ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

АҒЕНТСТВО 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 Ақжайық ауданының Чапай ауылындағы метеобекеттің қызметтік ғимаратын газбен жабдықтау»
жұмыс жобасы бойынша

2010 жылғы 25 қарашадағы № 09-0740/10

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Батыс Қазақстан гидрометеорология орталығы» ЕМК

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

Орал қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«БҚО Ақжайық ауданының Чапай ауылындағы метеобекеттің қызметтік ғимаратын газбен жабдықтау» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Батысмемсараптама» еншілес мемлекеттік кәсіпорнымен берілді. «Газсервис и К» ЖШС -мен 18.10.2010ж. № 642 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
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

№ 09-0740/10 от 25 ноября 2010 года

на рабочий проект
«Газоснабжение служебного здания метеостанции в п.Чапаево Акжаикского района ЗКО»

ЗАКАЗЧИК:
ДГП «Западно-Казахстанский центр гидрометеорологии»

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

г.Уральск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Газоснабжение служебного здания метеостанции в п.Чапаево Акжаикского района ЗКО»** выдано дочерним государственным предприятием «Запгосэкспертиза». Основанием для рассмотрения послужил договор № 0642 от 18.10.2010г. 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 служебного здания метеостанции в п.Чапаево Акжаикского района ЗКО»** разработан в 2010 году.
2. **ЗАКАЗЧИК:** ДГП «Западно-Казахстанский центр гидрометеорологии».
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 проектирование от 4.12.09г;

Технические условия на газоснабжение выданные АО «Аркагаз» №314 от 12.11.2009 года.

5.2. Согласования и заключения органов Государственного надзора:

заключение экологической экспертизы №871 от 29.10.2010 года.

5.3. Комплектность представленной на экспертизу документации:

Том 1. Пояснительная записка. Чертежи.

Том 2. Сметная документация.

5.4. Основные цели и задачи строительства

Данным проектом предусматривается газоснабжение служебного здания метеостанции в п. Чапаево Акжаикского района ЗКО.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Характеристика участка строительства и место размещения объекта

Месторасположение: в **п.Чапаево Акжаикского района ЗКО**.

Тип просадки грунта: не просадочные.

Грунтовые воды залегают на глубине: 5м. не обнаружены.

Нормативная глубина промерзания грунта: 1.6 м.

Категория грунтов по трудности разработки: II

Климатический район IIIА.

Расчетная температура наиболее холодной пятидневки минус 30^0С.

По весу снегового покрова район II (S_0 = 0,70 кПа).

По скоростному напору ветра III (W_0 = 0,38 кПа).

Рельеф участка – ровный.

6.2. Описания принятых проектных решений

6.2.1. Распределительный газопровод.

Точка подключения существующий надземный газопровод среднего давления Ду57 на туб. больницу с давлением в точке подключения 3,0 кг/см^2. На врезке устанавливается отключающее устройство - задвижка 30с41нж Ду50. Газопровод среднего и низкого давления запроектирован из труб стальных электросварных Ду57х3,5мм надземным способом на стальных опорах Ду57 Н=3м. Для понижения давления предусматривается установка газораспределительного шкафа марки ГРПШ-10 с регулятором давления РДНК-10, на выходе из шкафа предусмотрено отключающее устройство 30с41нж Ду50 и перед вводом в топочную отключающее устройство
11б12бк Ду25. Опоры выполнить из стальных труб из металлического профиля. Фундамент под опоры бетонные по ГОСТ 2663-91 на сульфатостойком портландцементе. Газопровод после монтажа и испытания защитить от коррозии покрытием из двух слоев эмали ПФ -115 по слою грунтовки ГФ-031, в соответствий с требованиями СНиП 2.03-11-85. Монтаж и испытание газопроводов выполнять в соответствий с требованиями МСН 4.03.-01-2003г и «Правил безопасности в газовом хозяйстве». Проект выполнен в соответствий с требованиями МСН 4.03-01-2003. «Правил безопасности в газовом хозяйстве».

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6.2.2. Внутреннее газооборудование.

Настоящим проектом предусматривается внутреннее газооборудование служебного здания метеостанции расположенной по адресу: п.Чапаево Акжаикского района ЗКО - В топочной производится установка газовой горелки марки УГОП-16 теплопроводностью 18кВт. На опусках к газовому оборудованию устанавливаются краны Ду 15; марки11б12бк. Для учета расхода газа в топочной устанавливаются счетчики марки СГВ-G4. В газифицируемых помещениях устанавливаются сигнализаторы загазованности СЗБО-1 и запорные электромагнитные клапаны клапаны МКГ3020 Расход газа на горелку марки УГОП-16 -1,8м^3/час.

На кухне устанавливается ПГ-4-1шт на опусках устанавливается кран Ду 15 марки 11б12бк. Газопроводы в местах пересечения строительных конструкций заключаются в футляр. После монтажа и испытания газопроводы защитить противокоррозионным лакокрасочным покрытием за 2 раза.

Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями «Правила безопасности в газовом хозяйстве» и МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы».

6.2.3. Мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Проект газоснабжения выполнен в соответствии с действующим 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 газопровода, так и всей системы от источника газа.

Перед газорегуляторными пунктами шкафными (ГРПШ) устанавливаются отключающие устройства (задвижки и краны).

На случай значительного повреждения газопроводов, а также при перерыве в подаче газа, в ГРПШ установлены комбинированные регуляторы которые перекрывают 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 и техногенного характера должны предусматриваться планами предприятия, эксплуатирующего газопроводы и оборудование. Для тушения пожара используются существующие системы пожаротушения, предусмотрены на территории предприятия, гидранты, установленные на существующих сетях водопровода. В соответствии с законом о РК от 05 07 1996 года № 19-1 « О Чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера», постановлением Правительства Республики Казахстан от 19 мая 2000 года № 764 « Об утверждении Правил предоставления и формы Декларации безопасности промышленного объекта», а также «Правил проведения экспертизы Декларации безопасности промышленного объекта» по вопросам предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, предприятие, ТОО «МГС» (декларант), обязано заполнить декларацию безопасности промышленного объекта.

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. Во время эксплуатации газового хозяй-

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

ства 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 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.

6.4 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%

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.	Максимальный часовой расход газа	$м^3/ч$	3.05	3.05	-
2.	Протяженность газопровода	км	0,27	0,27	-
3.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	млн. тенге	0,855	0,855	-
	в том числе: СМР	млн. тенге	0,844	0,844	-
	оборудование	млн. тенге	-	-	-
	прочие затраты	млн. тенге	0,011	0,011	-
4.	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2010 г.	млн. тенге	1,865	1,865	-
	в том числе: СМР	млн. тенге	1,537	1,537	-
	оборудование	млн. тенге	-	-	-
	прочие затраты	млн. тенге	0,328	0,328	-
5.	Продолжительность строительства	мес.	1	1	-

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ.

7.1. Оценка принятых проектных решений

Рабочий проект **«Газоснабжение служебного здания метеостанции в п.Чапаево Акжаикского 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".

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

По результатам экспертизы проектной организацией **ТОО "Газсервис и К"** в рабочий проект внесены следующие дополнения и изменения:

1. Задание на проектирование утверждено в установленном порядке.
2. Представлено заключение экологической экспертизы.
3. План газопровода согласован с АО «Аркагаз».
4. Разработаны архитектурно-строительные чертежи по зданию топочной в полном объеме.

7.3. Рекомендации по дополнительной проработке отдельных проектных решений:

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.

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

8. ВЫВОДЫ:

8.1. С учётом внесённых по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Газоснабжение служебного здания метеостанции в п.Чапаево Акжаикского 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:

Максимальный часовой расход газа:	3.05м^3/ч
Протяженность газопровода	0,27км
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	0,855 млн. тенге
в том числе: СМР	0,844 млн. тенге
оборудование	-
прочие затраты	0,011 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2010 г.	1,865 млн. тенге
в том числе: СМР	1,537 млн. тенге
оборудование	-
прочие затраты	0,328 млн. тенге
Продолжительность строительства	1мес.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМ:

8.1. "БҚО Ақжайық ауданының Чапай ауылындағы метеобекеттің қызметтік ғимаратын газбен жабдықтау" жұмыс жобасына сараптаманың ескетулері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгетулермен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамалық актілер мен мемлекеттік

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізігі техника-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

Газдың барынша сағаттық шығыны	3.05м^3/сағ.
Газ құбырының ұзындығы	0,27км
2001 ж.базалық бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	0,855 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	0,844 млн. теңге
жабдықтар	-
басқа шығындар	0,011 млн. теңге
2010 ж. ағымдағы деңгей бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	1,865 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары,	1,537 млн. теңге
жабдықтар	-
басқа шығындар	0,328 млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	1 ай

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 3 ай ішінде белгіленген тәртіппен бекітілуге жатқызылады.

Директордың орынбасары **Горшков А.А.**

Жетекші маман **Лыжинков М.В.**

Жетекші маман **Стефанишина М.А.**

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА