PDF Compressor Pro

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҰЛТТЫҚ ЭКОНОМИКА МИНИСТРЛІГІ
ҚҰРЫЛЫС, ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ ЖӘНЕ ЖЕР
РЕСУРСТАРЫН БАСҚАРУ КОМИТЕТІ
«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»)
КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
И УПРАВЛЕНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫМИ РЕСУРСАМИ
МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ
ЭКОНОМИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ

ҚОРЫТЫНДЫ

PDF Compressor Pro

АЛҒЫ СӨЗ

«Қуаттағыш кабель желілерін ауыстырумен бірге 4 дана (ТП 3-15, ТП 4-14, ТП 2-09, ТП 1-23) 10 кВ тарату пункттерін қайта құрылымдау» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-нің Маңғыстау облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-нің Маңғыстау облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

PDF Compressor Pro

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҰЛТТЫҚ ЭКОНОМИКА МИНИСТРЛІГІ
ҚҰРЫЛЫС, ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ ЖӘНЕ ЖЕР
РЕСУРСТАРЫН БАСҚАРУ КОМИТЕТІ
«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»)
КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
И УПРАВЛЕНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫМИ РЕСУРСАМИ
МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ
ЭКОНОМИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала РГП «Госэкспертиза»
по Мангистауской области

_____ Т. Хамиев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№15-0123/15 от 26 февраля 2015 г.

по рабочему проекту
«Реконструкция распределительных пунктов 10 кВ 4 шт. (РП 3-15, РП 4-13, РП 2-09, РП 1-23) с заменой питающих кабельных линий»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Актауский городской отдел строительства»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «АТК-Жанаозен»

г. Актау

PDF Compressor Pro

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение на рабочий проект **«Реконструкция распределительных пунктов 10 кВ 4 шт. (РП 3-15, РП 4-13, РП 2-09, РП 1-23) с заменой питающих кабельных линий»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области.

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

ГОСЭКСПЕРТИЗА • МЕМСАРАПТАМА

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Реконструкция распределительных пунктов 10 кВ 4 шт. (РП 3-15, РП 4-13, РП 2-09, РП 1-23) с заменой питающих кабельных линий».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 14 января 2015 года №059 между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области и ГУ «Актауский городской отдел строительства».

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АТК-Жанаозен», государственная лицензия МКЛ от 07 апреля 2006 года №0000025, II – категория, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение к государственной лицензии от 18 апреля 2013 года, выданное Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан.

ГИП – Н. Дуйсембаев (приказ от 13 августа 2014 года №08).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное исполняющим обязанности руководителя ГУ «Актауский городской отдел строительства» от 20 августа 2014 года;

постановление ГУ «Акимат города Актау» о внесении изменений и дополнений в постановление от 27 декабря 2012 года №1285;

акты на право собственности на земельный участок, право постоянного землепользования, выданные ГУ «Мангистауский областной комитет по управлению земельными ресурсами» от 22 июня 1999 года №0006776, №0006802, №0006793, №0006713;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное руководителем ГУ «Актауский городской отдел архитектуры и градостроительства» от 05 февраля 2014 года №012;

дефектная ведомость, утвержденная руководителем ГУ «Актауский городской отдел строительства» от 15 октября 2014 года;

письмо ГУ «Актауский городской отдел строительства» от 20 января 2015 года №02-10/17 о строительстве объекта в III квартале 2015 года;

техническое обследование №07/05 по объекту «Реконструкция распределительных пунктов 10 кВ 4 шт. (РП 3-15, РП 4-13, РП 2-09, РП 1-23) с заменой питающих кабельных линий», утвержденное директором ТОО «ГосСтройПроект» от 19 мая 2014 года, (аттестат эксперта Жаксыбаев С. А. АДСиЖКХ №00268, выданный Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, на техническое обследование надежности и устойчивости зданий и сооружений, срок действия до 28 февраля 2017 г.);

отчет по технической экспертизе деятельности ГКП «Актауское управление электрических сетей» от 2012 года, (свидетельство об аккредитации на проведение энергетической экспертизы и электролабораторий от 02 июля 2012 года СА №000003 ТОО «N.E.S. COMPANY», срок действия свидетельства – три года со дня его выдачи);

протокол технического совещания по вопросам выбора поставщиков оборудования и материалов, отсутствующих в нормативной базе и принятых по прайс-листам от 03 ноября 2014 года;

перечень основного оборудования и материалов, отсутствующих в нормативной базе и принятых по прайс-листам, и их стоимости, утвержденный исполняющим обязанности руководителя ГУ «Актауский городской отдел строительства» от 03 ноября 2014 года.

Технические условия:

ГКП «Актауское управление электрических сетей» от 12 мая 2014 года №1020 на электроснабжение.

ГОСЭКСПЕРТИЗА ЕМСАРАПТАМА

№ п/п	Наименование объекта	Показатели площадь застройки, в м^2
1	Распределительный пункт РП 3-15	124,15
2	Распределительный пункт РП 4-13	124,15
3	Распределительный пункт РП 2-09	119,48
4	Распределительный пункт РП 1-23	106,84

6.2.2 Технологические решения

Электротехнические решения

Рабочий проект выполнен в соответствии с техническими условиями, выданными ГКП «Актауское управление электрических сетей» от 12 мая 2014 года №1020.

Рабочим проектом предусмотрена реконструкция распределительных пунктов 10 кВ: РП 3-15, РП 4-13, РП 2-09, РП 1-23, в связи с необходимостью замены морально устаревшего электрооборудования на напряжение 10 кВ и 0,4 кВ.

В реконструируемых распределительных пунктах 10 кВ демонтажу подлежит:

существующее высоковольтное оборудование (10 кВ) - силовые трансформаторы ТМГ-1000 и ТМГ-630, трансформаторы собственных нужд (далее - ТСН) со шкафами ввода, ячейки - вводов, отходящих линий, секционных выключателей, секционных разъединителей;

существующее низковольтное оборудование (0,4 кВ) – щиты распределительные, панели – вводные, линейные, секционные, шкафы распределения трансформаторов собственных нужд, шкафы оперативной блокировки, оперативного тока.

Системы освещения, отопления, кондиционирования, вентиляции и пожаротушения остаются существующими.

Замена кабельных линий выполнена в отдельном проекте.

Распределительные пункты РП 2-09, РП 3-15, РП 4-13,РП 1-23

Распределительное устройство РУ-10 кВ

Для приема и распределения электроэнергии на напряжении 10 кВ в помещении РУ-10 кВ устанавливается комплектное распределительное устройство с ячейками серии (далее - КРУ - СЭЩ-70-10).

РУ-10 кВ запроектировано с одной системой сборных шин одностороннего обслуживания и с секционным вакуумным выключателем. В качестве защиты предусмотрена максимальная токовая защита.

В РУ-10 кВ (РП 2-09, РП 3-15, РП 4-13) установлено 24 ячейки, из них 16 ячеек предназначены для отходящих линий.

В РУ-10 кВ (РП 1-23) установлено 18 ячеек, из них 10 ячеек предназначены для отходящих линий.

Ячейки серии СЭЩ-70-10 оснащены выдвижными элементами с вакуумными выключателями типа BB-TEL-10.

РУ-10 кВ оснащено комплексной системой управления, автоматики, сигнализации и учета электроэнергии на основе многофункциональных микропроцессорных устройств релейной защиты типа БМРЗ-120-2Д-01.

Цепи управления, автоматики, измерений и защит РУ-10 кВ питаются постоянным оперативным током напряжением 220 В, емкость аккумуляторных батарей шкафов оперативного тока составляет 100 А/час.

Питание потребителей собственных нужд РУ-10 кВ осуществляется на напряжении 0,4 кВ от трансформаторов собственных нужд ТСН, установленных в помещении РУ-10 кВ.

Распределительное устройство РУ-0,4 кВ

Распределительное устройство 0,4 кВ укомплектовано из панелей типа ЩО-70 с рубильниками и предохранителями марки РПС, с номинальными токами 250 А и 400 А.

На напряжение 0,4 кВ принята одинарная система сборных шин с разделением на две секции и секционированием автоматическим выключателем.

Питание секций шин осуществляется от силовых трансформаторов, подключаемых к щиту 0,4 кВ через разъединители и автоматические выключатели.

Секции сборных шин соединяются через автоматический выключатель и разъединители с обеих сторон.

PDF Compressor Pro

Количество отходящих линий распределительной сети - 8 шт. (для всех реконструируемых РП).

Надежность питания секций щита обеспечивается системой автоматического включения резерва (далее - АВР).

На вводах РУ-0,4 кВ для учета электроэнергии устанавливаются многофункциональные счетчики с включением в систему Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (далее - АСКУЭ) типа МИР АСКУЭ-18»).

В РП 2-09 для преобразования напряжения установлены два масляных трансформатора Т-1 и Т-2 типа ТМГ-1000/10-У1, мощностью 1000 кВА.

В РП 3-15, РП 4-13,РП 1-23 для преобразования напряжения установлено по одному масляному трансформатору типа ТМГ-630/10-У1, мощностью 630 кВА.

Все трансформаторы запроектированы трехфазными двухобмоточными, в герметичном исполнении с полным заполнением маслом, с естественным охлаждением масла.

Рабочим проектом предусматривается выполнение защитных мер электробезопасности в полном объеме, предусмотренном «Правилами устройства электроустановок» и другими соответствующими нормативными документами РК.

Для защиты обслуживаемого персонала от поражения электрическим током на распределительных пунктах выполняется защитное заземление.

В помещениях РУ-10 кВ, РУ-0,4 и трансформаторов предусмотрены внутренние контуры заземления, выполняемые металлической полосой 25х4 мм², не менее, чем в двух точках, имеющих соединение с существующим наружным контуром заземления.

К выполненным заземляющим устройствам присоединяются все металлические нормально нетоковедущие части электроустановок.

Заземлению подлежат металлоконструкции блоков, металлические корпуса всех электрических машин, трансформаторов, аппаратов и светильников, вторичные обмотки измерительных трансформаторов, металлические корпуса и каркасы распределительных щитов, шкафов управления, кабельные конструкции, металлические оболочки и брони силовых и контрольных кабелей, стальные трубы электропроводки и другие металлические конструкции, связанные с установкой электрооборудования.

Контур заземления служит также для выравнивания потенциалов и защите от статического электричества.

Основные технические показатели:

количество трансформаторов:

ТМГ-1000 кВА - 2 шт.;

ТМГ-630 кВА - 3 шт.;

количество распределительных устройств:

РП-10 кВ - 4 шт.;

РП-0,4 кВ - 4 шт.;

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

Существующее положение

Согласно отчету по технической экспертизе объекта, утвержденный ГКП «Актауское управление электрических сетей», здания распределительных пунктов были построены РП 3-15 в 1990 году, РП 4-13 в 1986 году, РП 2-09 в 1977 году, РП 1-23 в 1990 году.

РП 3-15 и РП 4-13

Существующие здания РП – одноэтажные без подвала, имеет прямоугольную форму в плане с размерами в осях 9,45х12,25 м, высота помещений 3,50 м.

В здании РП расположены следующие помещения: помещение для РУ-10 кВ, два помещения для РУ-0,4 кВ и одно помещение для Т1 630 кВА.

РП 2-09

Существующее здание РП - одноэтажное без подвала, имеет прямоугольную форму в плане с размерами в осях 5,52х19,8 м, высота помещений 3,50 м.

В здании РП расположены следующие помещения: помещение для РУ-10 кВ, помещение для РУ-0,4 кВ и два помещения Т1 1000 кВА и Т2 1000 кВА.

РП 1-23

ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТА ЕМЕЗАРАПТАМА

PDF Compressor Pro

Существующие здания РП - одноэтажное без подвала, имеет прямоугольную форму в плане с размерами в осях 5,06х19,2 м, высота помещений 3,30 м.

В здании РП расположены следующие помещения: помещение для РУ-10 кВ, помещение для РУ-0,4 кВ и помещение Т1 630 кВА.

Архитектурно-строительными решениями в распределительных пунктах РП 3-15, РП 4-13, РП 2-09, РП 1-23 предусмотрены следующие виды работ:

полы - керамическая плитка;

окна - металлические вентиляционные решетки индивидуального изготовления;

двери - металлические индивидуального изготовления;

кровля - мягкая из двух слоев наплавляемых битумно-полимерных материалов. Устройство кровли вести в соответствии со СНиП РК 3.02-06-2009;

наружная отделка стен и цоколя – окраской фасадной краской;

внутренняя отделка: потолок – водоэмульсионная окраска;

стены – масляная окраска.

Технические показатели зданий представлены в таблице №2.

Таблица №2

№ п/п	Наименование объекта	Общая площадь, $м^2$	Строительный объем, $м^3$
1	Распределительный пункт РП 3-15	103,5	608,3
2	Распределительный пункт РП 4-13	103,5	608,3
3	Распределительный пункт РП 2-09	95,6	585,43
4	Распределительный пункт РП 1-23	86,08	523,52

6.2.4 Конструктивные решения

Существующее положение

Уровень ответственности зданий – II.

Степень огнестойкости здания – II.

Здания РП 3-15; РП 4-13; РП 2-09; РП 1-23

Конструктивная схема зданий – бескаркасная (стеновая). Устойчивость здания обеспечивается за счет совместной работы перекрытия с несущими стенами.

Фундаменты из сборных железобетонных блоков ФБС.

Наружные стены из камня-ракушечника, толщиной 390 мм.

Внутренние стены из камня-ракушечника, толщиной 190 мм.

Перекрытие из сборных железобетонных многопустотных плит.

Мероприятия по защите строительных конструкций, сетей и сооружений от коррозии

Металлические конструкции окрашиваются эмалевой краской ПФ-115 (ГОСТ 6465-76*) по грунтовке из лака ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Противопожарные мероприятия предусмотрены в соответствии с требованиями СНиП 2.02.05-2002 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

Степень огнестойкости – II.

В отделке помещений предусмотрены несгораемые отделочные материалы.

Антикоррозионная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии со СНиП РК 2.01-19-2004 «Защита строительных конструкций от коррозии».

6.4 Охрана окружающей среды

На этапе строительства образуются отходы в количестве 0,02 т.

Намеченные рабочим проектом мероприятия отрицательного воздействия на окружающую среду не оказывают. Загрязняющие вещества выбрасываемые в атмосферу на момент строительства, при проведении строительных работ и при эксплуатации проектируемого объекта отсутствуют.

Рабочий проект рассмотрен и согласован:

ГОСЭКСПЕРТИЗА ЕМСАРАПТАМА

PDF Compressor Pro

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области» - заключение государственной экологической экспертизы от 27 октября 2014 года №04-08/3338.

6.5 Организация строительства

Нормативная продолжительность строительства определена по СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 3 месяца.

Согласно письму ГУ «Актауский городской отдел строительства» от 20 января 2015 года №02-10/17 начало строительства объекта запланировано в III квартале 2015 года.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство», 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 1-20.

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 5.3) по выпуску сметной документации в ценах 2001 г.

Сметная стоимость строительства в сметной документации определена базисно-индексным методом, который основан на использовании текущих индексов по отношению к стоимости, определенной в базисном уровне цен 2001 года и согласно пунктов 2.1 и 5.1 СН РК 8.02-02-2002 служит ориентиром (в качестве максимальной цены) при осуществлении закупа подрядных строительных услуг заказчиком.

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 РК 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 2015 год в размере 12% от сметной стоимости строительства в текущих ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан 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 2015 год - 1982 тенге, в соответствии со статьей 10 Закона РК «О Республиканском бюджете на 2014-2016 годы» от 3 декабря 2013 года №148-V ЗРК.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с п. 4 постановления Правительства Республики Казахстан от 23 октября 2009 года №1656 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II уровень ответственности.

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.

PDF Compressor Pro

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

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

7.2 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области в рабочий проект «Реконструкция распределительных пунктов 10 кВ 4 шт. (РП 3-15, РП 4-13, РП 2-09, РП 1-23) с заменой питающих кабельных линий» внесены следующие изменения и дополнения:

Электротешниеческие решения:

1) представлено строительно-техническое заключение;

2) представлен опросный лист на трансформаторы.

Сметная документация:

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

Таблица №2

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		+увеличение, -снижение
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению	
1	Количество трансформаторов: ТМГ-1000 кВА; ТМГ-630 кВА	шт.	2 3	2 3	
2	Количество распределительных устройств: РП-10 кВ; РП-0,4 кВ	шт.	4 4	4 4	
3	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г., в том числе: СМР; оборудование, прочие	млн. тенге	17,455 6,073 11,297 0,085	148,735 4,453 144,220 0,062	+ 131,280 - 1,620 + 132,923 - 0,023
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2015 года, в том числе: СМР; оборудование, прочие	млн. тенге	51,787 15,532 28,891 7,364	442,971 11,389 368,831 62,751	+ 391,184 - 4,143 + 339,940 + 55,387
5	Продолжительность строительства	мес.	3	3	

Примечание: увеличение сметной стоимости строительства в текущих ценах составило 391,184 млн. тенге и произошло в результате корректировки проектных решений по замечаниям экспертизы.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Реконструкция распределительных пунктов 10 кВ 4 шт. (РП 3-15, РП 4-13, РП 2-09, РП 1-23) с заменой питающих кабельных линий»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

количество трансформаторов:

ТМГ-1000 кВА - 2 шт.;

ТМГ-630 кВА - 3 шт.;

ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

PDF Compressor Pro

количество распределительных устройств:
РП-10 кВ - 4 шт.;
РП-0,4 кВ - 4 шт.;
общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года - 148,735 млн. тенге,
в том числе: СМР - 4,453 млн. тенге;
оборудование - 144,220 млн. тенге;
прочие - 0,062 млн. тенге;
общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2015 года - 442,971 млн. тенге,
в том числе: СМР - 11,389 млн. тенге;
оборудование - 368,831 млн. тенге;
прочие - 62,751 млн. тенге;
продолжительность строительства - 3 месяца.

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

3. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

4. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Актауский городской отдел строительства» в соответствии с условиями договора от 14 января 2015 года №059.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. **«Қуаттағыш кабель желілерін ауыстырумен бірге 4 дана (ТП 3-15, ТП 4-14, ТП 2-09, ТП 1-23) 10 кВ тарату пункттерін қайта құрылымдау»** жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

трансформаторлар саны:
ТМГ-1000 кВА - 2 дана;
ТМГ-630 кВА - 3 дана;
тарату құрылғыларының саны:
РП-10 кВ - 4 дана;
РП-0,4 кВ - 4 дана;
2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны - 148,735 млн. теңге,
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары - 4,453 млн. теңге;
жабдық - 144,220 млн. теңге;
өзгеде - 0,062 млн. теңге;
2015 жылғы ағымдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны - 442,971 млн. теңге,
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары - 11,389 млн. теңге;
жабдық - 368,831 млн. теңге;
өзгеде - 62,751 млн. теңге;
құрылыс ұзақтығы - 3 ай.

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

3. Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

МЕМСЕРТИЗА ● ГОСЭКСПЕРТИЗА

ЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

4. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2015 жылғы 14 қаңтардағы №059 шарттың талаптарына сәйкес «Ақтау қалалық құрылыс бөлімі» ММ кепілдік етеді.

Өндірістік бөлім басшысы А. Бөлекбаев

Сараптамалық топ жетекшісі Н. Петрова

Сарапшылар С. Сержанов

Э. Цуканова

Құрылыстағы баға мониторингі бойынша бас маман Қ. Ерғалиева