ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА ҚАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫНЫНЫҢ «БАТЫСМЕМСАРАПТАМА» ЕНШІЛЕС МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫНЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

АГЕНТСТВО РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» ДОЧЕРНЕЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЗАПГОСЭКСПЕРТИЗА»

**Бекітемін:**

«Батысмемсараптама» ЕМК
директоры

..... Н.Қ. Искиндиров

**«БҚО Теректі және Ақжайық аудандарының Жайық өзенінің сол жақ жағалауындағы елді мекендерге тартылатын газқұбырының құрылысы (Есенсай, Кеңсуат, Құрайлысай,Сайқұдық ауылдарын газбен жабдықтау)»**
жұмыс жобасы бойынша

2012 жылғы 30 шілдедегі № 09-0321/12

# ҚОРЫТЫНДЫ

**ТАПСЫРЫСШЫ:**
«БҚО энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ

**БАС ЖОБАЛАУШЫ:**
«Кульман» ЖШС

Орал қаласы

## АЛҒЫ СӨЗ

**«БҚО Теректі және Ақжайық аудандарының Жайық өзенінің сол жақ жағалауындағы елді мекендерге тартылатын газқұбырының құрылысы (Есенсай, Кеңсуат, Құрайлысай,Сайқұдық ауылдарын газбен жабдықтау)»** жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Батысмемсараптама» ЕМК-мен берілді.

**«Батысмемсараптама» ЕМК–ның рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.**

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

№ 09-0321/12 от 30 июля 2012 года

на рабочий проект
**«Строительство подводящих газопроводов к населенным пунктам левобережья р.Урал Теректинского и Акжаикского районов ЗКО (газоснабжение с.Есенсай, с.Кенсуат, с.Курайлысай, с.Сайкудук)»**

**ЗАКАЗЧИК:**
ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства ЗКО»

**ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:**
ТОО «Кульман»

г.Уральск

## ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящих газопроводов к населенным пунктам левобережья р.Урал Теректинского и Акжаикского районов ЗКО (газоснабжение с.Есенсай, с.Кенсуат, с.Курайлысай, с.Сайкудук)»** выдано ДГП «Запгосэкспертиза».

**Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ДГП «Запгосэкспертиза».**

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** Рабочий проект **«Строительство подводящих газопроводов к населенным пунктам левобережья р.Урал Теректинского и Акжаикского районов ЗКО (газоснабжение с.Есенсай, с.Кенсуат, с.Курайлысай, с.Сайкудук)»** разработан в 2012 году.
2. **ЗАКАЗЧИК:** ГУ "Управление энергетики и коммунального хозяйства ЗКО".
3. **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «Кульман». (Гос.лицензия 10 ГСЛ №004116 от 12.04.01 года 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 проектирование от 15.12.2011 г, утвержденное начальником управления энергетики и коммунального хозяйства ЗКО А.Б.Бадашев;
Решение сессии областного маслихата №35-2 от 3.11.2011 г;
Технико-экономическое обоснование строительства по объекту «ТЭО Строительство подводящих газопроводов к населенным пунктам левобережья р.Урал Теректинского и Акжаикского районов ЗКО (газоснабжение с.Есенсай, с.Кенсуат, с.Курайлысай, с.Сайкудук)» заключение № 09-0342/10 от 07.05.2010года;
Постановление Акимата Акжаикского района ЗКО №152 от 14.05.2012 г о выделении земельного участка под строительство газопровода;
Акт выбора земельного участка под строительство газопровода от 15.02.2012г;
Справка №30 от 20.01.2012 г выданная заказчиком, о потребителях природного газа для расчета потребности в газе с.Есенсай и с.Кенсуат;
Справка №200 от 26.05.2011 г выданная заказчиком, о потребителях природного газа для расчета потребности в газе с.Сулыколь, с.Калдыгайта, с.Тимербек, с.Толен, с.Ушана ;
Справка №362 от 13.03.2012 г. о высоте снежного покрова выданная ДГП «Западно-Казахстанский центр гидрометеорологии»;
Справка №305 от 20.03.2012 г. отметка Г.В.В. на гидропосту р.Урал-с.Тайпак;
Справка о численности газопотребителей с.Сайкудук от 20.01.2012 г;
Справка о численности газопотребителей с.Куралысай от 20.01.2012 г;
Справка о численности газопотребителей с.Айтибек от 20.01.2012 г;
Справка №33 от 15.02.2012 г. о стоимости земельных участков под газопровод;
Справка №2 от 15.02.2012 г. о стоимости земельных участков под газопровод;
Справка №365 от 24.02.2012 г. о возмещении ущерба лесному хозяйству Акжаикского ГУ на территории поймы реки Урал;
Акт технического обследования лесных площадей, испрашиваемых из Государственного лесного фонда от 14.02.2012 г;
Акт технического обследования лесных площадей, испрашиваемых из Государственного лесного фонда от 22.02.2012 г;
Письмо согласование №18/112 от 15.02.2012 г., выданное ГУ «Управлением рыбной инспекцией по ЗКО» утвержденное С.К.Копболсын улы;
Письмо согласование №33-3т от 25.01.2012 г., выданное ГУ «Управление природных ресурсов и природопользования ЗКО»;
Письмо согласование №33-3т от 02.03.2012 г., выданное ГУ «Управление природных ресурсов и природопользования ЗКО»;
Результаты археологической экспертизы №60 от 15.05.2012 г.
Письмо согласование №2-7/96 от 01.02.2012 г. выданное ГУ «Управление пассажирского транспорта и автомобильных дорого ЗКО» на пересечение автодороги на 145км дороги «Барбастау-Акжайык-Индер»;
Материалы комплексных инженерных изысканий, выполненные ТОО «Кульман», изыскания выполнены в январе 2012 г.;
Региональной программы развития газификации населенных пунктов Западно-Казахстанской области;
*Технические условия:*
Технические условия №19-11-01/03-153 от 10.02.2012 г на пересечение автомобильной



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

дороги М-12 «Атырау-Уральск» на ПК333+69, проектируемым газопроводом;
Технические условия на подключение к сетям газоснабжения №171 от 10.02.2012 г выданные АО «Аркагаз»;
Технические условия №15-560-01/12 от 01.02.2012 г на одно пересечение кабеля ВОЛС К-710 Уральск-Атырау на участке Чапаево-Тайпак между муфтами №7-№8;

**5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций**

Заключение №364 от 24.02.2012 г. о выделении участка земли из государственного лесного фонда под строительство газопровода;
Заключение экологической экспертизы №265 от 05.07.2012 г.;
Заключение Санитарно-эпидемиологической экспертизы №276 от 04.06.2012 г;
Заключение по промышленной безопасности №010-БЭА от 07.06.2012 г;

**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. Сметная документация.
Том 3. Охрана окружающей среды.
Том 4. Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям.
Том 5. Землеустроительный проект.

**5.4 Цели и назначение объекта строительства**

Проектируемый газопровод предназначен для транспортировки природного газа по ГОСТ 55421-87 с целью обеспечения топливом населенных пунктов с.Есенсай, с.Кенсуат, с.Курайлысай, с.Сайкудук, с.Атибек, с.Тасоба Аюжаикского района Зап. Каз. области. Подача природного газа предусмотрена от существующего газопровода высокого давления PN=0,6 МПа диаметром 1020 мм, «Ростоши-Тайпак».

Цель строительства обеспечить природным газовым топливом населенные пункты Аюжаикского района, тем самым улучшить социально-экономические условия жизни, труда и быта населения, создать условия для роста предпринимательства, промышленного и сельскохозяйственного производства.

## 6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

**6.1 Характеристика участка строительства и место размещения объекта**

Климатические показатели района строительства по данным МСН 2.04.01-98 и Западно-Казахстанского центра гидрометеорологии следующие:

Газопровод размещается в 167 км от г.Уральска на территории Аюжаикского района Западно-Казахстанской области.

Климат района резко - континентальный с жарким летом и холодной зимой. Среднемесячная температура воздуха самого жаркого месяца - июля - составляет 22,6 градуса при абсолютном максимуме 42 градуса.

Среднемесячная температура января -14,2 градуса при абсолютном минимуме -43 градуса. Среднегодовое количество осадков 374 мм.

Господствующее направление ветра зимой южное и юго-восточное. Глубина промерзания грунтов 1,6 м. Почвенно-плодородный слой представлен каштановой разностью. Почвообразующей породой служат суглинки тяжелые и глины.

Район характеризуется как степной. На не распаханных участках растительность представлена злаковым разнотравьем (ковыль, пырей, метляк) и полынной ассоциацией.

В результате камеральной обработки полевых материалов выпущен технический отчет, в состав которого входит пояснительная записка и графические материалы. Инженерно-геодезические работы выполнены по инструкции к топогеодезическим работам при инженерных изысканиях для промышленного, сельскохозяйственного, городского и поселкового строительства Госстроя, СНиП РК 1.02.18-2004



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Материалы топографических, инженерно-геологических, почвенных и коррозионных изысканий, гидрологических характеристик по трассе прохождения газопровода, климатические данные приведены в отчетах по инженерным изысканиям.

Трасса газопровода выбрана из условия оптимального ее прохождения, удобства обслуживания, расположения на пути следования естественных и искусственных препятствий, границ и интересов землепользователей и других заинтересованных организаций. Абсолютные отметки колеблются от 14 м до 112 м. Значительную часть территории занимают массивы закрепленных бугристых песков. Высота песчаных бугров 1-8 м, расстояние между буграми от 5 до 100 м. На остальной территории имеется большое количество бессточных котловин, занятых солончаками и озерами. Грунты на территории песчаные, супесчаные, **суглинистые, глинистые и суглинистые, солончаковые. Грунтовые воды, как правило, пресные залегают на глубине 3-20 м.** Коррозионная активность грунтов по отношению к стали колеблется от «средней» до «высокой». Теплый период со среднемесячной температурой воздуха выше 0°С составляет 7 месяцев. Среднесуточная температура воздуха выше 0°С держится в течение 211 дней со 2 апреля по 1 ноября. Устойчивый 182-дневный период со среднесуточными температурами, превышающими 5°С, начинается с середины апреля. В конце апреля начинается период со среднесуточными температурами, превышающими 10°С. Жаркая погода (среднесуточная температура превышает 15°С) начинается в середине мая и держится до начала сентября. Холодный период продолжается с ноября по март со среднесуточной температурой воздуха -3.8°С в ноябре и -14.4°С в январе. Самая ранняя отмеченная дата заморозков приходится на конец августа. Начало заморозков приходится на конец сентября. Нормативная глубина сезонного промерзания грунта-1,6м. Максимальная глубина сезонного проникновения 0°С в грунт - 2,3м. Среднемесячная минимальная температура в году на глубине 0,8м - минус 4.8°С; почвы (глубина 0,2м) минус 7 °С. Климат района строительства резко - континентальный с жарким летом и холодной зимой. Среднемесячная температура воздуха самого жаркого месяца - июля - составляет 22,6 градуса при абсолютном максимуме 42 градуса.

**6.2 Описания принятых проектных решений.**

**6.2.1 Трасса газопровода**

Место размещения трассы газопровода обусловлено расположением начальной точки подключения природного газа согласно технических условий №171 от 10.02.2012г выданные АО «Аркагаз» предусматривается от существующего газопровода высокого давления **PN=0,6 МПа Ду 1020 мм, «Ростоши-Тайпак»**.

Трасса, по пути следования, выполняет повороты, обходя препятствия, вписываясь в габариты удаления от автодорог и коммуникаций, пересекая их при этом.

Основные критерии, которыми обусловлено прохождение и месторасположения трассы проектом предусмотрено следующие:

- Минимально-возможная протяженность трубопроводов.
- Возможность прокладки трубопроводов параллельно существующей дорожной сети и другим инженерным коммуникациям в одном техническом коридоре.
- Минимально-возможная отдаленность от попутных населенных пунктов и иных потребителей газового топлива.
- Минимально-возможное прохождение трассы по непригодным к сельскохозяйственному производству, или малоценным землям.
- Минимально-возможные пересечения существующих дорог, инженерных коммуникаций, водных преград и других естественных препятствий.
- Обеспечение нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения газопровода, путем выдерживания минимально-допустимых расстояний до инженерных сетей, зданий сооружений, действующих предприятий и автомобильных дорог.
- Установление охранной зоны газопровода, размеры которой и порядок производства в этих зонах сельскохозяйственных и других работ регламентируется МСН 4.03.01-2003.

*Строительство переходов методом направленного горизонтально бурения.*



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Переходы газопровода через препятствия, требующие высокой экологической защиты в процессе строительства, предусматривается осуществлять методом направленного бурения при наличии приемлемого для данного способа геологического строения русла и берегов и с учётом рельефа местности, стеснённости территории, геологических и других условий. Заглубление трубопровода в самой низкой точке перехода 2,0м и обеспечивает предотвращение прорыва бентонитового раствора в русло.

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 (загазованности атмосферы) устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи.

Общая протяженность трассы с отводами к попутным населенным пунктам составляет 91048 м, в том числе:

- основная магистраль от газопровода «Ростоши-Тайпак» до с.Сайкудук - 70610 м;
- отводы к попутным населенным пунктам - 20438 м.

**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, 63х5,8мм, 90х8,2мм, 110х10,0мм, 160х14,6мм, 225х20,5мм, подземной 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 Аюкаикского 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, $м^3$/час | Годовая, тыс. $м^3$ | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Есенсай | 700 | 1671,6 | |
| 2. | Кенсуат | 220 | 525,4 | |
| 3. | Курайлысай | 650 | 1552,2 | |
| 4. | Сайкудук | 450 | 1074,6 | |
| 5. | Атибек | 60 | 143,3 | |



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 6. | Тасоба | 80 | 191,0 | |
| | Всего | 2160 | 5158,1 | |

**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 14 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.

Разбивка объёмов работ по годам строительства выполнена с учётом положений письма Комитета по делам строительства №01-03-2-2130 от 16.10.2008 года.

| Объект строительства | Продолжительность строительства, мес | Начало строительства | Объемы капиталовложений в СМР с нарастающим итогом в процентном отношении от общей стоимости | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 2013г. | | | 2014г. | |
| | | | II | III | IV | I | II |
| Строительство подводящих газопроводов к населенным пунктам левобережья р.Урал Теректинского и Акжаикского районов ЗКО (газоснабжение с.Есенсай, с.Кенсуат, с.Курайлысай, | 14 | 2013 г II кварт. | 18 | 42 | 68 | 92 | 100 |



ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| с.Сайкудук)» | | | | | | | |

**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 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%.

**6.5. Стоимость строительства**

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 2013 г. в размере 1731 и на 2014 год в размере 1852 тенге.

Месячный расчетный показатель на 2013, 2014 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-



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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.

Рабочий проект **«Строительство подводящих газопроводов к населенным пунктам левобережья р.Урал Теректинского и Акжаикского районов ЗКО (газоснабжение с.Есенсай, с.Кенсуат, с.Курайлысай, с.Сайкудук)»** выполнен в полном объёме в соответствии с заданием на проектирование.

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 экологической экспертизы.
2. Представлено заключение по промышленной безопасности.
3. Представлено решение Акима о выделении земельного участка под строительство газопровода.
4. Из проекта исключена подсыпка ПГС.

**Сметная документация**

5. Представлено письмо заказчика №3-08-1193 от 18.07.2012 года с указанием сроков реализации и финансирования строительства в 2013 году – 70% и 2014 году-30%.
6. Для обоснования стоимости материалов и оборудования, включенных в сметную документацию и отсутствующих в сметно-нормативной базе и стоимости утилизации буровой смеси представлен протокол заказчика за №3-08/1160 от 16.07.2012 года.
7. Стоимость оплаты услуг инженера технического надзора принята на основании РДС РК 1.03-02-2010, с учетом изменений, утвержденных приказом №170 от 2 мая 2012 года.
8. Исключена стоимость продувки газопровода, как принятая повторно.
9. На основании МСН 4.03-01-2003, п.10.4.1 вид испытания исправлен с радиографического на ультразвуковой.
10. Стоимость работ по балластировке трубопроводов принята на основании Е0127-81-1 применительно.
11. При определении стоимости горизонтально-наклонного бурения в сметную документацию добавлена пропущенная стоимость расширения скважины до 250 мм.

**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 | 2160 | 2160 | |



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 2 | Общая протяженность газовых сетей | км | 91.048 | 91.048 | |
| 3 | Газорегуляторные пункты | шт | 6 | 6 | |
| 4 | Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. | млн. тенге | 433,127 | 402,444 | -30,683 |
| | в том числе: СМР | млн. тенге | 422,824 | 392,658 | -30,166 |
| | оборудование | млн. тенге | 3,564 | 3,453 | -0,111 |
| | прочие затраты | млн. тенге | 6,739 | 6,333 | -0,406 |
| 5 | Общая сметная стоимость строительства в прогнозном уровне цен 2013-2014 г. | млн. тенге | 1078,702 | 1106,826 | +28,124 |
| | в том числе: СМР | млн. тенге | 882,748 | 895,414 | +12,666 |
| | оборудование | млн. тенге | 7,441 | 7,875 | +0,434 |
| | прочие затраты | млн. тенге | 188,513 | 203,537 | +15,024 |
| 6 | Продолжительность строительства | мес. | 14 | 14 | - |

**7.3 Рекомендации по дополнительной проработке отдельных проектных решений.**

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

В связи с изменением и увеличением объёмов и видов предполагаемых работ по газификации населённых пунктов выполнить корректировку ранее разработанного ТЭО (заключение №09-0342/10 от 07.05.2010 года).

## 8. ВЫВОДЫ:

**8.1** С учётом внесённых по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство подводящих газопроводов к населённым пунктам левобережья р.Урал Теректинского и Акжаикского районов ЗКО (газоснабжение с.Есенсай, с.Кенсуат, с.Курайлысай, с.Сайкудук)»** 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 | 2160 м$^3$/час |
| Общая протяженность газопровода | 91.048км |
| ГРП | 6 шт. |
| Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. | 402,444 млн. тенге |
| в том числе СМР | 392,658 млн. тенге |
| оборудование | 3,453 млн. тенге |
| прочие затраты | 6,333 млн. тенге |
| в том числе: общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.планируемая к выполнению в 2013 г. | 281,711 млн. тенге |
| в том числе СМР | 274,861 млн. тенге |
| оборудование | 2,417 млн. тенге |
| прочие затраты | 4,433 млн. тенге |
| общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.планируемая к выполнению в 2014 г. | 120,733 млн. тенге |
| в том числе СМР | 117,797 млн. тенге |
| оборудование | 1,036 млн. тенге |
| прочие затраты | 1,900 млн. тенге |



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

| | |
|---|---|
| Общая сметная стоимость строительства в прогнозном уровне цен 2013-2014 г. | 1106,826 млн. тенге |
| в том числе СМР | 895,414 млн. тенге |
| оборудование | 7,875 млн. тенге |
| прочие затраты | 203,537 млн. тенге |
| в том числе: общая сметная стоимость строительства в прогнозном уровне цен 2013 г. | 770,900 млн. тенге |
| в том числе СМР | 613,916 млн. тенге |
| оборудование | 5,399 млн. тенге |
| прочие затраты | 151,585 млн. тенге |
| общая сметная стоимость строительства в прогнозном уровне цен 2014 г. | 335,926 млн. тенге |
| в том числе СМР | 281,498 млн. тенге |
| оборудование | 2,476 млн. тенге |
| прочие затраты | 51,952 млн. тенге |
| Продолжительность строительства | 14 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 № 15-56/005-1689-12.

**8. ТҰЖЫРЫМ:**

**8.1.** Сараптаманың ескертулері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып **«БҚО Теректі және Ақжайық аудандарының Жайық өзенінің сол жақ жағалауындағы елді мекендерге тартылатын газқұбырының құрылысы (Есенсай, Кеңсуат, Құрайлысай,Сайқұдық ауылдарын газбен жабдықтау)»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын заңнамалық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесідей негізігі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

| | |
|---|---|
| Есептелген газдың сағаттық шығыны | 2160 м$^3$/сағ. |
| Газқұбырының жалпы ұзындығы | 91.048 шақ. |
| ГРП | 6 дана |
| 2001 ж.базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны | 402,444 млн. теңге |
| Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары | 392,658 млн. теңге |
| жабдықтар | 3,453 млн. теңге |
| басқа шығындар | 6,333 млн. теңге |
| Соның ішінде 2013 ж.орындалуы жоспарланған 2001 ж.базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны | 281,711 млн. теңге |
| Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары | 274,861 млн. теңге |
| жабдықтар | 2,417 млн. теңге |
| басқа шығындар | 4,433 млн. теңге |
| Соның ішінде 2013 ж.орындалуы жоспарланған 2001 ж.базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны | 120,733 млн. теңге |
| Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары | 117,797 млн. теңге |
| жабдықтар | 1,036 млн. теңге |
| басқа шығындар | 1,900 млн. теңге |



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

| | |
|---|---|
| 2013-2014 ж ж. болжамдалған деңгей бағалардағы жалпы құрылыстың сметалық құны | 1106,826 млн. теңге |
| Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары | 895,414 млн. теңге |
| жабдықтар | 7,875 млн. теңге |
| басқа шығындар | 203,537 млн. теңге |
| Соның ішінде | |
| 2013 ж. болжамдалған деңгей бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны | 770,900 млн. теңге |
| Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары | 613,916 млн. теңге |
| жабдықтар | 5,399 млн. теңге |
| басқа шығындар | 151,585 млн. теңге |
| 2014 ж. болжамдалған деңгей бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны | 335,926 млн. теңге |
| Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары | 281,498 млн. теңге |
| жабдықтар | 2,476 млн. теңге |
| басқа шығындар | 51,952 млн. теңге |
| Құрылыстың ұзақтығы | 14 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** | **Ажнов С.В.** |



МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

**Батыс Қазақстан облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы**

# БҰЙРЫҚ № 218

Орал қаласы 2012 жыл 24 тамыз

**«БҚО Теректі және Ақжайық аудандарының Жайық өзенінің сол жақ жағалауындағы елді мекендерге тартылатын газ құбырының құрылысы (Есенсай, Кеңсуат, Құрайлысай, Сайқұдық ауылдарын газбен жабдықтау)» жобалық-сметалық құжаттамасын бекіту туралы**

«Батыс Қазақстан облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ-нің Ережесін басшылыққа ала отырып және «Кульман» ЖШС жобалаған «БҚО Теректі және Ақжайық аудандарының Жайық өзенінің сол жақ жағалауындағы елді мекендерге тартылатын газ құбырының құрылысы (Есенсай, Кеңсуат, Құрайлысай, Сайқұдық ауылдарын газбен жабдықтау)» ЕМК-мен берілген 2012 жылғы 30 шілдедегі № 09-0321/12 мемлекеттік сараптаманың оң шешімі негізінде:

## БҰЙЫРАМЫН:

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

| | |
|---|---|
| Есептелген газдың сағаттық шығыны | - 2160 м3/сағ |
| Газқұбырының жалпы ұзындығы | - 91,048 шақ |
| ГРП | - 6 дана |

- 2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың

| | |
|---|---|
| жалпы сметалық құны, млн. теңге | - 402,444 |
| оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары, млн. теңге | - 392,658 |
| жабдықтар, млн. теңге | - 3,453 |
| басқа шығындар, млн. теңге | - 6,333 |

- Соның ішінде 2013 ж. орындалуы жоспарланған 2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың

| | |
|---|---|
| жалпы сметалық құны, млн. теңге | - 281,711 |
| оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары, млн. теңге | - 274,861 |
| жабдықтар, млн. теңге | - 2,417 |
| басқа шығындар, млн. теңге | - 4,433 |

- Соның ішінде 2014 ж. орындалуы жоспарланған 2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың

| | |
|---|---|
| жалпы сметалық құны, млн. теңге | - 120,733 |
| оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары, млн. теңге | - 117,797 |
| жабдықтар, млн. теңге | - 1,036 |
| басқа шығындар, млн. теңге | - 1,900 |