ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ

"ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ" РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ

АГЕНТСТВО ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"

"Көкшетаумемсараптама" ЕМК
ДГП "Кокшетаугосэкспертиза"

ҚОРЫТЫНДЫ

«ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ЖИЛЫХ ДОМОВ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ АУЛЬНОГО ОКРУГА ЖИБЕК ЖОЛЫ АРШАЛЫНСКОГО РАЙОНА АКМОЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ

"ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ" РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

АГЕНТСТВО ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"

"Көкшетаумемсараптама" ЕМК

«БЕКІТЕМІН»:

«Көкшетаумемсараптама» ЕМК
директоры

_____ С.Б. Иманбаев

2011 жылғы 27 қазандағы №12-0265/11

«Ақмола облысы Аршалы ауданы Жібек жолы ауылдық округінің әкімшілік шеңберіндегі тұрғын үйлерді электрмен қамтамасыз ету» жұмыс жобасы бойынша

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Саяжай Инвест» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ПроектЭнергоСтрой-НС» ЖШС

Көкшетау қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ

"ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ" РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

АГЕНТСТВО ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ"

ДГП "Кокшетаугосэкспертиза"

«УТВЕРЖДАЮ»:

Директор ДГП
«Кокшетаугосэкспертиза»

_____Иманбаев С.Б.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№12-0265/11 от 27 октября 2011г.

по рабочему проекту **«Электроснабжение жилых домов в административных границах аульного округа Жибек жолы Аршалынского района Акмолинской области»**

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Саяжай Инвест»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС»

г. Кокшетау

1. НАИМЕНОВАНИЕ

Рабочий проект **«Электроснабжение жилых домов в административных границах аульного округа Жибек жолы Аршалынского района Акмолинской области»** разработан в 2011 году.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором на экспертизу рабочего проекта №12-274/2011 от 06 октября 2011 года, заключенным согласно заявлению ТОО «Саяжай Инвест» от 19 сентября 2011 года.

2. ЗАКАЗЧИК

ТОО «Саяжай Инвест».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК

ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС» (государственная лицензия ГСЛ №0006134 от 10 августа 2005 года, выданная Управлением государственного архитектурно-строительного контроля г.Астаны, подтвержденная 21.09.2010г.).

Главный инженер проекта – Кенжетаев М.Ж. (приказ №59 от 12.09.2011г.).

Запись о соответствии рабочего проекта требованиям действующих в Республике Казахстан строительных норм и правил (в т.ч. по взрывопожарной безопасности) удостоверена подписью ГИПа.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ

Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на электроснабжение жилых домов в административных границах аульного округа Жибек жолы Аршалынского района Акмолинской области, утверждённое директором ТОО «Саяжай Инвест» 17.08.2011г.;
- приказ начальника ГУ «Отдел сельского хозяйства и земельных отношений Аршалынского района» от 23.09.2011г. №01-21/603 «Об утверждении проекта предоставления земельных участков ТОО «Саяжай Инвест» для проектирования и строительства линии электропередач ВЛ-10кВ, водопровода, подъездной автодороги до коттеджного посёлка «Саяжай» во временное краткосрочное землепользование (сроком на 5 лет), расположенных в границах аульного округа Жибек жолы Аршалынского района Акмолинской области» (площадь участков – 2,4га);
- постановление акима Аршалынского района Акмолинской области от 27.09.2011г. №А-328 «О предоставлении земельных участков ТОО «Саяжай Инвест»»;
- архитектурно-планировочное задание от 09.08.2011г. №41, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Аршалынского района»;
- акт выбора земельных участков, предоставляемых ТОО «Саяжай Инвест» во временное краткосрочное землепользование (5 лет) для проектирования и строительства линии электропередач ВЛ-10кВ, водопровода, подъездной автодороги, расположенных в границах аульного округа Жибек жолы Аршалынского района Акмолинской области от 12.09.2011г., составленный комиссионно;
- землеустроительный проект предоставления земельных участков во временное краткосрочное землепользование (5 лет) ТОО «Саяжай Инвест» для проектирования и строительства линии электропередач ВЛ-10кВ, водопровода, подъездной автодороги до коттеджного посёлка «Саяжай», расположенных в границах аульного округа Жибек жолы Аршалынского района Акмолинской области (М 1:10000), утверждённый начальником ГУ

«Отдел сельского хозяйства и земельных отношений Аршалынского района» (площадь участков – 2,4га);
- технические условия на электроснабжение от 12.07.2011г. №08-08/2126, выданные АО «АРЭК»;
- изменения в технические условия (от 12.07.2011г. №08-08/2126) на электроснабжение от 19.07.2011г. №08-08/2220, выданные АО «АРЭК»;
- письмо ТОО «Саяжай Инвест» от 09.09.2011г. (исх.№13) о том, что первым этапом предусматривается строительство наружных электрических сетей, а вторым этапом планируется строительство коттеджного посёлка «Саяжай» (2012г.).

5.2 Согласования и заключения органов государственного надзора в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан:
- положительное санитарно-эпидемиологическое заключение от 05.10.2011г. №02/6-74, выданное УГСЭН по Аршалынскому району ДКГСЭН МЗ РК по Акмолинской области;
- лист согласования к рабочему проекту от 12.09.2011г., состав комиссии: заместитель главного инженера по ремонту АО «АРЭК», заместитель главного инженера по эксплуатации АО «АРЭК», начальник ПТС АО «АРЭК», ведущий инженер (техническая документация);
- письмо ГУ «Акмолинский областной департамент Комитета автомобильных дорог Министерства транспорта и коммуникаций Республики Казахстан» от 19.09.2011г. №19-05-01-2/02-2098 о согласовании выбора земельного участка на устройство временного съезда к коттеджному посёлку, строительство линии электропередач ВЛ-10кВ и водопровода в придорожной полосе автомобильной дороги «Екатеринбург-Алматы» на 1290км+735м на землях аульного округа Жибек жолы.

5.3 Комплектность представленной документации:
1. Пояснительная записка.
2. Рабочий проект (раздел «ЭС», «Подстанция комплектная трансформаторная на напряжение 10/0,4кВ типа 2КТП-СЭЩ-Г мощностью 2×630кВА»).
3. Сметная документация.

5.4 Цели и назначение объекта, необходимость и целесообразность его строительства:

Целью разработки проекта является обеспечение жилых домов, расположенных в административных границах аульного округа Жибек жолы Аршалынского района устойчивым электроснабжением.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Характеристика участка и место размещения объекта.

Участок строительства наружных сетей электроснабжения расположен в административных границах аульного округа Жибек жолы Аршалынского района Акмолинской области.

6.1.1 Природно-климатические условия участка строительства. Участок расположен в IВ климатическом подрайоне и по климатическим условиям относится:
- по гололёду – III район;
- по ветру – IV район.

Средняя продолжительность гроз - 40÷60час.

6.1.2 Инженерно-геологические условия участка. Согласно отчету по инженерно-геологическим изысканиям (арх.№2/664), выполненному Дочерним государственным

предприятием по земельным ресурсам и землеустройству по городу Астане *«АстанагорНПЦзем» (государственная лицензия 01-ГСЛ №004106 от 12.04.2001г.*, выданная Комитетом по делам строительства Министерства экономики и торговли Республики Казахстан, подтверждённая 02.04.2008г.) территория изысканий расположена на правом берегу р.Ишим Аршалынского района Акмолинской области в административных границах аульного округа Жибек Жолы. В геоморфологическом отношении территория изысканий расположена на надпойменной террасе р.Ишим. Поверхность участка ровная с небольшим уклоном на юг с абсолютными отметками 363,2-364,7м. В геологическом строении до глубины 11,0м принимают участие современные, аллювиальные средневерхнечетвертичные отложения, представленные суглинками просадочными и непросадочными, супесями, песками мелкими, средней крупности, крупными, гравелистыми, гравийными грунтами; элювиальные образования мезозойского возраста, представленные глинами и щебенистыми грунтами. В инженерно-геологическом разрезе выделено десять инженерно-геологических элементов, со следующими расчётными характеристиками:

- суглинки просадочные коричневые, карбонатизированные, твёрдые, полутвёрдые, с прослойками песка средней крупности, мощностью 1,0÷1,7м (С"=39МПа; φ"=23°; р"=1,76г/см³; Е=15,0МПа);
- суглинки непросадочные коричневые, коричневато-бурые, полутвёрдые, с прослойками песка мелкого, средней крупности, супеси, с глубины 3,5-4,8м мягкопластичные, участками с глубины 5,5м текучепластичные, мощностью 2,5÷4,4м (С"=11КПа; φ"=14°; р"=2,0г/см³; Е=6,0МПа);
- супеси коричневые, карбонатизированные, пластичные, с прослоями песка мелкого, мощностью 0,5÷3,1м (С"=10КПа; φ"=18°; р"=2,0г/см³; Е=9,0МПа);
- пески мелкие светло-коричневые, полимиктовые, водонасыщенные, с прослойками суглинка, мощностью 1,0-3,5м;
- пески средней крупности;
- пески крупные;
- пески гравелистые светло-коричневые, полимиктовые, водонасыщенные, с прослойками суглинка, с включением гальки (до 20%), мощностью 1,0-3,5м;
- гравийные грунты зеленовато-серые, коричневые, полимиктовые, водонасыщенные, с включением гальки (до 10-15%), мощностью 0,4-2,0м;
- глины элювиальные желтовато-зелёные, зеленовато-серые, твёрдые, с включением щебня сильновыветрелых алевролитов, мощностью 0,6-2,0м (С"=32КПа; φ"=14°; р"=1,98г/см³; Е=13,0МПа; R_0=217кПа);
- щебенистые грунты зеленовато-серые, представлены прочными и рухляковыми обломками осадочных пород с суглинистым заполнителем (до 10-20%), мощностью 0,6-5,0м.

Подземные воды вскрыты на глубине 2,0-3,3м. Абсолютные отметки установившегося уровня 361,4-362,1м. Прогнозируемый максимальный подъём уровня подземных вод составляет на 2,0м выше от установившегося, а на отдельных участках до дневной поверхности. Водовмещающими грунтами являются все грунты вскрытые на участке изыскания. Подземные воды по химическому составу характеризуются как хлоридные, хлоридно-сульфатные, сульфатно-гидрокарбонатные. По отношению к бетонам марки W4 подземные воды обладают слабой сульфатной агрессивностью на портландцементе, и средней агрессивностью к железобетонным конструкциям. Коррозионная агрессивность подземных вод по отношению к свинцовой и алюминиевой оболочке кабеля – высокая. По отношению к стальным конструкциям воды корродирующие. Территория изысканий относится к подтопленной.

Суглинки обладают просадочными свойствами. Грунты пучинистые, не засолены, по отношению к бетонам марки W4 на портландцементе средне- и сильноагрессивные и к

железобетонным конструкциям - среднеагрессивные. Степень коррозионной агрессивности грунтов по отношению к стальным конструкциям, к алюминиевой и свинцовой оболочке кабеля – высокая. Нормативная глубина сезонного промерзания для глинистых грунтов – 2,1м. Группа грунтов по условиям разработки для суглинков – третья.

6.2 Проектные решения.

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы.

6.2.1.1 Электроснабжение. По степени надёжности электроснабжения потребители относятся ко II категории. Источником электроснабжения является шины ПС-35/10кВ «Юбилейная». Потребляемая мощность – 400кВт.

Проектом предусмотрено (согласно технических условий):

- установка линейных ячеек типа КРН-IV-10 фирмы «КЭМОНТ» с вакуумным выключателем 10кВ фирмы «Siemens» и устройством РЗА «Micom» (2шт);
- замена существующих трансформаторов напряжения НТМИ на НАМИ-10 (2шт);
- замена трансформаторов собственных нужд первой и второй секций на ТМ-25/220В;
- установка 2КТПГ-10/0,4кВ с двумя трансформаторами мощностью 630кВА в центре нагрузок;
- строительство двухцепной ВЛ-10кВ от подстанции ПС-35/10кВ до 2КТПГ-10/0,4кВ.

Выхода с ПС-35/10кВ «Юбилейная» до первой опоры выполняются трёхжильным кабелем типа ААБл-10 (сечением 3×95мм²).

Строительство ВЛ-10кВ предусматривается на железобетонных опорах со стойками СВ 164-12 проводом АС-70/11. Для опор воздушных линий электропередач принята изоляция ШС10Д и ПС70Д. Крепление проводов предусмотрено при помощи стандартной линейной арматуры.

Закрепление промежуточных опор предусматривается без плит, в сверленые котлованы диаметром 650мм с засыпкой пазух котлованов грунтом. Закрепление сложных опор выполняется плитами П-3и, закрепление каждой оттяжки - к анкеру АЦ-1, устанавливаемому в сверленый котлован.

Строительство КЛ-10кВ предусматривается в траншее кабелем ААБл-10 (сечением 3×95мм²) в земле на глубине 0,9м от поверхности. На пересечении с автомобильной дорогой КЛ-10кВ прокладывается в асбестоцементных трубах диаметром 100мм, соединяемых соединительными муфтами по ГОСТ 1839-80.

На линии ВЛ-10кВ заземляются все опоры. Сопротивление заземляющих устройств принято по ТП 3.407-150 (10 Ом).

Протяжённость КЛ-10кВ – 0,880км, ВЛ-10кВ – 1,990км.

6.2.2 Охрана окружающей среды. В виду отсутствия вредных технологических выбросов, вызывающих загрязнение участка, а также воздушного и водного бассейнов, специальных мероприятий по защите окружающей среды проектом не предусмотрено.

Строительные отходы и ТБО будут организованно складироваться на специально организованных площадках, и по мере накопления будут вывозиться на городскую свалку.

Раздел «Охрана окружающей среды» разработан ИП Ракишевой М.А. (государственная лицензия №01868Р от 07.08.2008г., выданная Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан).

6.2.3 Организация строительства. Раздел «Организация строительства» разработан в соответствии с требованиями СНиП РК А.2.2.1-96, с учётом специфики проектирования и строительства воздушных линий электропередачи напряжением 10кВ, сооружаемых строительно-монтажными организациями Республики Казахстан для электроснабжения

ТОО «МЕМЕДАРАПТАМА» ГОСЭКСПЕРТИЗА

хозяйственных объектов. В составе раздела представлена ведомость потребности в основных строительных машинах, механизмах и транспортных средствах.

Продолжительность строительства согласно СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий зданий и сооружений» (часть I) составляет 2,0 месяца.

6.2.4 Обеспечение казахстанского содержания. В проекте предусмотрено максимальное использование строительных материалов, оборудования и изделий производства Республики Казахстан (общестроительные материалы, железобетонные и металлические изделия и конструкции, электротехническое оборудование, трансформаторы и т.п.).

Трубы, линейная арматура производства Российской Федерации, так как аналоги данного изделия в Республике Казахстан не производятся.

6.2.5 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 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 8.02-04С-2004 (с учётом изменений и дополнений, выпуски 1-11).

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 4.2.3) по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

Стоимость оборудования принята в соответствии с п.4.3.8 СН РК 8.02-02-2002. Стоимость материалов, изделий и оборудования, отсутствующая в нормативных сборниках цен, принята по прайс-листам.

Объёмы строительно-монтажных работ определены по чертежам проекта.

Расчёты выполнены с учётом регионального коэффициента на основные строительные материалы, изделия и конструкции.

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

Ненормируемые и непредвиденные затраты составляют 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 СН РК 8.02-07-2002 (НДЗ-2001), температурная зона IV;
- на дополнительные отпуска и выслугу лет по СН РК 8.02-02-2002.

Переход к текущей сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индексы изменения месячного расчётного показателя, установленные на 2011 год в размере 1,951 согласно п.п.4) статьи 8 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2011-2013 годы», прогнозная стоимость на 2012 год в размере 2,088 согласно изменений и дополнений в Законе «О республиканском бюджете на 2011-2013 годы» от 28 февраля 2011 года №412-IV и письма Министерства финансов РК от 14 июня 2011 года №ДБПП-2/9874.

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

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12% на 2011-2012гг., установленном законодательством Республики Казахстан, от сметной стоимости строительства в текущем уровне цен с учётом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений.

Рассмотренный проект по составу и комплектности представленных материалов в основном соответствовал требованиям СНиП РК 1.02-01-2007* «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство», заданию на разработку проекта и другим исходным материалам. Однако он не в полной мере отвечал требованиям СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения стоимости строительства в Республике Казахстан», сборникам СНиР-2001, действующим СНиПам и ГОСТам.

7.2 Изменения и дополнения.

В связи с изложенным в п.7.1 настоящего заключения в процессе экспертизы по предварительным экспертным замечаниям в проект были внесены следующие изменения и дополнения:

1. По рабочему проекту представлено:

- положительное заключение государственной экологической экспертизы от 25.10.2011г. №04-487, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования города Астаны»;
- расписка филиала №2 ГУ «Центр обслуживания населения района Алматы города Астана» о том, что продление лицензии ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС» будет выдано 01.11.2011г.;
- письмо заместителя акима Акмолинской области от 24.10.2011г. №05-12/1898 о подтверждении выделения денежных средств на электроснабжение жилых домов в административных границах аульного округа Жибек жолы Аршалынского района в рамках реализации государственной программы жилищного строительства на 2011-2014 годы;
- расчёт продолжительности строительства согласно пособия к СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений» (в связи с чем увеличилась продолжительность капитального ремонта с 1,0 месяца до 2,0 месяцев).

2. В разделе «ЭС» проекта:

- в общих указаниях (лист ЭС-1и) обозначение типа трансформаторной станции приведено в соответствие с техническими условиями (2КТПГ-10/0,4кВ), соответствующие коррективы внесены в спецификацию (лист ЭС,СО-1и); устранены разночтения по типу подстанции (35/10кВ);
- на планах (листы ЭС-3и, 4и) заданы расстояния между углами поворота кабелей;
- в ведомости опор устранены разночтения по обозначению номеров опор согласно плана;
- спецификация (листы ЭС.СО-1и÷3и) приведена в соответствие с рабочими чертежами.

3. В локальной смете 2-1:

- не верно определённые объёмы работ по отдельным позициям приведены в соответствие с изменениями в рабочем проекте;
- не верно принятые обоснования и стоимости материалов приведены в соответствие с СН РК 8.02-04С-2004 «Сборник стоимости материалов» (книги 1-5) с учётом изменений и дополнений (выпуски 1-11);
- стоимость материалов и оборудования (отсутствующая в нормативной базе) принята по прайс-листам согласно протоколу №9 от 17.08.2011г. Агентства Республики Казахстан по делам строительства.

В результате корректировки проектно-сметной документации по замечаниям экспертизы основные технико-экономические показатели рабочего проекта определились в следующем виде:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+увеличение, -уменьшение)
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению	
1	2	3	4	5	6
1.	Протяжённость КЛ-10кВ	км	0,880	0,880	-
2.	Протяжённость ВЛ-10кВ	км	1,990	1,990	-
3.	Сметная стоимость строительства:				
	а) в базовых ценах 2001г.	млн. тенге	14,902	14,302	-0,600
	в том числе:				
	- строительно-монтажные работы	млн. тенге	9,012	8,563	-0,449
	- оборудование	млн. тенге	5,768	5,623	-0,145
	- прочие затраты	млн. тенге	0,122	0,116	-0,006
	б) в текущем уровне цен 2011г. (графа 4); 2011-2012гг. (графа 5).	млн. тенге	36,981	35,538	-1,443
	в том числе:				
	- строительно-монтажные работы	млн. тенге	18,815	17,878	-0,937
	- оборудование	млн. тенге	12,041	11,739	-0,302
	- прочие затраты	млн. тенге	6,125	5,921	-0,204
	из них:				
	а) в текущем уровне цен 2011г.	млн.тенге	36,981	1,139	-35,842
	в том числе:				
	- строительно-монтажные работы	млн.тенге	18,815	-	-18,815
	- оборудование	млн.тенге	12,041	-	-12,041
	- прочие затраты	млн.тенге	6,125	1,139	-4,986
	б) в текущем уровне цен 2012г.	млн.тенге	-	34,399	+34,399
	в том числе:				
	- строительно-монтажные работы	млн.тенге	-	17,878	+17,878
	- оборудование	млн.тенге	-	11,739	+11,739
	- прочие затраты	млн.тенге	-	4,782	+4,782
4.	Продолжительность строительства	месяц	1,0	2,0	+1,0

Примечание: Общая сметная стоимость строительства на весь период, согласно расчету общей продолжительности производства работ, определена в текущих ценах через индексы изменения МРП, установленные на 2011 год согласно п.п.4) статьи 8 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2011-2013 годы», прогнозная стоимость на 2012 год согласно изменений и дополнений в Законе «О республиканском бюджете на 2011-2013 годы» от 28 февраля 2011 года №412-IV и письма Министерства финансов РК от 14 июня 2011 года №ДБПП-2/9874.

В рабочем проекте предусмотрено использование строительных материалов и изделий производства Республики Казахстан в объёме: стоимость ресурсов казахстанского товаропроизводителя – 12,484 млн.тенге, доля казахстанского содержания – 99%.

В результате внесённых по экспертным замечаниям изменений и дополнений обеспечена полнота проектных решений и соответствие сметной документации действующим нормам по её разработке. Достигнуто снижение сметной стоимости на 1,443 млн.тенге. Экономия трудозатрат составила 123,3 чел/дня.

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений, рабочий проект **«Электроснабжение жилых домов в административных границах аульного округа Жибек жолы Аршалынского района Акмолинской области»** соответствует требованиям законодательных актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими технико-экономическими показателями:

- протяжённость КЛ-10кВ - 0,880км
- протяжённость ВЛ-10кВ - 1,990км
- сметная стоимость строительства:
  - а) в базовых ценах 2001г. - 14,302 млн. тенге
    - в том числе:
      - строительно-монтажные работы - 8,563 млн. тенге
      - оборудование - 5,623 млн. тенге
      - прочие затраты - 0,116 млн. тенге
  - б) в текущем уровне цен 2011-2012гг. - 35,538 млн. тенге
    - в том числе:
      - строительно-монтажные работы - 17,878 млн. тенге
      - оборудование - 11,739 млн. тенге
      - прочие затраты - 5,921 млн. тенге

  из них:
  - а) в текущем уровне цен 2011г. - 1,139 млн. тенге
    - в том числе:
      - прочие затраты - 1,139 млн. тенге
  - б) в текущем уровне цен 2012г. - 34,399 млн. тенге
    - в том числе:
      - строительно-монтажные работы - 17,878 млн. тенге
      - оборудование - 11,739 млн. тенге
      - прочие затраты - 4,782 млн. тенге
- продолжительность строительства - 2,0 месяца

8.2 При представлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его настоящему экспертному заключению.

8.3 До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течении трёх месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген ескертулер мен сараптама ұсыныстарының өзгертулері және толықтыруларын ескере отырып **«Ақмола облысы Аршалы ауданы Жібек жолы ауылдық округінің әкімшілік шеңберіндегі тұрғын үйлерді электрмен қамтамасыз ету»** жұмыс жобасы, Қазақстан Республикасында әрекет ететін заңнамалық актілер мен мемлекеттік нормативтер талабына сәйкес және келесі негізгі технико-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіпте бекітуге ұсынылады:

- 10кВ-КЖ ұзындығы - 0,880км
- 10кВ-ӘЖ ұзындығы - 1,990км

- құрылыстың сметалық құны:

а) 2001 жылдың базалық бағасында	- 14,302	млн теңге
оның ішінде:		
- құрылыс-жинақтау жұмыстары	- 8,563	млн теңге
- жабдығы	- 5,623	млн теңге
- өзге шығындар	- 0,116	млн теңге
б) 2012-2011 жылдардың ағымдағы денгей бағасында	- 35,538	млн теңге
оның ішінде:		
- құрылыс-жинақтау жұмыстары	- 17,878	млн теңге
- жабдығы	- 11,739	млн теңге
- өзге шығындар	- 5,921	млн теңге
олардан:		
а) 2011 жылдың ағымдағы денгейдің бағасында	- 1,139	млн теңге
оның ішінде:		
- өзге шығындар	- 1,139	млн теңге
б) 2012 жылдың ағымдағы денгейдің бағасында	- 34,399	млн теңге
оның ішінде:		
- құрылыс-жинақтау жұмыстары	- 17,878	млн теңге
- жабдығы	- 11,739	млн теңге
- өзге шығындар	- 4,782	млн теңге

- құрылыстың ұзақтығы - 2,0 ай

8.2 Жұмыс жобасын бекітуге және өндірістік жұмысқа беруге ұсынғанда нақты сараптама қорытындысымен сәйкестігіне тексеріліуі тиіс.

8.3 Жұмыс жобасы өндірістік жұмыс басталғанға дейін үш айдың ішінде белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі тиіс.

Өндірістік бөлімінің бастығы: В.А. Киселев

Өндірістік бөлімі бастығының орынбасары: А.Г. Филиппов

Бас маман: А.Г. Шахова

Жетекші маман: Е.А. Галай

Сарапшы: В.Е. Усачев