ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ИНДУСТРИЯ ЖӘНЕ САУДА МИНИСТРЛІГІ

ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ - КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІ

"ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ" РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

МИНИСТЕРСТВО ИНДУСТРИИ И ТОРГОВЛИ

КОМИТЕТ ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО - КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"

"Оңтүстікмемсараптама" ЕМК
ДГП "Южгосэкспертиза"

ҚОРЫТЫНДЫ

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ИНДУСТРИЯ ЖӘНЕ САУДА МИНИСТРЛІГІ

ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ - КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІ

"ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ" РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

МИНИСТЕРСТВО ИНДУСТРИИ И ТОРГОВЛИ

КОМИТЕТ ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО - КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"

"Оңтүстікмемсараптама" ЕМК

БЕКІТЕМІН :

«Оңтүстікмемсараптама» ЕМК
директоры

_____Р.Д.Оразбаев

2009 жылғы 14 қазандағы №19-0550/09

«ОҚО, Қазығұрт ауданы Рабат ауыл округі Рабат елді мекеніндегі көшелерді газбен қамтамасыз ету»
жұмыс жобасы бойынша

ҚОРЫТЫНДЫ

Тапсырысшы:
«ОҚО, Қазығұрт ауданының құрылыс бөлімі» ММ

Бас жобалаушы :
«СанТехВодоПроект» ЖШС

Шымкент қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ИНДУСТРИЯ ЖӘНЕ САУДА МИНИСТРЛІГІ

ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ - КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІ

"ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ" РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ

МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

МИНИСТЕРСТВО ИНДУСТРИИ И ТОРГОВЛИ

КОМИТЕТ ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО - КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"

ДГП "Южгосэкспертиза"

УТВЕРЖДАЮ:

Директор ДГП «Южгосэкспертиза»

_____Р.Д.Оразбаев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0550 /09 от 14 октября 2009 года.

по рабочему проекту

«Газоснабжение улиц населенного пункта Рабат с/о Рабат Казыгуртского района ЮКО»

Заказчик :
ГУ «Отдел строительства Казыгуртского района, ЮКО»

Генпроектировщик:
ТОО «СанТехВодоПроект»

г.Шымкент

1. Наименование: рабочий проект **«Газоснабжение улиц населенного пункта Рабат с/о Рабат Казыгуртского района ЮКО».**

2. Заказчик: ГУ «Отдел строительства Казыгуртского района».

3. Разработчик: ТОО «СанТехВодоПроект» Гослицензия ГСЛ № 016056 от 27.08.2004 года. Приказ №37 от 27.07.2007г. ГИП. Абубакиров М.

4. Источник финансирования Государственные инвестиции.

5.Основные исходные данные.

5.1. Основание для разработки:

5.1.1. Задание на проектирование, утвержденное зам. Акима Казыгуртского района Момыновым М. от 2009 года.

5.1.2. Архитектурно - планировочное задание (АПЗ) за № 11 от 30.07-.2009 года, выданное Отделом архитектуры и градостроительства Казыгуртского района.

5.1.3. Технические условия на газоснабжение с. Рабат (улицы: Амангельды, Абая, Кажымукан, Шакарим, М.Озтурик) Казыгуртского района за № ЮК-101, выданные АО «КазТрансГазАймак» от 10.08.2009г.

5.1.4. Технические условия на газоснабжение с. Рабат (улицы: Нышанова, Абенова, Акпан-Батыра, М.Ауэзова, Байымбетова) Казыгуртского района за № ЮК-102, выданные АО «КазТрансГазАймак» от 10.08.2009г.

5.1.5. Справка о количестве домов и населения по населенному пункту Рабат.

5.1.6. Топографическая съемка в масштабе 1:1000, выполненная ИП «Тастанов Ш.Ж» в 2009 году.

5.2. Согласования и заключение органов государственного надзора.

5.2.1 Согласование с Департаментом по чрезвычайным ситуациям ЮКО за № ПГ- 6 17 от 07.10.2009 года.

5.2.2. Заключение государственной экологической экспертизы за № 001719 от 08.10.2009 года, выданное Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования ЮКО

5.2.3. Проект согласован: заказчиком, АО ЮКПФ «КазТрансГазАймак», райархитектором Казыгуртского района.

5.3. Комплектность предоставленной на экспертизу документации.

5.3.1. Том I. Пояснительная записка.

5.3.2. Альбом I. Чертежи. Газопровод среднего и низкого давления.

5.3.3. Том II. Сметная документация.

5.3.4. Том III. Проект организации строительства.

5.4. Цели и назначения объекта, необходимость и целесообразность его строительства.

5.4.1. Строительство газопровода направлено на улучшения условий жизни и быта населения поселка Рабат.

6. Основные данные объекта строительства и принятые проектные решения.

6.1. Характеристика участка строительства и места прохождения объекта.

Площадка строительства расположена в населенном пункте Рабат.

Точка подключения для улиц: Амангельды, Абая, Кажымукан, Шакарим, М.Озтурик - существующий газопровод среднего давления диаметром 100мм по улице Акпан-Батыра.

Точка подключения для улиц: Нышанова, Абенова, Акпан-Батыра, М.Ауэзова, Байымбетова - существующий газопровод среднего давления диаметром 100мм с.Рабат.

Климатический подрайон - IVГ.

Температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки минус 15°С.

Нормативная глубина промерзания грунта - 0,43м.

Сейсмичность площадки строительства - 7-8 баллов.

6.2. Описание принятых проектных решений.

6.2.1. Генеральный план трассы.

Проект «Газоснабжение улиц населенного пункта Рабат с/о Рабат Казыгуртского района ЮКО» разработан в подземном и надземном вариантах на основании технических условий и топографической съемки М 1:1000. Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СНиП РК 3.01.01-2002 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений» табл. 14,15.

6.2.2. Мощность предприятия.

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р 50838-95* диаметром 50х4,6мм составляет 250,0пм.

Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0мм составляет 30,0.

Протяженность газопровода низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 6110,0 пм, в том числе: диаметром 114х4,0мм составляет 260,0пм; диаметром 76х3,5мм составляет 2435,0 пм; диаметром 57х3,0мм составляет 3415,0пм.

Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р 50838-95* составляет 2166,0 пм, в том числе: диаметром 90х8,2мм составляет 90,0 пм; диаметром 75х6,8мм составляет 1050,0 пм; диаметром 50х4,6мм составляет 1026,0пм.

Общий расход газа составляет: 373,0 нм^3/час, годовой расход газа –207275,0нм^3 /год.

6.2.3. Технологические решения.

Основными потребителями газа является население. Газ будет использован в качестве топлива для приготовления пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды.

Годовая потребность природного газа для жилых домов определена по нормам расхода газа СНиП 2.04.08-87 «Газоснабжение». Общий расход газа составляет: 373,0 нм^3/час, годовой расход газа –207275,0 нм^3 /год.

При определении потребности газа численность населения принята согласно предоставленной справки сельского Акимата.

Внутрипоселковый газопровод среднего давления.

Газопроводы среднего давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р 50838-95* в подземном варианте.

Диаметры внутрипоселкового газопровода среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Гидравлический расчет выполнен по номограмме № 13 «Гидравлические расчеты газопроводов» С.Н.Борисов, В.В.Даточный, «Проектирование газоснабжения» под редакцией Пешехонова Н.И.

Глубина прокладки газопровода до дна траншеи 1,2м. Газопровод в траншею укладывается на основание из минерального грунта без твердых включений толщиной 10см и присыпку его таким же грунтом на высоту 20-30см с послойной трамбовкой.

Параллельно трассе газопровода проложить изолированный алюминиевый провод сечением 4,0 мм^2 с выходом его концов на поверхность под ковер и сигнальной ленты с полосой из металлический фольги по всей трассе.

Сигнальная лента с полосой из металлический фольги шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно ГАЗ» уложить на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше +10^{0}С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток.

Переходы через автодороги выполнены в подземном варианте в стальных футлярах с выводом контрольной трубки под ковер, установкой протекторной установки ПМ - 10У. Также предусмотрена весьма усиленная изоляция стальных футляров согласно ГОСТ 9.602-89 (полимерными лентами) для защиты от электрохимической коррозии.

Вся газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств - задвижки типа.

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями МСП 4.03-103-2005, МСН 4.03-01-2003 и «Правил безопасности в газовом хозяйстве» г. Алматы 2002год,

Внутрипоселковый газопровод низкого давления.

Для снижения давления газа со среднего от 3 кгс/см2 до низкого - 0,02кгс/см устанавливаются шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ-07-1У1 (4шт.) с регуляторами давления РДНК-1000. Для исключения повреждения от наезда автотранспорта на всех ШРП устанавливается ограждение из металлической сетки высотой 1,65м по Серии 5.905-25.05 (вып.1) «Оборудование, узлы и детали наружных газопроводов».

Гидравлический расчет газопроводов выполнен по приложению №2 «Гидравлические расчеты газопроводов» С.Н.Борисов, В.В.Даточный, «Проектирование газоснабжения» под редакцией Пешехонова Н.И.

Диаметры газопроводов низкого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления с учетом перспективы развития поселков.

Газопроводы низкого давления запроектированы из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы «В» по ГОСТ 10705-90 в надземном варианте.

Газопроводы низкого давления запроектированы в надземном варианте на опорах высотой 5,0м; 3м; 2,2м. Переходы через дороги выполнены в подземном варианте в стальных футлярах с выводом контрольной трубки под ковер, установкой протекторной установки ПМ -10У. Также предусмотрена весьма усиленная изоляция стальных футляров согласно ГОСТ 9.602-89 (полимерными лентами) для защиты от электрохимической коррозии.

При прокладке газопровода в стесненных условиях (сближении с ЛЭП), опоры выполнить с защитным заземлением, при пересечении с ЛЭП газопровод защитить футляром из полиэтиленовой трубы, выходящим по 2,5м по обе стороны от пересечения.

Вся газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств - задвижки типа.

Защита надземных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованиями МСН-4.03-01-2003.

Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями СНиП 4.05.02-88 и «Правил безопасности в газовом хозяйстве» г. Алматы 2002год.

6.2.3. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

Противопожарные мероприятия.

Монтажные работы вести по проекту в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», «Правил безопасности в газовом хозяйстве» г. Алматы 2002год., СНиП III-4-80 «Техника безопасности строительства».

6.2.4. Организация строительства.

Объемы основных строительно – монтажных работ.

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р 50838-95* диаметром 50х4,6мм составляет 250,0пм.

Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0мм составляет 30,0.

Протяженность газопровода низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 6110,0 пм, в том числе: диаметром 114х4,0мм составляет 260,0пм; диаметром 76х3,5мм составляет 2435,0 пм; диаметром 57х3,0мм составляет 3415,0пм.

Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р 50838-95* составляет 2166,0 пм, в том числе: диаметром 90х8,2мм составляет 90,0 пм; диаметром 75х6,8мм составляет 1050,0 пм; диаметром 50х4,6мм составляет 1026,0пм.

Организационно – технологические схемы последовательности возведения сооружений.

Проектом предусмотрен следующий комплекс основных строительно-монтажных работ: подготовительные; земляные; прокладка подземных и надземных газопровопроводов; испытание газопроводов.

Производство работ по объекту выполняются в соответствии с проектами производства работ.

Строительно-монтажные работы выполняются в соответствии с требованиями технических условий на производство работ и правил техники безопасности.

Потребность в основных материалах и механизмах:

Строительство подземных и надземных сетей газоснабжения выполняется силами комплексной строительной бригады. Количество бригад и звеньев уточняется ППР и зависит от объема выполняемых работ.

Складирование труб, материалов, оборудования, а также изготовления монтажных заготовок предусматривается на существующей базе, откуда доставляются бортовыми машинами.

Трубы доставляются на трассу в виде сваренных секций или в виде отдельных труб. Перевозка труб осуществляется на автомобилях - трубовозах. Трубы длиной до 12 метров можно перевозить на бортовом автомобиле с прицепом распуском.

Расчет продолжительности строительства.

Расчет продолжительности строительства надземных сетей газоснабжения выполнен согласно СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений», по части II. Раздел «Коммунальное хозяйство. Газоснабжение. (Наружные инженерные сети).

Проектная протяженность разводящего газопровода низкого давления диаметром до 200мм по населенному пункту Рабат составляет - 8,556 км.

Прокладка газопроводов предусматривается в 1 поток (согласно п.7, табл.1 стр.93).

Для стальных труб в одну нитку диаметром до200мм при протяженности 10,0 км-норма продолжительности строительства составляет 5мес. (согласно п.30 стр.123).

Согласно общих положений принимается метод экстраполяции. Уменьшение нормы продолжительности строительства равно:

((10-8,556)/10)х100 равно 14,44%

14,4%х0,5 равно 7,22%

Продолжительность строительства разводящего газопровода среднего и низкого давления диаметром до 200мм с учетом экстраполяции равна

Т равно(5х(100-7,22)/100) равно 4,64мес.

Общую продолжительность строительства принимаем равной 4,64 мес. или 2,0 квартала. В том числе подготовительный период составляет 0,5 месяца.

Начало строительства 2кв 2010г.

Нормы задела в строительстве по кварталам на основании СНиП 1.04.03-2008, в % сметной стоимости.

Год	2010 год.			
Квартал	I	II	III	IV
В % сметной стоимости	-	63	100	-

Охрана труда.

При производстве строительно-монтажных работ необходимо соблюдать правила техники безопасности согласно СНиП РК 1.03.05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве».

Особое внимание необходимо обратить на следующее:

1) перед началом работ необходимо организовать инструктаж рабочих о правилах безопасности с выдачей удостоверения об усвоении правил;

2) все подъемники и вспомогательные приспособления при подъемниках должны отвечать требованиям, изложенным в «Правилах устройства и безопасности кранов». Нагрузки на леса, подмости, эстакады не должны превышать допустимых нагрузок, принятых проектами этих устройств. На всех указанных устройствах должны быть вывешены чётко написанные указания о величине нагрузки и недопустимости перегруза;

3) территория площадки у объектов строительства должна быть ограждена. В случае невозможности устройства ограждения эта территория должна быть обозначена соответствующими знаками и подписями и освещена в ночное время;

4) у механизмов и оборудования должны быть вывешены инструкции, предупреждения для обслуживающего персонала, а также для дежурных слесарей, производящих осмотр и ремонт;

5) до начала использования механизмов и временного освещения должны быть приняты меры по заземлению и занулению электродвигателей, электросварных аппаратов, пусковой аппаратуры, щитков и т.д.;

6) на строительных машинах и механизмах должны быть установлены опознавательные знаки «Внимание», «Движение ограничено». Запрещается работа экскаваторов, стреловых кранов, погрузчиков и других машин непосредственно под проводами действующих линий электропередачи;

7) работы должны производиться под непосредственным руководством инженерно-технического работника;

8) скорость движения автотранспорта у строительных объектов не должна превышать 10 км в час, а на поворотах - 5 км в час;

9) металлические части строительных машин и механизмов с электроприводом должны быть заземлены;

10) при производстве работ в зимнее время проходы, стремянки, подмости необходимо регулярно очищать от снега, льда и посыпать песком или шлаком;

К обслуживанию сетей и сооружений согласно проекта допускаются лица не моложе 18 лет, прошедшие медицинский осмотр, не имеющие противопоказаний, прошедшие инструктаж и обучение безопасным методам работы, прошедшим проверку в квалификационной комиссии на право допуска к самостоятельной работе.

Сбросные свечи газорегуляторного пункта выведены на высоту 4,0м, обеспечивающие рассеивание незначительных выбросов и предотвращение попадания их в зону работы обслуживающего персонала.

Потребность в основных материалах и механизмах:

Растительный грунт снимается бульдозером мощностью 59кВт (80л.с), перемещается на 10м в вазы, затем используется для работ по озеленению.

Разработка грунта в траншеях выполняется экскаватором с емкостью ковша 0,25м^3.

Обратная засыпка траншей выполняется бульдозером мощностью 59кВт.

6.2.5. Охрана окружающей среды.

При выполнении строительно-монтажных работ по прокладке газопроводов необходимо соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранения ее устойчивого экологического равновесия и не нарушать условия землепользования, установленные законодательством об охране окружающей среды.

Охрана окружающей природной среды в зоне размещения строительной площадки осуществляется в соответствии с действующими нормативными правовыми актами по вопросам охраны окружающей природной среды и рациональному использованию природных ресурсов.

Производство строительно-монтажных работ должно проводиться с учетом требований СанПин 2.2.3.11384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ». Работы следует выполнять только в пределах полосы временного отвода земель.

При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды:

1) обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;

2) применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов;

3) устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств);

4) завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова;

5) оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

6) использование специальных установок для подогрева воды, материалов;

7) слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой цели местах;

8) выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленных насаждений;

Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель.

Технологический процесс газораспределения исключает попадание природного газа и других вредных веществ в окружающую среду за счет применения герметичной запорной арматуры и трубопровода.

С целью охраны окружающей среды проектом предусмотрено предотвращение загрязнения почвы и воздушного бассейна углеводородными газами, которые сами по себе не являются вредными или ядовитыми.

Газопроводы, оборудование и установки, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность.

Кроме того, для предотвращения разрушения металла стенок газопроводов от атмосферного воздействия и от почвенной коррозии проектом предусмотрено нанесение защитного покрытия на надземные газопроводы и весьма усиленная изоляция на подземный газопровод.

Сбросные свечи газорегуляторного пункта выведены на высоту 4,0м, обеспечивающие рассеивание незначительных выбросов и предотвращение попадания их в зону работы обслуживающего персонала.

6.2.6. Сметная документация

Сметная документация составлена в соответствии с СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», СНиП РК 1.02-01-2007 «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе

МЕМЛЕКЕТТІК ЕМЕС ЕКОЛОГИЯЛЫҚ ЕМЕС

проектной документации на строительство», СН РК 8.02-03-2002, СН РК 8.02-04-2002, СН РК 8.02-05-2002, СН РК 8.02-06-2002, изменения и дополнения выпуски 1-8.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4, редакция 3.17.4.

Сметная стоимость строительства составлена в базисном уровне цен 2001 года с использованием сметных норм и расценок СНиР-2001, привязанных к местным условиям строительства ЮКО.

Перевод цен 2001 года на текущий уровень цен определён через индекс изменения месячного расчётного показателя установленного на 2010 год согласно бюджетному законодательству в размере 1375тенге (1375/775 равным 1,774).

При составлении сметной документации приняты:

1) территориальный район – 15.2;
2) накладные расходы согласно СН РК 8.02-02-2002 Приложения 1;
3) затраты на временные здания и сооружения согласно СН РК 8.02-09-2002- 3,4%;
4) дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время согласно СН РК 8.02-09-2002 – 0,91%;
5) затраты на выслугу лет – 1%;
6) затраты на дополнительные отпуска - 0,4%;
7) налоги, сборы, обязательные платежи – 2%;
8) налог на добавленную стоимость – 12%;
9) непредвиденные и ненормируемые затраты – 6%.

Основные технико-экономические показатели:

1.	Годовой расход газа	207275,0 нм^3/год
2.	Протяженность газопровода среднего давления	280,0 пм
3.	Протяженность газопровода низкого давления	8276,0 пм
4.	Количество ГРПШ-400-07-1У1	4 шт.
5.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года.	24,238 млн. тенге
	в том числе: СМР	21,829 млн. тенге
	оборудование	1,926 млн. тенге
	прочие	0,483 млн. тенге
6.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2010 года, в том числе:	51,431 млн. тенге
	СМР	38,904 млн. тенге
	оборудование	3,417 млн. тенге
	прочие	9,11 млн. тенге
7.	Нормативная трудоемкость	16,85 тыс.чел.час
8.	Нормативная продолжительность строительства	4,64 месяца

7. Оценка принятых проектных решений и результаты экспертизы.

7.1. В ходе рассмотрения в рабочий проект **«Газоснабжение улиц населенного пункта Рабат с/о Рабат Казыгуртского района ЮКО»** согласно замечаниям ДГП «Южгосэкспертиза» внесены следующие изменения и дополнения:

7.1.1. Технологические решения.

1) в пояснительную записку приложена ситуационная схема с указанием диаметров газопровода, согласованная с заказчиком; райархитектором;

2) представлена справка с Акимата о количестве дворов и населения;

3) обосновано выполнение переходов через автодороги, улицы в стальном футляре;

4) на листе общих данных к прилагаемым документам включены: выход полиэтиленового газопровода из земли с использованием отводов; прокладка газопроводов в

МЕМСАРАЛТАМА • ЮЖКОЭКСПЕРТИЗА

футляре; крепление горизонтального газопровода на отдельно стоящей опоре; опоры газопроводов с защитным заземлением;

5) предусмотрена компенсация линейных изменений полиэтиленовых трубопроводов укладкой трубопроводов змейкой на основании МСП 4.03-103-2005 пункт 6.101; «Проектирование и монтаж трубопроводов из полиэтилена»;

6) обоснована прокладка газопровода низкого давления в надземном варианте из стальных труб;

7) в спецификации откорректированы: переходники; количество отводов; диаметры футляров;

8) в спецификации для отводов добавлены расходы на: муфты, металлические пластины; бетон; песок;

9) в ведомости объемов работ среднего давления откорректировано количество весьма усиленной изоляции;

10) к рабочему проекту приложены: выход полиэтиленового газопровода из земли с использованием отводов, прокладка газопроводов в футляре, крепление горизонтального газопровода на отдельно стоящей опоре, опоры газопроводов с защитным заземлением;

11) на профилях выполнено поперечное сечение прокладки полиэтиленовых газопроводов в траншеях; откорректированы диаметры футляров на основании серии 5.905-25.05;

12) выполнено описание конструктивного исполнения газопроводов отдельно низкого давления из стальных трубопроводов и среднего давления из полиэтиленовых трубопроводов, для полиэтиленовых газопроводов указано условия монтажа;

7.1.2. Сметная документация.

1) принята стоимость экспертизы согласно расчета к договору, которая составляет 288,06 тыс.тенге без НДС ;

2) приложены Прайс листы согласованные с заказчиком; приложен курс валют из Нацбанка;

3) в локальной смете № 2-2, № 3-2, № 4-2 «Низкое давление » откорректирован вес и крепление опор;

4) во всех локальных сметах откорректирован диаметр футляров;

5) во всех локальных сметах откорректирована длина сигнальной ленты и сигнального провода;

6) в локальные сметы № 2-1 № 3-1 № 4-1 включена прокладка и стоимость пластины;

7)в локальных сметах № 2-1 № 3-1 № 4-1 включена засыпка переходника металл-сталь песком.

Общее уменьшение сметной стоимости в базовых ценах 2001г. составляет 0,836 млн.тенге.

Таким образом, после внесения изменений и корректировки проектно-сметной документации технико-экономические показатели сложились следующим образом:

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели		Изменение +увеличен. -уменьшен.
			Предст.на рассмотр.	Рекоменд. к утверждению	
1.	Годовой расход газа	нм³/год	207275,0	207275,0	
2.	Протяженность газопровода среднего давления	м	280,0	280,0	
3.	Протяженность газопровода низкого давления	м	8276,0	8276,0	
4.	Количество ГРПШ-400-07-1У1	шт	4	4	

МЕМЛЕКЕТТІК САРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

5.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001г в том числе: СМР оборудование прочие	 млн.тенге млн.тенге млн.тенге млн.тенге	 24,238 21,829 1,926 0,483	 23,352 21,133 1,926 0,293	 -0,886 -0,696 - -0,19
6.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2010г. в том числе: СМР оборудование прочие	 млн.тенге млн.тенге млн.тенге млн.тенге	 51,431 38,904 3,417 9,11	 49,636 37,494 3,417 8,725	 -1,795 -1,41 - -0,385
7.	Нормативная трудоемкость	тыс.чел.час	16,85	15,94	
8.	Нормативная продолжительность строительства	месяца	4,64	4,64	

Примечание: Общая сметная стоимость строительства на весь период, согласно общей продолжительности строительства определена в текущих ценах через индекс изменения МРП, установленного на 2008-2010 год Постановлениями Правительства Республики Казахстан.

8. Вывод.

С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Газоснабжение улиц населенного пункта Казыгурт с/о Казыгурт Казыгуртского района ЮКО»** соответствует требованиям строительных норм и правил Республики Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими основными технико-экономическими показателями:

1.	Годовой расход газа	207275,0 нм³/год
2.	Протяженность газопровода среднего давления	280,0 м
3.	Протяженность газопровода низкого давления	8276,0 пм
4.	Количество ГРПШ-400-07-1У1	4 шт
5.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года	23,352 млн. тенге
	в том числе СМР	21,133 млн. тенге
6.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2010года	49,636 млн. тенге
	в том числе СМР	37,494 млн. тенге
7.	Нормативная трудоемкость	15,94 тыс.чел.час
8.	Нормативная продолжительность строительства	4,64 ай

1. При предоставлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

2. Доначала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение шести месяцев.

8. Тұжырым.

«ОҚО Рабат ауданы Рабат ауыл округі Рабат елді мекеніндегі көшелерді газбен қамтамасыз ету» жұмыс жобасына еңгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен төмендегі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1.	Газдың жылдық шығыны	207275,0 нм³/час
2.	Орта қысымды газ құбырының ұзындығы	280,0 м
3.	Төмен қысымды газ құбырының ұзындығы	8276,0 м
4.	ГШРП-400-07-1У1саны	4 дана
5.	2001 жылғы базисті бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	23,352 млн. тенге
	оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	21,133 млн. тенге
6.	2010 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	49,636 млн. тенге
	оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	37,494 млн. тенге
7.	Нормативтік еңбек сиымдылығы	15,94 мың адам сағ.
8.	Құрылыстың нормативтік ұзақтығы	4,64 ай

1. Жұмыс жобасын бекітуге және жұмыстарды өндіріске ұсынғанда осы сараптама қорытындысына сәйкес келетіндігін тексеру қажет.

2. Жұмыс жобасы жұмыстарды өндіруді бастағанға дейін алты ай көлемінде белгіленген тәртіпке сәйкес бекітілуі тиіс.

Директор орынбасары	Спатаев И.
Өндіріс бөлімінің бастығы	Турдиев С.
Жетекші сарапшы	Ларкина Н.
Штаттан тыс сарапшы	Борзенкова Г.