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»

ҚОРЫТЫНДЫ

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 Шыңғырлау ауданының Тасмола ауылына газ
құбырының құрылысы»**
жұмыс жобасы бойынша

2011 жылғы 03 маусымдағы № 09-0426/11

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«БҚО энергетика және коммуналдық
шаруашылық басқармасы»ММ

ЖОБАЛАУШЫ:
«UCP» ЖШС
(10-МҚЛ №000486 лицензиясы
03.02.2009 ж. берілді)

Орал қаласы

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

№ 09-0426/11 от 03 июня 2011 года

на рабочий проект
«Строительство газопровода к с.Тасмола Чингирлауского района ЗКО»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства ЗКО»

ПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «UCP»
(лицензия 10-ГСЛ № 000486
выдано от 03.02.2009 г.)

г.Уральск

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** Рабочий проект «Строительство газопровода к с.Тасмола Чингирлауского района ЗКО» разработан в 2011 г.
2. **ЗАКАЗЧИК:** ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства ЗКО».
3. **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «UCP». (Лицензия 10-ГСЛ 000486 от 3.02.09 года). Главный инженер проекта Мендалиев Т.К.
4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

5.1. Основание для разработки:

Задание на проектирование от 13.04.2011г;
Акт выбора трассы под строительство газопроводов от 20.04.2011г;
Региональная программа развития газификации населенных пунктов ЗКО;
Технические условия № ЗК-171 от 27.07.10г выданные АО «КазТрансГазАймак» на подключение к сетям газоснабжения выданные;
Ранее утвержденное ТЭО «Строительство газопровода к с.Тасмола Чингирлауского района ЗКО» (корректировка) Заключение №09-0772/10 от 20 декабря 2010 года;
Справка о потребителях природного газа с.Тасмола выданная отделом строительства;
Материалов комплексных инженерных изысканий, выполненных по трассе прохождения газопровода отделом изысканий ТОО «UCP» в ноябре месяце 2010 г.

5.2. Согласования с органами Государственного надзора:

Заключение земельной комиссии № 42 от 04.05.2011г о выделении земельного участка под строительство газопровода.
Заключение экологической экспертизы № 189 от 12.04.2011 г.;
Заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы №76 от 17.02.2011 г.

5.3. Комплектность представленной на экспертизу документации:

Том 1. Общая пояснительная записка. Приложения.
Том 2. Линейная часть газопровода, рабочие чертежи высокого давления 0.6МПа.
Том 3. Материалы выбора трассы.
Том 4. Охрана окружающей среды.
Том 5. Инженерно-геодезические изыскания.
Том 6. Сметная документация.

5.4. Основные цели и задачи строительства.

Настоящей документацией предусмотрено строительство газопровода Правда-Тасмола от газопровода р.ц. Чингирлау - Правда Чингирлауского района ЗКО. Подача природного газа потребителям определена в количестве 540 $м^3$/час. Данные расходы согласованы заказчиком и эксплуатирующей организацией.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Характеристика участка строительства и место размещения объекта. Климатические и гидрогеологические данные площадки строительства.

Средняя температура наружного воздуха за период со среднесуточной температурой 8°С и ниже, - 6.5°С.
Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления (наиболее холодной пятидневки) минус 30°С.
Средняя температура внутреннего воздуха отапливаемых зданий 18°С.
Газифицируемые объекты находится в с.Бисен Бокейординского района ЗКО.
Нормативная глубина промерзания грунта 1,6м.
Грунтовые воды на глубине 3 м не вскрыты.

Строительно-климатическая зона - IIIа климатический подрайон.
Расчетная зимняя температура наружного воздуха - 31°С.
Нормативное значение ветрового давления - 0,38 кПа.
Снеговая нагрузка - 0,7 кПа,
В основании фундаментов расположены грунты - глина коричневая просадочная со следующими расчетными характеристиками:
φ=15°, С=0.025МПа, Р=1.95г/см3, Е=6,7МПа
Грунты - сильноагрессивные по отношению к бетонам на портландцементах. Содержание сульфатов 8030 мг/кг. Грунтовые воды залегают на глубине 2,9м. Амплитуда колебания уровня грунтовых вод 1,5м.

6.2 ОПИСАНИЯ ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ

6.2.1 Трасса газопровода

Газопровод высокого давления 0,6 МПа Правда - Тасмола Чингирлауского района Западно-Казахстанской области общей протяженностью 24 850 метров намечается реализовать в восточной части Западно-Казахстанской области в пределах южной части Чингирлауского района. Чингирлауский район расположен в восточной части Западно-Казахстанской области. Район граничит на севере с Оренбургской областью Российской Федерации, на юге, на востоке и западе, в пределах Западно-Казахстанской области, соответственно с Сырымским, Каратобинским и Бурлинским районами. Численность населения охватываемое газоснабжением 931. человек, Расстояние от областного центра, г.Уральск, до Чингирлау 245км. Имеются железнодорожная и автомобильная связь с г.Уральском, Российской Федерацией, промышленными и культурными центрами Республики Казахстан. Трасса газопровода проходит по Чнингирлаускому району с севера на юг от газопровода- АГРС "Жанаталап" - Чингирлау к населённым пунктам с.Правда, с.Тасмола Чингирлауского района Западно-Казахстанской области.

6.2.2 Технологические решения

Линейная часть газопровода

На основании гидравлического и прочностного расчетов, в соответствии с требованиями инструкции по применению стальных труб в газовой и нефтяной промышленности концернов «Газпром», «Нефтегазстрой», МЛ 992г., требований по выбору стальных труб для систем газоснабжения давлением до 0,6 МПа согласно МСН 4.03-01-2003, условий задания на проектирование, сортамента труб выпускаемых заводами, инженерно-геологических и климатических условий, для строительства газопровода от места врезки в существующий газопровод Чингирлау-Правда. Трубы стальные электросварные прямошовные диаметрами 159х4. В качестве отключающей запорной арматуры по трассе газопровода приняты задвижки проходные, надземной установки на фланцевых соединениях на условное давление 1,0 МПа, с ручным приводом, марки 30с41нж диаметром 150мм. Площадки установки кранов ограждаются металлической сеткой по металлическим опорам и благоустраиваются.

На выходах газопровода из земли предусмотрена установка изолирующих фланцевых соединений. При этом внутренний диаметр футляра должен быть больше наружного диаметра прокладываемого трубопровода не менее чем на 150 мм.

Изготовление защитных футляров и монтаж в них газопровода выполнять по серии 5.905-15 УГ. 16.00 с выводом от футляров контрольной трубки. Контроль качества сварных соединений трубопроводов осуществлять в строгом соответствии с требованиями указанных нормативных документов. Защита участков трубопровода подземной прокладки от почвенной коррозии предусмотрена согласно требований ГОСТ 9.602-2005 «Весьма усиленного типа», нанесением в заводских условиях полиэтиленового экструдированного покрытия толщиной не менее 2,5 мм и изоляции:

Сварных стыков термоусаживающимися манжетами «ТИАЛ-М» в комплекте с замком и

праймером. Отводов, тройников, переходов, гнутых кривых вставок и т.п.- термоусаживающимися. от атмосферной полимерными лентами «ТИАЛ-Л». Надземные участки газопровода и другие надземные сооружения защищаются коррозии двумя слоями эмали ПФ-115 по двум слоям грунтовки ГФ-021 (цвет покрытия желтый). Предусмотрена также активная защита подземных участков пересечений газопровода от коррозии защитного футляра, методом катодной поляризации с помощью протекторов типа ПМ-10У. Для замера потенциалов электрохимзащиты на газопроводе устанавливаются контрольно-измерительные пункты: в местах пересечений с железной дорогой на 2-х торцах защитного футляра. Вне территории поселения принято прокладка газопровода с применением полиэтиленовых труб по ГОСТу Р 50 838-95 с применением отводов, тройников, переходов, заводского литого изготовления :

ПЭ130 диаметром 110х11,8 SDR13,6 по ГОСТу Р 59838-95

ПЭ130 диаметром 110х14,6 SDR11 по ГОСТу Р 59838-95

По верх присыпанного газопровода проложенного с применением полиэтиленовых труб укладывается сигнальная лента с медным проводом 2,5-5мм^2. Отключающие устройства с применением переходов полиэтилен-сталь заводского изготовления выполняются надземного исполнения, из стальных труб и отводов, переходов и других соединительных деталей. Газопровод обозначается на местности опознавательными знаками закрепления, устанавливаемыми на столбах в пределах прямой видимости и на всех углах поворота трассы, в местах пересечения с подземными коммуникациями, автомобильными дорогами, водными преградами. На крановых узлах, газорегуляторных пунктах, и в местах возможных утечек газа устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

Площадки установки кранов ограждаются металлической сеткой по железобетонным столбам и благоустраиваются. Надземная прокладка газопровода предусмотрена на отдельно стоящих опорах из электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91, с устройством под них соответствующих фундаментов. Расстояния между опорами, диаметры стальных труб опор, фундаменты под них и другие конструктивные элементы определены расчетом, соответствует действующим нормативным документам, и обеспечивают требуемую долговечность и безопасность при эксплуатации. Крепление газопровода на опорах скользящих, принято хомутовое, на не подвижных приварное, согласно чертежей и серии 5.905-8, при этом толщина стенки газопровода привариваемого к неподвижной опоре и длина соответствующей катушки должны приниматься по рабочим чертежам.

6.2.4 Расчетные показатели потребителей газа

Проектируемый газопровод предназначен для транспортировки природного газа по ГОСТ 5542-87 с целью обеспечения топливом с.Тасмола Чингирлауского района Западно-Казахстанской области. Подача природного газа предусмотрена по газопроводу-отводу «Илек-Аксай» от МГ «Оренбург-Западная граница» через АГРС «Жанаталап». Точка подключения от кранового узла DN 100мм расположенного около газопровода высокого давления 1,2 МПа АГРС «Жанаталап» на ПК0+05. Расчетное давление в точке подключения: максимальное 0,5 МПа, минимальное, в часы максимального потребления - 0,34МПа. Общая протяженность трассы с отводами к попутным населенным пунктам составляет, в том числе:

основная магистраль DN125 (110х11,8мм SDR13.6) протяженностью - 24850м.

Схема газоснабжения решена по двух ступенчатой тупиковой системе транспорта и распределения газа:

1-ая ступень - от газопровода номинальным давлением PN 0,6 МПа, до с.Тасмола головного ГРП.

2-ая ступень - от поселковых газорегуляторных пунктов давлением 0,6 МПа хоз. бытовых потребителей давлением 0,3 МПа.

Максимально - часовые расходы (потребность) и годовая поставка газа по заданным потребителям определены согласно положений МСН 4.03-01-2003, (СП42-101-2003) по данным Чингирлауского районного Акимата и окончательно приняты по схеме газоснабжения населенных пунктов Чингирлауского района Западно-Казахстанской области от газопровода «Илек-Аксай» утвержденной в установленном порядке и обоснований в ТЭО.

№ п/п	Газифицируемые населенные пункты	Потребность в газе при нормальных условиях по ГОСТ 2939-63		Примечание
		Максимально-часовая, $м^3$/час	Годовая, тыс. $м^3$	
1	2	3	4	5
1.	Тасмола	540	540	
	Итого	540	540	

6.2.5 Гидравлический расчет

Гидравлический расчет выполнен по всему газопроводуиз условия нормального и экономичного газоснабжения заданных потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления по максимально-часовым расчетным расходам потребителей. Расчет выполнен для газопровода в соответствии с ОНТП 51-1-85 «Общесоюзные нормы технологического проектирования. Магистральные трубопроводы. Часть 1. Газопроводы», для газопроводов Ру0,3МПа согласно положений МСН 4.03-01 «Газораспределительные системы». Гидравлические расчеты распределительных газовых сетей высокого давления (транспортной системы трубопроводов) выполнены на основании общих уравнений газовой динамики, устанавливающих связь между диаметром трубопровода, потоком газа и перепадом давления для участка трубопровода известной длины и конструкции, и математических методов, обеспечивающих решение задачи гидравлического расчета с заданной точностью, по программе гидравлических расчетов газовых сетей «Hydraulie Caleulator», разработки ОАО «ГипроНИИгаз» г.Саратов, на персональном компьютере.

6.3 Мероприятия по промышленной безопасности.

К опасным производствам рассматриваемого объекта относятся газопроводы, технологическое оборудование и устройства пункта редуцирования давления газа с узлом подогрева газа, газорегуляторный пункт, где обращается природный газ высокого давления, представляющий собой легковоспламеняющееся вещество, которое с воздухом образует легковоспламеняющиеся, взрывоопасные смеси при его концентрации в воздухе от 5 до 15% общего объема. Аварии на пункте редуцирования и ГРП возможны в связи с дефектами оборудования, его механическими повреждениями при нарушении режима эксплуатации или не соблюдением мер безопасности, а также вследствие стихийных бедствий. Из возможных аварий газотранспортных систем, в том числе аварий на пункте редуцирования ГРП и газопроводе, наибольшую опасность представляют аварии, связанные с разрывом трубопроводов на полное сечение.

6.4 Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

Для предупреждения развития аварийных ситуаций, описанных выше, проектными решениями предусматривается: создание надежной герметичной системы трубопроводов, запорной арматуры и оборудования;

применение сертифицированных материалов и оборудования, отвечающих требованиям МСН 4.03-01-2003, правил безопасности в газовом хозяйстве, техническим условиям и стандартам на изготовление; размещение, прокладка газопроводов и производство строительно-монтажных работ согласно правил безопасности в газовом хозяйстве, МСН 4.03-01-2003 и других действующих нормативных документов;
применение приборов безопасности и автоматических отключающих устройств;
организация службы газового хозяйства и эксплуатация системы газоснабжения в соответствии с правилами безопасности в газовом хозяйстве.

6.3. Охрана окружающей природной среды

В связи с намечаемой подачей природного газа в качестве топлива взамен угля, дров, жидкого котельно-печного и т.п. создается перспектива оздоровления воздушного бассейна сохранения местных лесов и зеленых насаждений. При использовании газового топлива значительно улучшатся санитарно-гигиенические условия труда и жизни населения, в приземные слои атмосферы исключаются выбросы почти всех вредных веществ, кроме окиси углерода, а также снижаются выбросы окислов азота приблизительно на 20%.

Газификация снижает ущерб от загрязнения атмосферы, от вырубки лесов и других зеленых насаждений на топливо, доставки и хранения традиционных видов твердого и жидкого топлива. Проектируемая система газоснабжения может проявить себя как источник загрязнения атмосферы, почвы и растительности при строительстве и эксплуатации. При производстве строительно-монтажных работ к веществам, загрязняющим атмосферный воздух, относятся оксиды азота и углерода, углеводород и
сажа, содержащиеся в продуктах сгорания при производстве сварочных работ, в выхлопных газах грузовых автомобилей и специальной строительной техники (бульдозеры, экскаваторы, трубоукладчики, сварочные агрегаты и др.).

6.4. Организация строительства

Нормативная продолжительность строительства усадьбы операторов и газопровода общей протяженностью 1.3 км номинальными диаметрами 90 мм с поселковым ГРП и сопутствующими сооружениями по трассе, определена согласно положений СНиП 1.04.03-2008* и гл.7 и составит 1 месяцев. Начало строительства 2010 г.

6.5 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%.

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	540	540	-
2.	Протяженность газовых сетей	км	24.85	24.85	-

3.	Общая сметная стоимость строительства				
	в базовых ценах 2001 г.	млн. тенге	72,758	47,052	-25,706
	в том числе: СМР	млн. тенге	71,082	45,715	-25,367
	оборудование	млн. тенге	0,556	0,556	-
	прочие затраты	млн. тенге	1,120	0,781	-0,339
4.	Общая сметная стоимость строительства				
	в текущем уровне цен 2011 г.	млн. тенге	167,081	109,392	-57,689
	в том числе: СМР	млн. тенге	138,679	89,188	-49,491
	оборудование	млн. тенге	1,085	1,085	-
	прочие затраты	млн. тенге	27,317	19,119	-8,198
5.	Продолжительность строительства	мес.	6	6	-

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ.

7.1 Оценка принятых проектных решений

Рабочий проект «Строительство газопровода к 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».

7.2 Изменения и дополнения, внесенные в проект в процессе экспертизы

По результатам экспертизы проектной организацией ТОО «UCP» в рабочий проект внесены следующие дополнения и изменения:

1. Представлено заключение экологической экспертизы.
2. Задание на проектирование утверждено в установленном порядке (указана дата утверждения).
3. Представлен землеустроительный проект.
4. Представлено заключение промбезопасности.
5. Представлен акт выбора трассы газопровода.
6. План газопровода и расчетная схема согласована с АО «КазТрансГазАймак».
7. Согласно Постановления Правительства Республики Казахстан от 6.05.2008г №425 п.6 в состав разрешительных документов включено Решение комиссии по земельным вопросам - соответствующий местный исполнительный орган о предоставлении территории на подведомственном земельном участке под строительство заявленного объекта.
8. Представлен расчет потребности в газе выполненный на основе исходных данных представленных Чингирлауским отделом строительства.

Сметная часть.

1. При горизонтально-наклонном бурении, добавлена стоимость добавок в буровой раствор.
2. При определении стоимости сварных стыков методом радиографирования и ультразвуковой дефектоскопии, количество принято на основании МСН 4.03-01-2003.

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 изменений и дополнений рабочий проект «**Строительство газопровода к 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:

Часовой расход газа	540 м³/час
Протяженность газовых сетей	24.85 км
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	47,052 млн. тенге
в том числе СМР	45,715 млн. тенге
оборудование	0,556 млн. тенге
прочие затраты	0,781 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2011 г.	109,392 млн.тенге
в том числе СМР	89,188 млн. тенге
оборудование	1,085 млн. тенге
прочие затраты	19,119 млн. тенге
Продолжительность строительства	6 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 подлежит утверждению в установленном порядке в течение 3 месяцев.

8. Тұжырым:

«**БҚО Шынғырлау ауданының Тасмола ауылына газ құбырының құрылысы**» 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 негізігі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

Газдың сағаттық шығыны	540 м³/сағ.
Газ құбырының ұзындығы	24.85 шақ.
2001 ж.базалық бағалардағы жалпы құрылыстың сметалық құны	47,052 млн. тенге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	45,715 млн. тенге
жабдықтар	0,556 млн. тенге
басқа шығындары	0,781 млн. тенге
2011 ж. ағымдағы деңгей бағалардағы жалпы құрылыстың сметалық құны	109,392 млн.тенге

Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	89,188 млн. теңге
жабдықтар	1,085 млн. теңге
басқа шығындары	19,119 млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	6 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.
Өндірістік бөлімнің бастығы	Кобин В.
Жетекші маман	Лыжинков М.В.
Жетекші маман	Ажнов С.В.