ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА ҚАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІНІҢ
«ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРЫНЫНЫҢ
«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 Жаңақала ауданының Жаңақала ауылындағы Жаңақала АІІБ ғимаратының газбен жабдықтауын күрделі жөндеу»
жұмыс жобасы бойынша

2010 жылғы 23 қарашадағы № 09-0735/10

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
БҚО Ішкі Істер Департаменті

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

Орал қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«БҚО Жаңақала ауданының Жаңақала ауылындағы Жаңақала АІІБ ғимаратының газбен жабдықтауын күрделі жөндеу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Батысмемсараптама» еншілес мемлекеттік кәсіпорнымен берілді. «Газсервис и К» ЖШС -мен 18.11.2010ж. № 0664 жасалған шарт негізінде қаралды.

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

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА ҚАЗАХСТАН

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

МЕМСАРАПТАМА
ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор
ДГП «Запгосэкспертиза»

.....Искиндиров Н.К.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0735/10 от 23 ноября 2010 года

на рабочий проект
«Капитальный ремонт газоснабжение здания Жангалинского РОВД в п. Жангала Жангалинского 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 **«Капитальный ремонт газоснабжение здания Жангалинского РОВД в п. Жангала Жангалинского района ЗКО»** выдано дочерним государственным предприятием «Запгосэкспертиза». Основанием для рассмотрения послужил договор № 0664 от 18.11.2010г. 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 **«Капитальный ремонт газоснабжение здания Жангалинского РОВД в п. Жангала Жангалинского 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 №751 от 27.10.2010г;
Технические условия на подключение к сетям газоснабжения № 1557 от 07.09.10г, выданные АО «Каз.Транс.Газ Аймак»;
Технические условия на электроснабжение №1-16-14/51 от 03.09.10, выданные АО «ЗК РЭК» Жангалинский РЭС.

5.2 Согласования и заключения.

Заключение экологической экспертизы № 906 от 18.11.2010 г.
Заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы №14 от 10.09.2010 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 автономной топочной Жангалинского РОВД в п. Жангала Жангалинского района ЗКО, а также согласно задания на проектирование предусмотрено электроснабжение, тепломеханические и архитектурно-строительные решения топочной.

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 Жангалинского района в п.Жангала, разработаны с учетом норм СниП РК 3.01-01-2002 "Градостроительство", учитывая размещение существующих зданий.

Проектируемая автономная газовая топочная располагается в Западно-Казахстанской области, в п.Жангала Жангалинского района на территории Жангалинского 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.)

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

По скоростному напору ветра - III (g = 0.38 кПа.)

Нормативная глубина промерзания суглинков и глины - 160см

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

6.2 Инженерное обеспечение

Наружные сети газоснабжения

Рабочий проект «Газоснабжение здания Жангалинского РОВД в п.Жангала», разработан на основании задания на проектирование от.02.09.201 Ог утвержденного зам. Начальника ДВД ЗКО, в соответствие с техническими условиями АО «КазТрансГаз Аймак» № 1557 от 07.09.2010, , в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003г. «Газораспределительные системы» и «Правил безопасности в газовом хозяйстве», на материалах изысканий проведенных ТОО «Газсервис и К» в 2010г.

Место подключения существующий надземный газопровод низкого давления вдоль территорий РОВД с давлением в точке подключения Р=0,002МПа .

На врезке устанавливается отключающее устройство - кран марки 11612бк 032.

Газопровод запроектирован из труб стальных электросварных 0 32х3,0 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.

Для сварки газопровода применять электроды типа Э42, Э42А, ГОСТ 9467-75.

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.

Теплоснабжение здания Жангалинского РОВД в п.Жангала разработано на основании задания на проектирование и в соответствии с требованиями строительных норм, СНиП 2.04.07-86* «Тепловые сети», СНиП 3.05.03-85.

Теплоснабжение здания предусматривается от проектируемой топочной.

Температура теплоносителя в системе - 75-90°С.

Теплосеть выполнена надземным способом на опорах Н=3,00м из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91*.

Антикоррозионная защита труб выполнена покраской эмалью ПФ-115 по грунтовке ФЛ-ОЗК за 2 раза по ГОСТ 10296-79*.

Теплоизоляция трубы по всей длине трассы принята из минераловатных плит по ГОСТ 23307-78. . В качестве покровного слоя теплотрассы, принята стальтонколистовая по ГОСТ 17715-72.

6.3 Архитектурно - строительная часть.

Рабочий проект: «Газоснабжение здания Жангалинского РОВД в п.Жангала», разработан на основании задания на проектирование от 02.09.2010г. 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».

Согласно СНиП РК 4.02-08-2003 приложение 1 «Котельные установки» СНиП 2.01.02-85* Противопожарные нормы(таб.1) , здание котельной относится к Ша степени огнестойкости , категория производства «Г» по взрывопожаробезопасности

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Фундаментом для здания автономной котельной является уплотненный грунт с послойным трамбование, щебень пропитанный битумом , см. лист №9 АС.

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».

Строительство автономной газовой топочной вести согласно СНиП 2.02.01-83 «Основание зданий и сооружений», СНиП 3.02.01-87 «Земляные сооружения основания фундаментов », СНиП 2.09.03-85 «Сооружение промышленных предприятий».

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:

Ообщ. топочной -0,1 МВт.

В т.ч на отопление - 0, 09 МВт. Температура теплоносителя:, вода с параметрами 95-75*С. Водоснабжение котельной - предусматривается от сущ-водоировода-Качество исходной воды по ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

Подготовка подпиточной воды осуществляется от блочной водоумягчительной установки «Dolphin» Подпитка системы осуществляется насосами Grundfos G=3.6М3/4ас 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 м3/час Н=13.8

На обратном трубопроводе устанавливается грязевик диаметром 50, 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 0200 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.

В проекте предусмотрены материалы трубопроводов, рассчитанных на условия монтажных работ при температуре наружного воздуха не ниже -40*С. Материалы трубопроводов принять:

Для труб по ГОСТ10704-91 сталь20 ГОСТ1050-88, условия поставки по ГОСТ10705-80 гр.В.

Для труб по ГОСТ3262-75* сталь3 ГОСТ380-88.

Материалы деталей трубопроводов по ГОСТ 17375-83*,ГОСТ17379-83*.

Проектом предусматривается антикоррозионное покрытие трубопровода и оборудования, краской ПФ-115 по слою грунтовки ГФ-031 за два раза.

Трубопроводы котельной изготовить и монтировать в строгом соответствии с проектом и требованиями Госгортехнадзора. Гидравлические испытания трубопроводов в собранном виде должны производиться пробным давлением -1,25 рабочего давления до наложения теплоизоляции

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6.4.1 Внутреннее газоснабжение

Настоящим проектом предусматривается газоснабжение автономной топочной с двумя котлами «КС-Г-50» теплопроизводительностью 50кВт каждый.

На вводе газопровода в котельную, снаружи здания отключающего устройства топочной устанавливается клапан запорный, КЗГУИ Ду32 загазованности. УКЗ-РУ-СН Котлы оборудуются автоматизированными горелками.

Расход газа на один котел - 6,3 $м^3$/час

Расход газа на топочную - 12,6$м^3$/час.

Годовой расход газа - 30,088 тыс.$м^3$/час.

Для учета расхода газа в котельной устанавливается счетчик типа SN G16 Пределы измерения расхода газа счетчиком при давлении 20кПа: Максимальный -25.0м3/час, минимальный 0.16 $м^3$/час.

Газовый коллектор после счетчика выполнен из труб 089х3.5 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 200х6,0 Н=8,0м от каждого котла выводятся за пределы котельной.

Газопроводы запроектированы из труб 020х2,5; 025х2,8; 032х2,8;089х3.5по 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*.

Для сварки газопровода применять электроды типа Э42, Э42А, ГОСТ 9467-75.

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 воздухо-приточные решетки РР 600х200, расположенные сзади котлов на отм. 2,0м, кол-во 4 шт., площадь отверстия -0,48$м^2$. Вытяжка - из верхней зоны при помощи установленного дефлектора Д300 кол-во 1 шт.

6.4.2 Водоснабжение и канализация

Проект внутренних сетей водопровода и канализации автономной топочной здания Жангалинского РОВД в п.Жангала, разработан на основании задания на проектирование, в соответствии с действующими нормативными документами СНиП 2.04.01-85*; СП РК 4.01 -102-2001; СН РК 4.01-05-2002, ГОСТ 21.601-2003.

Внутренний водопровод топочной предусматривается из труб стальных водогазопроводных по ГОСТ 3262-75* от бака запаса воды V=1м3.

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.

Канализационная сеть в топочной, запроектирована из пластмассовых канализационных труб Ду50 по ГОСТ 2268.3-89.

Антикоррозионная защита трубопроводов, предусматривается окрашиванием масляной краской ПФ-115 по грунтовке ФЛ-ОЗК 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.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Проект электроснабжения автономной топочной здания Акжаикского РОВД в п.Чапаево, разработан на основании задания на проектирование, согласно технических условий на электроснабжение № 1-16-10/42 от 15.09.2010г. в соответствии с требованиями ВСН 97-83, ПУЭ.

Электроснабжение предусматривается от существующего счетчика в здание РОВД путем подвески самонесущего изолированного провода марки СИПЗ 3х16+1х25мм2 по трубостойкам Ду57

В отношении обеспечения надежности электроснабжения токоприемники здания относятся к III категории. Установленная мощность силового оборудования составляет - 3,0 кВт, расчетная мощность- 1,5 кВт.

Установленная мощность электрического освещения составляет - 0,25 кВт, расчетная мощность -0,25 кВт.

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 32.

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 приспособления, а также за наличием предохранительных устройств и индивидуальных средств, обеспечивающих безопасные условия труда.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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.

Ненормируемые и непредвиденные затраты – 6%.

Налог, сборы, обязательные платежи – 2%

Налог на добавленную стоимость – 12 %.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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	6,3	6,3	-
2.	Газовый котел КС-Г-50	шт.	2	2	-
3.	Проектируемая топочная	шт.	1	1	-
4.	Общая сметная стоимость строительства				
	в базовых ценах 2001 г.	млн. тенге	1,813	1,813	-
	в том числе: СМР	млн. тенге	1,789	1,789	-
	оборудование	млн. тенге	-	-	-
	прочие затраты	млн. тенге	0,024	0,024	-
5.	Общая сметная стоимость строительства				
	в текущем уровне цен 2010 г.	млн. тенге	3,986	3,986	-
	в том числе: СМР	млн. тенге	3,260	3,260	-
	оборудование	млн. тенге	-	-	-
	прочие затраты	млн. тенге	0,726	0,726	-
6.	Продолжительность строительства	мес.	1	1	-

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка принятых проектных решений

Рабочий проект **«Капитальный ремонт газоснабжение здания Жангалинского РОВД в п. Жангала Жангалинского 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 утверждено в установленном порядке.
2. Представлено заключение СЭС и экологической экспертизы.
3. План трассы газопровода согласован со всеми заинтересованными организациями.
4. В состав рабочего проекта включен раздел организация строительства согласно СНиП РК 1.02-01-2007г п.6.2.
5. Представлены на рассмотрение технические условия на подключение к сетям водопровода.
6. Расширительный бак принят в соответствии с расчетом.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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.

8 ВЫВОДЫ

С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Капитальный ремонт газоснабжение здания Жангалинского РОВД в п. Жангала Жангалинского 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	6,3 $м^3$/час
Газовый котел КС-Г-50	2 шт
Проектируемая топочная	1 шт
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	1,813 млн. тенге
в том числе: СМР	1,789 млн. тенге
оборудование	-
прочие затраты	0,024 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2010 г.	3,986 млн. тенге
в том числе: СМР	3,260 млн. тенге
оборудование	-
прочие затраты	0,726 млн. тенге
Продолжительность строительства	1 мес.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМ

«БҚО Жаңақала ауданының Жаңақала ауылындағы Жаңақала АПБ ғимаратының газбен жабдықтауды күрделі жөндеу» 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	6,3 $м^3$/сағ.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

КС-Г-50 газ қазандығы	2 дана
Жобаланған қазандық	1 дана
2001 ж.базалық бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	1,813 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	1,789 млн. теңге
жабдықтар	-
басқа шығындар	0,024 млн. теңге
2010 ж. ағымдағы деңгей бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	3,986 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	3,260 млн. теңге
жабдықтар	-
басқа шығындар	0,726 млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	1 ай

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

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

Директордың орынбасары	**Горшков А.А.**
Жетекші маман	**Лыжинков М.В.**
Жетекші маман	**Ермончик И.В.**
Жетекші маман	**Шилимова Н.П.**
Жетекші маман	**Валиев А.М.**
Жетекші маман	**Стефанишина М.А.**
Жетекші маман	**Валиев А.М.**

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА