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»

«БЕКІТЕМІН»

«Батысмемсараптама» ЕМК
директоры

..... Н.Қ. Искиндиров

«БҚО Ақжайық ауданының Жанама ауылындағы Жанама фельдшерлік акушерлік пунктін газбен жабдықтау»
жұмыс жобасы бойынша

2011 жылғы 04 қазандағы № 09-0856/11

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«БҚО Ақжайық аудандық
ауруханасы» МКҚК

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

Орал қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«БҚО Ақжайық ауданының Жанама ауылындағы Жанама фельдшерлік акушерлік пунктін газбен жабдықтау» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Батысмемсараптама» еншілес мемлекеттік кәсіпорнымен берілді. «Газсервис и К» ЖШС -мен 11.08.2011ж. № 0751 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 ҚАСІПОРЫНЫНЫҢ «БАТЫСМЕМСАРАПТАМА» ЕНШІЛЕС МЕМЛЕКЕТТІК ҚАСІПОРЫНЫ

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

№ 09-0856/11 от 04 октября 2011 года

на рабочий проект
«Газоснабжение Жанаминского ФАП в п.Жанама Акжаикского района ЗКО»

ЗАКАЗЧИК:
ГККП «Акжаикская районная больница»

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

г.Уральск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Газоснабжение Жанаминского ФАП в п.Жанама Акжаикского района ЗКО»** выдано дочерним государственным предприятием «Запгосэкспертиза». Основанием для рассмотрения послужил договор № 0751 от 11.08.2011г. 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 Жанаминского ФАП в п.Жанама Акжаикского района ЗКО»** разработан в 2011 году.
2. **ЗАКАЗЧИК:** ГККП "Акжаикская центральная районная больница".
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 15.06.2011 года;
Решение Акима Акжаикского района ЗКО, о выделении земельного участка под строительство газопровода №10 от 15.09.2011года;
Акт выбора земельного участка под строительство газопровода от 12.09.2011года;
Технические условия на газоснабжение выданные АО «Аркагаз» №930 от 05.07.2011 года.

5.2. Согласования и заключения органов Государственного надзора:

Заключение экологической экспертизы №705 от 14.04.2011 года.
Заключение Госсанэпидемнадзора №1 от 01.09.2011 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 Жанаминского ФАП в п.Жанама Акжаикского района ЗКО.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Характеристика участка строительства и место размещения объекта

Месторасположение: в п.Жанама 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 IIIA.
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. Газопровод среднего давления.

Точка подключения запроектированный газопровод среднего давления диаметром 63 мм. В точке врезки предусмотрено отключающее устройство задвижка Ду50 марки 30с41 нж.

Газопровод среднего давления запроектирован в подземном исполнении из труб полиэтиленовых марки ПЭ-100 SDR11 Ду63х5,8 на глубине не менее 1,0м от верха трубы. Для понижения давления со среднего на низкое проектом предусматривается установка ГРПШ-05-2У1 в ограждении (4,0х3,0), где перед вводом в ГРПШ устанавливается отключающая арматура задвижка Ду50 марки 30с41 нж.

Надземный газопровод после монтажа и испытания защитить от коррозии покрытием из двух слоев эмали ПФ -115 по слою грунтовки ГФ-031, в соответствий с требова-

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

ниями 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».

6.2.2. Газопровод низкого давления

После выхода газопровода из ГРПШ устанавливается отключающая арматура задвижка Ду50 марки 30с41нж. Газопровод низкого давления запроектирован из специальных труб полиэтилена марки ПЭ-100 SDR17.6 Ду32х2,3 в подземном исполнении на глубине не менее 1,0м от верха трубы.

Укладка на расстоянии 0,25м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью «ГАЗ»

Прокладка вдоль газопровода изолированного медного провода сечением 3мм^2.

При пересечений газопровода авто - дорог каналов коллекторов предусматривается устройства защитных футляров газопроводов из полиэтиленовых труб SDR11 Ду160 Ду110. Предусмотрен один выход газопровода из земли на здание ФАП диаметром 25мм и отключающее устройство кран Ду25 марки 11б12бк.

6.2.3. Внутреннее газооборудование.

Рабочим проектом предусматривается газоснабжение ФАП в п.Жанама Акжаикского района ЗКО. Отопление здания ФАП предусматривается котлом КС-Г-25 (1шт)

Расход газа котла составляет - 3,0 м^3/час.

Учет расхода газа предусмотрен счетчиками Actaris G-4. На вводе газопровода в топочную здания, снаружи здания предусматривается установка отключающего устройства - крана Ду25 марки 11б12бк. В топочной здания, где устанавливается газовый котел, предусматривается система автоматического контроля загазованности модульная КЗГУИ-25 и УКЗРУ для непрерывного контроля содержания природного газа в воздухе помещения. Газоход диаметром 130мм от котла присоединяется к дымовым трубам диаметром 130мм Н=5,0м. Газопроводы запроектированы из труб диаметром 25х2,8мм; 20х2,5мм по ГОСТ 10704-91. В местах пересечения со строительными конструкциями газопровод заключить в футляры. 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 СНиП 3.05.02- 88 и «Правил безопасности в газовом хозяйстве». Вентиляция помещений естественная через форточки.

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 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 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.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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	$м^3/ч$	4	4	-
2.	Протяженность газопровода	км	0.856	0.856	-
3.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	млн. тенге	1,415	1,415	-
	в том числе: СМР	млн. тенге	1,396	1,396	-
	оборудование	млн. тенге	-	-	-
	прочие затраты	млн. тенге	0,019	0,019	-
4.	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2011 г.	млн. тенге	3,279	3,279	-
	в том числе: СМР	млн. тенге	2,724	2,724	-
	оборудование	млн. тенге	-	-	-
	прочие затраты	млн. тенге	0,555	0,555	-
5.	Продолжительность строительства	мес.	1	1	-

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ.

7.1. Оценка принятых проектных решений

Рабочий проект **«Газоснабжение Жанаминского ФАП в п.Жанама Акжаикского района ЗКО»** выполнен в полном объёме в соответствии с заданием на проектирование. Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СНиП РК 1.02-01-2007 «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составления проектно-сметной документации на строительство предприятий, зданий и сооружений». 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 "Газсервис и К"** в рабочий проект внесены следующие дополнения и изменения:

1. Представлено заключение СЭС и экологической экспертизы.
2. Представлено решение Акима о выделении земельного участка под строительство газопровода с указанием стоимости отведенного земельного участка.
3. Представлено заключение от Комитета Государственного Контроля за Чрезвычайными Ситуациями и Промышленной Безопасностью МЧС РК.
4. Представлен акт выбора земельного участка.
5. Разработан раздел организация строительства с указанием сроков строительства.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6. Разработан продольный профиль газопровода.

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 **«Газоснабжение Жанаминского ФАП в п.Жанама 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:	4м^3/ч
Протяженность газопровода	0,856км
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	1,415 млн. тенге
в том числе: СМР	1,396 млн. тенге
оборудование	-
прочие затраты	0,019 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2011 г.	3,279 млн. тенге
в том числе: СМР	2,724 млн. тенге
оборудование	-
прочие затраты	0,555 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 Жанама ауылындағы Жанама фельдшерлік акушерлік пунктін газбен жабдықтау» жұмыс жобасына сараптаманың ескертулері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамалық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіпте бекітуге ұсынылады:

Барынша сағаттық газдың шығыны	4 м3/сағ
Газ желілерінің ұзындығы	0,856 шақ.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

2001 ж.базалық бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	1,415 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	1,396 млн. теңге
жабдықтар	-
басқа шығындар	0,019 млн. теңге
2011 ж. ағымдағы деңгей бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	3,279 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары,	2,724 млн. теңге
жабдықтар	-
басқа шығындар	0,555 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.

Өндірістік бөлімнің бастығы **Кобин В.В.**

Жетекші маман **Лыжинков М.В.**

Жетекші маман **Ажнов С.В.**

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА