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 «Запгосэкспертиза»

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор
ДГП «Запгосэкспертиза»

.....Искиндиров Н.К.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0801/09 от 11 ноября 2009 года

на рабочий проект
«Строительство газопровода среднего давления в с. Акбулак Бурлинского района ЗКО»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства ЗКО»

ПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Гипрогаз»
(лицензия ГСЛ №006067
выдана от 19.07.2001 г.)

г.Уральск

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** - Рабочий проект **«Строительство газопровода среднего давления в с. Акбулак Бурлинского района ЗКО»** разработан в 2009 году.
2. **ЗАКАЗЧИК:** - ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства ЗКО».
3. **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «Гипрогаз».(Лицензия ГСЛ №006067 от 19.07.2001г). Главный инженер проекта Чекалин Н.Г.
4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

5.1. Основание для разработки

Задание на проектирование от 6.10.2009г;
Региональная программа газификации населенных пунктов на 2006-2010 годы:
Решение маслихата №13-2 от 18.08.09г:
Технические условия на подключение к сетям природного газа №ЗК-023 от 4.07.2008г, выданные АО "КазТрансГазАймак";
Письмо о согласовании продления ТУ №ЗК-023 от 4.07.2008г до 04.07.2010г:
Акт на право пользования земельным участком №4 от 6.05.2002г;
Акты выборов участков под строительство газопровода и котельных от 27.09.09г;

5.2. Согласования и заключения органов государственного надзора:

Заключение экологической экспертизы № 767 от 22.10.09 г;
Заключение Госсанэпидемнадзора №647 от 16.10.2009 г.;
Заключение по промышленной безопасности №161 от 27.10.09г.;

5.3. Комплектность представленной на экспертизу документации:

Том 1. Школа. Пояснительная записка. Чертежи.
Том 2. Топочные к соцкультбыту.
Том 3. Сметная документация.
Том 4. Охрана окружающей среды.

5.4. Основные цели и задачи строительства

Данным проектом предусматривается перевод котельного оборудования на газовое топливо и строительство газопровод среднего и низкого давления для газоснабжения котельных в п.Акбулак Бурлинского района.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Характеристика участка строительства и место размещения объекта

Климатический район – IIIA.
По весу снегового покрова район II (S0 = 0,69 кПа).
По скоростному напору ветра III (W0 = 0,38 кПа).
Расчетная температура воздуха наиболее холодной пятидневки – минус 30°С.
Климатические условия по отношению к строительным конструкциям – суровые.
Тип просадки грунта – не просадочные.
Категория грунтов по трудности разработки согласно СНиП 2.02.01-85 – II.
Грунтовые воды залегают на глубине – 5,0м.
Нормативная глубина промерзания грунтов – 1,60м.

6.2. Основные проектные решения.

6.2.1 Архитектурно строительные решения

Здание топочной Акимата, фельдшерско-амбулаторный пункт, клуба является отдельно стоящее. По капитальности относится к 2 классу сооружений, по долговечности- 2 степени, категория производства по пожарной опасности-«Г» .

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Степень огнестойкости здания- IIIA. По санитарной характеристике производственные процессы относятся к группе 1б. Здание топочной - одноэтажное прямоугольное в плане с размером 3.0х 4.0 м и высота 2.6 м. Здание топочной имеет следующие решения по конструкциям:
Фундаменты - монолитные бетонные
Стены - кирпичные из силикатного кирпича
Покрытие - деревянное
Утеплитель - мин. плита
Полы - бетонные
Кровля - проф.лист по деревянной обрешетке.

6.2.2 Тепловые сети

Проект разработан в соответствии со МСН 4.02-02-2004 «Тепловые сети». Источниками теплоснабжения Акимата и клуба и фельдшерско-амбулаторный пункт являются проектируемые топочные №1и №2. Теплоноситель - вода с температурой 95-70°С. Система теплоснабжения закрытая двухтрубная. Теплосеть прокладывается надземно на низких опорах Н=0,7м. Для прокладки тепловых сетей приняты стальные электросварные трубы диаметром 57х3.5, на Акимат и фельдшерско-амбулаторный пункт, и диаметром 38х3мм по ГОСТ 10704-91 на клуб, которые на заводе должны быть подвергнуты 100% контролю качества сварных швов методом неразрушающей дефектоскопии. Компенсация тепловых удлинений решается за счет самокомпенсации углов поворота трассы. Антикоррозийное покрытие трубопроводов изолом в 2 слоя по холодной мастике. Тепловая изоляция трубопроводов принята матами минераловатными прошивными марки по ГОСТ 9573-96. Покровный слой оцинкованная сталь по ГОСТ 14918-80. Испытательное давление трубопроводов принято 1,6 МПа.

6.2.3 Тепломеханические решения

В существующей котельной, предназначенной для отопления школы, устанавливаются два котла REX35-R35 (мощностью 0,35МВт). Котлы оснащены системой автоматики, регулирующей процесс горения. Температура теплоносителя -вода с параметрами 95-70°С. Для создания циркуляции в системе отопления на подающем трубопроводе теплосети устанавливаются два циркуляционных насоса марки ТР32-250/2, один из них резервный. Для подпитки системы отопления устанавливается питательный бак в который поступает вода прошедшая через установку умягчения воды EMS WS-844 D, и затем подпиточным насосом марки JP4 подается в обратный трубопровод теплосети. Для компенсации температурных расширений и выравнивания давления для каждого котла устанавливается расширительный бак емкостью 500л. Для очистки воды от механических примесей на обратном трубопроводе устанавливается грязевик диаметром 273мм. Топочная №1, с двумя котлами КОВ-40С, предназначена для отопления Акимата и клуба. Топочная №2, с двумя котлами КОВ-25, предназначена для отопления врачебной амбулатории. Температура теплоносителя -вода с параметрами 95-70°С.

Для создания циркуляции в системе отопления на обратном трубопроводе теплосети устанавливаются для врачебной амбулатории циркуляционные насосы VB65/120, один из них резервный; для Акимата и клуба два насоса BPH 120/250.40M, один из них резервный. Для подпитки системы отопления в каждой топочной устанавливается по подпиточному баку V=0.8m3, из которых при помощи подпиточных насосов марки JET81T, установленных в каждой топочной, вода подается в обратный трубопровод системы, перед сетевыми насосами. Для очистки воды от механических примесей на обратном трубопроводе устанавливается грязевик диаметром 159мм.

Для контроля параметров, обеспечения надежных параметров, на подающем и

МЕЖСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

обратном трубопроводах установить контрольно-измерительные приборы: манометры и термометры. Пробное давление для гидравлического испытания трубопроводов принято 1,25 рабочего давления. Во избежание коррозии стальных трубопроводов топочной произвести окраску их масляной краской за 2 раза.

6.2.4 Наружный сети газопроводов низкого и среднего давления

В данном проекте предусматривается проектирование газопровода среднего и низкого давлений к котельной школы и к топочным соцкультбыта: Акимату, клубу, врачебной амбулатории и к двум двух квартирным жилым домам. Диаметры трубопроводов запроектированы с учетом всех потребителей поселка. Расчетный максимальный часовой расход газа определен по расходу газа газовым оборудованием.

Газопровод среднего давления.

Врезка проектируемого газопровода для школы осуществляется к выходу из ГГРП. Газопровод запроектирован надземным и частично подземным. Врезка проектируемого газопровода для Акимата, клуба и ВА осуществляется в ранее запроектированный газопровод среднего давления диаметром 110мм. Принятые в проекте диаметры трубопроводов обусловлены гидравлическим расчетом, произведенным по уточненным данным на сегодня с учетом подключения к газопроводным сетям существующего жилого фонда поселка и объектов соц.культ.быта. Газопровод выполнен из стальных электросварных труб диаметрами 76мм; 57мм ГОСТ 10704-91.

Подземная часть проектируемого газопровода выполнена из полиэтиленовых труб ПЭ-80 марки SDR17.6 ГОСТ Р50838-95 диаметром 110х6.3, для топочных №1,№2 ПЭ-80 марки SDR11 ГОСТ Р50838-95 диаметром 63х5.8мм. Прокладка газопровода предусматривается с фасадной стороны на расстоянии не менее 4.0метров от жилых домов. Трубопровод прокладывается в траншее на глубине 1м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10см устраивается основание из мягкого грунта, на который укладывается трубопровод. При переходе через проезжую часть и пересечении с подземными коммуникациями трубопровод заключается в футляр из полиэтиленовых труб марки ПЭ-100 SDR17.6 ГОСТ 18599-2001 с установкой контрольной трубки и сигнальной ленты «Газ». Лента укладывается на расстоянии не менее 0.2метра от верха трубопровода. Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается укладкой изолированного алюминиевого провода вдоль присыпанного трубопровода и установкой опознавательных столбиков на всех углах поворота трассы, в местах пересечения с подземными коммуникациями.

Надземная часть газопровода выполнена из стальных электросварных труб диаметром 110х4.5мм; 57х3.5мм ГОСТ10704-91. Газопровод прокладывается на отдельно стоящих опорах в среднем на высоте 2.2м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы. Газопровод прокладывается к ШРП на высоте 1.5м от поверхности земли. Для снижения давления с Р=0.3МПа до Р=0.003МПа проектом предусмотрена установка понижающего шкафного газорегуляторного пункта с регулятором давления РДГК10м. ШРП устанавливается в ограждении и заземляется.

После монтажа и испытания на прочность 0.45МПа(4.5кг/см) и герметичность 0.3МПа (3.0кг/см2) газопровод окрашивается согласно ГОСТ14202-69 двумя слоями синтетической эмали желтого цвета ХВ-125 ГОСТЮ 144-89 по двум слоям грунта ФЛ-021 и опоры двумя слоями эмали ПФ-115 черного цвета по двум слоям грунта.

Газопровод низкого давления

Газопровод для школы выполнен из стальных электросварных труб диаметром 57х3.5мм по ГОСТ10704-91 и частично из полиэтиленовых труб к топочной клуба

МЕМСАРАЛТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

диаметром 50х4.6мм по ГОСТ Р50838-95 и из стальных водогазопроводных труб диаметром 32 мм,25мм ,20мм. Газопровод прокладывается на отдельно стоящих стальных опорах Н=2.2м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы. Перед вводом в помещение котельной устанавливается запорная арматура - шаровой кран.

Топочная 1 предназначена для отопления Акимата и ВА. Топочная 2 предназначена для отопления клуба. В жилых домах устанавливается для отопления помещений в каждой квартире котел марки КС-Г-16. Перед вводом в помещение топочной 1 и топочной 2 устанавливается запорная арматура - шаровой кран диаметром 50мм, 40мм марки ГШК50-1.6 и ГШК40-1.6. Газопровод окрашивается согласно ГОСТ14202-69 двумя слоями синтетической эмали желтого цвета ХВ-125 ГОСТ10144-89 по двум слоям грунта ФЛ-021 и опоры двумя слоями эмали ПФ-115 черного цвета по двум слоям грунта.

6.2.5 Внутренние газоснабжение

В существующей котельной школы устанавливаются два водогрейных котла марки REX-35 с горелками BLU500 для отопления помещений школы взамен котлов «Универсал-6», работавших на твердом топливе. Один котел является резервным. Помещение котельной удовлетворяет строительным нормам и правилам по размещенному в ней газовому оборудованию. Объем помещения обеспечит 3-х кратный воздухообмен. Воздухообмен осуществляется с помощью форточек, установленных в верхней части окон. Прокладка газопровода - открытая из стальных труб диаметром 114мм; 57мм ГОСТ10704-91. Подводка к газовым котлам запроектирована стальной трубой диаметром 57х3.5мм ГОСТ10704-91 с последующей окраской масляной краской в желтый цвет. Продувочная свеча выполнена из стальных труб диаметром 32х3мм ГОСТ10704-91 и диаметром 20мм. Учет расхода газа осуществляется газовым счетчиком, установленным в помещении топочной. Счетчик подобран с учетом количества объема газа, потребляемого газовыми приборами. В случае загазованности помещения с размещенным в нем газовым оборудованием выше предельно допустимого уровня, проектом предусматривается установка систем индивидуального контроля загазованности УКЗ-РУ с магнитными клапанами КЗГУИ диаметром 50мм.

В топочной №1 проектом предусмотрена установка двух газовых котлов марки КОВ-40С. Объем помещения обеспечит 3-х кратный воздухообмен. Вытяжка воздуха предусмотрена через дефлектор. Прокладка газопровода открытая из стальных труб диаметрами 45мм, 32мм ГОСТ10704-91. Подводка к газовым котлам запроектирована стальной трубой диаметром 20мм ГОСТ3262-75* с последующей окраской масляной краской в желтый цвет. Продувочная свеча выполнена из труб диаметром 15мм по ГОСТ 3262-75*. Учет расхода газа осуществляется газовым счетчиком G10, установленного в помещении топочной. Для отключения подачи газа, в случае загазованности проектом предусматривается установка систем индивидуального контроля загазованности УКЗ-РУ с магнитными клапанами КЗГУИ диаметром 40мм.

При пересечении строительных конструкций газопровод заключается в футляр.

В топочной №2 предусмотрена установка двух газовых котлов марки КОВ-25С. Объем помещения обеспечит 3-х кратный воздухообмен. Вытяжка воздуха предусмотрена через дефлектор Прокладка газопровода открытая из стальных труб диаметром 20мм по ГОСТ 3262-75*. Подводка к газовым котлам запроектирована стальной трубой диаметром 15мм с последующей окраской масляной краской в желтый цвет. Продувочная свеча выполнена из труб диаметром 15мм. Учет расхода газа осуществляется газовым счетчиком G4, установленного в помещении топочной. Для отключения подачи газа, в случае загазованности проектом предусматривается установка систем индивидуального контроля загазованности УКЗ-РУ с магнитными клапанами КЗГУИ диаметром 20мм. При пересечении строительных конструкций

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

газопровод заключается в футляр. Монтаж и испытание газового прибора выполнить в соответствии с требованиями МСН 4.03.-01-2003 и "Правил безопасности в газовом хозяйстве".

6.2.6 Электроосвещение

Напряжение сети общего рабочего освещения - 380/220 В, напряжение переносного освещения - 36 В. Сеть аварийного освещения запитать с верхних губок вводного устройства. Розеточная группа подключается к распределительному щиту через устройство защитного отключения (УЗО).

В качестве источников света предусмотрена установка светильников с лампами накаливания. Типы светильников и параметры источников света обеспечивают равномерный рассеянный свет и необходимый уровень освещенности. Нормы освещенности приняты согласно СНиП РК 2.04-05-2002* «Естественное и искусственное освещение».

6.2.7 Зануление и заземление

Для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током все металлические корпуса электрооборудования, технологического оборудования, нормально не находящиеся под напряжением, подсоединить к нулевому проводу питающей сети. Для зануления использовать нулевую жилу кабелей и проводов.

На вводе в здание выполнить повторное заземление нулевого провода, величину сопротивления растеканию заземлителей принять 10 Ом с учетом устройств заземления. Все электромонтажные работы выполнить в соответствии с ПУЭ.

6.2.8 Продувка и испытание газопровода

После окончания строительства наружный газопровод подвергается испытанию на прочность и герметичность. Перед испытанием необходимо произвести продувку трубопровода с целью очистки внутренней полости. Испытание газопровода производится пневматическим способом. Нормы испытания газопровода на прочность 0,75 МПа (7,5 кг/см 2) продолжительностью 1 час, на герметичность 0,75 МПа (7,5 кг/см2), продолжительностью 24 часа. Газопровод считается прошедшим испытание на прочность и проверку на герметичность, если не будут обнаружены, утечки и давление останется не низменным.

На проведение работ по очистке полости газопровода, испытанию на прочность и проверке на герметичность составляется специальная инструкция заказчиком совместно со строительно-монтажной организацией, согласовывается с проектной организацией и утверждается председателем комиссии по испытанию газопровода. Все работы проводить в строгом соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003.

6.3 Мероприятия по охране труда и техники безопасности

При разработке настоящего проекта газоснабжения предприятия кроме требований строительных норм и правил, выполнены требования санитарно-гигиенических норм и правил Минздрава, правил безопасности в газовом хозяйстве, положения по организации работы по охране труда на предприятиях. Существующий кабинет по технике безопасности предприятия следует дополнить необходимым оборудованием, литературой, плакатами и другими наглядными пособиями по безопасному обслуживанию газового хозяйства предприятия. Во время эксплуатации газового хозяйства необходимо организовать контроль над исправным состоянием газовых сетей и газового оборудования, инструмента приспособления, а также за наличием предохранительных устройств и индивидуальных средств, обеспечивающих безопасные условия труда. Не допускать эксплуатацию систем газоснабжения, а также выполнения всякого рода ремонтных газоопасных работ, если дальнейшее

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

производство работ сопряжено с опасностью для жизни работающих.

Не допускать работников, не имеющих удостоверений, прав к обслуживанию газового хозяйства. Рабочие должны обеспечиваться спецодеждой, спец. обувью, индивидуальными средствами Защиты, и им должны предоставляться другие льготы в соответствии с действующими нормами. Работы по охране труда, технике безопасности, производственной санитарии и контроля за соблюдением трудового законодательства должны быть возложены на инженера по технике безопасности предприятия.

6.4 Мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций

Проект газоснабжения выполнен в соответствии с действующими нормативными документами, требования которых направлены на предотвращение возникновения чрезвычайных ситуаций. На случай аварийных ситуаций предусмотрена установка отключающих устройств, которые предоставляют возможность отключения и опорожнения, как отдельных участков газопроводов.

Мероприятия по предупреждению и ликвидации ЧС природного или техногенного характера должны предусматриваться планами предприятия, эксплуатирующего газопроводы и оборудование. Для тушения пожара используются существующие системы пожаротушения, предусмотренные на территории где используется газоиспользующие оборудование.

6.5 Охрана окружающей среды

Ввиду отсутствия вредных технологических выбросов, вызывающих загрязнение участка, а также воздушного и водного бассейнов, специальных мероприятий по защите окружающей среды проектом не предусмотрено. Загрязнение атмосферы при производстве работ носит локальный кратковременный характер.

6.6. Стоимость строительства

Сметная документация на строительство составлена в ценах и нормах 2001 года в соответствии с СН РК 8.02-02-2002 "Порядок определения стоимости строительства в Республике Казахстан", введенных в действие с 01.10.03 г. приказом Комитета по делам строительства МИТ РК № 261 от 30.06.03 г.

Ненормируемые и непредвиденные затраты – 6 %.

Налог, сборы, обязательные платежи – 2 %.

Налог на добавленную стоимость – 12 %.

Затраты на временные здания и сооружения приняты согласно СН РК 8.02-09-2002.

Затраты на дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время приняты согласно СН РК 8.02-07-2002.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм	Кол-во
1.	Часовой расход газа	$м^3/ч$	103
2.	Протяженность газопроводов	км	1.626
3.	Газорегуляторный пункт с регулятором давления РДГК-10м	шт	2
4.	Количество отопительных котлов	шт	8

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

5.	Сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	млн. тенге	13,276
	в том числе СМР	млн. тенге	8,873
	оборудование	млн. тенге	3,597
	прочие затраты	млн. тенге	0,806
6.	Сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2009 г.	млн. тенге	26,756
	в том числе СМР	млн. тенге	14,838
	оборудование	млн. тенге	6,016
	прочие затраты	млн. тенге	5,902

7. Оценка принятых проектных решений и результаты экспертизы

7.1. Оценка принятых проектных решений

Рабочий проект «**Строительство газопровода средненго давления в с. Акбулак Бурлинского района ЗКО**» выполнен в соответствии с заданием на проектирование. Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК1.04-01-2002 "Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на капитальный ремонт". Все разделы проектно-сметной документации соответствуют действующим нормативным документам.

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

По результатам экспертизы проектной организацией, ТОО «Гипрогаз» в рабочий проект внесены следующие дополнения и изменения:

1. В состав проекта включено решение Акима на проектирование газопроводов.
2. Задание на проектирование утверждено в установленном порядке (указана дата утверждения).
3. Пролонгированы технические условия на подключение к сетям газоснабжения.
4. Представлен акт выбора земельного участка под строительство газопровода и топочных.
5. Предусмотрено устройство ремонтного освещения топочной установлен понижающий трансформатор типа ЯПТ 220/36.
6. Предусмотрено заземление оборудования котельной и трубопроводов согласно требований ПУЭ Гл. 1.7.
7. Разработаны чертежи электротехнической обвязки насосного оборудования.
8. Разработаны чертежи автоматики управления насосами.
9. Представлено письмо ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства ЗКО» о согласовании стоимости на материалы и оборудование, отсутствующие в сметно-нормативной базе №4-08/1884 от 10.11.2009г.
10. Представлен расчет затрат, связанных с командированием рабочих.
11. Расценка на земляные работы для прокладки газопровода приведена в соответствие со сметно-нормативной базой.

Результаты рассмотрения представлены в таблице

№ п/п	Наименование показателя	Заявленная стоимость, млн.тенге	Стоимость после рассмотрения, млн.тенге	+ увеличение – снижение млн.тенге
1.	Общая сметная стоимость строительства			
	в базовых ценах 2001 г.	13,276	12,738	-0,538
	в том числе СМР	8,873	8,271	-0,602

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

	оборудование	3,597	3,597	-
	прочие затраты	0,806	0,870	+0,064
2.	Общая сметная стоимость строительства			
	в текущем уровне цен 2009 г.	26,756	25,719	-1,037
	в том числе СМР	14,838	13,831	-1,007
	оборудование	6,016	6,015	-0,001
	прочие затраты	5,902	5,873	-0,029

7.3. Рекомендации по дополнительной проработке отдельных проектных решений:

По замечаниям экспертизы проектной организации внести изменения во все экземпляры проектно-сметной документации. В противном случае экспертное заключение будет отозвано.

Материалы и оборудование, используемые при строительстве, должны быть сертифицированы и соответствовать стандартам Республики Казахстан. Рекомендовать заказчику проекта в рамках выполнения программы импортозамещения применение материалов и конструкций казахстанского производства, удовлетворяющих требованиям проектных параметров.

8. ВЫВОДЫ:

8.1 С учётом внесённых по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газопровода средненго давления в с. Акбулак Бурлинского района ЗКО»** соответствует требованиям законодательных актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Часовой расход газа	103 $м^3$/ч
Протяженность газопроводов	1.626 км
Газорегуляторный пункт с регулятором давления РДНК-400м	2 шт
Количество отопительных котлов	8 шт
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	12,738 млн. тенге
в том числе СМР	8,271 млн. тенге
оборудование	3,597 млн. тенге
прочие затраты	0,870 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2009 г.	25,719 млн. тенге
в том числе СМР	13,831 млн. тенге
оборудование	6,015 млн. тенге
прочие затраты	5,873 млн. тенге
Продолжительность строительства	2 мес

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 в течение 6 месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМ:

8.1 «БҚО Бөрлі ауданының Ақбұлақ ауылына орташа қысымды газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасына сараптаманың ескертулері мен ұсыныстары бойынша

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамалық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіпте бекітуге ұсынылады:

Газдың сағаттық шығыны, $м^3$/сағ	103
Газ құбырының ұзындығы, км	1.626
РДНК-400м қысымды реттеушімен газ реттегіш пункт, дана	2
Жылыту қазандарының саны, дана	8
2001 ж.базалық бағадағы құрылыстың сметалық құны млн. теңге	12,738
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары, млн. теңге	8,271
жабдықтар, млн. теңге	3,597
басқа шығындары, млн. теңге	0,870
2009ж. ағымдағы деңгей бағадағы құрылыстың сметалық құны, млн. теңге	25,719
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге	13,831
жабдықтар, млн. теңге	6,015
басқа шығындары, млн. теңге	5,873
Құрылыс ұзақтығы,ай	2

8.2 Жұмысты өндіріске беруге рұқсат ету және бекітуге ұсыну кезінде жұмыс жобасы сараптаманың осы қорытындысына сәйкес келетіндігі тексерілуі тиіс.

8.3 Жұмыс өндірісі басталғанға дейін жұмыс жобасы сараптау қорытындысы берілген күннен бастап 6 ай ішінде белгіленген тәртіппен бекітілуге жатқызылады.

Директордың орынбасары	**Горшков А.А.**
Өндірістік бөлімнің бастығы	**Кобин В.В.**
Бас маман	**Маркова Н.Г.**
Жетекші маман	**Лыжинков М.В.**
Жетекші маман	**Ермончик И.В.**
Жетекші маман	**Валиев А.М.**

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА