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

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨНІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ

«Қуаттағыш кабель желілерін ауыстырумен бірге 4 дана (ТП 3-15, ТП 4-14, ТП 2-09, ТП 1-23) 10 кВ тарату пункттерін қайта құралымдау»
жұмыс жобасы бойынша

2015 жылғы 02 қаңтардан №15-0002/15

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтау қалалық құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«АТК-Жаңаөзен» ЖШС

МЕМСАРАПТАМА

Ақтау қаласы

PDF Compressor Pro

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ӨНІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН
ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ
«ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ»
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ
ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ
(«МЕМСАРАПТАМА» РМК)
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО
ПРЕДПРИЯТИЯ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО
ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ
ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА
ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА»)
КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ
СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-
КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО
РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№15-0002/15 от 02 января 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

МЕМСАРАПТАМА

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 17 декабря 2014 года №373 между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Мангистауской области и ТОО «АТК-Жанаозен».

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АТК-Жанаозен», государственная лицензия МКЛ №0000025 от 07 апреля 2006 года, 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;

акты на право собственности на земельный участок, право постоянного землепользования, выданный 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» о строительстве объекта во II квартале 2015 года от 31 октября 2014 года №03-25/1516;

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 объекта, утвержденный ГКП «Актауское управление электрических сетей» в 2012 году;

протокол технического совещания по вопросам выбора поставщиков оборудования и материалов, отсутствующих в нормативной базе и принятых по прайс-листам от 30 ноября 2014 года;

перечень основного оборудования и материалов, отсутствующих в нормативной базе и принятых по прайс-листам, и их стоимости, утвержденный руководителем ГУ «Актауский городской отдел строительства» от 30 ноября 2014 года.

Технические условия:

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

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

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

PDF Compressor Pro

ГУ «Актауский городской отдел строительства» - письмо о согласовании рабочего проекта от 31 октября 2014 года №03-25/1516.

ГКП «Актауское управление электрических сетей» - письмо о согласовании рабочего проекта от 11 ноября 2014 года №2092.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Пояснительная записка.

Рабочие чертежи:

АС - архитектурно-строительные решения;

ЭС - электротехнические решения;

СМ - сметная документация.

Паспорт рабочего проекта.

ООС - охрана окружающей среды.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Восстановление ресурса зданий распределительных пунктов (далее - РП), а также улучшения эксплуатационных показателейи параметров системы инженерного оборудования.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участки зданий РП расположены: РП 1-23 в 23 микрорайоне, РП 4-13 в 13 микрорайоне, РП 3-15 в 15 микрорайоне, РП 2-9 в 9 микрорайоне города Актау Мангистауской области Республики Казахстан.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (согласно СНиП РК 2.04-01-2010)	- IV Г;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 (СНиП РК 2.04-01-2010)	- минус 19^{0}С;
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 2.04-01-2010)	- 0,8 м;
сейсмичность (СНиП РК 2.03-30-2006)	- 6 баллов.

6.2 Проектные решения

Виды и объемы работ по реконструкции существующих зданий распределительных пунктов определены на основании технического обследования № 07/05 от 19 мая 2014 года и отражены в дефектной ведомости, утвержденной руководителем ГУ «Актауский городской отдел строительства» от 15 октября 2014 года.

Согласно дефектной ведомости выполнены следующие работы:

общестроительные работы:

демонтаж металлических дверных блоков;

разборка покрытия плов из керамических плиток;

очистка потолка, стен и фасадов.

6.2.1 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;

ГОСКОМЭКСПЕРТИЗА МЕГАПОЛИС ПРОЕКТ

PDF Compressor Pro

ГУ «Актауский городской отдел строительства» - письмо о согласовании рабочего проекта от 31 октября 2014 года №03-25/1516.

ГКП «Актауское управление электрических сетей» - письмо о согласовании рабочего проекта от 11 ноября 2014 года №2092.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Пояснительная записка.

Рабочие чертежи:

АС - архитектурно-строительные решения;

ЭС - электротехнические решения;

СМ - сметная документация.

Паспорт рабочего проекта.

ООС - охрана окружающей среды.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Восстановление ресурса зданий распределительных пунктов (далее - РП), а также улучшения эксплуатационных показателейи параметров системы инженерного оборудования.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участки зданий РП расположены: РП 1-23 в 23 микрорайоне, РП 4-13 в 13 микрорайоне, РП 3-15 в 15 микрорайоне, РП 2-9 в 9 микрорайоне города Актау Мангистауской области Республики Казахстан.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (согласно СНиП РК 2.04-01-2010) - IV Г;

расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 (СНиП РК 2.04-01-2010) - минус 19^{0}С;

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 2.04-01-2010) - 0,8 м;

сейсмичность (СНиП РК 2.03-30-2006) - 6 баллов.

6.2 Проектные решения

Виды и объемы работ по реконструкции существующих зданий распределительных пунктов определены на основании технического обследования № 07/05 от 19 мая 2014 года и отражены в дефектной ведомости, утвержденной руководителем ГУ «Актауский городской отдел строительства» от 15 октября 2014 года.

Согласно дефектной ведомости выполнены следующие работы:

общестроительные работы:

демонтаж металлических дверных блоков;

разборка покрытия плов из керамических плиток;

очистка потолка, стен и фасадов.

6.2.1 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;

МЕМОРАНДУМ ЭКСПЕРТИЗА

ГОСЭКСПЕРТИЗА • МЕМСАРАПТАМА

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 (далее - МТЗ).

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.

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) ГКП «Актауское управление электрических сетей» 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.

PDF Compressor Pro

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.;

6.2.2 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.

Окна – металлические вентиляционные решетки.

Двери - металлические.

Полы - бетонные с покрытием из керамической плитки.

Кровля - мягкая, рубероидный ковер, с наружным организованным водостоком.

Технические показатели зданий РП 3-15 и РП 4-13 предоставлены в таблице №1.

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.

Окна – металлические вентиляционные решетки.

Двери - металлические.

Полы - бетонные с покрытием из керамической плитки.

Кровля - мягкая, рубероидный ковер, с наружным с организованным водостоком.

Технические показатели здания РП 2-09 предоставлены в таблице №1.

РП 1-23

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.

Окна – металлические вентиляционные решетки.

Двери - металлические.

Полы - бетонные с покрытием из керамической плитки.

ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

PDF Compressor Pro

Кровля - мягкая, рубероидный ковер, с наружным с организованным водостоком.
Технические показатели здания РП 1-23 предоставлены в таблице №1.
Технические показатели зданий представлены в таблице №1.

Таблица №1

№ п/п	Наименование объекта	Показатели		
		общая площадь, в $м^2$	площадь застройки, в $м^2$	строительный объем, в $м^3$
1	Распределительный пункт РП 3-15	103,5	124,15	608,3
2	Распределительный пункт РП 4-13	103,5	124,15	608,3
3	Распределительный пункт РП 2-09	95,6	119,48	585,43
4	Распределительный пункт РП 1-23	86,08	106,84	523,52

6.2.3 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.

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.

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.

Рабочий проект рассмотрен и согласован:

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

ГОСЭКСПЕРТИЗА
МЕМСАРАПТАМА

PDF Compressor Pro

Согласно письму ГУ «Актауский городской отдел строительства» от 31 октября 2014 года №03-25/1516 начало строительства объекта запланировано во II квартале 2015 года.

6.6 Сметная документация

Сметная документация не откорректирована по замечаниям госэкспертизы дальнейшее рассмотрение раздела нецелесообразно.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

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

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

Представленный и рассмотренный разделы АС, ЭС с учетом внесенных изменений по п. 7.2 соответствует требованиям действующих нормативов Республики Казахстан по санитарной, экологической и пожарной безопасности, обеспечивают надежное функционирование объекта.

Сметная документация не откорректирована в соответствии с замечаниями госэкспертизы.

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.

7.3 Недоработки, выявленные в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения в рабочем проекте «Реконструкция распределительных пунктов 10 кВ 4 шт. (РП 3-15, РП 4-13, РП 2-09, РП 1-23) с заменой питающих кабельных линий» выявлены следующие недоработки:

Сметная документация:

1) не откорректирована по замечаниям раздела «Мониторинг цен».

Мониторинг цен:

2) не представлены откорректированные прайс-листы на принятые материалы и оборудование.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом вышеуказанных недоработок 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»** не соответствует требованиям государственных нормативов действующих в Республике Казахстан, в соответствии с пунктом 6 статьи 64 Закона Республики Казахстан «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» от 16 июля 2001 года №242-II возвращается на доработку.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Жоғарыда көрсетілген түзетулерді есепке алып, **«Қуаттағыш кабель желілерін ауыстырумен бірге 4 дана (ТП 3-15, ТП 4-14, ТП 2-09, ТП 1-23) 10 кВ тарату пункттерін қайта құралымдау»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келмейді және 2001 жылғы 16 шілдедегі №242-II «Қазақстан Республикасындағы сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі

ГОСЭКСПЕРТИЗА МЕМСАРАПТАМА

PDF Compressor Pro

туралы» Заңының 64 бабының 6 тармағына сәйкес түзетуге қайтарылады.

«Мемсараптама» РМК-нің Маңғыстау облысы бойынша филиалы директорының орынбасары	Ө. Нұрбердіханов
Өндірістік бөлім басшысы	А. Бөлекбаев
Сараптамалық топ жетекшісі	Н. Петрова
Сарапшылар	С. Сержанов
	Э. Цуканова
Құрылыстағы баға мониторингі бойынша бас маман	Қ. Ерғалиева

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА