ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨҢІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ҚОРЫТЫНДЫ

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨҢІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Бекітемін:

«Мемсараптама» РМК
Алматы облысы бойынша
филиалының директоры

..... Б. Туғанбаев

«Алматы облысы Іле ауданының Тілендиев ауылын және Қосөзен ауылын газдандыру»
жұмыс жобасы бойынша

2015 жылғы 06 қаңтардағы № 18-0017/15

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Іле ауданының тұрғын-үй коммуналдық шаруашылық және тұрғын-үй инспекциясы бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Ба ЕРС и К» ЖШС,
Алматы қаласы

Талдықорған қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Алматы облысы Іле ауданының Тілендиев ауылын және Қосөзен ауылын газдандыру» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-нің Алматы облысы бойынша филиалымен берілді

«Мемсараптама» РМК Алматы облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨҢІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫНҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Утверждаю:

Директор филиала
РГП «Госэкспертиза»
по Алматинской области

.....Б. Туганбаев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 18-0017/15 от 06 января 2015 года

по рабочему проекту:
«Газификация с. Тлендиева и с. Кососен Илийского района Алматинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Илийского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Ба ЕРС и К»,
г. Алматы

г. Талдыкорган

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту: **«Газификация с. Тлендиева и с. Косозен Илийского района Алматинской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газификация с. Тлендиева и с. Косозен Илийского района Алматинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №0984 от 24 ноября 2014 года между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области и ТОО «Ба ЕРС и К».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Илийского района Алматинской области».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Ба ЕРС и К», г. Алматы.
(Государственная лицензия МКЛ №01483 от 16.09.2005 года, II категория).
ГИП – Хасенов Б. Т. (приказ №04 от 11.08.2014 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 29.10.2014 года, утвержденное заказчиком;

решение маслихата Илийского района №32-149 от 29.04.2014 года о внесении изменений в районный бюджет на 2014-2016 годы;

постановление акима Илийского района №11-992 от 17.11.2014 года о разрешении на разработку проектно-сметной документации;

архитектурно - планировочное задание на проектирование №70 от 01.10.2014 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Илийского района».

Технические условия

технические условия на газоснабжение №46 от 04.07.2014 года, выданные ТОО «Алматыгазсервис - Холдинг».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

проект согласован с ГУ «Отдел пассажирского транспорта и автодорог Илийского района», ГУ «Управление архитектуры и градостроительства Илийского района», акиматом Карасайского с/о, ГУ «Отдел земельных отношений Илийского района», ГУ «Отдел ЖКХ и жилищной инспекции Илийского района», ТОО «Алматинские газовые сети», АО «Алатау Жарык компаниясы», АО «Казактелеком», ГКПВХ «Илиирригация»;

заключение по экспертизе промышленной безопасности №156 от 17.10.2014 года, выполненное ТОО ПЭО «Технология Безопасности»;

санитарно - эпидемиологическое заключение №360 от 26.09.2014 года на рабочий проект: «Газификация с. Тлендиева и с. Косозен Илийского района Алматинской области», выданное Илийским районным УЗПП;

письмо департамента по ЧС Алматинской области №23-12/11.4-3Т-Т-592 от 30.10.2014 года о согласовании проекта в части промышленной безопасности.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Таблица №1

№ п/п	Обозначение	Наименование
1	Книга 1	Пояснительная записка
2	Альбом 1	Рабочие чертежи (ГСН)
3	Книга 2	Сметная документация

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью настоящего проекта является газификация с. Тлендиева и с. Косозен Илийского района Алматинской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Проектируемый участок строительства расположен по адресу: с. Тлендиева и с. Косозен Илийского района Алматинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Район строительства характеризуется следующими природно-климатическими условиями:

климатический район (СНиП РК 2.04-01-2010) - III В;
район по весу снегового покрова (СНиП 2.01.07-85*) - II (so= 70 кгс/м²);
район по давлению ветра (СНиП 2.01.07-85*) - III (wo = 38 кгс/м²);
расчетная зимняя температура наружного воздуха
наиболее холодной пятидневки (СН РК 2.04-21-2004*) - минус 21° С.

Согласно карте сейсмического районирования по СНиП РК 2.03-30-2006. Сейсмичность района 9 баллов. Сейсмичность площадки – 9 баллов при II категории грунтов по сейсмическим свойствам (тб.4.1 СНиП РК 2.03-30-2006).

6.2 Проектные решения

Рабочим проектом предусматривается строительство:
надземного и подземного газопровода среднего давления
электрохимзащита газопровода.

6.2.1 Технологические решения

Строительство газопроводов среднего давления

Согласно техническим условиям № 46 от 2/377 от 04 июля 2014 года, выданные АО «Алматыгазсервис-Холдинг», газоснабжение сел предусмотрено от существующего подземного газопровода среднего давления диаметром 219 мм, проложенного по ул. Отарбаева в п. Караой.

Рабочим проектом предусмотрено строительство надземного и подземного газопровода среднего давления.

Проектом предусмотрен надземный газопроводов из труб диаметром 219х6.0 и 159х4.0 мм по ГОСТ 10704-91.

Ответвление к средней школе из стальной трубы диаметром 114х4,0мм. по ГОСТ 10704-91.

На врезке существующая задвижка 30с41нж диаметром 150 мм.

Прокладка газопроводов предусмотрена надземная на отдельно стоящих опорах высотой от 1,6 до 3.0м, при переходе автодорог на высоте 5,0м

Компенсация температурных деформаций, от возникающих в газопроводах напряжении вследствие теплового расширения, осуществляется арками и углами поворота, на прямолинейных участках с отсутствием арок установлены линзовые компенсаторы диаметром 200мм и диаметром 150 мм.

В местах проезда автотранспорта на арочных переходах установлены дорожные знаки ограничителя высоты.

Предусмотрена защита надземного газопровода от падения ЛЭП:
при пересечении ВЛ 0,4 кВ защита газопровода 3 метра от центра пересечения;
при пересечении ВЛ 10 кВ защита газопровода 6 метров от центра пересечения;
при параллельной прокладки ВЛ защита газопровода на всю длину прокладки.

Защита газопровода от коррозии выполнена эмалью ХСЛ по двум слоям грунтовки ХС-10.

Прокладка газопровода вдоль водной преграды (платины), трубопровод проложен подземным способом на глубине до верха образующей трубопровода 1,8 м.

На выходе газопровода из земли предусмотрен футляр диаметром 325х7,0мм ГОСТ 10704-91 с установкой изолирующего фланцевого соединения.

Подземный газопровод в местах пересечения с руслом водоёма выполнен в стальном футляре диаметром 325х7,0мм ГОСТ 10704-91 в заводской изоляцией типа «весьма усиленная».

В на выходе газопровода из земли и по трассе, предусмотрена установка отключающих устройство стальных задвижек 30с41нж диаметром 200мм и диаметром 150 мм в ограждении 2,0 х 1,6м.

Электрохимзащита газопровода

Защите от электрохимической коррозии подлежит подземный участок проектируемого газопровода и футляр.

Протяженность защищаемого газопровода диаметром 219мм – 148 м.

Протяженность футляра диаметром 325 мм – 54 м.

Защита проектируемого подземного газопровода предусмотрена:

защита газопровода выполнена с помощью протекторов ПМ-20У в количестве 10шт;

защита футляра выполнена с помощью протекторов ПМ-20У в количестве 7шт.

Протекторы устанавливаются в грунт на расстоянии не менее 3 м от газопровода или футляра на глубину ниже промерзания грунта на 0,2м.

Соединение протектора выполнить кабелем марки ВВГ сечением 2х4 мм^2.

Разборку грунта под траншеи выполнить ручным способом.

Технические показатели:

протяженность газопроводов	- 15155 м;
среднего давления:	
надземной прокладки	- 15 007 м;
подземной прокладки	- 148 м.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Мероприятия выполнены согласно СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

Рабочий проект выполнен в соответствии с действующими документами, требования которых направлены на обеспечение конструктивной надежности трубопроводов и предотвращение возникновения аварийных ситуаций (пожаров, взрывов):

на случай аварийной ситуации предусмотрена установка отключающих устройств отключения поврежденных участков газопроводов и в целом всей системы от источника газоснабжения;

предусмотрено пневматическое испытание газопровода на прочность и плотность перед вводом его в эксплуатацию;

на случай аварийного повреждения газопроводов и резкого падения давления газа на регуляторном пункте ШГРП устанавливается предохранительно-запорный клапан, который отключает подачу газа в газопроводе.

6.4 Охрана окружающей среды

Охрана природной среды во время строительных работ обязывает строителей, кроме выполнения проектных решений по сохранению почвы и фауны, осуществить ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды или нанесения ей минимального ущерба. К этим мероприятиям относятся:

слив горюче-смазочных материалов в специально отведенные для этого места;

устройство временных септиков;

определение места стоянки механизмов и складирования материалов и его ограждения;

периодический полив строительной площадки водой в теплое время года для снижения плотности поднимаемой пыли;

соблюдение требований и согласований местных органов охраны природы.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6.5 Организация строительства

Доставка грузов к месту строительства осуществляется автотранспортом.

Район строительства по наличию кадров, предприятий стройиндустрии, автомобильных дорог относится к освоенному.

Объемы основных строительно-монтажных работ и потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах определена на основании рабочих чертежей. Основные строительно-монтажные работы будут выполняться строительно-монтажной организацией, определяемой по результатам тендера.

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно «Пособие по определению продолжительности строительства предприятий, зданий и сооружений (к СНиП РК 1.04.03-2008)». Продолжительность строительства сетей газификации составит 8 месяцев.

6.6 Сметная документация

Сметная документация составлена в соответствии с СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство», СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» на основании сборников сметных норм и расценок на строительные работы СН РК 8.02-05-2002, на монтаж оборудования СН РК 8.02-06-2002, на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, книги 1-5 с изменениями и дополнениями, выпуск 1-19.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса «SANA-2001» Версия 21-2.24 по выпуску сметной документации в базовых ценах 2001 года, территориальный район принят 4.2.

Стоимость оборудования принята в соответствии с п.4.3.8 СН РК 8.02-02-2002.

Накладные расходы приняты от заработной платы рабочих по видам строительных и монтажных работ согласно СН РК 8.02-02-2002 приложение №1.

Ненормируемые и непредвиденные затраты приняты в размере 6% от суммы прямых затрат и накладных расходов согласно СН РК 8.02-02-2002.

Затраты на строительство временных зданий и сооружений приняты согласно СН РК 8.02-09-2002 «Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений».

Дополнительные затраты:

при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время определены на основании СН РК 8.02-07-2002 «Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время» (НДЗ 2001);

дополнительные отпуска и выслуга лет по СН РК 8.02-02-2002.

В соответствии с Постановлением правительства от 11 сентября 2007 года № 791 переход к текущей сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2014 год в соответствии со статьей 10 Закона Республики Казахстан «О Республиканском бюджете на 2014-2016 годы» от 3 декабря 2013 года №148-V ЗРК:

2014 год - 1852 тенге;

2015 год - 1982 тенге.

Налоги, сборы, обязательные платежи начислены в размере 2% согласно действующего законодательства.

Налог на добавленную стоимость (НДС) учтён в размере 12%, установленный законодательством Республики Казахстан от сметной стоимости строительства в текущем уровне цен с учётом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с п. 4 постановления Правительства РК от 23 октября 2009 года №1656 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком установлен II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект «Газификация с. Тлендиева и с. Кососен Илийского района Алматинской области» разработан в соответствии с заданием на проектирование.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Все разделы проектно-сметной документации соответствуют действующим нормативным документам, в том числе в части надежности и безопасности.

Проект имеет местный масштаб.

В проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

7.2 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области» в рабочий проект «Газификация с. Тлендиева и с. Кососен Илийского района Алматинской области» внесены следующие изменения и дополнения:

По газоснабжению:

1) Указана врезка проектируемого газопровода диаметром 159 мм в существующий подземный газопровод.
2) Исключена ссылка на отмененные «Правила безопасности в газовом хозяйстве».
3) Исключена ссылка на СНиП III-42-80* «Магистральные трубопроводы» и СНиП 2.04.08-87.
4) Исключено испытание на прочность.
5) Выполнена корректировка текста «Общие указания».
6) Выполнена прокладка газопровода в футляре на прямолинейном участке газопровода ПК 7+42 – ПК 8+93.
7) Выполнена прокладка участка газопровода в 3м от кабеля.
8) Представлен чертеж защиты газопровода от падения проводов ВЛ при высоте прокладки 5м.
9) Указано значение углов поворота газопровода и их ПК.
10) Описаны мероприятия по укреплению опор газопровода на участке ПК 8+34 ПК85.
11) Представлена схема обвязки ШГРП.

По сметной документации:

1) Локальные сметы приведены в соответствие принятым проектным решениям и действующей сметно-нормативной базе.
2) Откорректированы расценки в локальных сметах в соответствии с проектными решениями.
3) Откорректированы затраты на экспертизу проекта согласно расчета в соответствии с Приказом №36 от 26.04.2006 года РГП «Госэкспертиза».

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+увеличение, - уменьшение)
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1	2	3	4	5	6
	Общая протяженность газопроводов: надземная прокладка подземная прокладка	м	 15 155 15 007 148	 15 155 15 007 148	
2	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года	млн.тенге	79,160	72,766	-6,394

	в том числе: СМР	млн.тенге	78,089	71,781	-6,308
	Прочие	млн.тенге	1,071	0,985	-0,086
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2014-2015годов	млн.тенге	233,485	230,909	-2,576
	в том числе: СМР	млн.тенге	186,632	183,543	-3,089
	Прочие	млн.тенге	46,853	47,366	+0,513
	Из них: на 2014 год с МРП 1852 тенге (стоимость ПИР и экспертизы проекта); на 2014 год с МРП 1982 тенге.	млн.тенге		15,056 215,853	
4	Продолжительность строительства	месяцев	8	8	-

Примечание: общая сметная стоимость строительства на весь период, согласно расчета общей продолжительности строительства, определена в текущих ценах через индекс изменения МРП, установленного на 2014 год в соответствии со статьей 10 Закона Республики Казахстан «О Республиканском бюджете на 2014-2016 годы» от 3 декабря 2013 года №148-V ЗРК.

8. ВЫВОДЫ:

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Газификация с. Тлендиева и с. Косозен Илийского района Алматинской области», соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая протяженность газопроводов	15 155 м
в том числе:	
надземного газопровода среднего давления	15 007 м
подземного газопровода среднего давления	148 м

Общая сметная стоимость строительства в базовом уровне цен 2001 года	72,766 млн. тенге
в том числе:	
СМР	71,781 млн. тенге

Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2014 -2015 годов	230,909 млн. тенге
в том числе:	
СМР	183,543 млн. тенге

Продолжительность строительства	8 месяцев

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Ба ЕРС и К» в соответствии с условиями договора №0984 от 24 ноября 2014 года.

8.3 Заказчику до начала реализации рабочего проекта получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

8.4 Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8.5 Заказчику во исполнение постановления Правительства Республики Казахстан от 29 октября 2010 года №1135 «Об утверждении Программы по развитию казахстанского

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

содержания в Республике Казахстан на 2010-2014 годы» при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1 Енгізілген өзгерістерді және толықтыруларды ескере отырып «Алматы облысы Іле ауданының Тілендиев ауылын және Қосөзен ауылын газдандыру» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіпте бекітілуге ұсынылады:

Газ құбырының жалпы ұзындығы	15 155 метр
соның ішінде:	
орташа қысымдағы жер үсті газқұбыры	15 007 метр
орташа қысымдағы жер асты газқұбыры	148 метр
2001 жылғы базалық бағалар деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны	72,766 млн. теңге
Соның ішінде:	
құрылыс-монтаж жұмыстары	71,781 млн. теңге
2014-2015 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	230,909 млн. теңге
Соның ішінде:	
құрылыс-монтаж жұмыстары	183,543 млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	8 ай

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2014 жылғы 24 қарашадағы №0984 шарттың талаптарына сәйкес «Ба ЕРС и К» ЖШС кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жұмыс жобасын іске асыру басталғанға дейін бақылау- қадағалау органдары және мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

8.4 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдау барысында олардың осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексерсін.

8.5 «Қазақстан Республикасындағы қазақстандық қамтуды дамыту жөніндегі 2010 - 2014 жылдарға арналған бағдарламаны бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2010 жылғы 29 қазандағы №1135 Қаулысын орындау мақсатында тапсырысшы құрылыс салу барысында отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және құрастырмаларын барынша пайдалансын.

Директордың орынбасары		А. Боданов
Өндірістік бөлім бастығы		Т. Евтушевская
Сараптамалық топтың жетекшісі		В. Гаврилова
Сарапшы		А. Гнатченко