ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

МЕМСАРАПТАМА
ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

ҚОРЫТЫНДЫ

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

Бекітемін:

«Мемсараптама» РМК
Бас директорының
бірінші орынбасары

.....Т. Құралбаев

«Қызылорда облысының аудан оратлықтарын электрмен жабдықтау жүйесін дамыту», Арал қаласы
жұмыс жобасы бойынша

2010 жылғы 22 сәуірдегі № 01-189/10

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Қызылорда облысының Энергетика және коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Алматыпроектэнергострой» ЖШС,
Астана қаласы

Астана қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІНІН «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫНЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

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

Утверждаю:
Первый заместитель
Генерального директора
РГП «Госэкспертиза»

Куралбаев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 01-189/10 от 22 апреля 2010 г.

по рабочему проекту
«Развитие систем электроснабжения районных центров Кызылординской области», г. Аральск

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управления энергетики и коммунального хозяйства Кызылординской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Алматыпроектэнергострой», г. Астана

г. Астана

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** рабочий проект «Развитие систем электроснабжения районных центров Кызылординской области», г. Аральск.

Настоящее заключение выполнено согласно договору от 20 января 2010 года № 23 на экспертизу рабочего проекта.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управления энергетики и коммунального хозяйства Кызылординской области».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Алматыпроектэнергострой» г. Астана (Государственная лицензия ГСЛ № 0002098 от 30 ноября 2006 года, приложение от 20 октября 2009 года).

Главный инженер проекта: Добродиенко Л.П. (приказ № 18-09п от 14 сентября 2009 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основания для разработки:

- задание на разработку ПСД «Развитие систем электроснабжения районных центров Кызылординской области», утвержденное начальником ГУ «Управления энергетики и коммунального хозяйства Кызылординской области» от 16 октября 2009 года;
- архитектурно-планировочные задания (АПЗ), утвержденные Аральским районным отделом градостроительства и архитектуры от 10 декабря 2009 года;
- архитектурно-планировочные задания (АПЗ), утвержденные Аральским районным отделом градостроительства и архитектуры от 22 декабря 2009 года;
- решение акима города Аральска от 22 декабря 2009 года № 472 об отводе земельных участков под строительство проектируемых ТП 10/0,4 кВ и ВЛ-10 кВ;
- дефектный акт от 14 января 2010 года на демонтаж оборудования, опор и материалов по объекту «Развитие систем электроснабжения районных центров Кызылординской области», утвержденный Первым заместителем Генерального директора АО «Кызылординская распределительная электросетевая компания».

Технические условия:

- АО «Кызылординская распределительная электросетевая компания» на развитие системы электроснабжения города Аральска от 30 октября 2009 года № 0287.

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- АО «Кызылординская распределительная электросетевая компания» - согласование проекта от 25 января 2010 года № 195;
- Аральский районный отдел архитектуры и градостроительства - согласование проекта от 11 января 2010 года № 6;
- Аральский районный отдел земельных отношений - согласование ПСД от 18 января 2010 года № 5/4-19;
- Отдел Государственного санитарно-эпидемиологического надзора - санитарно-эпидемиологическое заключение от 15 января 2010 года № 2/7-01;
- ГУ «Управления энергетики и коммунального хозяйства Кызылординской области» - согласование стоимости инженерного оборудования от 2010 года.

5.3. Цели и назначение объекта

Целью выполнения данного проекта является строительство распределительного пункта и трансформаторных подстанций, электрических сетей 10 и 0,4 кВ для электроснабжения города Аральска.

5.4. Перечень документации, представленной на экспертизу:

- пояснительная записка;
- чертежи ВЛЗ-10 кВ, ВЛИ- 0,4 кВ;
- сметная документация;
- оценка воздействия на окружающую среду;

- пояснительная записка проекта «Разработка генерального плана города Аральска». Аральского района, Кызылординской области, выполненного ТОО «Ак-Ниет» от 2008 года.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Новые воздушные линии 10 и 0,4 кВ, распределительный пункт и трансформаторные подстанции расположены в городе Аральске, Аральского района, Кызылординской области.

Природно-климатические условия района строительства:

- климатический подрайон - IVГ;
- район по ветру - III;
- скорость ветра при гололеде - 30 м/с;
- расчетная стенка гололеда - 10 мм (ВЛ-10 кВ), - 7 мм (ВЛ-0,4 кВ);
- расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 24°;
- степень загрязнения атмосферы - III;
- число грозовых часов в году - 10-20 часов.

Инженерно-геологические условия участка строительства

Согласно инженерно-геологическим изысканиям, выполненным отделом изысканий Кызылординского филиала ТОО «ГИИЗ» в 2007-2008 гг. территория города Аральска представляет собой слабо холмистую равнину общий уклон местности к Аральскому морю. Абсолютные отметки рельефа 55,0-71,0 м с повышением к западу до 185,0-270,0 м.

Восточная часть территории занята бугристо-ячеистыми песками, закрепленными полукустариковой растительностью. Высота песчаных бугров и гряд 5-25 м.

Отложения первой надпойменной террасы гравий и галечник в основании, глинистые пески и мелкая галька. Отложения второй надпойменной террасы глинистые пески с небольшими прослоями линзами грубозернистых песков с маломощным галечником в основании. Максимальная мощность отложений до 8 м.

Делювиальные – пролювиальные отложения развиты по склонам и подножьям водораздельных возвышенностей. Представлены они дресвяно-глинистыми и суглинисто-песчаными образованиями, мощность отложений колеблется от 1-2 до 8-10 м.

Грунты по отношению к бетонам марки W4 на портландцементе – средне- и сильноагрессивные.

Грунтовые воды вскрыты на глубине 0,6÷3,0 м от поверхности земли.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Электроснабжение

Категория электроснабжения объектов – III.

Электроснабжение поселка решается строительством:

- комплектного распределительного устройства РП-10 кВ;
- комплектных трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ;
- воздушных линий защищенных ВЛЗ-10 кВ;
- воздушных линий с изолированными проводами ВЛИ-0,4 кВ;
- наружного освещения города Аральска.

Воздушные линии изолированные 10 кВ

Источник электоснабжения ПС 220/35/10 кВ «Аральская».

На ПС «Аральская» предусмотрена установка ячеек отходящих линий КРУН-10 кВ с вакуумными выключателями и микропроцессорной защитой.

Передача электроэнергии 10 кВ до проектируемого РП-10 кВ выполнена от существующего ЦРП-1 фидер № 3 и фидер № 4.

Согласно технических условий в проекте предусмотрено:

- строительство двухцепной ВЛ 10 кВ;

- строительство РП-10 кВ блочно-модульного типа с вакуумными выключателями и защитами на микропроцессорных устройствах;
- строительство ВЛЗ-10 разбито на четыре участка общей протяженностью 8,298 км.

Проектируемые ВЛЗ-10 кВ выполняются на железобетонных опорах. Провод принят марки СИП -3.

Вводы в РП -10 кВ предусмотрены кабельными вставками, проложенными в траншее. Кабель принят с алюминиевыми жилами на напряжение 10 кВ.

Общая длина воздушных линий 10 кВ СИП-3 составляет:
- одноцепной ВЛЗ-10 кВ -5,99 км,
- двухцепной – 5,99 км.

Протяженность кабельных линий 10 кВ - 0,364 км.

Комплектное распределительное устройство РП-10 кВ

Для распределения и обеспечения электроэнергией предусмотрена установка новой РП -10 кВ блочно-комплектного исполнения серии КРУ-БМ. РУ-10 кВ комплектуется 16 высоковольтными ячейками типа КСО2-10 с вакуумными выключателями.

Комплектная трансформаторная подстанция типа КТПНГ-10/0,4 кВ

Для распределения электроэнергии по территории поселка предусмотрена установка трех комплектных трансформаторных подстанций городского типа КТПНГ-10/0,4 с мощностью трансформаторов 1х400 кВА на улицах Грибоедова, Южная, в начале ул. Бижанова, на пересечении улиц Майлиеа, Безымянная. Выходы из КТПНГ-10/0,4 выполнены кабельными линиями. Кабель принят марки АВБбШв -1,0 кВ.

Линии электропередачи 0,4 кВ

Для распределения электроэнергии по 380/220 В и обеспечения электроэнергией жилых домов по улицам поселка проектом предусматривается устройство ВЛ-0,4 кВ с применением изолированных самонесущих проводов (ВЛИ-0,4). Проектируемые ВЛИ-0,4 кВ выполняются на железобетонных опорах СВ-95. Провод принят марки СИП 2А.

Общая протяженность проектируемых ВЛ-0,4 кВ проводом СИП 2А составляет – 14,996 км. Протяженность кабельных линий 0,4 кВ – 453 м.

Уличное освещение

В проекте предусмотрено уличное освещение города Аральска. Уличное освещение выполнено на опорах ВЛИ 0,4 кВ светильниками РКУ-37 с лампами ДРЛ-250. Для подключения светильников предусмотрен медный провод с резиновой изоляцией сечением 3х2,5 мм^2. Управление уличным освещением предусмотрено автоматическое от панелей освещения трансформаторных подстанций.

6.2.2. Строительные решения

РП-10 кВ

РП - модули блочные комплектные серии КРУ-БМВ, размерами в плане 9,0х6,75 м.

Фундаменты – ленточные из сборных бетонных блоков по ГОСТ 13579-78* по щебеночной подготовке, пропитанной битумом до насыщения.

КТП-10/0,4 кВ (3 шт.)

КТП – типа КТПНГ для наружной установки в модульных зданиях.

Фундаменты – ленточные из сборных бетонных блоков по ГОСТ 13579-78* по щебеночной подготовке, пропитанной битумом до насыщения.

Антикоррозийная защита

Бетонные и железобетонные конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за 2 раза.

Бетонные и железобетонные конструкций нулевого цикла выполняются на шлакопортландцементе.

ВЛ-10 кВ

ВЛ-10 кВ – одноцепные с сборными железобетонными опорами:

- промежуточные опоры – одностоечные железобетонные опоры типа П10-2 на стойке СВ105 по т/п 3.407.1-143, в.1;
- сложные опоры – двухстоечные промежуточно-угловая и анкерная железобетонные опоры типа УП10-1, А10-1, и трехстоечные анкерно-угловая и анкерно-угловая ответвительная железобетонные опоры типа УА10-1 на стойке СВ105 по т/п 3.407.1-143, в.1. 5;
- переходные промежуточные опоры - одностоечные повышенные железобетонные опоры типа ПП10-5 на стойке СВ164-12 по т/п 3.407.1-143, в.1.

ВЛ-10 кВ – двухцепные с сборными железобетонными опорами:
- промежуточные опоры – одностоечные железобетонные опоры на стойках СВ110-2 и СВ164 по т/п Л57-97;
- сложные опоры – двухстоечные промежуточно-угловая и анкерная железобетонные опоры, и трехстоечные анкерно-угловые железобетонные опоры на стойках СВ110-2 и СВ164 по т/п Л57-97.

Закрепление железобетонных опор предусмотрено в сверленых котлованах, с обратной засыпкой песчано-гравийной подсыпки с тщательным трамбованием.

Предусмотрен демонтаж существующих деревянных опор ВЛ-10 кВ:
- промежуточные одностоечные опоры –111 шт.;
- сложные (двух и трехстоечные) опоры – 22 шт.

ВЛ- 0,4 кВ

ВЛ-0,4 кВ – одноцепные, со сборными железобетонными опорами на стойках СВ95-3:
- промежуточные опоры – марки П27;
- угловые промежуточные - УП27;
- анкерная (концевая) - А27;
- угловая анкерная УА27;
- анкерная ответвительная - АО27.

Закрепление железобетонных опор предусмотрено в сверленых котлованах, глубиной 2,2÷2,7 м и диаметром 350-450 мм. Обратная засыпка производится песчано-гравийной подсыпкой с послойным тщательным трамбованием. Подкосные опоры устанавливаются с плитами П-3и.

Предусмотрен демонтаж существующих деревянных опор ВЛ-0,4 кВ:
- промежуточные одностоечные опоры –82 шт.;
- сложные (двух и трехстоечные) опоры – 36 шт.

Антикоррозийная защита

Фундаменты и железобетонные стойки опор ниже уровня земли покрывается гидроизоляционной битумной мастикой.

6.3. Защитные мероприятия

Железобетонные опоры ВЛ-0,4 кВ имеют заземляющие устройства не менее, чем 200 м. Величина заземляющего устройства не более 30 Ом.

Заземляющие устройства установлены на конечных опорах ВЛ, имеющих ответвления к вводам, наибольшее расстояние от соседнего защитного заземления составляет не более 100 м.

Пожарная сигнализация и все противопожарные мероприятия в РП-10 кВ предусмотрены заводом изготовителем.

Заземляющее устройство выполняется из стальных вертикальных электродов Ø16 мм, L=3 м, соединенных между собой стальным кругом Ø16 в траншее глубиной 0,5 м.

Заземление оборудования и токоведущих частей решено в соответствии с пунктами 1.7.32-33,46, 7.3.132,135-137 и 139 ПУЭ из материалов, специально предназначенных для этих целей согласно пункт 7.3.134. Все электрические соединения выполняются под болт, согласно правило ПУЭ и требований завода изготовителя.

6.4. Охрана окружающей среды

Воздушные линии 10 и 0,4 кВ во время строительства и всего срока эксплуатации не создают и не образуют вредных воздействий на окружающую природную среду.

6.5. Продолжительность строительства

Продолжительность строительства определена по СНиП РК 1.04.03-2008* часть 1 и составляет 4 месяца.

6.6. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СНиП РК 1.02-01-2007 и СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республики Казахстан» на основании сборников сметных цен 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, выпуски 1-9.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса «АВС» в редакции 3.17.5а по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

В сметной стоимости учтены:

- накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы по приложению № 1 к СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан»;
- ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6% (СН РК 8.02-02-2002);
- средства на временные здания и сооружения (СН РК 8.02-09-2002);
- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002);
- налоги, сборы, обязательные платежи, установленные действующим законодательством в размере 2%;
- налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленного законодательством Республики Казахстан, от сметной стоимости строительства в текущем уровне цен с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

Переход на текущие цены в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстанот 11 сентября 2007 года № 791 от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2009 - 2010 гг., постановлениями Правительства Республики Казахстан, и через индекс изменения месячного расчетного показателя прогнозной стоимости строительства на период 2011 год по протоколу заседания Правительства Республики Казахстан № 13 от 24 марта2009 года:

- 2009 год – 1296 тенге;
- 2010 год – 1413 тенге;
- 2011 год – 1478 тенге.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка проектных решений

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

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

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

В рабочем проекте применено оборудование для распределительного пункта, комплектных трансформаторных подстанций, кабели и провода, опоры линий электропередач 10 и 0,4 кВ казахстанских производителей.

Принятые проектные решения с учётом внесённых изменений по разделу 7.2 соответствуют государственным нормативным требованиям санитарной и экологической безопасности, надёжному электроснабжению города Аральск.

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

В процессе рассмотрения по замечаниям РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект «Развитие систем электроснабжения районных центров Кызылординской области», г. Аральск внесены следующие изменения и дополнения:

Строительная часть

1. Указана защита железобетонных опор ВЛ от коррозии.
2. Представлен дефектный акт на демонтаж существующих опор ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4 кВ.
3. Представлены чертежи фундаментов под КТПНГ.
4. Представлено письмо ГУ «Управление энергетики и коммунального хозяйства Кызылординской области» от 26 марта 2010 года № 03-3/727 подтверждающее, что инженерно-геологические изыскания, использованные при разработке проектов «Развитие систем электроснабжения районных центров Кызылординской области», г. Аральск выполнены в 2007-2008 гг. ТОО «ГИИЗ».

Электротехническая часть

ВЛ-10 кВ

5. Указаны номера опор и фидеров, к которым присоединяется к РП-10 кВ, указана длина до точки присоединения. Указан объем демонтажа существующей линии и КТП.
6. Перечислены объекты, на которых предусмотрена замена ВЛ-10 кВ от РП-10 кВ.
7. На планах указаны углы поворотов, выполнена по всей длине привязка проектируемой трассы.
8. Приведены в соответствие с проектом чертежи крепления провода СИП на изоляторах.
9. Представлен узел перехода «Кабель – СИП» на концевой опоре. Предусмотрены защитные аппараты на отходящих линиях.

ВЛ- 0,4 кВ

10. Указаны обозначения и номера фидеров на планах электроснабжения.
11. Предоставлен узел перехода «СИП-кабель».
12. Проверены кабели по потерям напряжения на концах ВЛИ и исправлены сечения кабелей.
13. Предусмотрены в проекте соединительные зажимы для кабелей СИП в пролете.

Сметная документация

14. Представлен перечень инженерного оборудования, согласованный заместителем начальника Управления энергетики и коммунального хозяйства Кызылординской области.
15. Представлено письмо заказчика о начале строительства объекта с 2011 года (исх.03-3-159 от 28 января 2010 года).
16. Общая сметная стоимость строительства, согласно письма заказчика, пересчитана в текущие цены 2011 года с индексом изменения МРП на 2011 год 1,9071.
17. Затраты на экспертизу приняты согласно заключенного договора на экспертные работы.
18. Представлены акты на демонтажные работы, согласованные заместителем генерального директора АО «КРЭК».
19. Уточнены цены на линейную арматуру фирмы ТОО «Tyco Electronics».
20. Откорректирована калькуляция транспортных расходов на доставку железобетонных стоек СК22.1-1.1, стоимость которых отсутствует в сметной нормативной базе.
21. Сметная документация пересчитана с учетом изменений и дополнений к действующей нормативной базе (СН РК 8.02-05-2002, СН РК 8.02-03-2002, РДС РК 8.02-03-2002) выпуск 6 и (СН РК 8.02-04-2002, СН РК 8.02-04С-2004) выпуск 9, введенных в действие с 1 марта 2010 года приказом Агентства РК по делам строительства и ЖКХ от 3 декабря 2009 года № 215.
22. Объемы и расценки в локальных сметах приведены в соответствие с проектной документацией и откорректированы по изменениям и дополнениям, внесенным в чертежи и спецификации.

Технико-экономические показатели

Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Изменения - снижение + увеличен
		заявленные	рекомендуемые к утверждению	
Протяженность ВЛ-10 кВ (СИП-3): одноцепной двухцепной	км	2,308	2,308	-
Протяженность КЛ-10 кВ		5,99	5,99	-
Протяженность ВЛ-0,4 кВ(СИП 2А)	км	0,364	0,364	-
Протяженность КЛ-0,4 кВ		14,996	14,996	-
РП-10 кВ	компл.	0,453	0,453	-
КТП-10/0,4 кВ	компл.	1	1	-
Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г.,всего,	млн. тенге	5	5	-
в том числе: - СМР		105,622	88,826	- 16,796
- оборудование		79,161	59,119	- 20,042
		25,371	28,893	+ 3,522
		2009-2010 гг.	*2009 - 2011 гг.*	
Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах, всего,	млн. тенге	220,426	199,430	- 20,996
в том числе: - СМР		140,448	112,746	- 27,702
- оборудование		45,014	55,103	+ 10,089
Их них:				
- в текущих ценах 2009 года с МРП 1296 тенге (ПИР)	млн. тенге		4,219	
- в текущих ценах 2010 года с МРП 1 413 тенге (экспертиза)			0,353	
- в прогнозных ценах 2011года с МРП 1 478 тенге			194,858	
Нормативная продолжительность строительства	мес.		4	-

8. ВЫВОДЫ

1. С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Развитие систем электроснабжения районных центров Кызылординской области», г. Аральск соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими основными технико-экономическими показателями:

- протяженность ВЛ-10 кВ (СИП-3):
одноцепной - 2,308 км,
двухцепной - 5,99 км,
протяженность КЛ-10 кВ - 0,364 км;
- протяженность ВЛ-0,4 кВ(СИП 2А) - 14,996 км,
- протяженность КЛ-0,4 кВ - 0,453 км;
- РП-10 кВ - 1 компл.;
- КТП-10/0,4 кВ - 5 компл.;
- общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. - 88,826 млн. тенге,
в том числе: СМР - 59,119 млн. тенге,
оборудование - 28,893 млн. тенге;
- общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2009-2011 гг. - 199,430 млн. тенге,
в том числе: - СМР - 112,746 млн. тенге,
- оборудование - 55,103 млн. тенге;
- нормативная продолжительность строительства - 4 мес.

2. Заказчику во исполнение пункта 5 Протокольного решения заседания Правительства Республики Казахстан от 2 февраля 2010 года № 17-56/005-1689, 05-12 максимально использовать оборудование, строительные материалы и конструкции отечественного товаропроизводителя.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістерді және толықтыруларды ескере отырып, «Қызылорда облысының аудан оратлықтарын электрмен жабдықтау жүйесін дамыту», Арал қаласы жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесідей негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

- 10 кВ әуе линиясының ұзындығы (СИП-3):
  біртізбекті - 2,308 шақырым,
  екітізбекті - 5,99 шақырым,
  10 кВ кабельдік линиясының ұзындығы - 0,364 шақырым;
- 0,4 кВ әуе линиясының ұзындығы (СИП 2А) - 14,996 шақырым;
- 0,4 кВ кабельдік линия ұзындығы - 0,453 шақырым;
- ББ-10 кВ - 1 жинақ;
- 10/0,4 кВ КТП - 5 жинақ;

- 2001 жылғы базалық бағалардағы құрылыстың
  жалпы сметалық құны, барлығы - 88,826 млн.теңге,
  оның ішінде ҚМЖ - 59,119 млн.теңге,
  жабдықтар - 28,893 млн.теңге;

- 2009-2011 жж. ағымдағы бағалардағы құрылыстың
  жалпы сметалық құны, барлығы - 199,430 млн.теңге,
  оның ішінде ҚМЖ - 112,746 млн. теңге,
  жабдықтар - 55,103 млн.теңге.

- құрылыстың нормативтік ұзақтығы - 4 ай.

2. Қазақстан Республикасы Үкімет отырысының 2010 жылғы 2 ақпандағы № 17-56/005-1689,05-12 хаттамалық шешімінің 5 тармағын орындау үшін тапсырысшы отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, құрылыс материалдары мен құрастырмаларын пайдалансын.

Өндірістік бөлімнің бастығы К. Хван

Жетекші сарапшы Н. Орлова

Бас маман Т. Мамаев

Бас маман Г. Михайлова