ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

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 МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ

БЕКІТЕМІН:

«Мемсараптама» РМК-ның Маңғыстау облысы бойынша филиалының директоры

_____ Т. Хамиев

«Өмірзақ селосының электр желілерін қайта құрылымдау»
жұмыс жобасы бойынша

2013 жылғы 13 мамырдан №15-0156/13

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтау қалалық құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Deluxe Design» ЖШС

Ақтау қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

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 МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала РГП «Госэкспертиза»
по Мангистауской области

_____ Т. Хамиев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№15-0156/13 от 13 мая 2013 г.

по рабочему проекту
«Реконструкция электрических сетей села Умирзак»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Актауский городской отдел строительства»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Deluxe Design»

г. Актау

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Реконструкция электрических сетей села Умирзак».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №595 от 05.12.2012 г. между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области и ТОО «Deluxe Design» на основании письма заказчика №02-15/1449 от 10.12.2012 г. на проведение экспертизы по рабочему проекту «Реконструкция электрических сетей села Умирзак».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Актауский городской отдел строительства».

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Deluxe Design», лицензия МҚЛ №0000543 от 09.12.2008 г., выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

ГИП – Саркулова Р. К. (приказ №56 от 02.07.2012 г.)

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

- задание на проектирование, утвержденное начальником ГУ «Актауский городской отдел строительства» от 27.09.2012 г.;
- архитектурно-планировочное задание №169 от 27.08.2012 г., утвержденное начальником ГУ «Актауский городской отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;
- решение акимата города Актау №884 от 03.10.2012 г. о переоформлении права временного ограниченного пользования земельными участками;
- дефектная ведомость №01 от 14.09.2012 г., утвержденная начальником отдела ГУ «Актауский городской отдел строительства»;
- протокол технического совещания по вопросам выбора поставщиков оборудования и материалов, отсутствующих в нормативной базе и принятых по прайс-листам, от 12.01.2012 г.;
- перечень основного оборудования и материалов, отсутствующих в нормативной базе и принятых по прайс-листам, и их стоимости, утвержденный начальником ГУ «Актауский городской отдел строительства» 12.01.2012 г.;
- отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ИП «Литвиненко А. С.» в 2012 г. (Инв. №513).

Технические условия:

- №1126 от 24.08.2012 г. на электроснабжение, выданные ГКП «Актауское управление электрических сетей».

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- заключение государственной экологической экспертизы Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области №48 от 15.02.2013 г.;
- санитарно-эпидемиологическое заключение Управления ГСЭН по городу Актау №97 от 16.11.2012 г.;
- письмо ГУ «Актауский городской отдел строительства» №02-15/1449 от 10.12.2012 г. о согласовании рабочего проекта.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт рабочего проекта;
пояснительная записка;
рабочие чертежи по разделам рабочего проекта:
ГП – генеральный план;
АС - архитектурно-строительные решения;
ЭС – электроснабжение;
сметная документация;
охрана окружающей среды.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

5.4. Цель и назначение объекта строительства

Согласно заданию на проектирование, предусмотрена реконструкция существующих внутриквартальных сетей системы электроснабжения (электросети напряжением 6 кВ и 0,4 кВ) для подачи электроэнергии потребителям жилых домов и на сеть уличного освещения в селе Умирзак.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административном отношении проектируемые линии электропередач расположены в селе Умирзак города Актау Мангистауской области.

Проектируемые линии ВЛ-6 кВ и ВЛ-0,4 кВ расположены на территории жилого массива с наличием индивидуальных жилых домов и зданий социальных объектов, трубопроводов тепловых сетей, водоснабжения, газоснабжения и канализации.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (согласно СНиП РК 2.04-01-2001*) - IV Г;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 (СНиП РК 2.04-01-2001*) - минус 17^0С;
нормативная снеговая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*) - 50 кгс/м^2;
нормативная ветровая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*) - 48 кгс/м^2;
нормативная глубина промерзания грунта (СНиП РК 2.04-01-2001*) - 0,8 м;
сейсмичность (СНиП РК 2.03-30-2006) - 6 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет об инженерно-геологических изысканиях составлен ИП «Литвиненко А. С.» в 2012 г. (Инв. №513).

В геологическом разрезе трассы проектируемых сетей на глубину до 3 м выделен 1 инженерно-геологический элемент (далее – ИГЭ):

ИГЭ-1 – песок средней крупности, от желтовато-серого до серого, рыхлый, от маловлажного до влажного и водонасыщенного с прослоями песка мелкого и крупного и включением щебня до 30%.

Нормативные характеристики грунта: плотность грунта 1,63 г/см^3, удельное сцепление 0 кПа, угол внутреннего трения 35^o, модуль деформации 30 МПа в естественном состоянии.

Грунты не засоленные.

По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойких цементах. По содержанию хлоридов грунты среднеагрессивные к бетонным и железобетонным конструкциям.

Территория неподтопляемая.

Грунтовые воды вскрыты на глубине 1,5 м.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Генеральный план

Рабочим проектом предусмотрена реконструкция и строительство сетей электроснабжения расположенных в селе, а именно:

реконструкция существующих ВЛ-6 кВ;

замена существующих трансформаторных подстанций двумя блочными комплектными трансформаторными подстанциями (далее - БКТП-630-6/0,4 кВ) и одной комплектной трансформаторной подстанцией городского типа (далее - КТПГ-630/6/0,4);

строительство новых участков ВЛ-0,4 кВ.

Организация рельефа, вертикальная планировка и благоустройство территории данным проектом не предусмотрены.

Линии электропередач запроектированы с учетом взаимного размещения их с проектируемыми и существующими сетями, зданиями и сооружениями в плане и в продольном профиле.

Планировочные решения по размещению проектируемых сетей электроснабжения обоснованы техническим заданием на проектирование, требованиями нормативно-техни-

ческих документов, регламентирующих обеспечение пожарной безопасности объектов и существующим положением территории.

6.2.2. Конструктивные решения

Уровень ответственности – II.

В рабочем проекте запроектированы строительные конструкции следующих сооружений:

площадка БКТП-630-6/0,4 кВ (2 шт.);

площадка КТПГ-630-6/0,4 кВ.

Принятые объемно-планировочные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию сооружений.

Площадка БКТП-630-6/0,4 кВ

БКТП представляет собой блок заводского изготовления размерами в плане 6,1х5,2 м, устанавливаемый на монолитную фундаментную плиту.

Фундаментная плита запроектирована размерами в плане 7,5х6,6 м и толщиной 300 мм, из бетона класса В25, армированного сеткой (ГОСТ 23279-85*) из арматуры диаметр стержней 12 мм класса А-III по ГОСТ 5781-82*.

Площадка КТПГ-630-6/0,4 кВ

КТПГ представляет собой блок заводского изготовления, устанавливаемый на площадку из железобетонных дорожных плит 1П30.18 (ГОСТ 219240-84) в ограждении прямоугольной формы размерами в плане 5,0х5,0 м.

Панели ограждения и калитка выполнены из металлических сетчатых панелей по серии 3.017-1.

Стойки ограждения и фундаменты под стойки запроектированы из железобетонных элементов по серии 3.017-1.

Мероприятия по защите строительных конструкций, сетей и сооружений от коррозии

бетон для бетонных конструкций выполнен на сульфатостойком портландцементе;

под фундаментами предусмотрена подготовка из щебня толщиной 100 мм, пропитанная битумом до полного насыщения;

все боковые поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине;

металлические элементы конструкций окрашиваются двумя слоями эмали ПФ115 по огрунтовке из ГФ 021 в соответствии со СНиП РК 2.01-19-2004.

Согласно дефектной ведомости рабочим проектом предусмотрены следующие работы:

демонтаж опор ВЛ;

демонтаж воздушного электрического провода;

демонтаж комплектных трансформаторных подстанций;

демонтаж концевых муфт;

демонтаж кабеля.

6.2.3. Электротехнические решения

Потребителями электроэнергии по рабочему проекту являются электроприёмники существующих индивидуальных жилых домов и сеть уличного освещения в селе Умирзак.

В отношении надёжности электроснабжения потребители жилых домов относятся к III категории по классификации ПУЭ РК.

Схема электроснабжения

В соответствии с техническими условиями на электроснабжение за №1126 от 24.08.2012 г., выданными ГКП «Актауское управление электрических сетей» и согласно принятым решениям по замене части дефектных опор ВЛ-6 кВ и ВЛ-0,4 кВ рабочим проектом разработаны следующие электротехнические решения по реконструкции существующей системы электроснабжения села Умирзак:

Выполнить в необходимом объёме реконструкцию существующих линий ВЛ-6 кВ внешнего электроснабжения села от головной подстанции ГПП-110/6 кВ «Умирзак», по которым подаётся электропитание на существующие распределительные подстанции КТП-1, КТП-2, КТП-4.

Существующие подстанции КТП-1 и КТП-2 заменены на новые двухтрансформатор-

ные подстанции типа БКТП полной заводской готовности, с двумя силовыми трансформаторами мощностью по 630 кВА в каждой подстанции.

Существующая подстанция КТП-4 заменена на новую КТПГ-630-6/0,4 кВ с её перемещением на новое место.

Подключение подстанций к ВЛ-6 кВ выполняется кабелями через разъединители.

Электропитание жилых домов и сети уличного освещения от распределительных устройств РУ-0,4 кВ подстанций по улицам села выполняется по распределительной сети воздушных линий ВЛ-0,4 кВ, которые подлежат реконструкции посредством замены голых проводов на самонесущие провода марки СИП.

Воздушные линии ВЛ-6 кВ

Реконструкцией существующих ВЛ-6 кВ на территории села предусматривается полная замена проводов, траверс и изоляторов на существующих железобетонных опорах, а также замена дефектных стоек на новые стойки СВ-105.

Провод для ВЛ-6 кВ принят АС-70, изоляторы ШФ-20Г и ПСД-70Е с серийной линейной арматурой, траверсы и конструкции для установки оборудования приняты типовые заводского изготовления.

Все работы по монтажу проводов и оборудования на линиях выполняются по типовому проекту серии 3.407.1-143 (выпуск 1).

Вводы напряжения 6 кВ от ВЛ-6 кВ на подстанции выполняются бронированными кабелями АСБ2л-6 сечением 3х95 мм^2 через разъединители с установкой разрядников.

Выбранные типы опор, пролёты, изоляция и крепление проводов соответствуют климатическим условиям района строительства.

Для всех опор и установленного на них оборудования выполнено заземление. В качестве заземляющих спусков используется продольная арматура железобетонных стоек.

Трансформаторные подстанции

В рабочем проекте разработаны технические решения по строительству на участке реконструкции электросетей трёх трансформаторных подстанций.

Предусмотрено применить вместо существующих КТП-1, КТП-2 БКТП-2х630 в блочно-модульных зданиях.

Вместо существующей подстанции КТП-4 предусматривается установить новую КТПГ-630-6, 0,4 кВ.

Подстанции приняты производства компании АО «Кентауский трансформаторный завод» и поставляются на объект с максимально высокой степенью заводской готовности.

Подстанции изготовляются с кабельными вводами 6 кВ и кабельными выводами 0,4 кВ и устанавливаются на подготовленных площадках.

Подключение нагрузок жилого массива к подстанциям выполняется в соответствии с разработанными для каждой подстанции принципиальными схемами.

Вокруг подстанций выполняются контуры заземления с сопротивлением не более 4 Ом в любое время года. Система заземления выполняется общей для оборудования напряжением 10 кВ и 0,4 кВ. Нейтрали силовых трансформаторов на стороне 0,4 кВ присоединяются к контурам заземления.

Все металлические нетоковедущие части электрооборудования и металлические элементы и узлы строительных конструкций, связанные с установкой электрооборудования, подлежат заземлению (занулению) в соответствии с требованиями ПУЭ РК.

Распределительные сети ВЛ-0,4 кВ

Электропитание жилых домов от распределительных устройств РУ-0,4 кВ подстанций предусматривается по новой сети воздушных линий электропередачи ВЛИ-0,4 кВ, которая выполняется самонесущими проводами марки СИП-2 с алюминиевыми жилами, которые монтируются взамен голых проводов на существующих и новых опорах.

Монтаж выполняется по чертежам типового проекта 26.0008 «Железобетонные опоры ВЛИ-0,38 кВ с проводами СИП-2 и линейной арматурой «Сикам».

Для каждой распределительной подстанции разработана схема подключения потребителей - жилых домов и участков уличного освещения. В соответствии с этими схемами приняты решения по расположению трасс кабелей к ВЛИ-0,4 кВ.

Выбранные типы опор, пролёты, изоляция и крепление проводов соответствуют климатическим условиям района строительства.

Вводы 0,4 кВ от подстанций на ВЛИ-0,4 кВ выполняются бронированными кабелями марки АВБбШв сечением 4х120 мм² и 2х16 мм² (на линии уличного освещения), прокладываемыми в земле в траншее.

Для освещения улиц приняты консольные светильники типа ЖКУ-33 Reflux с натриевыми лампами мощностью 150 Вт. Управление уличным освещением осуществляется централизованно с панелей уличного освещения подстанций.

Для подстанций типа БКТП в составе РУ-0,4 кВ предусмотрены дополнительные панели серии ЩО-70 для управления уличным освещением с контакторами типа КВТ-1.14 и комплексами телеметрического оборудования для автоматического управления наружным освещением с радиомодемом МОТОРОЛА и контроллером.

На всех участках ВЛ-0,4 кВ предусматривается в объёме требований ПУЭ РК заземление всех опор, траверс и оборудования, установленного на опорах, повторное заземление нулевого провода. Защита от перенапряжений обеспечивается установкой разрядников на опорах ВЛ в местах присоединения кабелей и на подстанциях.

Для учёта электроэнергии на вводе к каждому жилому дому предусматривается установить трёхфазный электронный счётчик электроэнергии типа МИР С-03-05NE.

Технические показатели:

количество трансформаторных подстанций мощностью 2х630 кВА, напряжением 6/0,4 кВ - 2 шт.;

количество трансформаторных подстанций мощностью 1х630 кВА, напряжением 6/0,4 кВ - 1 шт;

протяжённость ВЛ-6 кВ (3 провода) - 5,4 км;

протяжённость ВЛ-0,4 кВ - 4,0 км;

протяжённость кабельных линий 6,0 кВ - 0,1 км;

протяжённость кабельных линий 0,4 кВ сечением 4х120 мм² - 0,33 км;

протяжённость кабельных линий 0,4 кВ сечением 2х16 мм² - 0,33 км.

6.3. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций и по взрыво- и пожаробезопасности

Все технические решения по электротехническому разделу разработаны в соответствии с требованиями действующих в Республике Казахстан нормативно-технических документов.

Принятое для установки силовое электрооборудование имеет соответствующее условиям эксплуатации климатическое исполнение и степени защиты IP (согласно ПУЭ РК).

Выбранные типы опор, пролёты, изоляция и крепление проводов соответствуют климатическим условиям района строительства.

Рабочий проект предусматривает защитные меры электробезопасности в объёме, предусмотренном ПУЭ РК.

6.4. Охрана окружающей среды

При строительстве образуются отходы в количестве 1,7708 т, при эксплуатации образуются отходы в количестве 0,8 т/год с временным накоплением на территории промплощадки и дальнейшим захоронением.

По окончании строительства проводится рекультивация отведенных земель.

Получено положительное заключение государственной экологической экспертизы Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области №48 от 15.02.2013 г. и санитарно-эпидемиологическое заключение Управления ГСЭН по городу Актау №97 от 16.11.2012 г.

6.5. Организация строительства

Нормативная продолжительность строительства определена по СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 5 месяцев.

6.6. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011, СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости 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, изменения и дополнения выпуски 1-11.

Стоимость оборудования принята в соответствии с п.4.3.8 СН РК 8.02-02-2002.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 4.3.2) по выпуску сметной документации в ценах 2001 г.

В сметной стоимости учтены:

накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы в соответствии с приложением №1 к СН РК 8.02-02-2002;

ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6% от суммы прямых затрат и накладных расходов (СН РК 8.02-02-2002);

дополнительные затраты на временные здания и сооружения СН РК 8.02-09-2002;

дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время согласно НДЗ-2001 (СН К 8.02-07-2002);

затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет (СН РК 8.02-02-2002);

налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно действующему законодательству в размере 2%;

налог на добавленную стоимость (НДС) принят на 2013 годы в размере 12% от сметной стоимости строительства в текущих и прогнозных ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

В соответствии с постановлением Правительства РК от 11 сентября 2007 года №791 переход к текущей сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на 2013 год – 1731 тенге, в соответствии с изменениями и дополнениями в Законе РК «О Республиканском бюджете на 2011-2013 годы» от 28 февраля 2011 года № 412-IV и письмом Министерства финансов РК от 14 июня 2011 года № ДБПП-2/9874.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка проектных решений

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

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.

Принятые проектные решения соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, обеспечивают надежное функционирование объекта.

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области в рабочий проект «Реконструкция электрических сетей села Умирзак» внесены следующие изменения и дополнения:

Электроснабжение:

1) изменены технические решения по строительству двух новых подстанций;
2) приняты для установки подстанции типа БКТП в блочно-модульных зданиях;
3) представлены необходимые технические данные.
4) откорректирована спецификация оборудования, материалов и изделий.

Сметная документация:

5) выполнена корректировка сметной стоимости объекта, с учетом принятых проектных решений и действующей нормативной базы.

Таблица 1

Технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели		Примечание: (+увеличение, -
			заявленные	рекомендуемые	

			до экспертизы	к утверждению	уменьшение)
1	Протяжённость ВЛ-6 кВ	км	5,4	5,4	
2	Протяжённость ВЛ-0,4 кВ	км	4,0	4,0	
3	Протяженность КЛ-6 кВ	км	0,1	0,1	
4	Протяженность КЛ-0,4 кВ	км	0,66	0,66	
5	Количество КТПН-1х630-6/0,4 кВ	шт.	1	1	
6	Количество БКТП-2х630-6/0,4 кВ	шт.	2	2	
7	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе: СМР; оборудование; прочие	млн. тенге	26,561 8,000 18,449 0,112	26,318 7,761 18,449 0,108	-0,243 -0,239 -0,004
8	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2013 года, в том числе: СМР; оборудование; прочие	млн. тенге	70,866 17,869 41,207 11,790	70,253 17,333 41,207 11,713	-0,613 -0,536 -0,077
9	Продолжительность строительства	мес.	5	5	

Примечание: уменьшение сметной стоимости строительства в текущих ценах составило 0,613 млн. тенге и произошло в результате корректировки проектных решений по замечаниям экспертизы.

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Реконструкция электрических сетей села Умирзак»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

общая протяженность ВЛ-6 кВ - 5,4 км;
общая протяженность ВЛ-0,4 кВ - 4,0 км;
общая протяженность КЛ-6 кВ - 0,1 км;
общая протяженность КЛ-0,4 кВ - 0,66 км;
количество КТПН-1х630-6/0,4 кВ - 1 шт.;
количество БКТП-2х630-6/0,4 кВ - 2 шт.;
общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года - 26,318 млн. тенге,
в том числе СМР - 7,761 млн. тенге;
общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2013 года - 70,253 млн. тенге,
в том числе СМР - 17,333 млн. тенге;
продолжительность строительства - 5 месяцев.

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

8.3. Согласно пункту 5 Протокольного решения заседания Правительства Республики Казахстан от 2 февраля 2010 года №17-56/005-1689, 05-12 максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественного товаропроизводителя.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. «Өмірзақ селосының электр желілерін қайта құрылымдау» жұмыс жобасы енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6 кВ-ӘЖ-нің жалпы ұзындығы - 5,4 км;
0,4 кВ-ӘЖ-нің жалпы ұзындығы - 4,0 км;
6 кВ-КЖ-нің жалпы ұзындығы - 0,1 км;
0,4 кВ-КЖ-нің жалпы ұзындығы - 0,66 км;
ЖТҚБ-1х630-6/0,4 кВ саны - 1 дана;
БТҚБ-2х630-6/0,4 кВ саны - 2 дана;
2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны - 26,318 млн. теңге,
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары - 7,761 млн. теңге;
2013 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны - 70,253 млн. теңге,
оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары - 17,333 млн. теңге;
құрылыс ұзақтығы - 5 ай.

8.2. Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылғанда және жұмыс жасауға берілгенде осы сараптама қорытындысымен сәйкестігі тексерілуі керек.

8.3. Қазақстан Республикасы Үкіметі мәжілісінің 2010 жылдың 2 ақпанындағы №17-56/005-1689, 05-12 Хаттама шешімінің 5 тармағына сәйкес, отандық тауар өндірушінің жабдықтарын, материалдары мен құрылымдарын барынша пайдалану қажет.

Өндірістік бөлім бастығы А. Болекбаев
Жетекші сарапшы Е. Гнатюк
Сарапшылар Э. Цуканова
А. Подымай
Ж. Мусагалиев