поступают г.Актобе и в дальнейшем транспортируются автомобильным транспортом.

Рекомендуемая численность работников, занятых на строительстве и подсобных производствах предусмотрена из объемов работ и по затратам труда на выполнение строительно-монтажных работ, составила 32 человека.

6.2.8. 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 2001года.

Накладные расходы определены в соответствии с Приложением №1 к СН РК 8.02-02-2002г.

Ненормируемые и непредвиденные затраты приняты в размере 6% от суммы прямых затрат и накладных расходов по СН РК 8.02-02-2002г.

Дополнительные затраты определены:

- на временные здания и сооружения по СН РК 8.02-09-2002;
- затраты при производстве работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002);
- на дополнительные отпуска и выслуга лет по СН РК 8.02-02-2002.

Переход сметной стоимости строительства от базового уровня цен 2001 года на текущий уровень выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 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.

Согласно сводного сметного расчета стоимость строительства определилась:

- Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года		- 45 523,57	тыс.тенге;
в т.ч.	- СМР	- 43 749,45	тыс.тенге;
	- оборудование	- 1 177,73	тыс.тенге;
	- прочие затраты	- 596,39	тыс.тенге.
- Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2010 года		- 106 359,58	тыс.тенге;
в т.ч.	- СМР	- 84 659,74	тыс.тенге;
	- оборудование	- 2 147,27	тыс.тенге;
	- прочие затраты	- 19 552,57	тыс.тенге.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Результаты экспертизы

В процессе рассмотрения рабочего проекта по замечаниям и предложениям ДГП «Актюбгосэкспертиза» заказчиком и проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

- представлен расчет металлических конструкции, фермы;
- откорректированы объемы работ по земляным работам согласно рабочим чертежам;
- сметная документация откорректирована согласно замечанием технической части проекта.
- откорректированы расценки по песчаному основанию под трубопроводы (включены стоимости песка);
- откорректирована расценка по монтажу сигнальной ленты;
- откорректирован сметный расчет стоимости строительства в цены на 2011 год, согласно письма заказчика и ПОС.
- откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

После внесения изменений сметная стоимость строительства сложилась следующим образом:

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+увеличен, -уменьшен)
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утвержден.	

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

	2	3	4	5	6
1	Общая стоимость строительства в базовых ценах 2001года в том числе: - СМР - оборудование - прочие затраты	млн.тенге	45,523 43,749 1,177 0,596	38,882 37,248 1,126 0,507	- 6,641 - 6,501 - 0,051 - 0,089
2	Общая стоимость строительства в текущих ценах 2011 года в том числе: - СМР - оборудование - прочие затраты	млн.тенге	106,359 84,659 2,147 19,552	90,474 71,037 2,147 17,290	- 15,885 - 13,622 - - 2,262
	Продолжительность строительства	месяцев	5,6	5,6	-

В результате экспертизы сметной документации с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в текущих ценах принята в сумме – 90,474 млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме – 106,359 млн.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме – 15,885 млн. тенге.

7.2. Рекомендации при последующем строительстве объекта :

- в процессе производства строительно-монтажных работ 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.

- согласно Протокола заседания Рабочей группы по вопросу развития казахстанского содержания от 5 ноября 2009 г. №17-56/И-610, учесть необходимость увеличения доли казахстанского содержания в строительной отрасли, максимальное применение строительных материалов и оборудования, работ и услуг у отечественных товаропроизводителей.

8. ВЫВОД

8.1. С учетом внесенных, по замечаниям и предложениям ДГП «Актюбгосэкспертиза» изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к поселку Шибаевка Алгинского района Актюбинской области» рекомендуется для утверждения с нижеприведенными основными технико-экономическими показателями :

- общая протяженность газопровода среднего давления - 11,418 км.

- общая сметная стоимость строительства
  в базовых ценах 2001 года - 38,882 млн.тенге;
  в том числе: СМР - 37,248 млн.тенге;

- общая сметная стоимость строительства
  в текущих ценах 2011 года - 90,474 млн.тенге;
  в том числе: СМР - 71,037 млн.тенге.

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

8.3. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке не позднее 3 месяцев.

МЕМЛЕКЕТТІК САРАПТАМА • ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

8. ТҰЖЫРЫМ

8.1. «Ақтөбемемсараптама» ЕМК-ның ескертулері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгерістерді және толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Алға ауданының Шибаевка поселкесіне жеткізу газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы төмендегі келтірілген негізгі техника- экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

- орташа қысымды газ құбырының жалпы ұзындығы	- 11,418 км.
- 2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 38,882 млн.тенге;
оның ішінде: ҚМЖ	- 37,248 млн.теңге;
- 2011 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 90,474 млн.теңге;
оның ішінде: ҚМЖ	- 71,037 млн.теңге.

8.2. Жұмыс жобасы бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың нағыз тұжырымымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

8.3. Жұмыс жобасы өндіріс жұмысы басталғанға дейін қойылған тәртіп бойынша 3 ай мерзімі аралығында бекітілуге жатады.

ӨБ бастығы	Т.Ж. Табылдин
Жетекші сарапшы	С.Р. Кузбибаева
Сарапшы	Р.Г. Башигулов