ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Утверждаю:

Директора
Филиала РГП «Госэкспертиза»
по Западно-Казахстанской
области

.....Искиндирова Н.К.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0618/12 от 10 декабря 2012 года

на рабочий проект
«Газоснабжение Сырымского, Каратобинского и Чингирлауского районов Западно-Казахстанской области. Строительство газопровода высокого давления от с. Калдыгайты до с.Ушана, с.Толен Каратобинского района ЗКО»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ "Управление
энергетики и жилищно - коммунального
хозяйства ЗКО»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Кульман»

г.Уральск

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** Рабочий проект **«Газоснабжение Сырымского, Каратобинского и Чингирлауского районов Западно-Казахстанской области. Строительство газопровода высокого давления от с. Калдыгайты до с.Ушана, с.Толен Каратобинского района ЗКО»** разработан в 2012г.
   Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № 0578 от 29.10.2012г. между Филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЗКО и ТОО «Кульман».
2. **ЗАКАЗЧИК:** ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЗКО".
3. **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «Кульман». (Гос.лицензия 10 ГСЛ №004116 от 12.04.01года с продлением до 12.04.2014 г. Приказ №3 от 17.01.2012г. о назначении ГИП. Главный инженер проекта Храмов А.А.).
4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** государственные инвестиции.
5. **ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

5.1 Основание для разработки:

- задание на разработку рабочего проекта, утвержденное ГУ "Управление энергетики и коммунального хозяйства ЗКО" от 20.07.2012г;
- постановление Акимата Каратобинского района №229 от 12.12.2012г о выделении земельного участка под строительство газопровода (два листа приложение);
- решение сессии областного Маслихата №2-3 от 04.04.2012г;
- технико-экономическое обоснование строительства по объекту «Газоснабжение Сырымского, Каратобинского и Чингирлауского районов Западно-Казахстанской области» заключение №01-234/09 от 28 мая 2009г. г.Астана;
- постановление Акимата Каратобинского района №229 от 12.12.2012г о выделении земельного участка под строительство газопровода;
- акт выбора земельного участка под строительство газопровода от 10.07.2012г;
- исходные данные для расчета потребности в природном газовом топливе по населенным пунктам Каратобинского района, утвержденные заместителем Акима Каратобинского района приказом №134 от 16.06.2008г;
- ситуационный план прохождения трасс газопровода согласованный со всеми заинтересованными организациями;
-материалы комплексных инженерных изысканий, выполненные ТОО «Кульман», изыскания выполнены в январе 2012г.;
- региональная программа газификации населенных пунктов Западно-Казахстанской области на 2006-2010г, утвержденная решением областного Маслихата №10-4 от 11.12.2008г;

Технические условия:

- на подключение к сетям газоснабжения №1311 от 10.08.2012г выданные АО «Аркагаз»;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

- ГУ «Управление Уральского городского санитарно-эпидемиологического надзора» заключение по рабочему проекту от 11.09.2012 года №572;
- ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно Казахстанской области» заключение от №460 от 26.09.2012года на раздел «Охрана окружающей среды».
- экспертное заключение №030-БЭА от 28.09.2012г на соответствие требованиям нормативных документов в области промышленной безопасности.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том 1. Книга 1. Пояснительная записка, исходные данные и согласования.
Книга 2. Чертежи линейная часть.
Том 2. Книга 1. Охрана окружающей среды.
Том 3. Землеустроительный проект.
Том 4. Книга 1. Отчет по инженерным-геодезическим изысканиям.
Том 5. Книга 1. Отчет по инженерным-геологическим изысканиям.
Том 6. Книга 1. Сметная документация.
Том 7. Не оформляемые материалы (расчеты).

5.4 Цель и назначение объекта строительства

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Строительство газопровода высокого давления от с.Калдыгайты до с.Ушана, с.Толен Каратобинского района ЗКО имеет социальное значение и предназначено для обеспечения населения Западно-Казахстанской области Республики Казахстан природным газом.

Строительство газопровода имеет особую актуальность для повышения деловой и экономической активности, улучшения социально-демографической ситуации в регионе.

Реализация проекта направлена на улучшение условий жизнедеятельности и повышение качества жизни населения региона.

Подача природного газа потребителям в соответствии с требованиями ГОСТ 55.421-87 в количестве 1205,94 тыс.м^3 в год.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

В административном отношении строительство газопроводов предусмотрено на территориях Западно-Казахстанская области, южная часть Каратобинского района.

Рельеф равнинный, слабо наклонённый к юго-востоку, прорезанный плоскими днищами речных долин, сорами. Природно-климатические условия района строительства

Климат резко континентальный со следующими основными характеристиками:

- среднегодовая температура воздуха - 5,5°С;
- максимальная температура -44°С;
- минимальная температура - минус 42°С;
- температура наиболее холодной пятидневки - минус 31 °С;
- среднемесячная температура наиболее жаркого месяца (июль) - 22°С;
- среднемесячная относительная влажность воздуха - 82%
- толщина снежного покрова - 20-30 мм;
- нормативная глубина промерзания грунтов:
- для суглинков и глин -162 см,
- для супесей, мелких песков -188 см.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Почвенно-растительный слой представлен преимущественно лёгкими и тяжёлыми пылеватыми суглинками темно-бурыми, коричневато-бурыми гумусированными. Грунт твердый по консистенции. Слой сплошным чехлом покрывает хвалынские и аллювиальные отложения, залегая с поверхности и до глубины 0,1-0,5 м. Мощность слоя 0,1-0,5 м.

В комплексе современных верхнечетвертичных отложений, распространенных в русловой части долин рек, по фондовым данным условно выделены следующие инженерно-геологические элементы:

- супесь песчанистая коричневая, серовато-коричневая сухая - слабовлажная, твёрдой консистенции, просадочная, с относительной деформацией просадочности 0,039-0,153. Супесь повышенно-сильносжимаемая под действием внешней нагрузки;
- суглинок тяжелый пылеватый буровато-серовато-коричневый иловатый, водонасыщенный;
- суглинок лёгкий песчанистый буровато-серовато-коричневый иловатый, водонасыщенный;
- супесь песчанистая буровато-серовато-коричневая иловатая, водонасыщенная. Модуль осадки при нагрузке 2 кгс/см^2 составляет 25-56 мм/м.

В комплексе верхнечетвертичных отложений, распространенных под почвенным покровом, выделены следующие инженерно-геологические элементы:

- суглинок тяжелый пылеватый коричневый, серовато-коричневый сухой - слабовлажный, твердый-полутвёрдый по консистенции, просадочный, с относительной деформацией просадочности 0,012-0,096. Суглинок повышенно-сильносжимаемый под действием внешней нагрузки. Модуль осадки при нагрузке 2 кгс/см2 составляет 21-74 мм/м. Грунт слоистый, с прослойками мелкого песка, карбонатизирован, с гнёздами мелкокристаллического гипса;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

- суглинок тяжелый пылеватый коричневый, серовато-коричневый влажный, туго-пластичный по консистенции, слабопросадочный, с относительной деформацией просадочности 0,010-0,052. Суглинок повышенно-сильносжимаемый под действием внешней нагрузки. Модуль осадки при нагрузке 2 кгс/см2 составляет 34-81 мм/м. Грунт слоистый, с прослойками мелкого песка, с гнёздами карбонатных солей;
- суглинок тяжелый пылеватый коричневый, серовато-коричневый влажный-водонасыщенный, мягкопластичный по консистенции, непросадочный. Суглинок сильно-сжимаемый под действием внешней нагрузки. Модуль осадки при нагрузке 2 кгс/см2 составляет 53-82 мм/м. Грунт слоистый, с прослойками мелкого песка, с гнёздами карбонатных солей;
- суглинок легкий песчанистый коричневый, серовато-коричневый сухой-слабо-влажный, твердый-полутвёрдый по консистенции, просадочный, с относительной деформацией просадочности 0,024-0,135. Суглинок повышенно-сильносжимаемый под действием внешней нагрузки. Модуль осадки при нагрузке 2 кгс/см2 составляет 14-61 мм/м. Грунт слоистый, с прослойками мелкого песка, с гнёздами карбонатных солей;)
- суглинок легкий песчанистый коричневый, серовато-коричневый влажный, во-донасыщенный, туго-мягкопластичный по консистенции, непросадочный. Суглинок сильно сжимаемый под действием внешней нагрузки. Модуль осадки при нагрузке 2 кгс/см^2 составляет 45-71 мм/м. Грунт слоистый, с прослойками мелкого песка;
- глина легкая пылеватая коричневая, серовато-коричневая сухая - слабовлажная, твёрдая - полутвёрдая по консистенции, просадочная, с относительной деформацией просадочности 0,010-0,045. Глина повышенно-сильносжимаемая под действием внешней нагрузки 2 кгс/см^2 составляет 15-60 мм/м. Супесь с прослойками мелкого песка, с гнёздами карбонатных солей;
- супесь песчанистая коричневая, серовато-коричневая влажная, пластичной консистенции, непросадочная. Супесь сильно сжимаемая под действием внешней нагрузки. Модуль осадки при нагрузке 2 кгс/см^2 составляет до 64 мм/м. Супесь с прослойками мелкого песка;
- супесь песчанистая коричневая, серовато-коричневая водонасыщенная, текучей консистенции, с прослойками мелкого песка, непросадочная. Супесь сильносжимае-мая под действием внешней нагрузки. Модуль осадки при нагрузке 2 кгс/см^2 составляет до 85 мм/мм;
- песок пылеватый коричневый, серовато-коричневый сухой - маловлажный, не-просадочный, с относительной деформацией просадочности до 0,007-0,008. Песок сред-несжимаемый под действием внешней нагрузки. Модуль осадки при нагрузке 2 кгс/см^2 составляет 9-15 мм/м. Песок содержит прослойки и линзы супеси, суглинка;
- песок пылеватый коричневый, серовато-коричневый водонасыщенный, непро-садочный, среднесжимаемый под действием внешней нагрузки. Модуль осадки при нагрузке 2 кгс/см^2 составляет 12-15 мм/м. Песок содержит прослойки и линзы супеси, суглинка.

6.2 Проектные решения.

6.2.1 Технологическая часть

Потребителями природного газа является южная часть Каратобинского района Западно-Казахстанской области.

Использование природного газа в сельских населенных пунктах предусмотрено: на отопление и вентиляцию жилых и общественных зданий; в качестве технологического и энергетического топлива для производства пара и горячей воды на отопление и технологические нужды в промышленности;

на производственные нужды объектов сельского хозяйства: приготовление кормов для скота, отопление помещений, топливо производственных котельных; в энергетике - на производство тепловой и электрической энергии. Источником газоснабжения является природный газ Карачаганакского месторождения, который подается от строящегося магистрального газопровода «Карачаганак-Уральск».

Характеристики и состав природного газа, подаваемого по МГ «Карачаганак-Уральск» приняты по данным испытательной лаборатории Уральского ЛПУ - паспорт

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

на природный газ от 16.03.2009 г., письмо Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В. от 06.12.2008 г.

Настоящей документацией предусмотрено строительство газопровода высокого давления II категории Р=0,6 МПа до населенных пунктов с.Ушана и с.Толен Каратобинского района, включающее в себя:

- газопровод высокого давления I-категории, PN=1,2 МПа, диаметром 89х3,5 мм - от точки врезки в строящийся газопровод диаметром 133х4,0мм в с.Калдыгайты Каратобинского района, до ГГРПШ 1,2/0,6 МПа, протяженностью 38м, надземной прокладки из стальных электросварных труб;
- газопровод высокого давления II-категории, PN=0.6 МПа, - основная магистраль от с. Калдыгайты до с.Ушана и с.Толен общей протяженностью по истинной длине трубопроводов 39432м из полиэтиленовых труб диаметрами: диаметром 160х14,6мм - 20125м, диаметром 110х10,0мм - 19125м, диаметром 50х4,6мм - 30м, диаметром 40х3,7мм - 125м, подземной прокладки.

головной газорегуляторный пункт шкафного типа с узлом учета расхода газа и газовым обогревом шкафов 1,2/0,6 МПа в с.Калдыгайты производительностью 505м^3/час;

с. Ушана:

- газопровод среднего давления Р=0,3МПа, общей протяженностью - 501м., подземной прокладки из полиэтиленовых труб HDPE 100 SDR 17.6. диаметром 63х3,8мм- 39м, диаметром 50х3,0 мм.- 364 м, диаметром 40х2,4мм.- 98м;
- пункт редуцирования давления газа 0,3/0,005 МПа с узлом подогрева газа, для подключения социальных объектов в с. Ушана - 2шт;

с. Толен:

газопровод среднего давления Р=0,3 МПа, общей протяженностью - 200 м., подземной прокладки из полиэтиленовых труб диаметром 40х2,4мм - 220 м;

- пункт редуцирования давления газа 0,3/0,005 МПа с узлом подогрева газа, для подключения социальных объектов в с. Толен - 1 шт;
- сопутствующие линейные сооружения: линейная запорная арматура, установки электрохимзащиты от коррозии, ограждение и благоустройство площадок запорной арматуры и головных ГРПШ, а также прочие работы, обусловленные техническими условиями и согласованиями заинтересованных организаций (см. соответствующие разделы проекта);
- опознавательные, предупредительные знаки на газопроводе и его сооружениях;
- техническую и биологическую рекультивацию земель нарушаемых в период строительства, прочие природоохранительные мероприятия.

6.2.2 Гидравлический расчет газопровода

Гидравлический расчет выполнен по всей газораспределительной сети высокого давления PN=0.6 МПа от точки врезки до ГРПШ из условия нормального и экономного газоснабжения заданных потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления, по максимально-часовым расчетным расходам потребителей. Расчет выполнен по методике и в соответствии с требованиями МСН 4.03-2003 и СП 42-101-2003.

Результаты гидравлического расчета газопровода высокого давления, объемные потоки и расходы газа приведены в стандартных условиях. В соответствии с произведенными расчетами проектом приняты следующие номинальные диаметры трубопроводов:

- трубы полиэтиленовые HDPE 100 SDR -11 диаметрами 40х3,7мм, 50х4,6мм, 110х10,0мм, 160х14,6мм, подземной прокладки.
- трубы стальных электросварные диаметром 89х3,5 мм, надземной прокладки.

6.2.3 Расчетные показатели и расходы газа.

Максимально-часовые расходы (потребность) и годовая поставка газа по заданным потребителям определены согласно положений МСН 4.03-01-2003, СП 42-101-2003 по данным Каратобинского районного Акимата.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Расчетные потребности в природном газовом топливе в разрезе газифицируемых населенных пунктов по газопроводу приведены в таблице 1.

Таблица 1.

№ 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	
1.	Ушана	335	779,98	
2.	Толен	170	405,96	
	Всего	505	1185,94	

6.2.4 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.

6.3. Организация строительства.

Продолжительность строительства принята 11 месяц. 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.

6.4. Охрана окружающей среды.

Для сохранения пахотного слоя на время строительства выполняется замена его привозным минеральным грунтом слоем 0,2 м. После окончания строительства выполняется полная техническая и биологическая рекультивация земель. Земляные сооружения, используемые для строительства, кроме существующих дорог, разбираются с вывозкой грунта в места, согласованные местной администрацией.

Предусматривается совмещение работ по монтажу трубопровода на площадке подготовки плети и устройству скважины способом наклонно-направленного бурения. Совмещение строительно-монтажных работ позволяет выполнить строительство перехода в оптимальные сроки с учётом природоохранных требований и с минимальным ущербом сельскохозяйственному производству.

На завершающей стадии проводится уборка площадки, транспортировка в отвал разработанного в скважине грунта и транспортировка отработанного раствора буровой смеси к месту утилизации.

В связи с намечаемой подачей природного газа в качестве топлива взамен угля, дров, жидкого котельно-печного и т.п. создается перспектива оздоровления воздушного

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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.).

6.5. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с положением «Порядка разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство» СН РК 1.02-03-2011, введенный в действие с 15.08.2012г приказом №411.

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 2013 г. в размере 1731.

Месячный расчетный показатель на 2013 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. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ.

7.1 Оценка проектных решений.

В целом рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями.

Материалы инженерных изысканий выполнены с необходимыми данными для разработки рабочего проекта.

Предусмотрены мероприятия по экологической, санитарно-эпидемиологической и взрыво-пожарной безопасности.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Принятые решения с учетом внесенных изменений по п.7.2 соответствуют государственным нормативам, нормам проектирования, требованиям по охране окружающей среды, пожаробезопасное, рациональности принятых инженерных решений и надежному функционированию газопровода и сооружений.

Проектом решается главная задача газоснабжения населенных пунктов. Тем самым источники тепла будут переведены с угля и дров на газовое топливо, что существенно улучшит быт населения.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СНиП РК1.02-01-2007 "Инструкция о порядке разработки, согласования и составе проектно-сметной документации на строительство". Все разделы проектно-сметной документации соответствуют действующим нормативным документам.

7.2 Изменения и дополнения, внесенные в проект в процессе экспертизы

По замечаниям ДГП "Запгосэкспертиза" проектной организацией ТОО «Кульман» в процессе рассмотрения внесены следующие дополнения и изменения:

1. Представлено заключение по промышленной безопасности.
2. Представлен Акт выбора земельного участка под строительство газопровода.
3. Указан уровень ответственности объекта.
4. Представлен землеустроительный проект.
5. Представлены материалы расчетов потребности в газе, с предоставлением справки о потребителях утвержденные заказчиком.
6. Диаметр футляра принят 225мм согласно МСП 4.03-103-2005 табл.2
7. На продольном профиле показаны места пересечения с инженерными сетями.

Сметная документация

8. Перевод стоимости оборудования и материалов из текущих цен в цены 2001 года выполнен с учетом МРП 2013 года.
9. Расходы на осуществление функций технадзора приняты в размере 70% от общего лимита расходов.
10. Исключена необоснованно включенная в сметную документацию стоимость металлоконструкций при устройстве заземления.
11. Объемы работ по установке ГРПШ в локальной смете 2-2 приведены в соответствие с проектом.
12. Обоснование стоимости земляных работ в локальной смете 2-2 приведено в соответствие со сметно-нормативной базой и проектом.
13. Объемы работ по установке ГРПШ в локальной смете 2-3 приведены в соответствие с проектом.
14. Длина футляра в локальной смете 2-3 приведена в соответствие с проектом.
15. Количество опознавательных столбиков в локальной смете 2-3 приведено в соответствие с проектом.

Раздел по мониторингу цен

16. Предоставлен протокол технического совещания при заместителе начальника управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЗКО Амиргалиева А.Б. от 20 ноября 2012 года с приложенными прайс-листами в двух вариантах (основной и альтернативный), оформленный в виде книги, прошитый, пронумерованный и заверенный печатью заказчика.

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	505	505	-
2.	Общая протяженность газовых сетей	км	39.47	39.47	-
3.	Газорегуляторные пункты	шт	6	6	

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

4.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	млн. тенге	103,964	102,855	-1,109
	в том числе: СМР	млн. тенге	101,478	100,456	-1,022
	оборудование	млн. тенге	1,126	1,052	-0,074
	прочие затраты	млн. тенге	1,360	1,347	-0,013
5.	Общая сметная стоимость строительства в уровне цен 2013 г.	млн. тенге	283,925	279,517	-4,408
	в том числе: СМР	млн. тенге	226,655	224,374	-2,281
	оборудование	млн. тенге	2,514	2,350	-0,164
	прочие затраты	млн. тенге	54,756	52,793	-1,963
6.	Продолжительность строительства	мес.	11	11	-

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:

8.1 С учётом внесённых по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект «**Газоснабжение Сырымского, Каратобинского и Чингирлауского районов Западно-Казахстанской области. Строительство газопровода высокого давления от с. Калдыгайты до с.Ушана, с.Толен Каратобинского 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:

Расчетный часовой расход газа	505 м^3/час
Общая протяженность газопровода	39.47км
ГРП	6 шт.
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. в том числе СМР оборудование прочие затраты	102,855 млн. тенге 100,456 млн. тенге 1,052 млн. тенге 1,347 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства в уровне цен 2013 г. в том числе СМР оборудование прочие затраты	279,517 млн. тенге 224,374 млн. тенге 2,350 млн. тенге 52,793 млн. тенге
Продолжительность строительства	11 мес.

8.2 При представлении на утверждение и выдаче на 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.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

8.ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1. Сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Батыс Қазақстан обылысының Сырым, Қаратөбе және Шыңғырлау аудандарын газбен жабдықтау. БҚО Қаратөбе ауданының Қалдығайты ауылынан Үшана, Төлен ауылдарына дейінгі жоғары қысымды газқұбырының құрылысы»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын заңнамалық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесідей негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Газдың есептелген сабаттық шығыны	505 м^3/сағ
Газқұбырының жалпы ұзындығы	39.47шақырым
ГТП	6 дана
2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	102,855 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	100,456 млн. теңге
жабдықтар	1,052 млн. теңге
басқа шығындар	1,347 млн. теңге
2013 ж. деңгей бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	279,517 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	224,374 млн. теңге
жабдықтар	2,350 млн. теңге
басқа шығындар	52,793 млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	11 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	**А. Горшков**
Өндірістік бөлімнің бастығы	**В. Кобин**
Жетекші сарапшы	**М. Лыжинков**
Бас маман	**С. Ажнов**

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА ҚАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Бекітемін:

«Мемсараптама» РМК-ның
Батыс Қазақстан облысы
бойынша филиалының
директоры

..... Н.Қ. Искиндиров

«Батыс Қазақстан обылысының Сырым, Қаратөбе және Шыңғырлау аудандарын газбен жабдықтау. БҚО Қаратөбе ауданының Қалдығайты ауылынан Үшана, Төлен ауылдарына дейінгі жоғары қысымды газқұбырының құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

2012 жылғы 10 желтоқсандағы № 09-0618/12

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«БҚО энергетика және тұрғын
үй-коммуналдық шаруашылығы
басқармасы» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Кульман» ЖШС

Орал қаласы