ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ - КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ

"ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН
ТЫС САРАПТАУ"
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРНЫ

"ОҢТҮСТІКМЕМСАРАПТАМА" ЕМК

МЕМСАРАПТАМА
ГОСЭКСПЕРТИЗА

АГЕНТСТВО РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"

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

"ОҢТҮСТІКМЕМСАРАПТАМА" ЕМК

МЕМСАРАПТАМА
ГОСЭКСПЕРТИЗА

АГЕНТСТВО РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"

ДГП "ЮЖГОСЭКСПЕРТИЗА"

БЕКІТЕМІН :

«Оңтүстікмемсараптама» ЕМК
директоры

_____Р.Д. Оразбаев

2011 жылғы 07 казандағы №19-0679/11

«ОҚО Түлкібас ауданы Азаттық ауылындағы Новостройка мөлтек ауданының оңтүстік шағыс блоғындағы 16 үйге газ өткізгішінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша
ҚОРЫТЫНДЫ

Тапсырысшы:
«Түлкібас ауданының
құрылыс, сәулет және
қала құрылысы бөлімі» ММ

Бас жобалаушы:
«Оңтүстік Жылу
Газ Проект»ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ОҚО Тұлкібас ауданы Азаттық ауылындағы Новостройка мөлтек ауданының оңтүстік шағыс блоғындағы 16 үйге газ өткізгішінің құрылысы»

жұмыс жобасы бойынша 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. Егембердиев Е.С.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫНҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ

"ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН
ТЫС САРАПТАУ"
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРНЫ

"ОҢТҮСТІКМЕМСАРАПТАМА" ЕМК

АГЕНТСТВО РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"

ДГП "ЮЖГОСЭКСПЕРТИЗА"

УТВЕРЖДАЮ:

Директор ДГП «Южгосэкспертиза»

_____Р.Д. Оразбаев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0679/11 от 07 октября 2011 года

по рабочему проекту

«Строительство газопровода к 16-ти жилым домам юго-восточного блока микрорайона Новостройка в с. Азаттык Тюлькубасского района ЮКО»

Заказчик :
«Отдел строительства,
архитектуры и градосроительства
Тюлькубасского района»

Генпроектировщик:
ТОО «Оңтүстік Жылу
Газ Проект»

г.Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение
на рабочий проект
«Строительство газопровода к 16-ти жилым домам юго-восточного блока микрорайона Новостройка в с. Азаттык Тюлькубасского района ЮКО»
выдано ДГП «Южгосэкспертиза»

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

Исп.Егембердиев Е.С.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство газопровода к 16-ти жилым домам юго-восточного блока микрорайона Новостройка в с. Азаттык Тюлькубасского района ЮКО»**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 19/0442 от 18.07.2011 года на экспертизу рабочего проекта.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел строительства архитектуры и градостроительства Тюлькубасского района».

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Онтүстік Жылу Газ Проект» Государственная лицензия ГСЛ №001147 от 26.09.2008 года. Срок действия до 26 сентября 2013 года Приказ №124 от 26 сентября 2008 года ГИП Жанмулдаев Приказ о назначении ГИП за №7 от 24.06.2011 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

5.1.1. Архитектурно-планировочное задание за №192/121 от 14.01.2011 года, выданное отделом строительства Тюлькубасского района.

5.1.2. Постановление акимата Тюлькубасского района за №39 от 20.11.2010 года.о предоставлении земельного участка на постоянное пользование.

5.1.3. Акт выбора и согласования земельного участка для строительства газопровода за №137 от 19.11.2010 года.

5.1.1. Задание на проектирование от 30.04.2011 года, утвержденное заместителем акима Тюлькубасского района.

5.1.2. Технические условия на газоснабжение населенного пункта Кершетас. Тюлькубасского района за №ЮК-263 от 23.08.2010 года, выданные ЮКПФ АО «КазТрансГазАймак».

5.1.3. Заключение об инженерно-геологических условиях за №1333, выполненное ТОО «Инженерные изыскания» от 2007 года (без даты).

5.1.5. Письмо отдела строительства, архитектуры и градостроительства Тюлькубасского района за №928 от 26.09.2011 года о том, что финансирование газоснабжения 16-ти жилых домов юго-восточного блока мкр-на Новостройка в пос. Азаттык Тюлькубасского района предусмотрено решением бюджетной комиссии №609 от 29 декабря 2010 года

5.2. Согласования и заключение органов государственного надзора.

5.2.1. Согласование с Департаментом по чрезвычайным ситуациям ЮКО № ПГ-402 от 2011 года.

5.2.2. Заключение государственной экологической экспертизы за № 002339 от 2008 года, выданное управлением природных ресурсов и регулирования природопользования ЮКО.

5.2.3. Санитарно-эпидемиологическое заключение за №363 от 04.12.2008 года, выданное управлением государственного санитарно – эпидемиологического надзора ЮКО.

5.2.4. Проект согласован заказчиком, ЮКПФ АО «КазТрансГазАймак».

5.3. Комплектность предоставленной на экспертизу документации.

5.3.1. Том I. Пояснительная записка.

5.3.2. Альбом I. Чертежи. Газопровод низкого давления.

5.3.3. Том II. Сметная документация.

5.4. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

5.4.1. Строительство газопровода направлено на улучшения условий жизни и быта населения 16-ти жилых домов юго-восточного блока мкр-на Новостройка в с. Азаттык Тюлькубасского района ЮКО.

6. Основные данные объекта строительства и принятые проектные решения.

6.1. Характеристика участка строительства и места прохождения объекта.

Площадка строительства расположена в мкр-не Новостройка в с. Азаттык Тюлькубасского района.

Точка подключения - существующий надземный газопровод низкого давления диаметром 57х3,0 мм.

Климатический подрайон III В.

Температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки минус 17°С.

Нормативная глубина промерзания грунта 0,8м.

Зона влажности – 3 (сухая)

Количество осадков за ноябрь-март – 368 мм.

Количество осадков за апрель-октябрь – 208 мм.

Нормативная глубина промерзания, м: для суглинка – 0,33

Глубина проникновения ^{0}С в грунт, м : для суглинка – 0.43

Район по весу снегового покрова – I

Район по давлению ветра – III

Район по толщине стенки гололеда- III

Сейсмичность площадки строительства 7- 8 баллов.

Геоморфология и рельеф:

Поселок Азаттык расположен на предгорной равнине хребта Каржантау. Рельеф площадки относительно ровный, уклон поверхности земли на юг. Высотные отметки поверхности земли колеблются в пределах 108.2-149.4м.

Геолого-литологическое строение территории:

В геолого-литологическом строении территории, до глубины 12.0м, принимают участие: с поверхности земли – современные аллювиальные отложения –почвенно-растительный слой из суглинка макропористого с корнями травянистой растительности, с ходами землероев, мощностью 0.2-0.3м.

Ниже, до глубины 9,7м, залегают аллювиально-пролювиальные средне, верхнечетвертичные глинистые отложения , представленные суглинком светло-коричневым, лессовым, высокопористым, с глубины 7м суглинком слабокомковатой структуры.

Ниже глубины 9,7м залегает суглиной серо-коричневый , плотный, с включением карбонатных стяжений,комковатый.

Гидрогеологические условия:

Подземные воды, по данным полевых работ, до глубины 12,0м от поверхности земли не вскрыты.

Физико-механические свойства грунтов:

В пределах площадки, по номенклатурному виду, просадочным и деформационным свойствам выделено два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

1) элемент первый – суглинок светло-коричневый, высокопористый (ИГЭ-1), ниже глубины 7 метров – низкопористый (ИГЭ-1^{а}), просадочный;

2) элемент второй – суглинок низкопористый, комковатый, непросадочный.

Грунты первого ИГЭ не обладают просадочными свойствами от собственного веса при замачивании. Тип грунтовых условий по просадочности – первый.

Засоленность и агрессивность грунтов

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунты площадки незасолены.

Зона влажности по СНиП 2.03.11-85 - сухая.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Грунты площадки по содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO4 для бетонов марки ^4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ10178-85 и на сульфатостойких цементах по ГОСТ22266-94 – неагрессивные.

Сейсмичность площадки

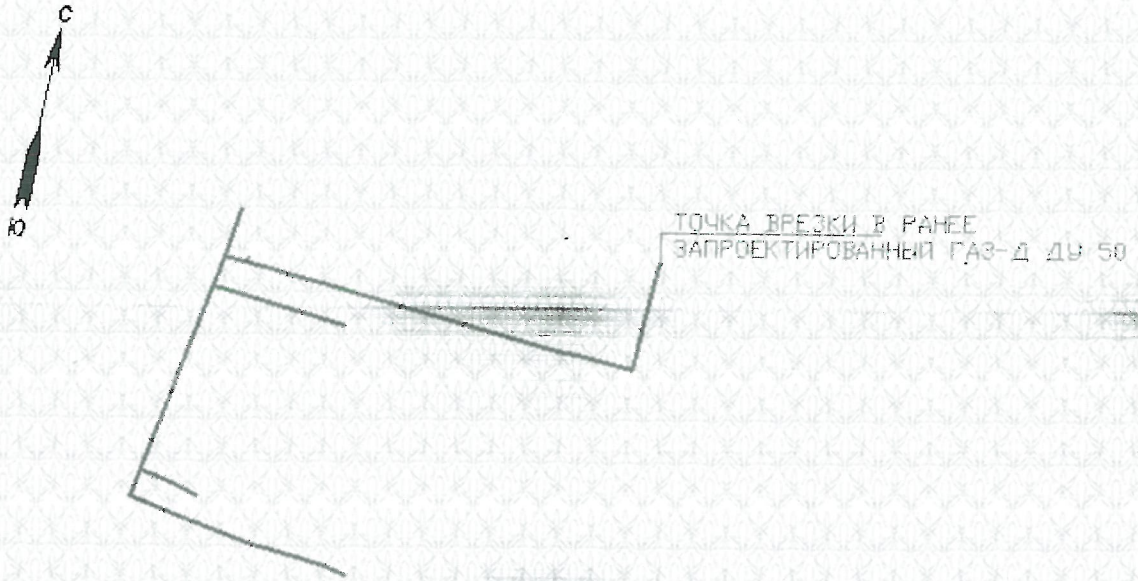
Согласно СНиП РК 2.03-30-2006 сейсмичность площадки равна 8 баллам. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – вторая.

6.2. Описание принятых проектных решений.

6.2.1. Генеральный план трассы.

Газопровод низкого давления разработан в надземном варианте. 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» и МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы».

Схема газопровода.



6.2.2. Мощность предприятия.

Протяженность газопровода низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 520,0пм.

Общий расход газа на мкр-н Новостройка в с.Азаттык составляет: 7.3 нм^3/час, годовой расход газа –13200 нм^3 /год.

6.2.3. Технологические решения.

Основными потребителями газа являются население - 16 домов.

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

Годовая потребность природного газа для жилых домов и коммунально-бытовых предприятий определена по нормам расхода газа СНиП 2.04.08-87 «Газоснабжение».

Общий расход газа на мкр-н Новостройка в с.Азаттык составляет 7.3 нм^3/час, годовой расход газа –13200 нм^3 /год.

Внутрипоселковый газопровод низкого давления

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.

Гидравлический расчет газопроводов выполнен по приложению №2 «Гидравлические расчеты газопроводов» С.Н.Богачев, В.В.Даточный. «Проектирование газоснабжения» под редакцией Пенехо[illegible]ва Н.Р.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Газопроводы низкого давления запроектированы из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 в надземном варианте.

Надземный газопровод проложен на опорах согласно типовых решений НГ-01-90, НГ-02-90 разработанных ГПИ «Казгипрогаз» г.Алмата. Фундаменты для опор также взяты согласно типового решения НГ-03-90, разработанных ГПИ «Казгипрогаз» г.Алмата. Высота опор выбрана в соответствии с местом прокладки газопровода высотой 2,2м, 3.0м, 5.0м.

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 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.

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» и г. Алматы 2002год, СНиП III-4-80 «Техника безопасности строительства».

6.2.5. Организация строительства.

Объемы основных строительно – монтажных работ.

Протяженность газопровода низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 520,0пм.

Строительство 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 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.

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 из стальных электросварных труб составляет 0,520 км.

Согласно п.3.7. Общих положений принимаем метод экстраполяции исходя из имеющихся в нормах минимальной протяженности газопровода 1,0 км с нормами продолжительности строительства соответственно 1 месяц.

Доля уменьшения мощности составляет

(1-0,520)x100/1 равно 48 %

Уменьшение нормы продолжительности строительства составляет

48 x0,3 равно 14,4%

Продолжительность строительства с учетом экстраполяции составляет

1x(100-14,4)/100 равно 0,86 мес.

Принимаем продолжительность строительства 1,0 месяц, в том числе подготовительный период - 0,1 месяца.

6.2.6. Сметная документация

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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 выпуски1-11.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4, редакция 4.2.3.

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	13200 нм^3/год
2.	Протяженность газопровода низкого давления	0,520 км
3.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года.	0,865 млн. тенге
	в том числе: СМР	0,853 млн. тенге
	прочие	0,012 млн. тенге
4.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2011года	2,523 млн. тенге
	в том числе: СМР	1,664 млн . тенге
	прочие	0,859 млн. тенге
5.	Нормативная трудоемкость	0,535 тыс.чел.час
6.	Продолжительность строительства	1,0 месяц

7. ОЦЕНКА 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) в общих указаниях указан диаметр существующего газопровода;

2) выполнена ситуационная схема;

3) представлены технические условия на газоснабжение;

4) в пояснительной записке указан годовой и часовой расход газа.

5) в сводном сметном расчете откорректированы затраты на технадзор и стоимость экспертизы приняты по расчету;

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

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

№ п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели		Изменен +увеличе -уменьш
			Заявлен.до экспертизы	Рекоменд. к утверж	
1	Годовой расход газа	нм³/год	13200	13200	
2	Протяженность газопровода низкого давления	км	0,520	0,520	
3	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года в том числе: СМР прочие	млн.тенге млн.тенге млн.тенге	0,865 0,853 0,012	0,868 0,856 0,012	+0,003 +0,003 -
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2011года. в том числе: СМР прочие	млн.тенге млн.тенге млн.тенге	2,523 1,664 0,859	2,498 1,670 0,828	-0,025 +0,006 -0,031
5	Нормативная трудоемкость	тыс.чел.ч	0,535	0,538	+0,003
6	Продолжительность строительства	месяца	1,0	1,0	

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная стоимость снизилась в текущих ценах 2011 года на общую сумму 0,025 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газопровода к 16-ти жилым домам юго-восточного блока микрорайона Новостройка в с. Азаттык Тюлькубасского 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	13200 нм³/год
2.	Протяженность газопровода низкого давления	0,520 км
3.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	0,868млн. тенге
	в том числе СМР	0,856 млн. тенге
4.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2011г.	2,498 млн. тенге
	в том числе СМР	1,670 млн. тенге
5.	Нормативная трудоемкость	0,538 тыс.чел.час
6.	Продолжительность строительства	1,0 месяц

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 Түлкібас ауданы Азаттық ауылындағы Новостройка мөлтек ауданының оңтүстік шығыс бөлігіндегі 16 үйге газ өткізгішінің құрылысы» жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын заң актілерінің, мемлекеттік нормативтер мен құжаттардың талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі көрсеткіштерімен белгіленген тұжырымды бекітуге ұсынамыз:

1.	Газдың жылдық шығыны	13200 нм³/час
2.	Темірқұйма газ құбырының ұзындығы	0,520 шақырым

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

3.	2001 жылғы базисті бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	0,868 млн. теңге
	оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	0,856 млн. теңге
4.	2011 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	2,498 млн. теңге
	оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	1,670 млн. теңге
5.	Нормативтік еңбек сиымдылығы	0,538 мың адам сағ.
6.	Құрылыстың ұзақтығы	1,0 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.

Директордың орынбасары		И.Спатаев
Өндіріс бөлімінің бастығы		С. Турдиев
Жетекші сарапшы		Н. Ларкина
Бас маман		Н. Карпович

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА