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
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 №19-0733/10

«ОҚО, Төлеби ауданы Қазығұрт ауыл округі Маятас 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, Толеби 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.

КАЗАҚСТАН 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"

ДГП "Южгосэкспертиза"

У Т В Е Р Ж Д А Ю :

Директор ДГП «Южгосэкспертиза»

_____ Р.Д.Оразбаев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0733/10 от 15 декабря 2010 года.

по рабочему проекту

«Строительство газоснабжения жилых домов в селе Маятас 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 Маятас 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 Маятас Казыгуртского с/о Толебийского района ЮКО».**

Настоящее заключение выполнено согласно договору 19/0619 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. Маятас

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

5.1.3. Технические условия на газоснабжение №ЮК-224 от 21.06.2010года, выданные АО «КазТрансГаз-Аймак».

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

5.1.8. Заключение об инженерно-геологических изысканиях за №15 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 284 от 03.09.2010 года.

5.2.2. Санитарно-эпидемиологическое заключение за №17-6-1934 от 12.10.2010года, 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 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. Маятас 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. Маятас.

МЕМСАРАПТАМА • 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 – 1,0м.

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 эразионно – 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 элемента (ИГЭ):

1) 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».

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Схема газоснабжения п. Маятас по ул. Оркен, Жалын

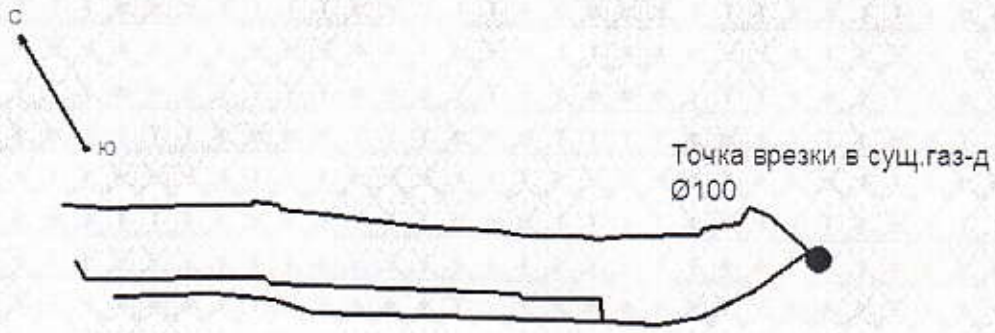
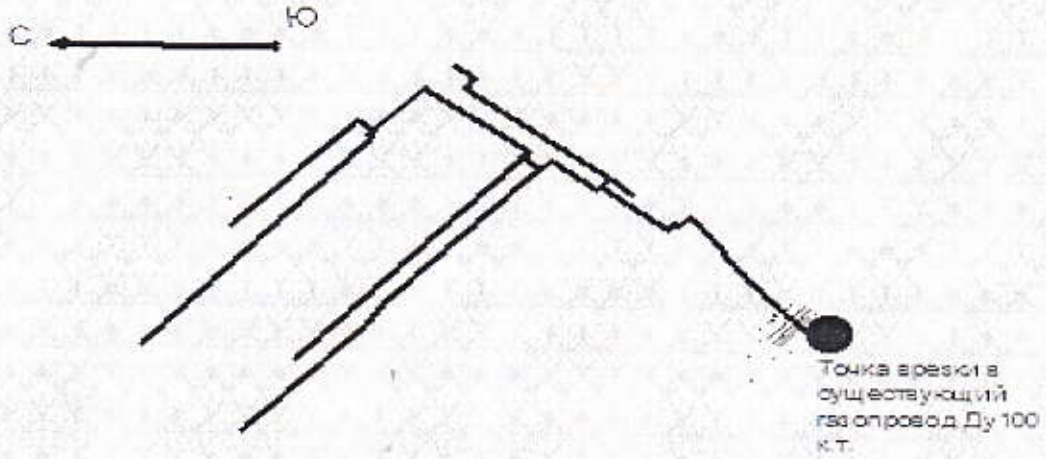


Схема газоснабжения п. Маятас по ул. Жуманулы.



6.2.2. Мощность предприятия.

Общая протяженность газопровода среднего давления составляет 6,768 км.

Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 6,388 км, в том числе: диаметром 89х4,0мм составляет 0,263 км; диаметром 76х4,0мм составляет 1,382 км; диаметром 57х3,0мм составляет 4,211 км; диаметром 25х2,0 составляет 0,532 км.

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб по ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ 50838-95* диаметром 90х8,2 составляет 0,380 км

Максимальный часовой расход газа составляет 212 нм^3/час. Годовой расход газа составляет 379,871 тыс.нм^3/год.

6.2.3. Технологические решения.

Расчет потребности природного газа

Часовой расход газа, нм^3/час

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Наименование населенных пунктов	Кол-во жилых домов	Часовые расходы, нм^3/час				Итого
		Индивид. бытовые нужды	Отопление	Ком.быт нужды	Перспек тива	
Село Маятас ул. Оркен и Жалын	78	36,0	59,0	9,5	19,0	124,0
Село Маятас ул. Жуманулы	55	26,0	42,0	6,8	13,6	88,0
Всего						212,0

Годовой расход газа, нм^3/год

Наименование населенных пунктов	Кол-во жилых домов	Годовые расходы, нм^3/час				Итого
		Индивид. бытовые нужды	Отопление	Ком.быт нужды	Перспек тива	
Село Маятас ул. Оркен и Жалын	78	64350	106599,05	17094,90	34189,81	222233,76
Село Маятас ул. Жуманулы	55	45375	75884,07	12125,9	24251,81	157636,78
Всего:						379870,50

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.

Схема газоснабжения

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

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:

1) ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6- 78 шт. (ул. Оркен и ул.Жалын);

2) ГРПШ-6 с регулятором давления РДГБ-6- 55 шт. (ул. Жуманулы).

Внутрипоселковые газовые сети среднего давления.

Надземная прокладка.

Газопровод среднего давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90.

Газопровод среднего давления в надземном варианте запроектирован на опорах высотой 2,2м; 3,0м и 5,0м.

Переходы через автодороги выполнены в надземном варианте арками высотой 5,0м.

МЕМЕКАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

Для снижения давления газа со среднего от 2 кгс/см^2 до низкого – 0,02 кгс/см^2 устанавливаются для каждого дома шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ -6 с регуляторами давления РДГБ-6 в комплекте со счетчиками расхода газа G-4.

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 МСР-4.03-01-2003.

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 поддержание его на заданном уровне, на границах жилых участков предусмотрена установка ГРПШ-6 с узлом учета расхода газа G-4. Перед каждым ГРПШ-6 предусмотрена установка крана 11б6кII диаметром 20мм.

6.2.3. 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 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.

Вся газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств - в точке врезки задвижка типа ЗКЛ–2–16.

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 среднего давления составляет 6,768 км.

Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 6,388 км. в том числе: диаметром 89х4,0мм составляет 0,263 км; диаметром 76х4,0мм составляет 1,382 км; диаметром 57х3,0мм составляет 4,211 км; диаметром 25х2,0 составляет 0,532 км.

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ 50838-95* диаметром 90х8,2 составляет 0,380 км

Основные строительно-монтажные работы: подготовительные; земляные; прокладка подземных и надземных газопровопроводов; 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».

Проектная протяженность газопровода - 6,388 км.

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.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

1. Протяженность газопровода из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 6,388 км.

Продолжительность строительства на единицу прироста мощности равна (5-2)/(10-3) равно 0,429 мес.

Прирост мощности равен 6,388 -3,0 равно 3,388 км

Продолжительность строительства с учетом интерполяции равна

Т равно 0,429 х 3,388 + 2 равно 3,5 мес.

2. Протяженность газопровода из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ 50838-95* составляет 0,380 км

Согласно п.9 Общих положений принимаем метод экстраполяции исходя из имеющихся в нормах минимальной протяженности газопровода из полиэтиленовых труб 1,0 км с нормами продолжительности строительства 1,0 месяц.

Доля уменьшения мощности составит

(1-0,380)х100/0,380 равно 163%

Уменьшение нормы продолжительности строительства составит

163х0,3 равно 81,5

Продолжительность строительства с учетом экстраполяции равна

1(100-81,5)/100 равно 0,2 мес.

Прокладка подземного газопровода из полиэтиленовых труб выполняется параллельно прокладке газопровода из стальных труб.

Принимаем продолжительность строительства 3,5 месяца, в том числе подготовительный период - 0,3 месяца.

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 зеленых насаждений;

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

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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	379,871 тыс.нм^3 /год
2.	Протяженность газопровода среднего давления	6,768 км
3.	Количество ГРПШ-6	133 шт.
4.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года:	15,638 млн.тенге
	в том числе: СМР	12,905 млн. тенге
	оборудование	2,554 млн.тенге
	прочие	0,179 млн.тенге
5.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2010, 2011 годов:	37,667 млн. тенге
	в том числе: СМР	25,176 млн.тенге
	оборудование	4,983 млн.тенге
	прочие	7,508 млн.тенге
5.	Нормативная трудоемкость	9,88 тыс.чел.час.
6.	Нормативная продолжительность строительства	3,5 месяца

МЕМЕКЕ АПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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 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	379,871	379,871	
2.	Протяженность газопровода среднего давления	км	6,768	6,768	
3.	Количество ГРПШ-6	шт	133	133	
4.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	млн.тенге	15,638	15,638	-
	в том числе: СМР	млн.тенге	12,905	13,070	+0,165
	оборудование	млн.тенге	2,554	2,387	-0,167
	прочие	млн.тенге	0,179	0,181	+0,002

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

5.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2010,2011г.г.	млн.тенге	37,667	37,455	-0,212
	в том числе: СМР	млн.тенге	25,176	25,498	+0,322
	оборудование	млн.тенге	4,983	4,657	-0,326
	прочие	млн.тенге	7,508	7,300	-0,208
	Из них:				
	на 2010 год с МРП 1 413 (ПИР и экспертиза)	млн.тенге	2,573	2,361	-0,212
	на 2011 год с МРП 1 512	млн.тенге	35,094	35,094	-
6.	Нормативная трудоемкость	тыс.чел.час	9,88	9,88	-
7.	Продолжительность строительства	месяца	3,5	3,5	

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная стоимость снизилась в текущих ценах 2010,2011 годов на общую сумму 0,212 млн. тенге.

8. Вывод.

С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газоснабжения жилых домов в селе Маятас 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	379,871 тыс.нм³/год
2.	Протяженность газопровода среднего давления	6,768 км
3.	Количество ГРПШ	133 шт.
4.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года,	15,638 млн. тенге
	в том числе СМР	13,070 млн. тенге
5.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2010, 2011гг.,	37,455 млн. тенге
	в том числе СМР	25,498 млн. тенге
6.	Нормативная трудоемкость	9,88 тыс.чел.час
7.	Нормативная продолжительность строительства	3,5 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 Маятас 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	379,871 нм³/ сағ.
2.	Орта қысымды газ құбырының ұзындығы	6,768 шақырым
3.	ГРПШ-6 саны	133 дана
4.	2001 жылғы базисті бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	15,638 млн. тенге

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

	оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	13,070 млн. теңге
5.	2010, 2011 жылдардағы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	37,455 млн. теңге
	оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	25,498 млн. теңге
6.	Нормативтік еңбек сиымдылығы	9,88 мың адам сағ.
7.	Құрылыстың нормативтік ұзақтығы	3,5 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	Турдиев С.
Жетекші сарапшы	Ларкина Н.
Бас маман	Карпович Н.
Штатан тыс сарапшы	Ерос О.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА