01/319 же

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІНІҢ
«ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
ҚАСІПОРЫНЫНЫҢ
«АТЫРАУМЕМСАРАПТАМА»
ЕНШІЛЕС МЕМЛЕКЕТТІК ҚАСІПОРЫНЫ

МЕМСАРАПТАМА
ГОСЭКСПЕРТИЗА

АГЕНТСТВО РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ
ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ»
ДОЧЕРНЕЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
«АТЫРАУГОСЭКСПЕРТИЗА»

ҚОРЫТЫНДЫ

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІНІҢ
«ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРЫНЫНЫҢ
«АТЫРАУМЕМСАРАПТАМА»
ЕНШІЛЕС МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫНЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

АГЕНТСТВО РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ
ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ»
ДОЧЕРНЕЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
«АТЫРАУГОСЭКСПЕРТИЗА»

“БЕКІТЕМІН”
“Атыраумемсараптама”
еншілес мемлекеттік
кәсіпорнының директорының
_____ Джиенбаев Т.Ғ.

ҚОРЫТЫНДЫ

2010 жылғы 26 қарашадағы №05-0383/10

«Атырау облысы Қызылқоға ауданы Сағыз және Мұқыр селоларын электрлендіруге жоба-сметалық құжаттамасын даярлау»

жұмыс жобасы бойынша

ТАПСЫРЫСШЫ:
Атырау облысы энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Атыраустройпроект» ЖШС

Атырау қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІНІҢ
«ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
ҚАСІПОРЫНЫНЫҢ
«АТЫРАУМЕМСАРАПТАМА»
ЕНШІЛЕС МЕМЛЕКЕТТІК ҚАСІПОРЫНЫ

МЕМСАРАПТАМА
ГОСЭКСПЕРТИЗА

АГЕНТСТВО РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ
ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ»
ДОЧЕРНЕЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
«АТЫРАУГОСЭКСПЕРТИЗА»

«УТВЕРЖДАЮ»
Директор ДГП
«Атыраугосэкспертиза»
Джиенбаев Т.Г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№05-0383/10 от 26 ноября 2010 г.

по рабочему проекту

«Разработка ПСД на электрификацию с.Сагиз и Мукур Кызылкогинского района Атырауской области»

ЗАКАЗЧИК:
Управление энергетики и коммунального хозяйства Атырауской области

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Атыраустройпроект»

г.Атырау

1. **Наименование:**
   Рабочий проект «Разработка ПСД на электрификацию с.Сагиз и Мукур Кызылкогинского района Атырауской области».
   Настоящее заключение выполнено согласно договора №05-0465/10 от 05.11.2010 г. на проведение экспертизы.
2. **Заказчик:**
   Управление энергетики и коммунального хозяйства Атырауской области.
3. **Разработчик:**
   Генпроектировщик: ТОО «Атыраустройпроект», гослицензия №000499 от 03.10.2005 г., выданная Департаментом государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области (приложение о продлении от 17.10.2008 г.).
   На основании приказа №31/1 от 30.09.2007 г. ГИПом рабочего проекта назначен Муханов Т.
   Субпроектировщик: ИП «Энергия», гослицензия №001300 от 15.11.2007 г., выданная Департаментом государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области.
4. **Источник финансирования:**
   Государственные инвестиции.
5. **Основные исходные данные.**

5.1.Основание для разработки:

- задание на проектирование от 2010 г. на разработку ПСД на электроснабжение населенных пунктов, утвержденное начальником Управления энергетики и коммунального хозяйства Атырауской области;
- план перспективного развития электрических сетей г.Атырау и Атырауской области до 2010 г.;
- решение акима Мукурского сельского округа № 20 от 01.02.2008 г., об отводе участков для строительства жилых домов;
- архитектурно-планировочное задание №610 от 02.12.2008 г., выданное Кызылкогинским районным отделом архитектуры и градостроительства;
- письмо №02-05/653 от 29.09.2010 г. ТОО «Атыраустройпроект» на проведение экспертизы;
- технические условия на электроснабжение, №27-6940 от 23.07.2010 г., выданные АО «Атырау-Жарык»;
- технические условия на электроснабжение, №27-6939 от 23.07.2010 г., выданные АО «Атырау-Жарык»;
- топографическая съемка М1:1000, отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненные ТОО «TasaGasEnergy» в 2010 г.

5.2. Согласования и заключения органов государственного надзора:

- заключение Государственной экологической экспертизы №8/6343 от 24.12.2010 г. Департамента природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области;
- санитарно-эпидемиологическое заключение №585 от 24.12.2010 г. УГСЭН Атырауской области.

5.3. Комплектность представленной документации:

Книга1. Состав проекта. Общая пояснительная записка. Паспорт проекта.
Книга 2. Рабочие чертежи.
Книга 3. Сметная документация.

5.4. Основные цели и задачи строительства:

Строительство линии ВЛ 10/0,4 кВ и установка трансформаторных подстанций для электроснабжения вновь застраиваемых жилых домов.

МЕМОРАНДТАМА ● ЭКОЭКСПЕРТИЗА

6. Основные данные объекта строительства и принятые проектные решения.
6.1.Характеристика участка строительства.

Площадка строительства линии электрификации расположена в с.Сагиз и в с. Мукур Кызылкогинского района.

Район строительства относится к IV-Г строительно-климатическому подрайону и характеризуется следующими основными показателями:

- температура воздуха для расчета наружных ограждающих конструкций - минус 26^0С;
- расчётная снеговая нагрузка на 1 $м^2$ горизонтальной поверхности - 80 кгс/$м^2$;
- нормативная ветровая нагрузка - 38 кгс/$м^2$;
- расчетная скорость ветра - 8,0 м/сек;
- нормативная глубина промерзания грунта - 1,25 м;
- сейсмичность территории - 5 баллов;
- годовое количество осадков - 190 мм.

Климат района резко континентальный с жарким летом и холодной зимой. Абсолютный максимум температуры 45^0С, минимум – минус 38^0С.

В геоморфологическом отношении территория приурочена к поверхности юго-восточной части Прикаспийской низменности, с общим уклоном в сторону Каспийского моря. Северо-западнее участка протекает протока Курсай. От затопления паводковыми водами территория со стороны реки защищена валом.

Абсолютные отметки местности колеблются в пределах от плюс 21,70 до плюс 32,19 м.

Геологическое строение участка работ на глубину до 8,0 м представлено аллювиально-дельтовыми глинами, песками и супесями Новокаспийского яруса четвертичного возраста.

По инженерно-геологическим признакам и физико-механическим характеристикам в пределах исследуемой площадки выделяется 4 инженерно-геологических элемента (ИГЭ).

Основанием фундаментов служит ИГЭ 2 – глины серые, тугопластичные, с включением ракуши, с пятнами ожелезнений, с прослойками супеси мощностью до 5,0 см.

Грунты до уровня грунтовых вод не засолены.

Основные физико-механические характеристики грунтов основания фундаментов следующие:

Модуль деформации	- 24,2 МПа.
Удельное сцепление	- 15 КПа.
Угол внутреннего трения	- 30^0.
Плотность грунта	- 2,05 т/$м^3$.

Степень агрессивного воздействия грунтов выше уровня грунтовых вод на бетонные и железобетонные конструкции следующая:

- по содержанию хлоридов для всех марок бетонов на сульфатостойких цементах - среднеагрессивная;
- по содержанию сульфатов для бетонов марки W4, W6 на сульфатостойких цементах – слабоагрессивная.

Коррозийная активность грунтов к углеродистой стали и алюминиевым оболочкам кабелей – высокая.

При естественном режиме питания максимально возможное сезонное колебание уровня грунтовых вод 0,3 м.

МЕМОРАНДУМ ЭКСПЕРТИЗА

По степени минерализации грунтовые воды относятся к рассолам, по химическому составу воды - хлоридно-натриевые.

Грунтовые воды, по содержанию сульфатов, для бетонов марок W8 на портландцементе - слабоагрессивные.

6.2. Описание принятых проектных решений.
6.2.1. Электротехнические решения.

Электроснабжение с.Сагиз. По степени надежности электроснабжения потребители жилого района отнесены к III категории.

Электроснабжение осуществляется от проектируемых комплектных однотрансформаторных подстанции типа КТПНГ 10/0,4 кВ с мощностью трансформаторов 250 кВА в количестве 2 шт.

Передача электроэнергии к КТПНГ 10/0,4 кВ на напряжение 10 кВ осуществляется от существующей ПС «Сагиз», КРУН 10 кВ по проектируемым ВЛ-10 кВ с установкой разъединителей. Прокладка сетей 10 кВ выполнена на железобетонных опорах.

Комплектные трансформаторные подстанции приняты заводского исполнения тупикового типа с воздушным вводом 10 кВ и кабельным выводом 0,4 кВ, тока промышленной частоты 50 Гц для районов с умеренным климатом (от -45 С до +45 С).

В КТПНГ обеспечивается учет активной энергии на стороне 0,4 кв. Патроны высоковольтных предохранителей установлены внутри шкафа КТПНГ. В КТПНГ имеются электрические и механические блокировки, обеспечивающие безопасную работу обслуживающего персонала.

Защита отходящих линии от перегрузки и токов короткого замыкания на стороне 0,4 кВ выполняется рубильниками с плавкими вставками, на стороне 10 кВ предохранителем ПКТ.

Установка комплектных трансформаторных подстанции предусматривается на бетонные блоки ФБС выполненных из бетона марки В12,5 на сульфатостойком цементе.

Монтаж линии ВЛ-10 кВ предусмотрен сталеалюминевым проводом марки АС-70 на железобетонных опорах. Конструкция опор ВЛ-10 кВ предусмотрена по серии 3.407.1-143 «Опоры на базе стоек СВ 105-5».

Для распределения электроэнергии на напряжение 0,4 кВ от КТПНГ 10/0,4 кВ проектом предусматривается строительство линии электропередач ВЛ-0,4 кВ.

Линия ВЛ-0,4 кВ выполняется алюминиевым проводом марки АС-35 прокладываемых вдоль улицы на железобетонных опорах. Опоры ВЛ-0,4 кВ предусмотрены по серии 3.407.1—136 «Железобетонные опоры ВЛ-0,38 кВ» института «СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ».

Железобетонные опоры устанавливаются в пробуренные скважины глубиной 2,0 м.

Выводы 0,4 кВ с КТПНГ выполняются кабелями марки АВБбШв с алюминиевыми жилами, которые прокладываются в траншеях на глубине 0,7 м от планировочной отметки земли.

Защита кабеля на высоте 2 м от уровня земли и 0.3 м под землей выполняется металлическим кожухом, прикрепленным к опоре хомутами.

Электроснабжение с.Мукур. По степени надежности электроснабжения потребители жилого района отнесены к III категории.

Электроснабжение осуществляется от проектируемых комплектных однотрансформаторных подстанции типа КТПНГ 10/0,4 кВ с мощностью трансформаторов 250 кВА и 160 кВА в количестве 2 шт.

Передача электроэнергии к КТПНГ 10/0,4 кВ на напряжение 10 кВ осуществляется от существующей ПС «Мукур», КРУН 10 кВ по проектируемым ВЛ-10 кВ с установкой разъединителей. Прокладка сетей 10 кВ выполнена на железобетонных опорах.

Комплектные трансформаторные подстанции приняты заводского исполнения тупикового типа с воздушным вводом 10 кВ и кабельным выводом 0,4 кВ, тока промышленной частоты 50 Гц для районов с умеренным климатом (от -45 С до +45 С).

В КТПНГ обеспечивается учет активной энергии на стороне 0,4 кв. Патроны высоковольтных предохранителей установлены внутри шкафа КТПНГ. В КТПНГ имеются электрические и механические блокировки, обеспечивающие безопасную работу обслуживающего персонала.

Защита отходящих линии от перегрузки и токов короткого замыкания на стороне 0,4 кВ выполняется рубильниками с плавкими вставками, на стороне 10 кВ предохранителем ПКТ.

Установка комплектных трансформаторных подстанции предусматривается на бетонные блоки ФБС выполненных из бетона марки В12,5 на сульфатостойком цементе.

Монтаж линии ВЛ-10 кВ предусмотрен сталеалюминевым проводом марки АС-70 на железобетонных опорах. Конструкция опор ВЛ-10 кВ предусмотрена по серии 3.407.1-143 «Опоры на базе стоек СВ 105-5».

Для распределения электроэнергии на напряжение 0,4 кВ от КТПНГ 10/0,4 кВ проектом предусматривается строительство линии электропередач ВЛ-0,4 кВ.

Линия ВЛ-0,4 кВ выполняется алюминиевым проводом марки АС-35, прокладываемых вдоль улицы на железобетонных опорах. Опоры ВЛ-0,4 кВ предусмотрены по серии 3.407.1—136 «Железобетонные опоры ВЛ-0,38 кВ» института «СЕЛЬЭНЕРГОПРОЕКТ».

Железобетонные опоры устанавливаются в пробуренные скважины глубиной 2,0 м.

Выводы 0,4 кВ с КТПНГ выполняются кабелями марки АВБбШв с алюминиевыми жилами, которые прокладываются в траншеях на глубине 0,7 м от планировочной отметки земли.

Защита кабеля на высоте 2 м. от уровня земли и 0.3 м под землей выполняется металлическим кожухом, прикрепленным к опоре хомутами.

Защитные мероприятия. Все проектируемые опоры ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ заземляются. На расстоянии не более 200 м железобетонные опоры ВЛ-0.4 кВ имеют дополнительные заземляющие устройства.

Заземляющие устройства также установлены на конечных опорах ВЛ10/0,4 кВ, имеющих ответвления к вводам. Наибольшее расстояние от соседнего защитного заземления составляет не более 100 м.

Для защиты подземной части опор от почвенной коррозии предусмотрено покрытие мастикой БЛК в несколько слоев с общей толщиной 2,4 мм.

6.2.2. Охрана окружающей среды.

В процессе эксплуатации объекта вредных выбросов в окружающую среду не происходит. В период строительно-монтажных работ источниками загрязнения атмосферы являются выбросы от строительных механизмов и автотранспорта: буровых машин, автоприцепов.

Все источники выбросов относятся к IV классу опасности (малоопасные) и имеют временный характер. Осуществление проектных решений, предусмотренных рабочим проектом, не представляет угрозы для качества водных ресурсов, деградации и истощению растительного и животного миров.

6.2.3. Продолжительность строительства.

Нормативная продолжительность строительства определена по СНиП РК 1.04.03-2008* и составляет 2,0 месяца, в том числе подготовительный период – 0,5 месяца.

МЕМОРАНДУМ ЭКСПЕРТИЗА

Все грузы, в том числе строительные материалы, механизмы и материалы подрядчика поступают на станцию Сагиз и в дальнейшем транспортируются автомобильным транспортом.

6.2.4. Сметная документация.

Сметная документация разработана в соответствии со СНиП РК 1.02-01-2007, 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 8.02-05-2002 на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, СН РК 8.02.-04С-2004 изменения и дополнения, выпуски 1-10.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 4.2) по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

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

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

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, перевозка рабочих по СН РК 8.02-02-2002.

Переход сметной стоимости строительства от базового уровня цен 2001 года на текущий уровень выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2010 год в размере 1,823.

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.

Общая сметная стоимость строительства	
в базовых ценах 2001 г.	- 36,407 млн.тенге;
в том числе СМР	- 29,401 млн.тенге;
оборудование	- 6,602 млн.тенге;
прочие затраты	- 0,404 млн.тенге.
Общая сметная стоимость	
в текущих ценах 2010 г.	- 79,670 млн.тенге;
в том числе СМР	- 53,598 млн.тенге;
оборудование	- 12,034 млн.тенге;
прочие затраты	- 14,038 млн.тенге.

7. Оценка принятых решений и результаты экспертизы.

7.1. Оценка принятых проектных решений.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

МЕМОРАНДУМ ● ЕКОЛОГЕРТИЗА

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

Технические решения с учетом внесенных изменений по п.7.2 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной и взрывной безопасности, охране труда, а также в части надежности, устойчивости строительных конструкций, долговечности и достоверности определения сметной стоимости строительства.

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в проект в процессе экспертизы.

1. Объёмы работ во всех локальных сметах приведены в соответствие со спецификацией чертежей проекта, откорректиована стоимость.
2. Стоимость во всех локальных сметах откорректирована по сборникам сметных цен программного комплекса АВС-4, редакции 4.2.
3. Стоимость материалов и оборудования принята по сборникам сметных цен, на отсутствующие материалы в сборниках представлены прайс-листы завода-изготовителя, согласованные заказчиком – администратором бюджетной программы.

7.3. Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

№ п/п	Наименование показателей	Един. изм.	Показатели		Примечание (-умен., +увел.)
			Заявленные на экспертизу	рекомендуемые к утверждению	
1	2	3	4	5	6
1	Количество трансформаторных подстанции КТПНГ 10/0,4 кВ	шт.	4	4	-
2	Общая протяженность ВЛ-10 кВ	м	1410	1410	-
3	Общая протяженность ВЛ-0,4 кВ	м	5030	5030	
4	Общая стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. в том числе: - СМР - оборудование - прочие затраты	млн.тенге	36,407 29,401 6,602 0,404	33,400 26,435 6,602 0,363	-3,007 -2,966 - -0,0410
5	Общая стоимость строительства в текущих ценах 2010 г. в том числе: - СМР - оборудование - прочие затраты	млн.тенге	79,670 53,598 12,034 14,038	71,979 48,191 12,034 11,754	-7,691 -5,407 - -2,284
6	Продолжительность строительства		2,0	2,0	-
7	Трудозатраты		1,98	1,50	-0,48

8. ВЫВОД: Рабочий проект «Разработка ПСД на электрификацию с.Сагиз и Мукур Кызылкогинского района Атырауской области» с учетом внесенных по замечаниям экспертизы изменений и дополнений соответствует требованиям законодательных актов и государственных нормативов, действую-

МЕМОРАНДУМ ● ЕЦОЗЖОСПЕРТИЗА

щих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими основными технико-экономическими показателями:

Количество трансформаторных подстанции КТПНГ 10/0,4 кВ	- 4 шт.
Общая протяженность ВЛ-10 кВ	- 1410 м.
Общая протяженность ВЛ-0,4 кВ	- 5030 м.
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.	- 33,400 млн.тенге;
в том числе:	
- СМР	- 26,435 млн.тенге;
- оборудование	- 6,602 млн.тенге;
- прочие затраты	- 0,363 млн.тенге.
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2010 г.	- 71,979 млн.тенге;
в том числе:	
- СМР	- 48,191 млн.тенге;
- оборудование	- 12,034 млн.тенге;
- прочие затраты	- 11,754 млн.тенге.
Продолжительность строительства	- 2,0 мес.

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

До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение 3 месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМ: «Атырау облысы Қызылқоға ауданы Сағыз және Мұқыр селоларын электрлендіруге жоба-сметалық құжаттамасын даярлау» жұмыс жобасы бойынша сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

КТПНГ 10/0,4 кВ қосалқы стансаларының саны	- 4.
10 кВ әуе желісінің жалпы ұзындығы	- 1410 м.
0,4 кВ әуе желісінің жалпы ұзындығы	- 5030 м.
2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 33,400 млн.теңге;
оның ішінде:	
- құрылыс-монтаж жұмыстары	- 26,435 млн.теңге.
- жабдықтар	- 6,602 млн.теңге.
- басқа шығындар	- 0,363 млн.теңге.
2010 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 71,979 млн.теңге;
оның ішінде:	
- құрылыс-монтаж жұмыстары	- 48,191 млн.теңге.
- жабдықтар	- 12,034 млн.теңге.
- басқа шығындар	- 11,754 млн.теңге.
Құрылыстың ұзақтығы	- 2,0 ай.

МЕМЛЕКЕТТІК ЕМЕС ЖАУАПКЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ

Жұмыс жобасы бекітілуге ұсынылғанда және өндіріске кіріскенге дейін осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігіне тексерілуге тиісті.

Жұмыс жобасы өндіріске кіріскенге дейін 3 ай мерзімде белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі қажет.

Директордың орынбасары		**Ботаханов Н.М.**
Жетекші сарапшы жетекші маман		**Чапликов А.В.**
Бас маман		**Чапликова Е.М.**