ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА ҚАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Бекітемін:

«Мемсараптама» РМК-ның
Батыс Қазақстан облысы
бойынша филиалының
директоры

..... Н.Қ. Искиндиров

«БҚО Орал қаласының Зашаған кентіндегі "Жақсы ауыл" шағынауданын электр қуатымен жабдықтау»
жұмыс жобасы бойынша

2012 жылғы 10 желтоқсандағы № 09-0617/12

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Орал қаласының
құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Консорциум-Строй Проект» ЖШС

Орал қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА ҚАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Утверждаю:

Директор
Филиала РГП «Госэкспертиза»
по Западно-Казахстанской
области

.....Искиндиров Н.К.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0617/12 от 10 декабря 2012 года

на рабочий проект
«Электроснабжение мкр. «Жақсы-Ауыл» в п. Зачаганск г. Уральск ЗКО»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел строительства г.Уральска»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Консорциум-Строй Проект»

г.Уральск

МЕМСАРАПТАМА

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Электроснабжение мкр. «Жақсы-Ауыл» в п. Зачаганск г. Уральск ЗКО»** выдано Филиалом РГП «Госэкспертиза» по Западно-Казахстанской области.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект **«Электроснабжение мкр. «Жақсы-Ауыл» в п. Зачаганск г. Уральск ЗКО»** разработан в 2012году.
Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 16.10 2012 года № 559 с между Филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЗКО и ТОО " Консорциум-СтройПроект ".

2. ЗАКАЗЧИК: – ГУ «Отдел строительства г. Уральска».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК – ТОО «Консорциум-Строй Проект», лицензия 10-ГСЛ № 000459, выдана 04.12.2008г.) Главный инженер проекта – Цимбаленко П.П.
4. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ – государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ
5.1. Основание для разработки:
задание на проектирование, выданные ГУ «Отдел строительства г. Уральска» от 06.05.2012 года;
протокол заключения земельной комиссии №23 от 20.08.2012 года.
акт выбора земельного участка №257 от 14.08.2012 года.
санитарно- эпидемиологическое заключение по отводу земельного участка №175 от 26 сентября 2012 года;
Технические условия:
технические условия на электроснабжение № 30-17/385 от 05.07.2012 года. выданные АО «ЗК РЭК».

5.2.Согласования и заключения заинтересованных организаций:
заключение экологической экспертизы №495 от 09.10.2012 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования ЗКО» ;
санитарно-эпидемиологическое заключение №175 от 26.09.2012 г., выданное Департаментом КГСЭН МЗ РК по ЗКО.

5.3. Комплектность представленной на экспертизу документации:
Том I. Альбом 1. Общая пояснительная записка. Чертежи.
Том II Материалы инженерных изысканий выполненные ТОО «Консорциум-Строй Проект».
Том III. Сметная документация.

5.4. Основные цели и задачи строительства
Целью проекта является электроснабжение садоводческого товарищества в поселке Зачаганск, микрорайон Жаксы-Аулы, г. Уральск, ЗКО.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ.
6.1. Характеристика участка строительства и место размещения объекта
Месторасположение: г. Уральск ЗКО.
Природно-климатические условия:
Климатический подрайон - IIIA.
По весу снегового покрова - II район (Рн- 0,7 кПа).
По скоростному напору ветра - III (q=0,38 кПа).
Расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 30°С.
Господствующие ветры: в зимнее время - южные и юго-восточные, в летнее время – северные, северо-западные.
Нормативная глубина промерзания грунтов – 1,6 м.
Грунтовые воды не вскрыты.
Господствующие ветры: в зимнее время – южные, в летнее время – юго-восточные

6.2. Проектные решения
6.2.1. Основные электротехнические решения
Настоящим проектом предусматривается:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Строительство типовой трансформаторной подстанции 10/0.4кВ типа К-42 с силовыми трансформаторам и .мощностью по 630кВа и под две секции шип 10кВ. с ячейкам: количестве 10шт:

-3 ячейки - ввода силовых трансформаторов.
-2 ячейки - трансформаторные,
-2 ячейки - трансформаторы напряжения.
-2 ячейки - линейные отходящие.
-1 ячейка - секционная.

Прокладка кабеля 10кВ марки АСБ 3х240мм от РП-31 до проецируемой ТП 10/0

Прокладка кабеля 10кВ марки АСБ 3х240мм от РП-31 до ТП 10/0.4 кВ № 2С

Установка в ТП 10/0.4кВ №29 ячейки типа КСО 366 для подключения кабеля к ячейки ТН-10кВ - 1 штука.

Строительство ВЛ-10кВ путем разреза существующей ВЛ-10кВ с заходом и выходом в проектируемую ТП 10/0,4кВ.

Учет электроэнергии в каждой ячейках 10кВ, с установкой электронных электрических счетчиков коммерческого учета активной и реактивной энергии с долговременной памятью хранения данных об потребленной электроэнергии.

6.2.2. Воздушная линия 10 кВ

Строительство ВЛ-10 кВ предусматривается на железобетонных опорах по ТП 3.407.1-143 вып.1, 5. Опоры выполняются на железобетонных стойках типа СВ 105.

На проектируемой ВЛ-10кВ предусматривается подвеска сталеалюминевых проводов марки АС50. Марка и сечение проводов приняты по условию обеспечения механической прочности и проверены на допустимую потерю напряжения у электроприемников. В связи с агрессивностью грунта к металлу и бетону комлевую часть опор покрыть битумом за 2 раза.

Заземление опор выполнить согласно ПУЭ и рекомендациям ТП 3.407-150. В качестве заземляющего устройства использовать сталь круглую 012мм и 010мм.

Сопротивление заземляющего устройства в любое время года не должно превышать 10 Ом.

Заземление разъединительного пункта, установленного на опоре №5 и №7 у КТП выполнить присоединением к заземляющему контуру подстанции.

6.2.3. Кабельная линия 10 кВ

Электроснабжение проектируемой ТП типа К-42 и ТП №29 предусмотрено от РП№31 путем прокладки кабеля марки АСБ 3х240мм от РП№31 до проектируемой ТП и ТП №29 в траншее.

Все пересечения кабельных линий с другими инженерными существующими и проектируемыми сооружениями и сетями выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ и рекомендациями Т.П.4.407-251.

6.2.4. Трансформаторная подстанция

Проектом предусмотрена строительство и установка Трансформаторной подстанции типа К-42 с двумя силовыми трансформаторами мощностью б3ОкВа .

Монтаж ТП вести в соответствии с паспортными данными и требованиями ПУЭ. Комплектацию ТП типа К-42 выполнить в соответствии с типовым проектом.

На ТП выполнить контур защитного заземления из вертикальных - сталь круглая 012мм и горизонтальных - сталь полосовая 4х40мм заземлителей. величина сопротивления заземляющего устройства определена требованиями ПУЭ и не должна превышать 4 Ом.

6.2.5. Порошковое пожаротушение ТП

Рабочий проект модульных установок автоматического порошкового пожаротушения на основе порошковых модулей в помещениях трансформаторной подстанции 10(6)/0,4кВ разработан на основании следующих нормативных документов:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Задания на проектирование автоматической модульной установки порошкового пожаротушения в помещениях трансформаторной подстанции;

- Действующих на территории Республики Казахстан строительных норм и правил, государственных стандартов и инструкций;
- Технических характеристик оборудования фирм изготовителей.

Помещения трансформаторной подстанции, подлежащие защите, оборудуются модульными автоматическими установками порошкового пожаротушения (АПГ1Т) па основании п. 4.3.8 таблица № 11. СП РК 2.02-11-2002. и согласно техническому заданию на проектирование. Проект АППТ по защите от пожара помещений модульными установками порошкового пожаротушения разработаны с автоматическим обнаружением и оповещением о пожаре. Выбор оборудования системы автоматического пожаротушения принят в соответствии с РНТП 01-94 «Определение категорий помещений, зданий и сооружений по взрывопожарной и пожарной опасности» Помещение трансформаторной подстанции по горючей среде отнесены к классу пожара «Е» и классу «В».

Для тушения возможного пожара в защищаемых помещениях приняты модульные автоматические порошковые установки пожаротушения МПП(Н)-4-И-ГЭ-У2. Параметры установок автоматического порошкового пожаротушения для защиты помещении трансформаторных соответствуют требованиям «Пособия по проектированию, монтажу и приёмке в эксплуатацию установок пожарной автоматики»

6.4.Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

Для предупреждения развития аварийных ситуаций, описанных выше, проектными решениями предусматривается:

создание надежной герметичной системы трубопроводов, запорной арматуры и оборудования;

применение сертифицированных материалов и оборудования, отвечающих требованиям МСН 4.02-02-2004, техническим условиям и стандартам на изготовление; размещение, прокладка теплотрассы и производство строительно-монтажных работ согласно МСН 4.02-02-2004 и других действующих нормативных документов;

применение приборов СОДТ и автоматических отключающих устройств;

организация службы эксплуатации системы теплоснабжения в соответствии с нормативами

во время эксплуатации газового хозяйства необходимо организовать контроль над исправным состоянием газовых сетей и газового оборудования, инструмента приспособления, а также за наличием предохранительных устройств и индивидуальных средств, обеспечивающих безопасные условия труда. Не допускать эксплуатацию систем газоснабжения, а также выполнения всякого рода ремонтных газоопасных работ, если дальнейшее производство работ сопряжено с опасностью для жизни работающих;

не допускать работников, не имеющих удостоверений, прав к обслуживанию газового хозяйства. Рабочие должны обеспечиваться спецодеждой, спец. обувью, индивидуальными средствами защиты, и им должны предоставляться другие льготы в соответствии с действующими нормами;

для тушения пожара используются существующие пожарные гидранты, расположенные на кольцевой сети водопровода мкр.»Жана Орда».

6.6. Организация строительства

Раздел «Организация строительства» разработан в соответствии с СНиП РК 1.03-06-2002 г. «Организация строительного производства».

В соответствии с требованиями СНиП 1.04.03-2008 продолжительность строительства системы водоснабжения составляет-2 мес.

6.7. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Положениями СН РК 1.02-03-2011 "Порядок разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство", введенной в действие приказом Агентства по делам строительства и ЖКХ за № 411 от 15.08.2012 года.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Сметная документация на строительство составлена в ценах и нормах 2001 года согласно СН РК 8.02-02-2002 "Порядок определения стоимости строительства в Республике Казахстан", введённых в действие с 1.10.03 года приказом Комитета по делам строительства МИТ РК за № 261 от 30.06.03 года.

Расчеты выполнены с учетом территориального района для зоны промышленно-гражданского строительства.

Размеры накладных расходов приняты в соответствии с действующими нормативными документами (СН РК 8.02-02-2002, приложение 1).

Ненормируемые и непредвиденные затраты приняты согласно СН РК 8.02-02-2002 (п. 4.3.17) в размере 6 %.

Затраты на временные здания и сооружения приняты согласно СН РК 8.02-09-2002.

Затраты на дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время приняты согласно СН РК 8.02-07-2002.

Затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет по СН РК8.02-02-2002.

Переход на текущий уровень сметной стоимости строительства от базового уровня цен 2001 г. выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2013 г. в размере 1731 тенге.

Месячный расчетный показатель на 2013 год принят согласно Приложению I "Прогноз показателей социально-экономического развития на 2013-2017 годы" к протоколу № 8 заседания РБК от 4.04.12 г.

Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно СН РК 8.02-02-2002 (п. 4.7.12) в размере 2%.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12%, установленный Налоговым кодексом (с изменениями и дополнениями, внесенными законами РК по состоянию на 3.12.11 г.), и рассчитан от сметной стоимости строительства в текущем уровне цен с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка принятых проектных решений

Рабочий проект **«Электроснабжение мкр. «Жақсы-Ауыл» в п. Зачаганск г. Уральск ЗКО»** выполнен в полном объёме в соответствии с заданием на проектирование.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям, необходимым для рассмотрения рабочего проекта. Все разделы проектно-сметной документации соответствуют действующим нормативным документам, в том числе в части надежности и безопасности.

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в проект в результате экспертизы:

По замечаниям Филиала РГП «Госэкспертиза» по ЗКО проектной организацией ТОО «Консорциум -Строй Проект» в процессе рассмотрения внесены следующие дополнения и изменения:

1. Представлен приказ о назначении главного инженера проекта.
2. Представлено заключение экологической экспертизы.
3. Представлены материалы инженерных изысканий под кабельные трассы
4. Проект электроснабжения и план трассы согласован со всеми заинтересованными организациями, согласованы переходы через автомобильные дороги.
5. Даны привязки кабельных линий относительно существующих зданий и сооружений.
6. План трассы кабельных линий 10 кВ выполнен на топографической подоснове указан масштаб.
7. Выполнены расчетные схемы и кабельные журналы для кабельных линий 10 кВ.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

8. Предусмотрено автоматическое пожаротушение трансформаторной подстанции 10/0.4 кВ согласно требований СН РК 2.02.11-2002.
9. Длины кабельных линий приведены в соответствие с проектом, спецификации дополнены.

Сметная часть.

10. В локальных сметах объемы работ приведены в соответствие со спецификациями проекта.
11. В сметном расчёте стоимости строительства затраты на "Временные здания и сооружения" приняты в размере 2,8 % в соответствии с СН РК 8.02-09-2002 (табл. 1.22).
12. Дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время приняты в размере 3,2 % в соответствии с СН РК 8.02-07-2002 (табл. 3.I.4г) с учетом коэффициента К=0,9 (прил. п.7а).
13. В сводном сметном расчёте стоимости строительства затраты на осуществление функций технического надзора приняты в размере 1,93% (приказ Агентства РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства №170 от 02.05.2012г.) с коэффициентом К=0,7.

Технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателя.	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+ увеличение - уменьшение)
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению	
1.	Общая протяженность кабельной линии от РП №31 до ТП №29	км	3.021	3.021	
2.	Общая протяженность кабельной линии от РП №31 до проектируемой ТП 10/0.4 кВ	км	3.378	3.378	
3.	Трансформаторная подстанция 10/0.4 кВ 2х630 кВа	шт.	1	1	
4.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	млн. тенге	21,355	21,637	+ 0,282
	в том числе СМР	млн. тенге	15,989	16,342	+ 0,353
	оборудование	млн. тенге	5,149	5,073	- 0,076
	прочие затраты	млн. тенге	0,217	0,222	+ 0,005
5.	Общая сметная стоимость строительства в уровне цен 2013 г.	млн. тенге	58,528	59,301	+ 0,773
	в том числе СМР	млн. тенге	35,712	36,500	+ 0,788
	оборудование	млн. тенге	11,501	11,331	- 0,170
	прочие затраты	млн. тенге	11,315	11,470	+ 0,155
6.	Продолжительность строительства	мес.	2	2	

7.3. Рекомендации по дополнительной проработке отдельных проектных решений

Материалы и оборудование, используемые при строительстве, должны быть сертифицированы и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

8. ВЫВОДЫ:

8.1.С учётом внесённых по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Электроснабжение мкр. «Жақсы-Ауыл» в п. Зачаганск г. Уральск ЗКО»** соответствует требованиям законодательных актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая протяженность кабельной линии от РП №31 до ТП №29	3.021 км
Общая протяженность кабельной линии от РП №31 до проектируемой ТП 10/0.4 кВ	3.378 км
Трансформаторная подстанция 10/0.4 кВ 2х630 кВа	1 шт.
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	21,637 млн. тенге
в том числе СМР	16,342 млн. тенге
оборудование	5,073 млн. тенге
прочие затраты	0,222 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства в уровне цен 2013 г.	59,301 млн. тенге
в том числе СМР	36,500 млн. тенге
оборудование	11,331 млн. тенге
прочие затраты	11,470 млн. тенге
Продолжительность строительства	2 мес.

8.2. При представлении на утверждение и выдаче в производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.3. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение 6 месяцев.

8.4.При реализации проекта применять материалы и оборудования Казахстанского производства согласно требованиям пункта 5 Протокольного решения Правительства РК от 2 февраля 2010 года № 15-56/005-1689-12.

8.ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1. Сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, **«БҚО Орал қаласының Зашаған кентіндегі "Жақсы ауыл" шағынауданын электр қуатымен жабдықтау»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын заңнамалық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесідей негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

№31 ТП-нен №29 ТҚ- на дейінгі кәбіл желілерінің жалпы ұзындығы	3.021 шақырым
№31 ТП-нен жобаланған 10/0.4 кВ ТҚ- дейын	3.378 шақырым
10/0.4 кВ 2х630 кВа трансформаторлы қосалқы стансасы	1 шт.
2001 ж. базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	21,637 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	16,342 млн. теңге
жабдықтар	5,073 млн. теңге
басқа шығындар	0,222 млн. теңге

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

2013 ж. деңгей бағалардағы құрылыстыңжалпы сметалық құны	59,301 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	36,500 млн. теңге
жабдықтар	11,331 млн. теңге
басқа шығындар	11,470 млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	2 ай

8.2 Жұмысты өндіріске беруге рұқсат ету және бекітуге ұсыну кезінде жұмыс жобасы сараптаманың осы қорытындысына сәйкес келетіндігі тексерілуі тиіс.
8.3 Жұмыс өндірісі басталғанға дейін жұмыс жобасы сараптау қорытындысы берілген күннен бастап 3 ай ішінде белгіленген тәртіппен бекітілуге жатқызылады.
8.4. Қазақстан Республикасы Үкімет отырысының 2010 жылғы 2 ақпандағы №15-56/005-1689, 05-12 хаттамалық шешімінің 5 тармағына сәйкес жобаны іске асыру кезінде отандық тауар өндірушілерінің жабдықтарын, материалдар мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

Директордың орынбасары **А. Горшков**

Жетекші сарапшы **И. Ермончик**

Жетекші маман **М. Стефанишина**

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА