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» РМҚ 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

Бекітемін:

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

_____ Н.Қ. Искиндиров

«БҚО Сырым, Қаратөбе және Шыңғырлау аудандарын газбен жабдықтау. БҚО Қаратөбе ауданының Қаратөбе ауылынан Қорхын, Бесоба, Сауле, Қарақамыс ауылдарына дейінгі жоғары қысымды газ құбырының құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

2013 жылғы 14 ақпандағы № 09-0077/13

ҚОРЫТЫНДЫ

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

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
ҒЗЖИ «Газжобалау» ЖШС

Орал қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«БҚО Сырым, Қаратөбе және Шыңғырлау аудандарын газбен жабдықтау. БҚО Қаратөбе ауданының Қаратөбе ауылынан Қоржын, Бесоба, Сауле, Қарақамыс ауылдарына дейінгі жоғары қысымды газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалының 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 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

Утверждаю:

Директор
Филиала РГП «Госэкспертиза»
по Западно-Казахстанской
области

.....Искиндиров Н.К.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0077/13 от 14 февраля 2013 года

по рабочему проекту
«Газоснабжение Сырымского, Каратобинского и Чингирлауского районов ЗКО. Строительство газопровода высокого давления от с.Каратобе до с.Коржын, с.Бесоба, с.Сауле, с.Каракамыс Каратобинского района ЗКО»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО НИПИ«Газжобалау»

г.Уральск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение по рабочему проекту **«Газоснабжение Сырымского, Каратобинского и Чингирлауского районов ЗКО. Строительство газопровода высокого давления от с.Каратобе до с.Коржын, с.Бесоба, с.Сауле, с.Каракамыс Каратобинского района ЗКО»** выдано Филиалом РГП «Госэкспертиза» по Западно-Казахстанской области.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Западно-Казахстанской области.

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** Рабочий проект **«Газоснабжение Сырымского, Каратобинского и Чингирлауского районов ЗКО. Строительство газопровода высокого давления от с.Каратобе до с.Коржын, с.Бесоба, с.Сауле, с.Каракамыс Каратобинского района ЗКО»** разработан в 2012 году.
   Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 23.11.2012 года № 0634 между Филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЗКО и ТОО НИПИ «Газжобалау»
2. **ЗАКАЗЧИК:** ГУ«Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЗКО».
3. **ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО НИПИ «Газжобалау». (Лицензия ГСЛ №000009 от 24.03.2005 года с приложением к лицензии от 30.07.2012 года. ГИП-Мендалиев Т.К.
4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

-задание на проектирование от 29.06.2012 года, утверждённое, начальником управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЗКО А.Б Бадашевым;
-решение Акима Саралжынского сельского округа Каратобинского района ЗКО №1 от 11.02.2013 года по отводу земельного участка под строительство газопровода;
-решение Акима Аккозинского сельского округа Каратобинского района ЗКО №1 от 11.02.2013 года по отводу земельного участка под строительство газопровода;
-решение Акима Шоптиколского сельского округа Каратобинского района ЗКО №2 от 11.02.2013 года по отводу земельного участка под строительство газопровода;
-решение Акима Каратобинского сельского округа Каратобинского района ЗКО №3 от 11.02.2013 года по отводу земельного участка под строительство газопровода;
Акт выбора земельного участка №17 от 10.10.2012 года под строительство газопровода, согласованный со всеми заинтересованными организациями;
-ранее утверждённое заключение №01-234/09 от 28 мая 2009 года по ТЭО «Газоснабжение Сырымского, Каратобинского и Чингирлауского районов Западно-Казахстанской области»;
- справка №253 от 01.08.2012 года о потребителях газа, выданная ГУ «Каратобинским отделом строительства»;
- справка №202 от 29.08.2012 года о потребителях газа, выданная Каратобинским районным аппаратом Акима Аккозинского сельского округа;
- справка №136 от 29.08.2012 года о потребителях газа, выданная ГУ «Аппарат Акима Саралжинского сельского округа Каратобинского района ЗКО;
- справка №537 от 17.07.2012 года о потребителях газа, выданная Саралжинским сельским районным аппаратом Акима;
- справка №150 от 17.07.2012 года о потребителях газа, выданная Саралжинским сельским районным аппаратом Акима;
- справка №174 от 17.07.2012г о потребителях газа, выданная Каратобинским районным аппаратом Акима сельского округа;
-письмо согласование на пересечение с реками Жаксыбай, Калдагайты №19-13-07-18/253 от 13.11.2012 года, выданное ГУ «Урало-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»;
- решение сессии областного маслихата №2-3 от 04.04.2012 года;
- схема прохождения газопровода;
-материалы комплексных инженерных изысканий, выполненных по трассе прохождения газопровода ТОО НИПИ «Газжобалау» в 2012 году;
-письмо заказчика №3-08/42 от 16.01.2013г о намерении реализации проекта в 2013 году с продолжительностью строительства 10 мес.
-протокол заседания Заказчика – ГУ«Управление энергетики и коммунального хозяйства ЗКО» по рассмотрению стоимости оборудования, отсутствующего в сметно-нормативной базе от 4.02.2013 года.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Технические условия:

-на подключение к сетям газоснабжения №1310 от 10.08.2012 года, выданных АО «Аркагаз»;

-на пересечение с автомобильной дорогой №2-7/1097 от 08.08.2012 года, выданные Департаментом автомобильных дорог.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- ГУ «Управление Уральского городского санитарно-эпидемиологического надзора» заключение по рабочему проекту от 02.11.2012 года №752;
- ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно Казахстанской области» заключение от №633 от 07.12.2012года на раздел «Охрана окружающей среды».
- экспертное заключение №0002 от 15.01.2013 года на соответствие требованиям нормативных документов в области промышленной безопасности.

5.3 Комплектность представленной на экспертизу документации:

Том 1. Пояснительная записка. Исходные данные и согласования.
Том 2. Линейная часть газопровода. Чертежи газопроводов высокого и среднего давления.
Том 3. Материалы выбора трассы.
Том 4. Охрана окружающей среды.
Том 5. Рекультивация земель.
Том 6. Промышленная безопасность.
Том 7. Сметная документация.
Том 8. Материалы инженерно-геодезических изысканий.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Проектируемый газопровод высокого давления 0,6МПа предназначен для транспортировки природного газа по ГОСТ 5542-87 с целью обеспечения топливом с.Коржин, с.Бесоба, с.Сауле и с.Каракамыс Каратобинского района ЗКО. Подача природного газа предусмотрена по газопроводу «АГРС10»-Каратобе - с.Каракамыс. Точка подключения от кранового узела DN 100 мм, расположенного на газопроводе высокого давления 1,2 МПа «АГРС-10»-Каратобе.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Газопровод высокого давления 0,6 МПа Каратобе - Каракамыс общей протяжённостью 86640 метров с ответвлением к с.Коржин, с.Бесоба, с.Сауле намечается реализовать в юго-восточной части ЗКО. Район граничит на юге и западе с Акжайыкским районом Западно-Казахстанской области, в южной части с Атырауской областью, на востоке с Актюбинской областью и западе в пределах Срымского района, в северной части граничит с Чингирлауским районом ЗКО соответственно. Трасса газопровода проходит по Каратобинскому району с севера на юг от газопровода "Каратобе-Каракамыс" к населённым пунктам с.Коржин с.Бесоба и к с.Сауле.

В целом климат исследуемой территории отмечается высокой континентальностью и аридностью, которые возрастают в направлении с северо-востока на юго-запад. Высокая континентальность проявляется в резких температурных контрастах дня и ночи, зимы и лета, в быстром переходе от зимы к лету при коротком весеннем периоде. Наиболее холодным месяцем является январь. При вторжении арктических масс температура воздуха понижается до минус 42°С. Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца 8.8°С, однако наибольшую повторяемость (20-30%) имеют амплитуды, равные 7-13°С). Зима продолжительная и устойчивая, длится 4 - 5 месяцев, иногда наблюдаются оттепели. С февраля начинается повышение температуры воздуха. Особенно интенсивным оно бывает при переходе от марта к апрелю и составляет в среднем 11-13°С.

Наиболее теплым периодом является июль месяц, когда максимальная температура

ГОСЭКСПЕРТИЗА • МЕМСАРАПТАМА

воздуха достигает +44°С. Суточные колебания температуры летом составляют 10-16°С, в отдельных случаях достигают 26-28°С.Средняя суточная амплитуда температуры воздуха в июле 15.0°С. Территория относится к зоне недостаточного увлажнения. Относительная влажность воздуха наиболее ярко характеризует степень засушливости климата. В зимний период относительная влажность наибольшая. В самом холодном месяце года, в январе, она в среднем составляет 82%. По мере увеличения притока солнечной радиации и повышения температуры воздуха относительная влажность резко уменьшается и своих наименьших средних месячных значений достигает в июне-августе месяцах. В самом жарком месяце июле она в среднем составляет 47%. Рассматриваемая территория атмосферными осадками обеспечена недостаточно.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Схема газоснабжения.

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

1-я ступень - АГРС10 «Каратобе» по газопроводу давлением 1,2МПа «Каратобе-Каракамыс» предусматривается установка кранового узла на ПК0+50 и редуцирующего пункта с выходным номинальным давлением 0,6МПа.на ПК0+26.

2-я ступень от редуцирующего пункта с выходным номинальным давлением 0,6МПа. до головных ГРП в с. Каракамыс и в селах Коржин, Бесоба и Сауле.

3-ая ступень - от головного ГРП до поселковых газорегуляторкых пунктов давлением 0,3МПа.

4-ая ступень - от поселковых газорегуляторных пунктов давлением 0,3 МПа до потребителя давлением 0,003МПа.

Расчетные показатели и расходы газа.

Максимально-часовые расходы (потребность) и годовая поставка газа по заданным потребителям определены согласно положений СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные», СП 42-101-2003 по данным Сырымского районного Акимата и окончательно приняты по ТЭО строительства газопровода, утвержденного в установленном порядке.

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 м³/час	Годовая, тыс. м3	
1	2	3	4	5
1.	с.Коржын	336	604	
	с.Сауле	97	123	
	с.Каракамыс	533	775	
	с.Бесоба	43	78	
	Всего	1009	1580	

6.2.2 Гидравлический расчет газопровода

Гидравлический расчет выполнен по всей длине газораспределительной сети высокого давления PN=0.6МПа строительства газопровода к с.Каракамыс от газопровода давлением 1,2МПа «АГРС-10-Каратобе» - с.Каракамыс Каратобинского района Западно-Казахстанской области из условия нормального и экономного газоснабжения заданных потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления, по максимально-часовым расчетным

ГОСЭКСПЕРТИЗА МЕМСАРАПТАМА

расходам потребителей, приведенных в таблице 1 и технико-экономического обоснования строительства.

Гидравлические расчеты распределительных газовых сетей высокого давления выполнены на основании общих уравнений газовой динамики, устанавливающих связь между диаметром трубопровода, потоком газа и перепадом давления для участка трубопроводов известной длины и конструкции, и математических методов, обеспечивающих решение задачи гидравлического расчета с заданной точностью, по программе гидравлических расчетов газовых сетей «Hydraulic Calculator.

Результаты гидравлического расчёта представлены на схемах газоснабжения Каратобинского района от газопровода 1,2МПа АГРС10 «Каратобе» -с.Каракамыс ЗКО. В соответствии с произведёнными расчётами проектом приняты следующие диаметры трубопроводов:

основная магистраль трубы стальные ГОСТ 10704-91 диаметром 159х4,5мм, 108х4,0мм, 57х3,5мм.

-трубы полиэтиленовые ПЭ100 ГАЗ SDR13,6 диаметром 160х11,8мм;
-трубы полиэтиленовые ПЭ100 ГАЗ SDR11 диаметром 160х14,6мм;
-трубы полиэтиленовые ПЭ100 ГАЗ SDR13,6 диаметром 110х8,1мм;
-трубы полиэтиленовые ПЭ100 ГАЗ SDR11 диаметром 110х10мм;

отвод на с.Коржын

-трубы полиэтиленовые ПЭ100 ГАЗ SDR13,6 диаметром 90х6,7мм;
-трубы полиэтиленовые ПЭ100 ГАЗ SDR11 диаметром 90х8,2мм

и отвод с.Бесоба и с.Сауле

трубы полиэтиленовые ГОСТ Р 50 838-95 ПЭ100 ГАЗ SDR11 диаметром 63х5,8мм.

6.2.2 Трасса газопровода высокого давления.

Газопровод высокого давления 0,6 МПа Каратобе - Каракамыс района Западно-Казахстанской области, общей протяженностью 65.64км с ответвлением к с.Коржин, с.Бесоба, с.Сауле намечается реализовать в юго-восточной части Западно-Казахстанской области в пределах южной части района. Район граничит на юге и западе с Аксайским районом ЗКО, южной части с Атырауской областью, на востоке с Актюбинской областью и западе в пределах Сырымского района, в северной части граничит с Чингирлауским районом ЗКО, соответственно.

Расстояние от областного центра г.Уральск до Каракамыс 312км. Имеются автомобильная связь с г.Уральском, трасса газопровода проходит по Каратобинскому району с севера на юг от газопровода "Каратобе-Каракамыс" к населённым пунктам с.Коржин с.Бесоба и с.Сауле района ЗКО.

Газопровод подземной прокладки предусматривается выполнить с укладкой трубопровода в траншею преимущественно параллельно рельефу местности. Глубина заложения газопровода обусловлена инженерно-геологическими свойствами и характеристиками грунтов по трассе, а также требованиями МСН 4.03-01-2003 и составляет не менее 1,0 м от поверхности рельефа до верхней образующей трубы.

При укладке газопровода в траншею проектное его очертание достигается:
-укладкой сваренных плетей труб на соответственно спрофилированную траншею по кривым естественного изгиба труб в пределах упругой деформации радиусом не менее 50диаметров. При этом должно быть обеспечено полное прилегание плоскости трубопровода спрофилированному дну траншеи. Смонтированный и уложенный в траншею газопровод подвергается продувке и испытаниям на герметичность.

В проекте предусмотрены мероприятия от подъема грунтовых вод на основной трассе газопровода от ПК0+00 до ПК48+25,00 в районе реки Калдыгайты, а также на отводе с.Коржын от ПК99+00 до ПК118+89,32 в районе реки Жаксыбай. Укладку газопровода в мокрых грунтах предусматривается с установкой прегрузов из мешков геотекстиля, заполненный глиной с интервалом 1,5-3 метра в количестве 3400 шт.

6.2.3 Газорегуляторные пункты

Для снижения высокого давления газа до выходных значений подачи газа в поселковые сети, поддержания выходного давления на заданном уровне, для

ГОСЭКСПЕРТИЗА • МЕМСАРАПТАМА

строительства приняты редуцирующий пункт шкафной типа ГРПШ13 В1-У1 -1шт,и головные ГРПШ13 В1-У1 -2шт , ГРПШ 07- У2-2 шт. Распределительной поселковой сети 0,3/0,003МПа ГРПШ 01-У1-С 7шт регулятором давления РДНК-1000У

6.3 Организация строительства.

Продолжительность строительства принята 11 месяцев. 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.

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.

6.5 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 и «Порядка разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство» СН РК 1.02-03-2011.

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.

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 тенге.

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

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.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СНиП РК1.02-03-2011 «Порядок 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 рабочий проект в процессе экспертизы.

В процессе рассмотрения по замечаниям ДГП «Запгосэкспертиза» в рабочий проект «**Газоснабжение Сырымского, Каратобинского и Чингирлауского районов ЗКО. Строительство газопровода высокого давления от с.Каратобе до с.Коржын, с.Бесоба, с.Сауле, с.Каракамыс Каратобинского района ЗКО**» внесены следующие изменения и дополнения:

1. Проект согласован с АО «Аркагаз».
2. Представленно согласование с управлением водных ресурсов на переход через реки.
3. Представленно согласование на пересечение с автомобильными дорогами, с управлением автомобильных дорог.
4. Представленно заключение экологической экспертизы и заключение на соответствие промышленной безопасности.
5. Схема газоснабжения приведена в соответствие с гидравлическим расчетом.
6. Акт выбора трассы оформлен в установленном порядке (указана дата и номер акта).
7. Спецификации оборудования приведена в соответствие с проектом, длины трубопроводов, ШРП и т.д.
8. Футляр для газопровода диаметром 110х10мм принят диаметром 160мм, согласно МСП4.03-103-2005г табл.2.
9. Представлен на рассмотрение Том 5. Рекультивация земель.
   Сметная документация.
10. Объемы и виды работ локальной сметы 1-2 на рекультивацию приведены в соответствие с объемами и видами работ в представленном разделе "Рекультивация нарушаемых земель", выполненным ТОО "ОралЗемПроект".
11. Прокладка опознавательной ленты принята по расценке Ц10-926-1 с коэффициентом 0,3 (см. "Тех. часть" к сборнику 10, раздел 4, пункт 6).
12. Объемы работ локальной сметы 2-2 приведены в соответствие со спецификациями проекта.

Технико-экономические показатели

Таблица 1.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели		Примечание + увеличение, - уменьшение
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению	
1.	Часовой расход газа	м³/ч	1009	1009	-
2.	Общая протяженность газопровода	км	63.076	63.076	-
3.	Пункты редуцирования газа ГРПШ	шт.	5	5	
4.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. в том числе: СМР оборудование прочие затраты	 млн. тенге млн. тенге млн. тенге млн. тенге	 169,552 164,651 2,143 2,758	 159,537 154,621 2,293 2,623	 - 10,015 - 10,030 + 0,150 - 0,135
5.	Общая сметная стоимость строительства				

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

	в текущем уровне цен 2013 г.	млн. тенге	484,150	427,488	- 56,662
	в том числе: СМР	млн. тенге	393,463	345,352	- 48,111
	оборудование	млн. тенге	5,122	5,122	-
	прочие затраты	млн. тенге	85,565	77,014	- 8,551
6.	Продолжительность строительства	мес.	11	11	-

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 **«Газоснабжение Сырымского, Каратобинского и Чингирлауского районов ЗКО. Строительство газопровода высокого давления от с.Каратобе до с.Коржын, с.Бесоба, с.Сауле, с.Каракамыс 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:

Часовой расход газа	1009 м^3/час
Общая протяженность газопровода	63.076 км
Пункты редуцирования газа ГРПШ	5 шт.
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	159,537 млн. тенге
в том числе СМР	154,621 млн. тенге
оборудование	2,293 млн. тенге
прочие затраты	2,623 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2013 г.	427,488 млн. тенге
в том числе СМР	345,352 млн. тенге
оборудование	5,122 млн. тенге
прочие затраты	77,014 млн. тенге
Продолжительность строительства	11 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 оборудования Казахстанского производства согласно требованиям пункта 5 Протокольного решения Правительства РК от 2 февраля 2010 года № 16-58/005-1683-12.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1 Сараптаманың ережелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, **«БҚО Сырым, Қаратөбе және Шыңғырлау аудандарын газбен жабдықтау. БҚО Қаратөбе ауданының Қаратөбе ауылынан Коржын, Бесоба, Сауле, Қаракамыс ауылдарына дейінгі жоғары қысымды газ құбырының құрылысы»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын заңнамалық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесідей негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Газдың сағаттық шығыны	1009 м^3/сағ
Газ құбырының жалпы ұзындығы	63.076 шақырым
ГРПШ газды жеңілдету пунктер	5 дана
2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	159,537 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	154,621 млн. теңге
жабдықтар	2,293 млн. теңге
басқа шығындар	2,623 млн. теңге
2013 ж. ағымдағы деңгей бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	427,488 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	345,352 млн. теңге
жабдықтар	5,122 млн. теңге
басқа шығындар	77,014 млн. теңге
Құрылыстың 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.

Өндірістік бөлімнің бастығы В. Кобин

Жетекші сарапшы М. Лыжинков

Бас маман И. Ермончик

Жетекші маман М. Стефанишина

ГОСЭКСПЕРТИЗА • МЕМСАРАПТАМА

Батыс Қазақстан облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы

БҰЙРЫҚ № 56

Орал қаласы 2013 жыл 13 наурыз

«БҚО Сырым, Қаратөбе және Шыңғырлау аудандарын газбен жабдықтау. БҚО Қаратөбе ауданының Қаратөбе ауылынан Қоржын, Бесоба, Сауле, Қарақамыс ауылдарына дейінгі жоғары қысымды газ құбырының құрылысы» жобалық-сметалық құжаттамасын бекіту туралы

«Батыс Қазақстан облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ-нің Ережесін басшылыққа ала отырып және «ҒЗЖИ» Газжобалау» ЖШС жобалаған «БҚО Сырым, Қаратөбе және Шыңғырлау аудандарын газбен жабдықтау. БҚО Қаратөбе ауданының Қаратөбе ауылынан Қоржын, Бесоба, Сауле, Қарақамыс ауылдарына дейінгі жоғары қысымды газ құбырының құрылысы» «Мемсараптама» РМК-ның БҚО бойынша филиалымен берілген 2013 жылғы 14 ақпандағы № 09-0077/13 мемлекеттік сараптаманың оң шешімі негізінде:

БҰЙЫРАМЫН:

1. Жоғарыда аталған нысан бойынша келесі техникалық - экономикалық көрсеткіштерімен жобалық-сметалық құжаттамасы бекітілсін:

Газдың сағаттық шығыны	- 1009 м3/сағ.
Газ құбырының жалпы ұзындығы	- 63,076 шақ.
ГРПШ газды жеңілдету пункттер	- 5 дана

- 2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың
  жалпы сметалық құны, млн. теңге - 159,537
  оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары, млн. теңге - 154,621
  жабдықтар, млн. теңге - 2,293
  басқа шығындар, млн. теңге - 2,623
- 2013 ж. ағымдағы деңгей бағаларлағы
  құрылыстың жалпы сметалық құны, млн. теңге - 427,488
  оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары, млн. теңге - 345,352
  жабдықтар, млн. теңге - 5,122
  басқа шығындар, млн. теңге - 77,014
- Құрылыстың ұзақтығы, ай - 11

2. Осы бұйрықтың орындалуын бақылау БҚО энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқарма бастығының орынбасары Б. Тұрсыновқа жүктелсін.

Басқарма бастығы **М. Магутов**