ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

«БЕКІТЕМІН»

«Батысмемсараптама» ЕМК
директоры

..... Н.Қ. Искиндиров

«БҚО Қаратөбе ауданының Қаратөбе ауылындағы Қаратөбе аудандық Ішкі Істер бөлімі ғимаратын газбен жабдықтау»
жұмыс жобасы бойынша

2010 жылғы 05 қарашадағы № 09-0719/10

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
БҚО Ішкі Істер Департаменті

ЖОБАЛАУШЫ:
«Газсервис и К» ЖШС
(лицензиясы МҚЛ № 005730
берілді 03.07.2001 ж.)

Орал қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«БҚО Қаратөбе ауданының Қаратөбе ауылындағы Қаратөбе аудандық Ішкі Істер бөлімі ғимаратын газбен жабдықтау» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Батысмемсараптама» еншілес мемлекеттік кәсіпорнымен берілді «Газсервис и К» ЖШС -мен 28.09.2010ж. № 600 жасалған шарт негізінде қаралды.

«Батысмемсараптама» ЕМК–ның рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор
ДГП «Запгосэкспертиза»

.....Искиндиров Н.К.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0719/10 от 05 ноября 2010 года

на рабочий проект
«Газоснабжение здания Каратюбинского РОВД в п.Каратюба Каратобинского района ЗКО»

ЗАКАЗЧИК:
Департамент внутренних дел ЗКО

ПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Газсервис и К»
(лицензия ГСЛ № 005730
выдана от 03.07.2001 г.)

г.Уральск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Газоснабжение здания Каратюбинского РОВД в п.Каратюба Каратобинского района ЗКО»** выдано дочерним государственным предприятием «Запгосэкспертиза». Основанием для рассмотрения послужил договор № 600 от 28.09.2010г. с ТОО «Газсервис и К»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ДГП «Запгосэкспертиза».

1. **НАИМЕНОВАНИЕ** - Рабочий проект **«Газоснабжение здания Каратюбинского РОВД в п.Каратюба Каратобинского района ЗКО»** разработан в 2010 году.
2. **ЗАКАЗЧИК** – Департамент внутренних дел ЗКО.
3. **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК** – ТОО "Газсервис и К". (Лицензия ГСЛ № 005730 от 03.07.2001 года). Главный инженер проекта - А.В.Успангалиев.
4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ – государственные инвестиции**
5. **ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

5.1 Основание для разработки

Задание на разработку рабочего проекта от 02.09.2010г;
Письмо-заказ №11-7/239 от 03.09.10г;
Акт выбора земельного участка от 23.09.2010г;
Справка №485 от 03.09.2010г выданная ГКП «Орда» о привозном водоснабжении;
Технические условия на подключение к сетям газоснабжения № 729 от 24.06.10г, выданные АО «Аркагаз»;
Технические условия на электроснабжение №1-16/5-132 от 06.09.10, выданные АО «ЗК РЭК» Каратобинский РЭС.

5.2 Согласования и заключения

Заключение экологической экспертизы № 873 от 01.11.2010 г.
Заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы №49 от 06.09.2010 г.

5.3 Комплектность представленной на экспертизу документации

Том 1. Пояснительная записка. Чертежи.
Том 2. Сметная документация.
Том 3. Охрана окружающей среды.

5.4 Основные цели и задачи строительства

Данным проектом предусматривается газоснабжение здания Каратюбинского РОВД в п.Каратюба Каратюбинского района ЗКО, а также согласно задания на проектирование предусмотрено электроснабжение, тепломеханические и архитектурно-строительные решения.

6. Основные данные объекта строительства и принятые проектные решения

6.1 Характеристика участка строительства

Генеральный план и благоустройство площадки под строительство автономной топочной здания РОВД Каратюбинского района п.Каратюба, разработаны с учетом норм СНиП РК 3.01-01-2002 "Градостроительство", учитывая размещение существующих зданий. Проектируемая пристроенная автономная газовая топочная располагается в ЗКО в п.Каратюба Каратюбинского района на территории Каратюбинского РОВД. Участок свободен от застройки. Под строительство автономной газовой топочной проектом предусматривается подсыпка грунта с послойным трамбованием. Подъездной путь к котельной осуществляется от существующего проезда.
Противопожарное, санитарно-экологическое состояние участка удовлетворительное. Существующий подъездной путь обеспечивает беспрепятственный проезд пожарных машин и выполнен из асфальтобетонного покрытия. Элементы благоустройства и водоотвода решены с учетом сложившейся планировки, существующих зданий и проездов. Сбор бытовых твердых отходов осуществляется в существующий металлический контейнер. Существующие насаждения по возможности сохраняются.
Климатический район - III А.
По весу снегового покрова - II район (Рн= 0,69 кПа.)
По скоростному напору ветра - III (g = 0.38 кПа.)
Нормативная глубина промерзания суглинков и глины - 160см

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Климатические условия по отношению к строительным конструкциям – суровые необходимо использовать только сульфатостойким раствор.

6.2 Инженерное обеспечение

Наружные сети газоснабжения

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование утвержденного зам.Начальника ДВД в соответствие с техническими условиями АО «Аркагаз» №729 от 24.06.2010. Основой для разработки проекта являлись материалы инженерных изысканий проведенных ТОО «Газсервис и К» в 2010г.

Место подключения существующий надземный газопровод низкого давления диаметром 57мм с давлением в точке подключения Р=0.003МПа. На врезке устанавливается запорная арматура - кран марки 11б6бк диаметром 32мм. Газопровод запроектирован из труб стальных электросварных диаметром 32х3мм по ГОСТ 10704-91*. Газопровод после монтажа и испытания защитить от коррозии покрытием из двух слоев эмали ПФ-115 по слою грунтовки ГФ-031, в соответствии с требованиями СНиП 2.03.-11-85. Монтаж и испытание газопровода выполнять в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и «Правил безопасности в газовом хозяйстве».

Проект выполнен в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003.«Правил безопасности в газовом хозяйстве».

6.2.1 Теплоснабжение

Проект теплоснабжения разработан на основании задания на проектирование и в соответствии с требованием норм СНиП РК. Теплоснабжение административного здания предусматривается от проектируемой топочной. Теплосеть запроектирована из стальных электросварных труб диаметром 57 мм по ГОСТ 10704-91 надземно по опорам Н=3м. Вместе проезда выполнены порталы на опорах Н=5м. Система теплоснабжения двухтрубная. На вводе теплосети в здание предусматривается установка отключающей арматуры. Температура теплоносителя в системе теплоснабжения 95-70*С. Антикоррозийная защита труб изолом за 2 раза ГОСТ 10296-79*. Теплоизоляция принята из минераловатных плит на синтетическом связующим по ГОСТ 22.950-95. Покровный слой - сталь тонколистовая. Проект отопления разработан для расчетной температуры наружного воздуха минус 30*С.

6.3 Архитектурно - строительная часть

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование утвержденного зам. начальника ДВД ЗКО. Здание автономной топочной одно этажное размерами в осях 4,8х3,3м., каркасного типа выполнено из металлического профиля и ограждающих конструкций и перекрытий из панелей типа «Сэндвич».

Здание котельной относится к III степени огнестойкости, категория производства «Г» по взрывопожаробезопасности. Все металлические конструкции здания покрываются огнезащитным составом «Берлик-М» =1,5мм. Фундаментом для здания автономной котельной является уплотненный грунт на который уложены ж/б дорожные плиты марки 1П60.18, на песчанно- гравийное основание толщиной 150мм.

Антикоррозийная защита ж/б плит предусматривается покрытием битумной мастикой. По дорожным плитам устраивается бетонная стяжка с ожелезнением б=10 мм. За отметку 0.000 пола здания принимается проектная отметка земли 50,61.

В здании топочной проектом предусматривается помещения для размещения газовых котлов и другого теплотехнического оборудования. Крыша автономной топочной, без чердачная, двухскатная с уклоном на дворовой фасад. Защиту металлических конструкций от коррозии выполнить в соответствии с СНиП 3.04.03-85 «Защита строительных конструкций от коррозии».

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6.4 Тепломеханические решения

Тепломеханическая часть автономной топочной разработана на основании задания на проектирование и в соответствии с техническими условиями. Расчетные тепловые нагрузки на котельную, составляют:

Qобщ. топочной - 50 МВт. Отапливаемый объем 1300 м^3.

Температура теплоносителя: вода с параметрами 95-70*С. Водоснабжение котельной - предусматривается от сущ. водопровода Качество исходной воды по ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

Подготовка подпиточной воды осуществляется от блочной водоумягчительной установки «Dolphin» Подпитка системы осуществляется насосами Grundfos Q=3.6 м^3/час Н=25м. из подпиточного бака (он же бак запаса воды) V=1,0м3 установленного в помещении топочной.

Циркуляция сетевой воды в трубопроводах осуществляется насосом марки DAB G=4.0 м^3/час, Н=13.8. На обратном трубопроводе устанавливается грязевик 050, очищая теплоноситель от механических примесей. Для контроля параметров на подающем и обратном трубопроводах устанавливаются манометры и термометры. В топочной устанавливаются два автоматизированных водогрейных котла марки КС-Г-50, использующих в качестве топлива - природный газ. В комплект котла входит: котел, автоматизированная горелка, система управления котлом с щитом управления. Тяга котлов естественная. Металлический газоход от каждого котла диаметром 200мм присоединяется к дымовым трубам соответствующего диаметра. Котлы оснащены автоматикой безопасности, регулирования процесса горения и питания котлов. Воздух для сжигания топлива забирается из помещения котельной. Розжиг котлов производится автоматическим запальным устройством.

6.4.1 Внутреннее газоснабжение

Рабочий проект «Газоснабжение здания Каратюбинского РОВД в п.Каратюба», разработан на основании задания на проектирование от 02.09.2010г., с техническими условиями АО «Аркагаз» №729 от 24.06.2010г., в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003г. Настоящим проектом предусматривается газоснабжение автономной топочной с двумя котлами «КС-Г-25» теплопроизводительностью 25кВт каждый. На вводе газопровода в котельную, снаружи здания предусматривается установка отключающего устройства кран 11 б6бк диаметром 25мм. В топочной устанавливается клапан запорный, КЗГУИ Ду25 срабатывающий от датчика загазованности. УКЗ-РУ-СН. Котлы оборудуются автоматизированными горелками.Расход газа на топочную - 12,6м3/час. Для учета расхода газа в котельной устанавливается счетчик типа SN-G6 Пределы измерения расхода газа счетчиком при давлении 20кПа:

Максимальный -10 м^3/час, минимальный 0.16 м^3/час.

Газовый коллектор после счетчика выполнен из труб диаметром 57х3мм для гашения пульсаций давления газа при включении котлов в работу. Для продувки газопровода при остановках и пусках котлов предусматривается продувочные свечи, которые выведены выше крыши на один метр. Дымовые трубы диаметром 130х5,0 Н=6,0м от каждого котла выводятся за пределы котельной. Газопроводы запроектированы из труб диаметром 20х2,5; 25х2,8; 32х2,8; 89х3.5мм по ГОСТ 10704-91. Газопровод после монтажа и испытания защитить от коррозии покрытием из двух слоев эмали ПФ-115 по слою грунтовки ГФ-031, в соответствии с требованиями по ГОСТ 10704-91*. Монтаж и испытание газопровода выполнять в соответствии с требованиями МСН-4.03-01-2003г и «Правил безопасности в газовом хозяйстве».

Вентиляция котельного зала естественная приточно-вытяжная, приток воздухоприточные решетки РР600х200, расположенные сзади котлов на отм. 2,0м, кол-во 4

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

шт., площадь отверстия -0,48м^2. Вытяжка - из верхней зоны при помощи установленного дефлектора Д300 кол-во 1шт.

6.4.2 Водоснабжение и канализация

Проект внутренних сетей водопровода и канализации автономной топочной здания Каратюбинского РОВД в п.Каратюба ЗКО, разработан на основании задания на проектирование, в соответствии с действующими нормативами. Водоснабжение предусматривается привозной водой от бака запаса V=1m^3 воды. Внутренний водопровод топочной предусматривается из труб стальных водогазопроводных по ГОСТ 3262-75*. Не загрязненные производственные стоки при опорожнении котлов, а также аварийный сброс стоков от котлов предусматривается с помощью производственной канализационной сети и сбрасываются в дренажный колодец. Антикоррозионная защита трубопроводов, предусматривается окрашиванием масляной краской ПФ-115 по грунтовке ФЛ-03К за 2 раза. Монтаж и испытание трубопроводов произвести согласно СН РК 4.01-05-2002; СП РК 4.01-102-2001.

6.4.3 Силовое электрооборудование.

Основными силовыми токоприемниками являются электродвигатели сетевых, подпиточных насосов и газовые горелки. Питание силовых токоприемников осуществляется от распределительного пункта ПР 8503.

Электродвигатели поставляются комплектно с оборудованием и в спецификацию не включены. В качестве пусковой аппаратуры приняты ящики управления типа РУСМ с кнопочными постами управления, для горелок блоки управления поставляются комплектно. Силовая распределительная сеть выполняется проводом ПВ, прокладываемым в полу в стальных трубах диаметром 32мм.

Для учета электроэнергии на вводе н/щ расположенного в здании автономной котельной предусмотрен шкаф с обзорной дверью, вводным автоматом АЕ2046 и электронным счетчиком СЭТ4-1 5-60А.

6.4.4 Заземление.

Для обеспечения безопасности обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается заземление всех металлических частей электрооборудования, нормально не находящихся под напряжением.

Заземлению подлежат: корпуса электродвигателей, кожуха ящиков, щитков, пусковой аппаратуры, осветительная арматура и т.д..

В качестве проводников заземления используется нулевой провод сети и шина заземления проложенная по внутренней стене здания. Заземлению также подлежат отопительные котлы, трубопроводы, резервуары, дымовые трубы, заземление выполнить согласно ПУЭ.

6.5 Молниезащита.

Монтаж устройства молниезащиты выполнить в соответствии с «Указаниями по проектированию и устройству молниезащиты зданий и сооружений» РД 34.21.122-87см черт. 973-04-ЭС лист 3. Металлическая кровля здания и дымовые трубы подлежат заземлению с устройством контуров заземления.

6.6 Мероприятия по охране труда и технике 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.

Во время эксплуатации газового хозяйства необходимо организовать контроль за исправным состоянием газовых сетей и газового оборудования, инструмента приспо-

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

собления, 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 производство работ сопряжено с опасностью для жизни работающих.

Не допускать работников, не имеющих удостоверений, прав к обслуживанию газового хозяйства. Рабочие должны обеспечиваться спецодеждой, спецобувью, индивидуальными средствами защиты, и им должны предоставляться другие льготы в соответствии с действующими нормами.

6.7 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 предусматривается установка отключающих устройств, которые предоставляют возможность отключения и опорожнения, как отдельных участков газопроводов, так и всей системы от источника газа. На случай значительного повреждения газопроводов низкого давления, а также при перерыве в подаче газа, в ШП установлен комбинированный регулятор РДНК-400, который перекрывает поступление газа потребителям. Газовая колонка должна быть укомплектована блоком автоматики безопасности. На низкой стороне устанавливается система индивидуального контроля загазованности - являющаяся сигнальными устройствами, предназначенными для выработки светового, звукового сигналов и отключения подачи газа при достижении в воздухе контролируемого помещения концентрации газа на уровне сигнальной (10+5%).

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 предприятия, гидранты, установленные на существующих сетях водопровода. В соответствии с законом от 05.07.1996г. о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера собственник предприятия должен иметь декларацию безопасности объекта, документ, информирующий о характере и масштабах возможных чрезвычайных ситуациях и принятых мерах по их предупреждению и ликвидации на всех этапах функционирования.

6.8 Организация строительства.

Продолжительность строительства принята на основании СНиП 1.04.03-85* согласно проекта организации строительства. Общая продолжительность строительства составляет 1 месяца. Общая потребность трудозатрат, механизмов, автотранспортных средств и основных материалов определена согласно учтенным объемам работ. Подсчёт необходимого количества механизмов произведен согласно действующим нормам по производительности и подсчитанным объёмам работ. Общие трудозатраты работников, занятых на строительно-монтажных работах определены, как сумма трудозатрат рабочих и механизмов по нормам с учётом коэффициента 1,05 на мелкие неучтенные работы. При этом затраты труда водителей машин определены по потребности по потребности механизмов с учетом количества машинистов, обслуживающих эти машины.

6.9 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», введённых в действие приказом Комитета по делам строительства МИТ РК от 30.06.03 года № 261 с 1.10.03 года.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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.

Размеры накладных расходов приняты в соответствии с действующими нормативными документами.

Технико-экономические показатели.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели		Примечание + увеличение, - уменьшение
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению	
1.	Часовой расход газа	$м^3$/час	6	6	-
2.	Газовый котел КС-Г-25	шт.	2	2	-
3.	Проектируемая топочная	шт.	1	1	-
4.	Общая сметная стоимость строительства				
	в базовых ценах 2001 г.	млн. тенге	1,586	1,586	-
	в том числе: СМР	млн. тенге	1,565	1,565	-
	оборудование	млн. тенге	-	-	-
	прочие затраты	млн. тенге	0,021	0,021	-
5.	Общая сметная стоимость строительства				
	в текущем уровне цен 2010 г.	млн. тенге	3,487	3,487	-
	в том числе: СМР	млн. тенге	2,853	2,853	-
	оборудование	млн. тенге	-	-	-
	прочие затраты	млн. тенге	0,634	0,634	-
6.	Продолжительность строительства	мес.	1	1	-

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка принятых проектных решений

Рабочий проект **«Газоснабжение здания Каратюбинского РОВД в п.Каратюба Каратобинского района ЗКО»** выполнен в полном объеме в соответствии с заданием на проектирование.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям, необходимым для рассмотрения. Все разделы проектно-сметной документации соответствуют действующим нормативным документам, в том числе в части надежности и безопасности.

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в проект в результате экспертизы:

По замечаниям ДГП "Запгосэкспертиза" проектной организацией **ТОО «Газсервис и К»** в процессе рассмотрения внесены следующие дополнения и изменения:

1. Задание на капитальный ремонт утверждено в установленном порядке.
2. Представлено заключение СЭС и экологической экспертизы.
3. В состав рабочего проекта включен раздел организация строительства согласно СНиП РК 1.02-01-2007г п.6.2.
4. Представлены на рассмотрение технические условия на подключение к сетям водопровода.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

5. Расширительный бак принят в соответствии с расчетом.
6. По вышеприведенным замечаниям в сметную документацию внесены изменения.

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, удовлетворяющим требованиям проектных параметров. Запорную арматуру, фитинги и т.д рекомендуем использовать продукцию «Уральского арматурного завода» или компании «Виаст».

8 ВЫВОДЫ

С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Газоснабжение здания Каратюбинского РОВД в п.Каратюба Каратобинского 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	6 м^3/час
Газовый котел КС-Г-25	2 шт
Проектируемая топочная	1 шт
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	1,586 млн. тенге
в том числе: СМР	1,565 млн. тенге
оборудование	-
прочие затраты	0,021 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2010 г.	3,487 млн. тенге
в том числе: СМР	2,853 млн. тенге
оборудование	-
прочие затраты	0,634 млн. тенге
Продолжительность строительства	1 мес.

8. ТҰЖЫРЫМ

«БҚО Қаратөбе ауданының Қаратөбе ауылындағы Қаратөбе аудандық Ішкі Істер бөлімі ғимаратын газбен жабдықтау» жұмыс жобасына сараптаманың ұсыныстары мен ескертулері бойынша енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамалық актілері мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі техникалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

Газдың сағаттық шығыны	6 м^3/сағ.
КС-Г-50 газ қазандығы	2 дана
Жобаланған қазандық	1 дана

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

2001 ж.базалық бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	1,586 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	1,565 млн. теңге
жабдықтар	-
басқа шығындар	0,021 млн. теңге
2010 ж. ағымдағы деңгей бағалардағ құрылыстың жалпы сметалық құны	3,487 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	2,853 млн. теңге
жабдықтар	-
басқа шығындар	0,634 млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	1 ай

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

8.2. Жұмыс өндірісі басталғанға дейін жұмыс жобасы сараптау қорытындысы берілген күннен бастап 3 ай ішінде белгіленген тәртіппен бекітілуге жатқызылады.

Директордың орынбасары	**Горшков А.А.**
Өндірістік бөлімнің бастығы	**Кобин В.В.**
Бас маман	**Паксютов Д.В.**
Бас маман	**Иванюк В.Г.**
Жетекші маман	**Лыжинков М.В.**
Жетекші маман	**Ермончик И.В.**
Жетекші маман	**Стефанишина М.А.**

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА