ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ

"ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН
ТЫС САРАПТАУ"
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРНЫ

МЕМСАРАПТАМА · ГОСЭКСПЕРТИЗА ·

АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"

"ОҢТҮСТІКМЕМСАРАПТАМА" ЕМК
ДГП "ЮЖГОСЭКСПЕРТИЗА"

ҚОРЫТЫНДЫ

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ

"ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН
ТЫС САРАПТАУ"
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРНЫ

АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"

"ОҢТҮСТІКМЕМСАРАПТАМА" ЕМК

БЕКІТЕМІН :

«Оңтүстікмемсараптама» ЕМК директоры

_____Р.Д.Оразбаев

2010 жылғы 15 желтоқсандағы №19-0734/10

«ОҚО, Төлеби ауданы Қазығұрт ауыл округі Елтай ауылының тұрғын үйлерін газбен қамтамасыз ету құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

ҚОРЫТЫНДЫ

Тапсырысшы:
«Төлеби ауданының құрылыс бөлімі» ММ

Бас жобалаушы :
«Даулет» ТОО

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ОҚО, Төлеби ауданы Қазығұрт ауыл округі Елтай ауылының тұрғын үйлерін газбен қамтамасыз ету құрылысы»

жұмыс жобасы осы сараптау қорытындысы
«Оңтүстікмемсараптама» ЕМК-мен берілді

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

Орын. Сариева Ж.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ

"ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН
ТЫС САРАПТАУ"
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРНЫ

АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"

ДГП "Южгосэкспертиза"

У Т В Е Р Ж Д А Ю :

Директор ДГП «Южгосэкспертиза»

_____ Р.Д.Оразбаев .

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0734/10 от 15 декабря 2010 года.

по рабочему проекту

«Строительство газоснабжения жилых домов в селе Елтай Казыгуртского с/о Толебийского района ЮКО»

Заказчик:
ГУ «Отдел строительства Толебийского района»

Генпроектировщик:
ТОО «Даулет»

г.Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение
на рабочий проект
«Строительство газоснабжения жилых домов в селе Елтай Казыгуртского с/о Толебийского района ЮКО»
выдано ДГП «Южгосэкспертиза»

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

Исп.Сариева Ж.

1. Наименование: рабочий проект **«Строительство газоснабжения жилых домов в селе Елтай Казыгуртского с/о Толебийского района ЮКО».**

Настоящее заключение выполнено согласно договору 19/0621 от 23.09.2010 года на экспертизу рабочего проекта.

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

3. Генеральный проектировщик: ТОО «Даулет» Государственная лицензия (17) ГСЛ №000554 от 18 августа 2006 года. Срок действия до 18 августа 2011 года. ГИП Исаев М. Приказ о назначении ГИП за № 33 от 01.04.2010года.

4. Источник финансирования: Государственные инвестиции.

5.Основные исходные данные.

5.1. **Основание для разработки**:

5.1.1. Задание на проектирование, утвержденное зам. акима Толебийского района от 01.07.2010 года.

5.1.2. Архитектурно - планировочное задание от 2010 года (без даты), выданное отделом архитектуры и градостроительства Толебийского района.

5.1.4. Решение акима Аккумского сельского округа за №1 от 13.01.2010 года об отводе земельного участка на постоянное пользование под строительство газопровода в с. Елтай.

5.1.4. Акт выбора и согласования земельного участка за №43 от 29.04.2010 года.

5.1.3. Технические условия на газоснабжение за №ЮК-266 от 23.08.2010года, №ЮК-228 от 22.06.2010года, выданные АО «КазТрансГаз-Аймак».

5.1.6. Справка о количестве домов с. Елтай, выданная акимом Казгуртского сельского округа Толебийского района.

5.1.8. Заключение об инженерно-геологических изысканиях за №17 от 2010 года, выполненные ТОО «Сити Инжиниринг».

5.1.9. Письмо отдела строительства за №19-03/3377 от 12.11.2010 года о том, что финансирование строительства газопровода предусмотрено протокольным решением районной бюджетной комиссии за №16 от 11.11.2010года

5.2. Согласования и заключение органов государственного надзора.

5.2.1. Согласование Департамента по чрезвычайным ситуациям ЮКО за № ПТ 941 от 26.10.2010 года.

5.2.2. Санитарно-эпидемиологическое заключение за №17-6-1800 от 24.09.2010 года, выданное департаментом комитета санитарно-эпидемиологического надзора МЗ РК по ЮКО.

5.2.3. Заключение государственной экологической экспертизы за №001981 от 15.10.2010 года, выданное управлением природных ресурсов и регулирования природопользования ЮКО.

5.2.4. Проект согласован: заказчиком, ЮКПФ АО «КазТрансГазАймак», гл. архитектором Толебийского района; акимом сельского округа.

5.3. Комплектность предоставленной на экспертизу документации.

5.3.1. Том I. Пояснительная записка.

5.3.2. Том II. Альбом 1. Газопровод высокого и среднего давления.

5.3.4. Том III. Сметная документация.

5.3.5. Том IV. 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 с. Елтай Казгуртского сельского округа Толебийского района ЮКО.

6. Основные данные объекта строительства и принятые проектные решения.

6.1. Характеристика участка строительства и места прохождения объекта.

Площадка строительства расположена в Толебийском районе Южно Казахстанской области с. Елтай.

МЕМЛЕКЕТТІК САРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Точка подключения существующий газопровод среднего давления диаметром 100 мм.

Климатический подрайон - III В.

Температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки минус 17°С.

Нормативная глубина промерзания: для суглинка – 0,45м, для галечникового грунта – 0,66м.

Глубина проникновения °С в грунт: для суглинка – 0,75м, для галечникового грунта – 1,0.

Сейсмичность площадки строительства - 8 баллов.

Район по весу снегового покрова – I

Район по толщине стенки гололедный – II

Район по давлению ветра третий – III.

Инженерно геологические условия площадки.

Геоморфология и рельеф.

Общий рельеф поверхности земли изучаемого района не ровный, с уклоном поверхности на юго – запад. Участки расположены в эрозионно – денудационной местности холмистого района.

Высотные отметки поверхности земли колеблются в пределах 862,40 –994,14 м.

Геолого-литологическое строение.

В литологическом отношении трасса газоснабжения жилых домов до глубины 2,0м сложена суглинком светло – коричневым с включением щебня и дресвы до 15%, макропористым, твердой консистенции.

С поверхности земли повсеместно почвенно – растительный слой мощностью 0,2м.

Засоленность и агрессивность грунтов.

Грунты трассы газоснабжения жилых домов легко- и среднерастворимых солей, до глубины 2,0м не засолены, содержание сухого остатка от 0,09 до 0,10 %.

Грунты по содержанию сульфатов в пересчёте на ионы (SO_4)-2 – для бетона марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178 – 85 слабоагрессивные, а для бетона на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 22266 – 94 – неагрессивны.

Содержание SO_4 составляет от 816,0 мг/кг.

По содержанию хлоридов в пересчёте на ионы Cl- грунты для бетонов на портландцементе, шлакопортландцементе по ГОСТ 10178 – 85 и сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266 – 94 – неагрессивны.

Содержания Cl. составляет 24,0 мг/кг.

Физико-механические свойства грунтов.

По номенклатурному виду и пределам изучаемых территорий выделен один инженерно-геологический элемент (ИГЭ): суглинок плотный светло – коричневый, твердой консистенции, не просадочный, вскрытой мощностью 1,8 м.

Сейсмичность.

Сейсмичность участка, согласно СНиП РК 2.03-30-2006, составляет – восемь баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам третья (супесь $e<0.9$).

6.2. Описание принятых проектных решений.

6.2.1. Генеральный план трассы.

Газопровод среднего давления 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 3.01.01-2008 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений».

6.2.2. Мощность предприятия.

МЕМЛАБОРАТОРИЯ • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Общая протяженность газопровода высокого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90 диаметром 57х3,0 составляет 0,038 км.

Общая протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90 составляет 8,168 км, в том числе: диаметром 57х3,0мм составляет 7,560км; диаметром 25х2,0 составляет 0,608 км.

Общий расход газа на населенный пункт Елтай Толебийского района составляет: максимальный часовой расход 236,63 м^3/ч, максимальный годовой расход газа – 470946,64 м^3/год.

6.2.3. Технологические решения.

Расчет потребности природного газа

Часовой расход газа, нм^3/час

Наименование населенных пунктов	Кол-во жилых домов	Часовые расходы, м^3/час				Итого
		Индивид. бытовые нужды	Отопление	Ком.быт нужды	Перспек тива	
Село Елтай ул. Мамедова, Жана Озен	20	9,0	15.0	2,4	4,8	31,2
Село Елтай ул. Туйык, Жана Курылыс	130	59,58	98,45	15,8	31,6	205,43
Всего:						236,63

Годовой расход газа, нм^3/год

Наименование населенных пунктов	Кол-во жилых домов	Годовые расходы, м^3/час				Итого
		Индивид. бытовые нужды	Отопление	Ком.быт нужды	Перспек тива	
Село Елтай ул. Мамедова, Жана Озен	20	16500,0	27101,452	4360,145	8720,29	100283,0
Село Елтай ул. Туйык, Жана Курылыс	130	107250,0	177875,88	28512,588	57025,176	370663,64
Всего:						470946,64

Система газоснабжения

Режимы потребления газа и расчетные показатели.

Режимы потребления газа и расчетные показатели, по характеру потребления подразделяются на:

1) круглогодичные (коммунально-бытовые нужды населения);

2) сезонные (отопление жилых домов и общественных зданий).

Расчетные максимально-часовые расходы природного газа определены в соответствии с действующим СНиП 2.04-08.87:

1. на индивидуально-бытовые нужды по установленным нормам расхода газа табл.2 СНиП 2.04-08.87.

2. годовые расходы газа на отопительные нужды жилых домов определены по укрупненным показателям в зависимости от численности населения и величины жилой площади СНиП 2.04-08-87.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Схема газоснабжения

При проектировании принята двухступенчатая система газоснабжения. Схема газоснабжения – тупиковая.

Для снижения давления газа с высокого до среднего предусматривается установка шкафных газорегуляторных пунктов:

1) ГРПШ-07-2У1 – 1 шт. (ул. Туйык и Жана Курылыс);

2) ГРПШ-400-2У1 – 1 шт. (ул. Мамедова и Жана Озен).

Для снижения давления газа со среднего 0,3 МПа до низкого 2000 Па проектом предусматривается установка шкафных газорегуляторных пунктов ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6 на каждый дом с узлом учета расхода газа G – 4:

1) ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6- 132 шт. (ул. Туйык и Жана Курылыс);

2) ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6- 20 шт. (ул. Мамедова и Жана Озен).

Внутрипоселковые газовые сети высокого давления.

Для снижения давления газа с высокого 0,28МПа до среднего 2,0 кгс/см^2 в п. Елтай по ул. М.Мамедова и Жана Озен проектом предусматривается установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-05-2У1 с двумя линиями редуцирования с регулятором давления 2РДНК-400 - 1 шт.

Для снижения давления газа с высокого 0,28МПа до среднего 2,0 кгс/см^2 в п.Елтай по ул. Туйык и Жана Курылыс проектом предусматривается установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-07-2У1 с двумя линиями редуцирования с регулятором давления 2РДНК-1000 - 1 шт.

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

Диаметры внутрипоселкового газопровода высокого 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 и таблицы «Гидравлические расчеты газопроводов» С.Н. Борисов, В.В. Даточный, «Проектирование газоснабжения» под редакцией Пешехонова Н.И.

Глубина подземного газопровода до дна траншеи 1,2м. Газопровод укладывается в траншею на естественное основание и засыпается местным грунтом без твердых включений.

Вся газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств- задвижки типа 30ч47бк, диаметром 50 класс герметичности В.

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями МСП 4.03-1-3-2005, МСН 4.03-01-2003 и « Правил безопасности в газовом хозяйстве» г. Алматы 2002год.

Внутрипоселковые газовые сети среднего давления.

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 и таблицы «Гидравлические расчеты газопроводов» С.Н. Борисов, В.В. Даточный, «Проектирование газоснабжения» под редакцией Пешехонова Н.И.

Газопроводы среднего 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.

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.

МЕМЛЕКЕТТІК • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями МСП 4.03-1-3-2005. МСН 4.03-01-2003 и « Правил безопасности в газовом хозяйстве» г. Алматы 2002год.

Подвод газопровода к жилым домам.

Для снижения давления газа со среднего на низкое и поддержания его на заданном уровне на границе жилых участков предусмотрена установка ГРПШ – 6 с узлом учета расхода газа G – 4. Перед каждым ГРПШ запроектирована установка крана 11ч6бкП диаметром 20.

Строительные решения

Надземный газопровод проложен на опорах высотой 2,2м, переходы через автодороги арками высотой 5,0м, на въездах к жилым домам для свободного проезда автотранспорта предусмотрена установка опор высотой не менее 3,0м.

Все опоры, крепления газопровода на стойках и фундаменты выполнены в соответствии с типовой разработкой ГПИ «Казгипрогаз» НГ – 01 – 90, НГ – 02 – 90, НГ – 03 – 90.

6.2.4. 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».

6.2.5. Организация строительства.

Объемы основных строительно – монтажных работ.

Общая протяженность газопровода из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90 составляет 8,206 км.

Общая протяженность газопровода высокого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90 диаметром 57х3,0 составляет 0,038 км.

Общая протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90 составляет 8,168 км, в том числе: диаметром 57х3,0мм составляет 7,560км; диаметром 25х2,0 составляет 0,608 км.

Основные строительно-монтажные работы: подготовительные; земляные; прокладка подземных и надземных газопроводов; испытание газопроводов.

Расчет продолжительности строительства.

Нормативная продолжительность строительства определена согласно СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений», по части II., стр.123. Раздел « Коммунальное хозяйство. Газоснабжение. Распределительная газовая сеть».

Согласно п.9 Общих положений принимаем метод линейной интерполяции исходя из имеющихся в нормах протяженности газопровода 10.0 км и 3.0км с нормами продолжительности строительства соответственно 5 и 2 месяца.

1. Протяженность газопровода из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 8,206 км.

Продолжительность строительства на единицу прироста мощности равна

(5-2)/(10-3) равно 0.429 мес.

Прирост мощности равен 8.206 -3.0 равно 5.206 км

Продолжительность строительства с учетом интерполяции равна

Т равно 0.429 х 5.206 + 2 равно 4.23 мес.

Принимаем продолжительность строительства 4.0 месяца, в том числе подготовительный период- 0.3 месяца.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6.2.6. 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.

6.2.7. Сметная документация

Сметная документация составлена в соответствии с СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», СНиП РК1.02-01-2007 «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство», СН РК 8.02-03-2002, СН РК 8.02-04-2002, СН РК8.02-05-2002, СН РК 8.02-06-2002, изменения и дополнения выпуски1-9.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4, редакция 4.1.2.

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

Перевод от цен 2001 года на текущий уровень цен определен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2011 год согласно бюджетному законодательству в размере 1512 тенге (1512 / 775 тенге равно 1,951).

При составлении сметной документации приняты :

1) территориальный район - 15.2;

2) накладные расходы согласно СН РК 8.02-02-2002 Приложение 1;

3) затраты на временные здания и сооружения согласно СН РК 8.02-09-2002 – 3,40 %;

4) дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время согласно СН РК 8.02-07-2002 – 0,91 %;

5) затраты на выслугу лет – 1,0 %;

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 показатели:

1.	Годовой расход газа	470,947 тыс.нм^3 /год
2.	Протяженность газопровода высокого давления	0,038 км
3.	Протяженность газопровода среднего давления	8,168 км
4.	Количество ГРПШ-6	152 шт.
	ГРПШ-07-2У1	1 шт.
	ГРПШ-400-2У1	1 шт
5.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	18,988 млн.тенге
	в том числе: СМР	16,091 млн. тенге
	оборудование	2,674 млн.тенге
	прочие	0,223 млн.тенге
6.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2010, 2011 годов:	44,562 млн. тенге
	в том числе: СМР	30,687 млн.тенге
	оборудование	5,100 млн.тенге
	прочие	8,775 млн.тенге
7.	Нормативная трудоемкость	12,44 тыс.чел.час.
8.	Нормативная продолжительность строительства	4,0 месяца

7. Оценка принятых проектных решений и результаты экспертизы.

7.1 Оценка принятых проектных решений.

В целом проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.2. соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в проект в процессе экспертизы.

1) предусмотрены опоры высотой 3,0 метра для въезда на участок жилой застройки; в спецификации откорректировано количество отводов, газопроводов; проект согласован в ЧС;

2) при переходах через автодороги стальные футляры заменены на полиэтиленовые, согласно требованиям ТУ;

3) для подземной прокладки газопроводов выполнено сечение траншеи;

4) на планах газопровода указаны места установки опор с защитным заземлением, газопровод в футляре из полиэтиленовой трубы от падающих эл. проводов;

5) откорректирован расчет продолжительности строительства;

6) запорная арматура, принята герметичностью не ниже класса «В» , согласно требованиям п. 4.14 МСН 4.03-01-2003 и п. 21 Технического регламента «Требования

МЕМЛЕКЕТТІК САРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

безопасности систем газоснабжения»; в спецификации для арматуры указан класс герметичности;

7) предусмотрена установка счетчиков расхода газа для каждого дома;
под основание железобетонных колодцев предусмотрена уплотненная песчаная подушка толщиной 100мм, согласно требованиям п.4.15. Правил безопасности в газовом хозяйстве; для улицы Жалын предусмотрена ШРП с двумя линиями редуцирования на основании п.6.5.1. МСН 4. 03-01-2003;

8) в ведомости работ указан метод просветки стыков; для надземных газопроводов среднего давления откорректировано количество окраски труб;

9) представлены прайс-листы на материалы и оборудование, отсутствующие в нормативных сборниках сметных цен, согласованные заказчиком;

10) стоимость экспертизы принята по расчету;

11) расценки и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с представленной ведомостью объемов работ и рабочих чертежей.

После внесения изменений и дополнений основные технико-экономические показатели сложились следующим образом:

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели		Изменение +увеличен. -уменьшен.
			Заявленная до эксперт.	Рекоменд. к утверждению	
1.	Годовой расход газа	тыс.нм³/год	470,947	470,947	
2.	Протяженность газопровода высокого давления	км	0,038	0,038	
3.	Протяженность газопровода среднего давления	км	8,168	8,168	
4.	Количество ГРПШ-6 ГРПШ-07-2У1 ГРПШ-400-2У1	шт. шт. шт	152 1 1	152 1 1	
5.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. в том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге млн.тенге млн.тенге млн.тенге	18,988 16,091 2,674 0,223	17,503 14,445 2,858 0,200	-1,485 -1,646 +0,184 -0,023
6.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2010,2011г.г. в том числе: СМР оборудование прочие Из них: на 2010 год с МРП 1 413 (ПИР и экспертиза) на 2011 год с МРП 1 512	млн.тенге млн.тенге млн.тенге млн.тенге млн.тенге млн.тенге	44,562 30,687 5,100 8,775 2,908 41,654	42,004 28,181 5,576 8,247 2,724 39,280	-2,558 -2,506 +0,476 -0,528 -0,184 -2,374
7.	Нормативная трудоемкость	тыс.чел.час	12,44	11,06	-1,38
8.	Продолжительность строительства	месяца	4,0	4,0	

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная стоимость снизилась в текущих ценах 2010,2011 годов на общую сумму 2,558 млн. тенге.

8. Вывод.

С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газоснабжения жилых домов в селе Елтай Казыгуртского с/о Толебийского района ЮКО»** соответствует требованиям нормативных актов, государственных нормативов и документов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными показателями:

1. Годовой расход газа — 470,947 тыс.нм³/год
2. Протяженность газопровода высокого давления — 0,038 км

3.	Протяженность газопровода среднего давления	8,168 км
4.	Количество ГРПШ	152 шт.
	ГРПШ-07-2У1	1 шт.
	ГРПШ-400-2У1	1шт.
5.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года,	17,503 млн. тенге
	в том числе СМР	14,445 млн. тенге
6.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2010, 2011гг.,	42,004 млн. тенге
	в том числе СМР	28,181 млн. тенге
7.	Нормативная трудоемкость	11,06 тыс.чел.час
8.	Нормативная продолжительность строительства	4,0 месяца

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

2. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение трех месяцев.

8. Тұжырым.

«ОҚО, Төлеби ауданы Қазығұрт ауыл округі Елтай ауылының тұрғын үйлерін газбен қамтамасыз ету құрылысы» жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен төмендегі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1.	Газдың жылдық шығыны	470,947 нм^3/ сағ.
2.	Жоғары қысымды газ құбырының ұзындығы	0,380 шақырым
3.	Орта Жоғары қысымды газ құбырының ұзындығы	8,168 шақырым
4.	ГРПШ-6 саны	152 дана
	ГРПШ-07-2У1	1 шт.
	ГРПШ-400-2У1	1шт.
5.	2001 жылғы базисті бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	17,503 млн. теңге
	оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	14,445 млн. теңге
6.	2010, 2011 жылдардағы ағымдағы бағалағы құрылыстың жалпы сметалық құны	42,004 млн. теңге
	оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	28,181 млн. теңге
7.	Нормативтік еңбек сиымдылығы	11,06 мың адам сағ.
8.	Құрылыстың нормативтік ұзақтығы	4,0 ай

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

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

Директор орынбасары	Спатаев И.
Өндіріс бөлімінің бастығы	Гурдиев С.
Жетекші сарапшы	Ларкина Н.
Бас маман	Карпович Н.
Штатан тыс сарапшы	Ерос О.