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

№ 09-0304/12 от 24 июля 2012 года

на рабочий проект

«Строительство газопровода среднего давления до шкафов (ШРП) для газоснабжения социальных объектов, с учетом населения в с.Тасмола Чингирлауского района ЗКО»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел архитектуры,
градостроительства и строительства
Чингирлауского района ЗКО»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Гипрогаз»

г.Уральск

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** Рабочий проект **«Строительство газопровода среднего давления до шкафов (ШРП) для газоснабжения социальных объектов, с учетом населения в с.Тасмола Чингирлауского района ЗКО»** разработан в 2012 году.
   Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №0266 от 18.06.2012 года ТОО «Гипрогаз».
2. **ЗАКАЗЧИК:** ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Чингирлауского р-на ЗКО».
3. **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «Гипрогаз». Лицензия ГСЛ №006067 от 19.07.2001 г. Приказ о назначении ГИП №3 от 05.01.2004 г. Главный инженер проекта Чекалин Н.Г.
4. **ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ:** государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование от 29.05.2012 года, утверждённое заказчиком начальником Чингирлауского отдела архитектуры, градостроительства и строительства С.Имашевым;
Решение Акима Акбулакского сельского округа №5 от 03.07.2012 года о выделении земельного участка под строительство газопровода;
акт выбора трассы газопровода среднего давления в с.Тасмола от 07.06.2012 г;
материалы инженерных изысканий выполненные ТОО «Гипрогаз» в 2012г.
Технические условия:
на подключение к сетям газоснабжения №ЗК-222 от 20.03.12 г выданные АО «КазТрансГазАймак»;
на водоснабжение котельной №170 от 11.06.2012г, источником является привозная вода.
Письмо Заказчика – ГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Чингирлауского р-на" № 208 от 20.07.12 г. о согласовании стоимости материалов, изделий и оборудования, отсутствующих в сметно-нормативной базе.

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций

Заключение экологической экспертизы №296 от 19.07.2012 года.
Заключение Госсанэпидемнадзора №402 от 10.06.2012 года;
Экспертное заключение на соответствие требованиям промышленной безопасности проекта №69 от 12.07.2012г.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том 1. Общая пояснительная записка. Чертежи.
Том 2. Сметная документация.
Гидравлический расчет газопровода.
Материалы инженерных изысканий.

5.4. Цель и назначение объекта строительства.

Настоящим проектом предусматривается строительство распределительного газопровода среднего давления и установка газорегуляторных пунктов для газоснабжения социальных объектов, с учетом населения в с.Тасмола Чингирлауского района ЗКО.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Характеристика участка строительства и место размещения объекта

Месторасположение: с.Тасмола, ЗКО.
Природно-климатические условия:
Климатический подрайон - IIIA.
По весу снегового покрова - II район (Рн- 0,7 кПа).
По скоростному напору ветра - III (q=0,38 кПа).
Расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 30°С.

Господствующие ветры: в зимнее время - южные и юго-восточные, в летнее время - северные, северо-западные.
Нормативная глубина промерзания грунтов - 1,6 м.
Господствующие ветры: в зимнее время – южные, в летнее время – юго-восточные.

6.2. Описания принятых проектных решений

6.2.1. Газопровод среднего давления

Врезка проектируемого газопровода производится к выходу ранее запроектированного ГРПШ. На точке врезки устанавливается запорная арматура - стальная фланцевая задвижка диаметром 50мм марки 30с41нж.

Газопровод прокладывается надземным и подземным.

Надземная часть газопровода запроектирована из стальных электросварных труб диаметром 32х3, 57х3.5мм ГОСТ10704-91. Прокладка трубопровода осуществляется:

- на высоте 1.0м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы, участок газопровода от выхода из земли до ввода в ШРП;
- на высоте 2.60-2.80м по территории насосной станции.

Подземная часть проектируемого газопровода выполнена из полиэтиленовых труб ПЭ-100 марки SDR11 ГОСТ Р50838-95 диаметром 63х5.8; 32х3.0мм. Трубопровод укладывается в траншее на глубине 1м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10см устраивается основание из мягкого грунта, на который укладывается трубопровод.

При пересечении проезжей части и подземных коммуникаций проектируемый газопровод заключается в футляр из полиэтиленовых труб ПЭ-100 SDR11 диаметром 110х10мм ГОСТ18599-2001 с установкой контрольной трубки в ковере и сигнальной ленты «Газ». Пересечение дорог предусматривается открытым способом, так как дороги грунтовые. На углах поворота, ответвлениях, при пересечении трубопровода с подземными коммуникациями устанавливаются опознавательные знаки, отстоящие на 1.0м от оси газопровода справа по ходу газа, а в траншее прокладывается сигнальная лента и изолированный алюминиевый провод, а на газорегуляторных пунктах устанавливаются запрещающие знаки.

На проектируемом газопроводе в низшей точке предусмотрена установка конденсатосборника. На протяжении трассы проектируемый газопровод пересекается с воздушными линиями электропередач 0.4кВ и 10кВ. Пересечения выполнены согласно требований ПУЭ. Для снижения давления с Р=0.3МПа до Р=0.003МПА устанавливаются внутриквартальные шкафные газорегуляторные пункты (ШРП) в количестве 3-х штук.

После монтажа и испытания на герметичность согласно п. 10.5 МСН4.03-01-2003 надземная часть газопровода окрашивается согласно ГОСТ14202-69 двумя слоями синтетической эмали желтого цвета ХВ-125 ГОСТ10144-89 по двум слоям грунта ФЛ-021.

6.2.2. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций и взрыво и пожаробезопасности.

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) на газопроводе высокого и среднего давления, устанавливаются отключающие устройства, задвижки Ду50, марки 30с41нж.

На случай значительного повреждения газопроводов, а также при перерыве в подаче газа, в ГРПШ установлены комбинированные регуляторы газа РДНК-1000 и РДНК-400, которые перекрывают поступление газа к 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 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.

6.2.3. Охрана окружающей среды

Возможным источником загрязнения атмосферы являются несанкционированное нарушение герметичности резервуаров, трубопроводов, технологического оборудования, поэтому основным условием по предотвращению вредных выбросов являются следующие мероприятия:

гарантированная прочностная характеристика трубопроводов и оборудования заводской готовности;

испытание оборудования на герметичность и плотность;

постоянный контроль оборудования обслуживающим персоналом, предусмотренный ведомственными инструкциями и позволяющий своевременно обнаружить нарушение герметичности систем и принять меры по их устранению.

Система автоматики в процессе эксплуатации не оказывает вредного влияния как на воздушный и водный бассейн, так и на грунты. Все отходы, связанные с установкой и монтажом аппаратуры управления, собираются на базе производственного обслуживания. Внедрение системы является природоохранным мероприятием, так как она решает задачи охраны здоровья обслуживающего персонала, который является также субъектом окружающей среды.

6.2.4. Организация строительства

Продолжительность строительства принята 2 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.

6.2.5. Сметная документация.

Сметная документация разработана в соответствии с Положениями СНиП РК 1.02-01-2007* "Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство", введенной в действие с 01.10.07 г. приказом Комитета по делам строительства и ЖКХ за № 284 от 8.08.07 года.

Сметная документация на строительство составлена в ценах и нормах 2001 года согласно СН РК 8.02-02-2002 "Порядок определения стоимости строительства в Республике Казахстан", введённых в действие с 1.10.03 года приказом Комитета по делам строительства МИТ РК за № 261 от 30.06.03 года.

Расчеты выполнены с учетом территориального района для зоны сельского строительства.

Размеры накладных расходов приняты в соответствии с действующими нормативными документами (СН РК 8.02-02-2002, приложение 1).

Ненормируемые и непредвиденные затраты приняты согласно СН РК 8.02-02-2002 (п. 4.3.17) в размере 6 %.

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.

Затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет по СН РК8.02-02-2002.

Переход на текущий уровень сметной стоимости строительства от базового уровня цен 2001г. выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2012г. в размере 1618 тенге.

Месячный расчетный показатель на 2012 год принят согласно Закону Республики Казахстан "О Республиканском бюджете на 2012-2014 годы" за № 496-IV от 24 ноября 2011 г. и письма Министерства финансов Республики Казахстан за № ДБПП-2/9874 от 14 июня 2011 г.

Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно СН РК 8.02-02-2002 (п. 4.7.12) в размере 2%.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12%, установленный Налоговым кодексом (с изменениями и дополнениями, внесенными законами РК по состоянию на 3.12.11 г.), и рассчитан от сметной стоимости строительства в текущем уровне цен с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка принятых проектных решений.

Рабочий проект **«Строительство газопровода среднего давления до шкафов (ШРП) для газоснабжения социальных объектов, с учетом населения в с.Тасмола Чингирлауского 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».

Принятые проектные решения соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической и пожарной безопасности, обеспечивают надежное функционирование объекта.

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. Представлено решение Акима о выделении земельного участка под строительство газопровода.
2. Представлены заключения промбезопасности, СЭС и экологической экспертизы,
3. Длина газопровода диаметром 32мм приведена в соответствие с проектом.
   Сметная документация.
4. Объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие со спецификациями. Откорректированы сметный и сводный сметный расчет стоимости строительства.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя.	Ед. изм.	Показатели		Примечание + увеличение, - уменьшение
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению	
1.	Общий расход газа	$м^3$/час	582	582	-
2.	Общая протяженность газопровода	км	1.724	1,724	-
3.	Общая сметная стоимость строительства				

	в базовых ценах 2001г.	млн. тенге	2,661	2,579	- 0,082
	в том числе: СМР	млн. тенге	2,452	2,371	- 0,081
	оборудование	млн. тенге	0,176	0,176	-
	прочие затраты	млн. тенге	0,033	0,032	- 0,001
4.	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2012 г.	млн. тенге	6,938	6,738	- 0,200
	в том числе: СМР	млн. тенге	5,118	4,949	- 0,169
	оборудование	млн. тенге	0,368	0,368	-
	прочие затраты	млн. тенге	1,452	1,421	- 0,031
5.	Продолжительность строительства	мес.	2	2	-

7.3. Рекомендации по дополнительной проработке отдельных проектных решений

Материалы и оборудование, используемые при строительстве, должны быть сертифицированы и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

8. ВЫВОДЫ:

8.1 С учётом внесённых по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газопровода среднего давления до шкафов (ШРП) для газоснабжения социальных объектов, с учетом населения в с.Тасмола Чингирлауского 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:

Общий расход газа	582 м^3/час
Общая протяженность газопровода	1.724 км
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	2,579 млн. тенге
в том числе: СМР	2,371 млн. тенге
оборудование	0,176 млн. тенге
прочие затраты	0.032 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2012 г.	6,738 млн. тенге
в том числе: СМР	4,949 млн. тенге
оборудование	0,368 млн. тенге
прочие затраты	1.421 млн. тенге
Продолжительность строительства	2 мес.

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.

8.4 При реализации проекта применять материалы и оборудование Казахстанского производства согласно требованиям пункта 5 Протокольного решения Правительства РК от 2 февраля 2010 года № 15-56/005-1689-12.

8. ТҰЖЫРЫМ:

Сараптаманың ескертулері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып **«БҚО Шыңғырлау ауданыТасмола ауылының халық саны есебімен әлеуметтік нысандарды газбен жабдықтау үшін шкафтарға дейін (ШРП)орта қысымды газ құбырының құрылысы»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын заңнамалық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесідей негізігі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Газдың жалпы шығыны	582 м^3/сағ
Газқұбырының жалпы ұзындығы	1,724 шақ.
2001 ж.базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	2,579 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	2,371 млн. теңге
жабдықтар	0,176 млн. теңге
басқа шығындар	0,032 млн. теңге
2012 ж. ағымдағы деңгей бағалардағы жалпы құрылыстың сметалық құны	6,738 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	4,949 млн. теңге
жабдықтар	0,368 млн. теңге
басқа шығындар	1,421 млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	2 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

8.4. Қазақстан Республикасы Үкімет отырысының 2010 жылғы 2 ақпандағы №15-56/005-1689, 05-12 хаттамалық шешімінің 5 тармағына сәйкес жобаны іске асыру кезінде отандық тауар өндірушілерінің жабдықтарын, материалдар мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

Директордың орынбасары	**Горшков А.А.**
Өндірістік бөлімнің бастығы	**Кобин В.В.**
Жетекші сарапшы	**Лыжинков М.В.**
Жетекші маман	**Стефанишина М.А.**