ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨҢІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖІРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) АҚТӨБЕ 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 АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

БЕКІТЕМІН:

«Мемсараптама» РМК
Ақтөбе облысы бойынша
филиалының директоры

_____ С. Лекеров

«Ақтөбе облысының индустриалды аймағына ішкі алаңдық газбен қамту желілері мен құрылыстарын салу»
жұмыс жобасы бойынша

2014 жылғы 28 қарашадағы №04-0798/14

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе облысының
құрылыс басқармасы» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Инженерное проектирование» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨҢІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖІРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) АҚТӨБЕ 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 АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала
РГП «Госэкспертиза»
по Актюбинской области

_____ С. Лекеров

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№04-0798/14 от 28 ноября 2014 года

по рабочему проекту
«Строительство внутриплощадочных сетей и сооружений газоснабжения индустриальной зоны Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление строительства
Актюбинской области»,
город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО«Инженерное проектирование»,
город Актобе

город Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство внутриплощадочных сетей и сооружений газоснабжения индустриальной зоны Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №1012 от 17.11.2014 г., между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области и ГУ «Управление строительства Актюбинской области».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление строительства Актюбинской области», г. Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Инженерное проектирование», государственная лицензия ГСЛ №000424 от 08.12.2006 года, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение к лицензии, выданное Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 24.07.2012 года, категория лицензии – II.

ГИП – Мулева Н.В. (приказ №87 от 20.10.2014 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Управление строительства Актюбинской области» от 26.07.2014 года;
- изменения к заданию на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Управление строительства Актюбинской области» от 17.11.2014 года;
- архитектурно-планировочное задание №10/70 от 30.10.2014 года, утвержденное главным архитектором города Актобе;
- приложение-перечень местных бюджетных инвестиций на 2014-2016 годы к постановлению областного акимата №413 от 20.12.2014 года;
- заключение экономической экспертизы бюджетных инвестиций № 08-1, планируемых к реализации посредством участия государства в уставном капитале, выданное ГУ «Управление экономики и бюджетного планирования» от 10.02.2014 года;
- акт выбора и согласования земельного участка для строительства №2525 от 05.04.2012 года, выданный комиссией;
- постановление акима города Актобе №2514 о предоставлении земельного участка АО «Национальная компания «Социально - предпринимательская корпорация «Актобе» от 20.08.2012 года;
- приказ №70-ПИР от 05.03.2014 года об утверждении технико-экономического обоснования, утвержденный Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства МРР РК.

Технические условия:

- №470 от 07.11.2014 года на присоединение к газопроводным сетям, выданные АО АПФ «КазТрансГаз Аймак».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- письмо №01-02-06/1924 от 11.04.2014 года, выданное РГП «Госэкспертиза» - разрешение на проведение экспертизы в филиале РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области;
- письмо №23-03-11/03/2996 о том что, данный рабочий проект не подлежит рассмотрению, выданное ГУ «Управление по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью ДЧС Актюбинской области» от 18.08.2014 года;
- письмо №KZ38VDC00027905 от 14.10.2014 года о том, что рабочий проект не подлежит рассмотрению государственной экологической экспертизе, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

- санитарно-эпидемиологическое заключение №1039 на рабочий проект от 10.10.2014 года, выданное ГУ «Департамент по защите прав потребителей Актюбинской области Агентства Республики Казахстан по защите прав потребителей»;
- рабочий проект согласован АО АПФ «КазТрансГаз Аймак» № 3438 от 11.11.2014 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:
- пояснительная записка;
- графические материалы – рабочие чертежи ГСН;
- проект организации строительства (ПОС);
- перечень оборудования и материалов, утверждённый заказчиком;
- раздел охраны окружающей среды;
- сметная документация;
- отчет по топографо-геодезическим и инженерно-геологическим изысканиям №102, выполненный ТОО «Изыскатель-KZ» от 17.09.2014 года.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение газоснабжением индустриальной зоны Актюбинской области, в результате строительства внутриплощадочных инженерных сетей и сооружений.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства находится в промзоне участок 679 города Актобе.

Природно-климатические условия района:

- климатический подрайон	- IIIA;
- скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
- расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31°С;
- нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
- глубина промерзания грунтов	- 1,8 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях №102, выполненного в 2014 году ТОО «Изыскатель-KZ» государственная лицензия №12005583 от 02.05.2012 года, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:
- 1 слой – почвенно-растительный, мощность слоя – 0,2 м;
- 2 слой – суглинки песчанистые от желтовато-коричневых до коричневых, твёрдые, пористой структуры, с прослоями и линзами суглинков и песков, мощность слоя – 3,6 м.

Основанием для газопровода служат суглинки со следующими физико-механическими характеристиками: угол внутреннего трения φ = 29 С°; модуль деформации Е = 16 МПа; удельное сцепление С = 61 кПа; плотность ρ = 1,78 г/см^3.

Коррозийная активность грунтов по отношению к углеродистой стали, алюминиевой оболочке кабеля – высокая, к свинцовой оболочке кабеля – средняя.

Грунты неагрессивные ко всем маркам бетона по ГОСТ 10178 и ГОСТ 22266. Грунтовые воды не вскрыты до глубины 4 м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружное газоснабжение

Рабочий проект выполнен на основании утверждённого задания на проектирование и технических условий № 470 от 07.11.2014 года выданных АО АПФ «КазТранГаз Аймак».

Для обеспечения технологических нужд промышленных предприятий индустриальной зоны предусмотрено строительство газопровода среднего давления.

Точка врезки ранее запроектированный газопровод среднего давления ПЭ 100 SDR 17 по ГОСТ 18599-2001 диаметром условного прохода 200 мм.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Газопровод предназначен для обеспечения индустриальной зоны природным газом для технологических, отопительных и бытовых нужд предприятий, размещенных в индустриальной зоне. Общий предварительный расход газа для индустриальной зоны составляет 10 497 м^3/ч.

Проектируемый газопровод среднего давления Р=0,005÷0,3 МПа предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17 диаметром 225х11,9 мм по СТ РК ИСО 4437-2004, в подземном исполнении, протяженность трубопровода среднего давления 2,67 км, обеспечивающее подключение к газопроводу среднего давления промышленных предприятий ИЗ.

Для обеспечения нормальной эксплуатации газопровода в проекте согласно требований СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005 в точке врезки предусмотрена установка отключающей задвижки диаметром 200 мм по ГОСТ 5762-2002 с ПЭ патрубками под приварку полиэтиленовых труб в подземном исполнении, с выводом ручного управления под ковер.

Переходы полиэтилен - сталь предусмотрено выполнить с помощью переходников ПЭ/сталь по ТУ 6-19-359-87. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода предусмотрено выполнить с помощью отводов по ТУ 6-19-359-87. Укладка газопровода и соединений осуществляется на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпается мягким местным грунтом толщиной 20 см.

Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3м) изолированного медного провода сечением 2,5-4 мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается укладка пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: "Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 метра. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента укладывается дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Пересечение газопровода автодорогой предусмотрено под углом 90°. Прокладка газопровода под автомобильной дорогой предусмотрена в стальном футляре с установкой контрольной трубки (по ходу газа) выведенной под ковер. Конец футляра выводится за пределы подошвы насыпи на расстояние не менее 1 м, однако во всех случаях концы футляра предусматриваются на минимальном расстоянии 3,5 м - от края проезжей части автомобильной дороги.

Минимальная глубина укладки газопровода (до верха футляра) предусмотрена: под автомобильной дорогой - 1 м от верха покрытия.

Защитное покрытие подземной части футляров, контрольных трубок принято типа «весьма усиленная» по ГОСТ 9.602-2005 «ленточное полимерно-битумное» лентой «ЛИТКОР - НН» ТУ 2245-003-55857963-2006.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

Соединение полиэтиленовых труб между собой предусмотрено сваркой встык и с помощью соединительных деталей с закладными электронагревательными элементами (муфтами, отводами, тройниками, седелками) с применением сварочной техники с высокой степенью автоматизации.

6.3 Охрана окружающей среды

Строительная техника, используемая при укладке канализационных сетей и строительстве других сооружений, должна быть исправной и проходить регулярный профилактический осмотр. Для хранения горюче-смазочных материалов предусматривается специальная площадка. Заправка и ремонт механизмов должны производиться в строго отведенных местах и при наличии специальных поддонов или твердого покрытия площадки.

По окончанию строительства весь строительный мусор вывозится на свалку по согласованию с районной СЭС. Загрязнения почв устраняют. При разработке грунта и

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

засыпке газопровода проектом предусмотрено уплотнение грунта. На площадках строительства проектом предусмотрено снятие почвенно-растительного слоя мощностью 0,3 м, который складируется рядом с площадками строительства. По окончанию земляных работ снятый плодородный слой укладывается на спланированную поверхность засыпанных газопроводов и откосов насыпей.

Строительство объекта носит положительный характер по отношению к окружающей среде и населению. Стабилизирует экономическое положение, повысит уровень социальной защищенности населения и производственной базы, снизится миграция населения. Аварийных ситуаций, создающих угрозу окружающей среде и населению, строительство объекта не вызовет.

6.4 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Нормативный срок строительства в соответствии со СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Продолжительность строительства определилась в количестве 2 месяцев.

6.5 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011, СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», на основании сборников сметных цен и расценок на строительные работы СН РК 8.02-05-2002г. на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, СН РК 8.02 - 04С-2004 г. изменения и дополнения, выпуски 1-19.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса – АВС-4 (редакция 5.2) по выпуску сметной документации в ценах 2001года.

Накладные расходы определены в соответствии с Приложением №1 к СН РК 8.02-02-2002г.

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

Дополнительные затраты определены:

- на временные здания и сооружения по СН РК 8.02-09-2002;
- затраты при производстве работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002);
- на дополнительные отпуска и выслуга лет по СН РК 8.02-02-2002.

Переход сметной стоимости строительства от базового уровня цен 2001 года на прогнозный уровень выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2015 год в размере 2,557.

Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно действующему законодательству в размере 2%.

Налог на добавленную стоимость, установленный законодательством Республики Казахстан, принят в размере 12% от сметной стоимости строительства в текущем уровне цен с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И 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 техническим сложным объектам» разработчиком проекта установлен II уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

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

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

7.2 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения рабочего проекта заказчиком и проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные сети газоснабжения

1. Предоставлена расчётная схема газоснабжения, согласованная с АО АПФ «КазТрансГаз Аймак» № 3438 от 11.11.2014 года.

2. Предоставлено письмо №01-4/594 от 25.11.2014 года, ГУ «Управление строительства Актюбинской области» о том, что для индустриальной зоны достаточно давление газа 3 кгс/см^2.

Сметная документация

3. Сметная стоимость откорректирована согласно замечаниям технической части проекта.

4. Сметная документация откорректирована согласно спецификации проекта

5. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

6. Откорректирован ПИР согласно представленного расчёта на ПИР проектировщиком.

7. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующие в действующей нормативной базе и принятые по ценам поставщиков, обоснована и согласована в соответствии СН РК 1.02-03-2011 заказчиком (протокол согласования стоимости оборудования и материалов 5-позиций, утвержденный заказчиком).

7.3 В результате внесенных изменений и дополнений сформированы следующие технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+увеличен. - уменьшен.)
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1.	Протяжённость газоспровода из труб SDR 17 Ø 225х11,9 мм по СТ РК ИСО 4437-2004	м	2670	2670	-
2.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года в том числе СМР	млн.тг млн.тг	9,795 9,663	7,728 7,624	-2,067 -2,039
	прочие затраты	млн.тг	0,132	0,104	-0,028
3.	Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2015 года в том числе СМР	млн.тг млн.тг	31,891 24,712	24,711 19,498	-7,180 -5,214
	прочие затраты	млн.тг	7,179	5,213	-1,966
4.	Продолжительность строительства	мес	2	2	-

В результате экспертизы рабочего проекта с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в прогнозных ценах принята в сумме – 24,711 млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме – 31,891 млн.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме – 7,180 млн. тенге.

7.4 Рекомендации при последующем строительстве объекта:

1. Заказчику во исполнение постановления Правительства Республики Казахстан от 29 октября 2010 года №1135 «Об утверждении Программы по развитию Казахстанского содержания в Республике Казахстан на 2010-2014 годов» при строительстве

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

2. В процессе производства строительно-монтажных работ при строительстве следует соблюдать основные требования безопасности согласно СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», СНиП РК 1.03.06-2002* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», а также учитывать эти нормативы при разработке проектов производства работ.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство внутриплощадочных сетей и сооружений газоснабжения индустриальной зоны Актюбинской области» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих на территории Республики Казахстан и рекомендуется для утверждения с нижеприведенными основными технико-экономическими показателями:

- протяжённость газоспровода из труб SDR 17 Ø 225х11,9 мм по СТ РК ИСО 4437-2004	- 2 670 м;
- общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года	- 7,728 млн.тенге;
в том числе СМР	- 7,624 млн.тенге;
- общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2015 года	- 24,711 млн.тенге;
в том числе СМР	- 19,498 млн.тенге;
- продолжительность строительства	- 2 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована в соответствии с условиями договора №1012 от 17.11.2014г. между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области и ГУ «Управление строительства Актюбинской области».

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ проект (рабочий проект) подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит утверждению в установленном порядке в течении 3 месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысының индустриалды аймағына ішкі алаңдық газбен қамту желілері мен құрылыстарын салу» жұмыс жобасы, Қазақстан Республикасының аумағында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және төменде келтірілген негізгі техникалық және экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады :

- СТ РК ИСО 4437-2004 бойынша Ø 225х11,9 мм газ құбырының ұзындығы	- 2 670 м;
- құрылыстың 2001 жылғы базалық бағасының жалпы сметалық құны	- 7,728 млн.теңге;
оның ішінде ҚМЖ	- 7,624 млн.теңге;
- құрылыстың 2015 жылғы болжамдағы бағасының жалпы сметалық құны	- 24,711 млн.теңге,
оның ішінде ҚМЖ	- 19,498 млн.теңге;
- құрылыстың ұзақтығы	- 2 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген құжаттар мен материалдарын есепке ала отырып, «Ақтөбе облысының құрылыс

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

басқармасы» ММ 17.11.2014 жылғы №1012 келісім шарт шарттарына сәйкес кепілдігімен орындалды.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың нағыз тұжырымымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін қойылған тәртіп бойынша 3 ай мерзімі аралығында бекітілуге жатады.

Директордың орынбасары	Қ. Қандығұлов
ӨБ бастығы	Т. Табылдин
Сараптама тобының басшысы	Д. Бойченко
Смета-экономикалық топ басшысы	Р. Башигулов
Бас маман	А. Мазенова

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА