

ТИПОВОЕ ПРОЕКТНОЕ РЕШЕНИЕ

407-03- 338.83

ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ПОДСТАНЦИИ 110/10 КВ
БЕЗ ВЫКЛЮЧАТЕЛЕЙ НА СТОРОНЕ ВЫСШЕГО НАПРЯЖЕНИЯ
С ТРАНСФОРМАТОРАМИ МОЩНОСТЬЮ ОТ 40 ДО 80 МВ·А
ДЛЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ

АЛЬБОМ I

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА И УКАЗАНИЯ ПО ПРИМЕНЕНИЮ
ТИПОВЫХ ПРОЕКТОВ 407-3-339.÷.407-3-342

ИИ6.№ СФ 596

ТИПОВОЕ ПРОЕКТНОЕ РЕШЕНИЕ

40743- 339.83

ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ПОДСТАНЦИИ 110/10 КВ
БЕЗ ВЫСЛОЧАТЕЛЕЙ НА СТОРОНЕ ВЫСШЕГО НАПРЯЖЕНИЯ
С ТРАНСФОРМАТОРАМИ МОЩНОСТЬЮ ОТ 40 ДО 80 МВ·А
ДЛЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ

СОСТАВ ПРОЕКТА

Альбом I Пояснительная записка и указания по применению
типовых проектов 407-3-339.±.407-3-342.

АЛЬБОМ I

РАЗРАБОТАН

Куйбышевским отделением
ГПИ Электропроект

Государственным институтом
Промстройпроект г.Москва

Управляющий
отделением *начальник* -
П.В.Мальцев

Главный
инженер
института *рук* В.И.Королев

Главный
инженер
проекта *рук* Н.Г.Сорочайкин

Главный
инженер *рук* Е.А.Новожилова

Типовое проектное решение утверждено
и введено в действие Минмонтажспецстроем
Протокол от 14 декабря 1982 г.

СОДЕРЖАНИЕ

№ пп	Наименование	Стр.
I	2	3
	Титульный лист	I
	Содержание альбома	2
	Материалы для проектирования	
1.	1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ	5
	2. КРАТКОЕ СОДЕРЖАНИЕ ТИПОВЫХ ПРОЕКТОВ	5
	3. ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	
3.1.	Схемы электрических соединений	8
3.2.	Основное электрооборудование	9
3.3.	Основные конструктивно-компоновочные решения	10
3.4.	Прокладка кабелей	13
3.5.	Заземление и молниезадита	13
3.6.	Электрическое освещение	14
	4. АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНАЯ И САНИТАРНО- ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	
4.1.	Условия строительства	15
4.2.	Схема генплана	15
4.3.	Конструкции фундаментов под трансформаторы и вспомогательные устройства подстанции	16

1	2	3
4.4.	Конструкции открытого распределительного устройства 110 кВ	18
4.5.	Здания закрытого распределительного устройства 10 кВ	18
4.6.	Отопление и вентиляция	22
4.7.	Водоснабжение и канализация	22
4.8.	Обеспечение пожарной безопасности	23
4.9.	Охрана окружающей среды	23
5.	ОРГАНИЗАЦИЯ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТ	23
6.	ИНДУСТРИАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОМОНТАЖНЫХ РАБОТ	24
7.	МЕХАНИЗАЦИЯ ТРАНСПОРТИРОВКИ И УСТАНОВКИ ТЯЖЕЛОГО И КРУПНОГАБАРИТНОГО ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ	25
8.	УКАЗАНИЯ ПО ПРИМЕНЕНИЮ ТИПОВЫХ ПРОЕКТОВ	26
9.	ПОКАЗАТЕЛИ ИЗМЕНЕНИЯ СМЕТНОЙ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТ, ЗАТРАТ ТРУДА И РАСХОДА ОСНОВНЫХ СТРОИТЕЛЬНЫХ МАТЕРИАЛОВ	28
	Таблица I Сетка схем подстанций 110-4-2x63-10-2(Б-3I,5-I), 110-4-2x80-10-2(Б-3I,5-2).....	32
	Таблица 2 Сетка схем подстанций 110-3(У)-2x63-10-2(Б-3I,5-I), 110-3(У)-2x80-10-2(Б-3I,5-2).....	33

I	2	3
---	---	---

Таблица 3 Общие нагрузки с.н. ПС

II0-4-2x63-10-2(Б-3I,5-I),

II0-3(Y)-2x63-10-2(Б-3I,5-I).....

34

Таблица 4 Общие нагрузки с.н. ПС

II0-4-2x80-10-2(Б-3I.5-2),

II0-3(Y)-2x80-10-2(Б-3I.5-2).....

35

I. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

В работе приведены технические решения и указания по применению типовых проектов "Трансформаторные подстанции 110/10 кВ без выключателей на стороне высшего напряжения с трансформаторами мощностью от 40 до 80 МВ·А для промышленных предприятий", разработанных Куйбышевским отделением ГПИ Электропроект и институтом Промстройпроект г.Москва по плану типового проектирования Госстроя СССР на 1982 год.

Типовые проекты разработаны на основании технических решений, согласованных Главгосэкспертизой Госстроя СССР и утвержденных Минмонтажспецстроем СССР протоколом от 20.04.79 г.

2. КРАТКОЕ СОДЕРЖАНИЕ ТИПОВЫХ ПРОЕКТОВ

Разработанные типовые проекты являются частью серии подстанций без выключателей на стороне высшего напряжения для промышленных предприятий. В них входит 4 типа подстанций 110/10 кВ с трансформаторами от 40 до 80 МВ·А. Перечень типовых проектов приведен в таблице.

# типового проекта	Обозначение типа подстанций
407-3-341.83.	110-4-2x63 - 10-2(Б-3I,5-I)
407-3-342.83	110-4-2x80 - 10-2(Б-3I,5-2)
407-3-339.83	110-3(У) - 2x63 - 10-2(Б-3I,5-I)
407-3-340.83	110-3(У) - 2x80 - 10-2(Б-3I,5-2)

Обозначение типа подстанции расшифровывается следующим образом

IIO-3(Y) - 2x80 - I0-2(B-3I,5-2)

IIO-4 - 2x63 - I0-2(B-3I,5-I)

		Тип распределительного устройства IIO кВ
		IIO-4 - схема блок линия-трансформатор с отделителями и неавтоматической перемычкой со стороны линии;
		IIO-3(Y)-схема два блока линия-трансформатор с отделителями без перемычки с усиленной изоляцией аппаратурой.
		Количество и максимальная мощность трансформаторов для данного типа подстанции
		Тип распределительного устройства 10 кВ
		I0-2 - две одиночные секционированные выключателями системы шин
B		- номинальный ток ввода B - 3200 А
3I,5		- ток отключения в КА
I,2		- типоразмер здания I - 9x42 м 2 - 9x48 м

Область применения проектов - для подстанций, расположенных в районах страны с расчетной температурой минус 20°, 30°, 40° с обычными геологическими условиями (сейсмичность не выше 6 баллов).

Подстанции II0-4-2x63-I0-2(Б-3I,5-1), II0-4-2x80-I0-2(Б-3I,5-2) с изоляцией аппаратуры II0 кВ категории А по ГОСТ 9920-75 предназначены для электроснабжения предприятий с атмосферой, не загрязненной промышленными уносами.

Подстанции II0-3(У)-2x63-I0-2(Б-3I,5-1), II0-3(У)-2x80-I0-2(Б-3I,5-2) с усиленной изоляцией аппаратуры II0 кВ категории Б по ГОСТ 9920-75 и предназначены для электроснабжения предприятий с загрязненной атмосферой (II степень по СН-174-75).

Подстанции предназначены для эксплуатации без постоянного дежурства персонала.

В проектах разработаны архитектурно-строительные, электро-монтажные, сантехнические разделы и сметная документация.

Типовые проекты разработаны применительно к подстанциям со смешанной системой оперативного тока (переменный и выпрямленный) или на выпрямленном оперативном токе (без стационарных аккумуляторных батарей).

3. ЭЛЕКРОТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

3.1. Схемы электрических соединений.

Сетка схем подстанций типовых проектов приведена в таблицах I и 2. Все подстанции запроектированы двухтрансформаторными без выключателей на стороне высшего напряжения с установкой в цепи трансформаторов отделителей и короткозамыкателей.

Перед отделителями со стороны линии установлены ремонтные разъединители.

На подстанциях II0-4-2x63-II0-2(Б-3I,5-I), II0-4-2x80-II0-2(Б-3I,5-2) распределительное устройство II0 кВ выполняется по схеме II0-4- два блока линия-трансформатор с неавтоматической перемычкой со стороны линии.

На подстанциях II0-3(Y)-2x63-II0-2(Б-3I,5-I), II0-3(Y)-2x80-II0-2(Б-3I,5-2) распределительное устройство II0 кВ выполняется по схеме II0-3(Y) - два блока линия-трансформатор.

На подстанциях II0-4-2x63-II0-2(Б-3I,5-I), II0-3(Y)-2x63-II0-2(Б-3I,5-I) могут быть установлены трансформаторы мощностью 40 МВ·А и 63 МВ·А, на подстанциях II0-4-2x80-II0-2(Б-3I,5-2), II0-3(Y)-2x80-II0-2(Б-3I,5-2) - 63 МВ·А и 80 МВ·А.

Трансформаторы принимаются по ГОСТ 12965-74, с расщепленной обмоткой 10 кВ. Для защиты нейтрали трансформатора применяются разрядники РВС-35 + РВС-15.

Для заземления нейтрали устанавливается заземлитель ЗОН-IIOM-II.

Предусматривается возможность установки в нейтрали трансформатора короткозамыкателя КЗ-II0VI.

На напряжении 10 кВ принята схема I0-2 - две одиночные, секционированные выключателями системы шин.

Проектами предусматривается установка на подстанции двух трансформаторов собственных нужд мощностью 40 кВ·А для ПС I10-4-2x63-I0-2(Б-3I,5-1), I10-3(У)-2x63-I0-2(Б-3I,5-1) или 63 кВ·А для ПС I10-4-2x80-I0-2(Б-3I,5-2), I10-3(У)-2x80-I0-2(Б-3I,5-2). Подсчет нагрузок СН приведен в таблицах 3, 4.

Трансформаторы собственных нужд подключаются через предохранители до выключателей вводов 10 кВ. Напряжение сети собственных нужд - 380/220 В с заземленной нейтралью.

Для компенсации емкостного тока замыкания на землю в сети 10 кВ на всех подстанциях предусмотрена возможность установки четырех заземляющих реакторов, подключаемых к разным секциям шин 10 кВ через специальные трансформаторы.

Тип заземляющих реакторов и трансформаторов определяется при привязке проектов.

3.2. Основное электрооборудование.

На подстанциях I10-4-2x63-I0-2(Б-3I,5-1), I10-4-2x80-I0-2(Б-3I,5-2) аппаратура ОРУ-110кВ и силовые трансформаторы приняты с внешней изоляцией категории "А", для подстанций I10-3(У)-2x63-I0-2(Б-3I,5-1), I10-3(У)-2x80-I0-2(Б-3I,5-2) - с изоляцией категории "Б" по ГОСТ 9920-75.

Распределительное устройство 10кВ комплектуется из шкафов КРУ типа КР-10/3I,5 УЗ с выключателями ВМПЭ-10 на ток отключения 3I,5 кА со встроенными электромагнитными приводами.

3.3. Основные конструктивно-компоновочные решения

3.3.1. Компоновочные решения

Подстанция состоит из трех основных конструктивных узлов:
распределительного устройства 110 кВ;
силовых трансформаторов;
распределительного устройства 10 кВ.

Оборудование распределительного устройства 110 кВ и силовые трансформаторы для всех подстанций устанавливаются открыто.

Связи трансформаторов с ОРУ-110 кВ и ЗРУ-10 кВ выполняются гибкими.

Для ремонта и ревизии трансформаторов на подстанции предусмотрена одна ремонтная площадка.

Распределительное устройство 10 кВ блокировано со щитом управления и вспомогательными помещениями в одном 2-х этажном здании.

Распределительное устройство 10 кВ, щит управления и вспомогательные помещения расположены на 2-ом этаже здания.

Первый этаж здания – открытый, предназначен для прокладки кабелей.

Компоновка ЗРУ-10 кВ предполагает выход кабелей 10 кВ на кабельные эстакады и галереи.

Трансформаторы собственных нужд, заземляющие реакторы и трансформаторы к ним устанавливаются открыто, на специально отведенных для них площадках..

Из объектов вспомогательного назначения предусмотрен за-крытый маслосборник для аварийного слива масла из трансформатора, расположенный на территории подстанции.

3.3.2. Конструктивные решения ОРУ-110 кВ.

ОРУ-110 кВ по схеме II0-4 принято по типовому проекту 407-3-309, по схеме II0-3(У) - по типовому проекту 407-3-3II.

Оборудование ОРУ-110 кВ устанавливается на железобетонных опорах.

Ошиновка ОРУ выполняется стальноеалюминиевым проводом: для ОРУ по схеме II0-4- маркой АС, для ОРУ по схеме II0-3(У)- маркой АСПП.

Для соединения проводов в местах ответвлений применяются ответвительные прессуемые зажимы. При освоении монтажной организацией сварки проводов соединение проводов в местах ответвлений может быть выполнено при помощи сварки.

Для присоединения проводов к аппаратам применяются аппаратные прессуемые зажимы.

3.3.3. Установка силовых трансформаторов.

Силовые трансформаторы устанавливаются на сборные железобетонные фундаменты.

На всех подстанциях между трансформаторами предусмотрена разделительная перегородка с пределом огнестойкости I,5 часа.

Для крепления ошиновки 110 кВ трансформаторов предусматриваются железобетонные порталы. Вводы от трансформаторов в ЗРУ-10 кВ выполняются гибкой ошиновкой с алюминиевым проводом марки А500 для подстанций II0-4-2x63-10-2(Б-3I,5-I), II0-4-2x80-10-2(Б-3I,5-2) и марки АСП500 для подстанций II0-3(У)-2x63-10-2(Б-3I,5-I), II0-3(У)-2x80-10-2(Б-3I,5-2). Ошиновка 10 кВ крепится на опорных изоляторах.

3.3.4. Конструктивные решения ЗРУ-10 кВ.

В проектах разработано 2 типа ЗРУ-10 кВ:

10-2(Б-31,5-1) - для установки до 31 шкафа отходящих линий;

10-2(Б-31,5-2) - для установки до 45 шкафов отходящих линий.

Расшифровка обозначения типов ЗРУ-10 кВ приведена в разделе 2.

Расположения шкафов КРУ двухрядное, с двухсторонним обслуживанием каждого ряда.

Выход силовых и контрольных кабелей из шкафов КРУ в открытый кабельный этаж осуществляется через проемы в перекрытии, которые после прокладки кабелей закрываются со стороны кабельного этажа съемными асбестоцементными досками и заделываются легко-удаляемым теплоизоляционным материалом (см.раздел 4.5.).

Шкафы КРУ устанавливаются на специально предусмотренные в полу швеллеры.

Вводы от трансформаторов в ЗРУ-10 кВ осуществляются через проходные изолаторы, которые крепятся к асбестоцементным доскам, установленным в стене здания.

Вводы от проходной доски до шкафов КРУ предусматриваются шинопроводами 10 кВ, которые должны изготавливаться как нестандартизированное оборудование.

В помещении распределительного устройства 10 кВ кроме шкафов КРУ устанавливаются четыре устройства питания электромагнитов включения типа УКП.

В помещении щита управления предусмотрена возможность установки 5 панелей щита собственных нужд, 30 панелей управления, защиты и автоматики и 4-х блоков питания БПНС.

Выход контрольных и силовых кабелей из помещения щита управления в кабельный этаж осуществляется аналогично выходам из шкафов КРУ.

3.4. Прокладка кабелей.

Прокладка кабелей, силовых и контрольных, по территории ОРУ-110кВ предусматривается в надземных железобетонных лотках. Выход кабелей из лотков к ящикам зажимов и приводам аппаратов выполняется в металлических лотках и коробах.

В открытом кабельном этаже ЗРУ-10 кВ кабели прокладываются по кабельным конструкциям.

3.5. Заземление и молниезащита.

Заземление подстанций выполняется в соответствии с главой I-7 ПУЭ-76 с соблюдением требований к сопротивлению заземляющего устройства и его конструктивному выполнению.

В типовых проектах приведены чертежи заземления подстанций, выполненные для удельного сопротивления грунта равного 100 Ом.м.

При устройстве заземления использованы естественные заземители - водопроводные трубопроводы, железобетонные конструкции здания РУ-10 кВ, система трос-опора.

Защита подстанций от прямых ударов молний осуществляется стержневыми молниеотводами, установленными на приемных порталах 110 кВ и здании РУ-10 кВ.

Молниезащита выполнена для подстанций с эквивалентным удельным сопротивлением грунта до 1000 Ом.м.

3.6. Электрическое освещение.

На подстанции предусматривается рабочее и ремонтное электрическое освещение.

Рабочее освещение подстанции питается от сети переменного тока напряжением 380/220В.

Ремонтное освещение осуществляется от переносных трансформаторов с вторичным напряжением 12 В, включаемых в сеть рабочего освещения.

Аварийное освещение на подстанции не предусматривается.
При полном исчезновении питания следует использовать переносные аккумуляторные фонари.

4. АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНАЯ И САНИТАРНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

4.1. Условия строительства

Рабочие чертежи типовых трансформаторных подстанций напряжением 110/10 кВ мощностью 40–80 МВ·А для промышленных предприятий разработаны с учетом следующих условий строительства:

- расчетная зимняя температура наружного воздуха -30°C и варианты применительно к районам с расчетными температурами -20°C и -40°C ;

- скоростной напор ветра для I географического района;
- вес снегового покрова для II географического района;
- рельеф территории спокойный, грунтовые воды отсутствуют;
- грунты непучинистые, непросадочные со следующими нормативными характеристиками: нормативный угол внутреннего трения $\varphi^H=28^{\circ}$, нормативное удельное сцепление $C^H=0,02 \text{ кг}/\text{см}^2$, модуль деформации несkalьных грунтов $E=150 \text{ кгс}/\text{м}^2$, плотность грунта $\gamma=1,8 \text{ т}/\text{м}^3$, коэффициент безопасности по грунту $K_r=1,0$;

- сейсмичность не выше 6 баллов.

4.2. Схема генплана.

Подстанция 110/10 кВ размещается на территории промышленного предприятия.

При компоновке рационально использована территория с соблюдением технологической взаимосвязи зданий и сооружений.

На территории подстанции для перемещения трансформаторов с фундаментов на ремонтную площадку предусмотрено устройство рельсового пути, совмещенного с автодорогой. Отметки головок рельсов и покрытия автодороги приняты на нулевом уклоне с превышением уровня головок рельсов на 200 мм.

Въезд на подстанцию односторонний со стороны ремонтной площадки, которая должна иметь твердое, непылящее покрытие, определяемое при конкретной привязке проекта.

Для обеспечения подходов к аппаратуре в качестве пешеходных дорожек используются надземные кабельные каналы.

Вертикальная планировка площадки подстанции решается поверхностным отводом дождевых и талых вод с территории подстанции.

Минимальный уклон поверхности принят 0.003;

Отметки головок рельсов продольного и поперечного профиля путей приняты одинаковыми.

Объемы земляных масс при вертикальной планировке, устройстве автомобильных дорог определяются при привязке типового проекта в конкретных условиях.

4.3. Конструкции фундаментов под трансформаторы и вспомогательные устройства подстанции

Фундаменты под трансформаторы приняты столбчатого типа из монолитного бетона с отм.заложения - 1,4 м. Поверху фундаментов укладываются сборные железобетонные плиты НСП-3 по серии 3.407-І02 вып.І для установки и закрепления рельса.

Под силовыми трансформаторами предусмотрено устройство маслоприемника с использованием сб.бетонных блоков с заполнением промытым и просеянным гравием или непористым щебнем крупностью 50-70 мм.

Отвод масла и атмосферной воды из маслоприемника предусматривается в специальную канализацию.

Конструкции канализационных колодцев приняты по ГОСТу 8020-80.

Подземный маслосборник принят по типовому проекту 4-И8-839 "Резервуар на 50 м³ для воды".

Продольный рельсовый путь перекатки трансформаторов выполняется с применением рельсов Р50 ГОСТ 7174-75 по железобетонным шпалам ЩС-2У ГОСТ 10629-78. На глухих пересечениях рельсового пути и поперечных путей вместо шпал применены специальные сборные железобетонные плиты НСП-3, НСП-1 по серии 3.407-102 вып. I.

Отметка головок рельсов продольных и поперечных путей принята +0.200. С целью защиты исправного трансформатора при горении соседнего, между ними установлена огнезащитная железобетонная перегородка. Конструкции перегородки приняты по серии 3.407-112 вып. I.

Анкерные устройства, необходимые для перемещения трансформаторов при их установке и выкатке, в проекте приняты из подножников типа АП серия 3.407-103 вып. I.

Конструкции кабельных каналов приняты по серии 3.407-102 вып. I: лотки УБК-1А, УБК-2А железобетонные, корытного профиля, шириной 1000 мм и 500 мм. Лотки устанавливаются на подкладки БК-IIa, БК-II2a и перекрываются плитами УБК-5, ОПП-5.

Перед устройством кабельных каналов территория должна быть спланирована в соответствии с проектом вертикальной планировки.

Стены узлов пересечения кабельных каналов выполнять из глиняного кирпича марки 35 на растворе марки 25. В месте прохождения через рельсовый путь, совмещенный с автодорогой, кабели прокладываются в гильзах из стальных труб Ø 108 мм по ГОСТу

8732-78. На площадке установки трансформаторов собственных нужд и площадке установки заземляющих реакторов для опор под оборудование использованы сборные железобетонные стойки УСО-ЗА, устанавливаемые в подножники стаканного типа УБ-1 по серии 3.407-102 вып.1.

Ограждение подстанции решено по серии 3.017-1. Внешнее ограждение высотой 2 м типа М5В из металлических сетчатых панелей с железобетонным цоколем по железобетонным столбам с шагом 3,0 м.

Для обеспечения необходимой устойчивости стойки ворот ограды заделываются в пробуренные в грунте скважины бетоном М 200.

Внутреннее ограждение высотой 1,6 м типа М4Б без цоколя из сетчатых металлических панелей по железобетонным столбам с шагом 3,0 м.

Ворота и калитки оград сетчатые, распашные.

В соответствии с заданием института "Электропроект", в местах примыкания внешней ограды к зданию, а также внутренней ограды к внешней, выполняются вставки из силикатного кирпича.

4.4. Конструкции открытого распределительства 110 кВ.

Конструкции ОРУ 110 кВ разработаны для ОРУ 110-4 в альбоме П типового проекта 407-3-309, для ОРУ 110-3(У) в альбоме П типового проекта 407-3-311.

4.5. Здания закрытого распределительного устройства 10 кВ.

Здания закрытых распределительных устройств ЗРУ 10-2(Б-31, 5-1) и ЗРУ 10-2(Б-31, 5-2) запроектированы двухэтажными из сборных железобетонных изделий по серии ИИ-20.

Размеры зданий в плане соответственно 42x9 м и 48x9 м, сетка колонн 9x6 м, высота первого этажа (кабельного) 3,3 м (до низа несущих конструкций 2,2 м), высота второго этажа 4,8 м (до низа несущих конструкций 3,7 м).

Первый этаж здания неотапливаемый, предназначен для кабельных разводок; на втором этаже размещаются помещения распределительных устройств и щитов, а также вспомогательные помещения: тепловой узел, комната ремонтного персонала, уборная. Состав, месторасположение и площади вспомогательных помещений для обоих типов зданий одинаковы.

В связи с отсутствием постоянных рабочих мест, комната ремонтного персонала и уборная используются только в период ремонтно-профилактических работ на подстанциях.

Кабельный этаж по пожаро-и взрывоопасности относится к категории В, помещения распределительных устройств и щитов – к категории Г.

Степень огнестойкости здания принята П.

Эвакуация ремонтного персонала из кабельного этажа осуществляется через калитки в торцах здания, со второго этажа через открытые стальные лестницы, отделенные от пожароопасного кабельного этажа глухими несгораемыми железобетонными панелями.

Каркас здания из сборных железобетонных конструкций. Колонны по серии I.420-I2 в.2, ригели по сериям ИИ 23-2/70, I.420-I2 в.7, плиты перекрытия и покрытия по сериям ИИ 24-8 и ИИ 24-9.

Фундаменты под колонны монолитные железобетонные по типу фундаментов серии I.4I2-3/79 вып. I, 3.

При привязке типового проекта конструкции фундаментов принимать в соответствии с местными условиями строительства - климатическими, гидрогеологическими, грунтовыми.

Утепление перекрытия над кабельным этажом запроектировано из пеностекла $\gamma=300$ кг/м³ толщиной 35–50 мм и керамзитобетона $\gamma=1000$ кг/м³; толщина керамзитобетона, единая для всех расчетных зимних температур наружного воздуха, приведена в экспликации полов на листе 6.

Кровля плоская, рулонная с внутренним водостоком. Утеплитель покрытия – минераловатные плиты повышенной жесткости $\gamma=200$ кг/м³ толщиной 50 мм для расчетной зимней температуры наружного воздуха -20°C , толщиной 80 мм для -30°C , толщиной 90 мм для -40°C .

Наружные стены первого неотапливаемого этажа из железобетонных панелей толщиной 70 мм по серии I.432-15, а также из стальных сетчатых панелей (по типу панелей серии 3.017-I) с цоколем из кирпича высотой 300 мм. Стальные сетчатые панели запроектированы распашными (наружу).

Наружные стеновые панели второго этажа приняты из поризованного керамзитобетона толщиной 300 мм по серии I.432-14/80 $\gamma=1100$ кг/м³ для расчетной зимней температуры наружного воздуха -20°C ; $\gamma=1000$ кг/м³ для -30°C ; $\gamma=900$ кг/м³ для -40°C .

Внутренние перегородки второго этажа запроектированы из гипсовых листов с деревянным каркасом по серии I.431-21 с обшивкой асбестоцементными листами; перегородка, отделяющая щитовое помещение от помещения распределительных устройств принята кирпичной для обеспечения необходимого предела огнестойкости.

В перекрытиях (в зоне установки шкафов в помещениях щитов и распределительных устройств) предусмотрены монолитные ж.б.

участки с устройством проемов для прохода кабелей из шкафов КРУ и панелей в кабельный этаж и для анкеровки установочных профилей.

После прокладки кабелей проемы заполнить сыпучим теплоизоляционным материалом (по узлу на листе 7) с объемным весом не более 800 кг/м³.

Конструкции полов отвечают технологическим требованиям и приняты: в помещениях щитов и распределительных устройств - бетонные с пропиткой флюатами (для обеспечения малого пылеотделения); в кабельном этаже - асфальтобетонные; в комнате рабочего персонала - из линолеума; в остальных вспомогательных помещениях - из керамической плитки.

Участки примыкания полов к шкафам КРУ в местах выкатки тележек дополнительно армируются сеткой № 5-1, 20 ГОСТ 3826-66^{жк}.

Двери из помещения распределительного устройства открываются наружу или в сторону других помещений; конструкция дверей принята по ГОСТ 14624-69, противопожарная дверь по серии 2.435-6 в.1.

Внутренняя отделка помещений выполняется по подготовленным поверхностям водоэмulsionционными красками Э-ВА-27 (ГОСТ 19214-73^{жк}), перхлорвиниловыми эмалями ХВ-124 (ГОСТ 10144-74).

Заполнение оконных проемов в щитовом помещении и комнате ремонтного персонала принято деревянными переплетами по ГОСТ 12506-67. В щитовом помещении переплеты с внутренней стороны обтянуты сеткой № 10x1,2x0 ГОСТ 5336-80.

Наружная отделка здания ЗРУ назначается при привязке проекта в соответствии с архитектурными решениями, общими для всего

комплекса предприятия, в состав которого входит подстанция. Рекомендации по наружной отделке приведены на листах проекта.

4.6. Отопление и вентиляция.

Отопление и вентиляция зданий закрытого распределительства разработаны для климатических районов с расчетными зимними температурами воздуха наиболее холодной пятидневки -20°C , -30°C , -40°C .

Теплоносителем для системы отопления и теплоснабжения служит перегретая вода с параметрами $150^{\circ}-70^{\circ}\text{C}$, поступающая из теплосети. В помещении распределительного устройства для поддержания температуры -5°C система отопления решена с помощью регистров из гладких труб по оси "А". На время ремонтных работ и профилактического обслуживания в помещении распределительного устройства дополнительной веткой отопления по оси "Г" поддерживается температура $+18^{\circ}\text{C}$.

В остальных помещениях регистрами и радиаторами М140-40 поддерживается температура $+18^{\circ}\text{C}$.

В помещении распределительного устройства предусмотрена аварийная пятикратная вытяжная вентиляция. Применены осевые вентиляторы 06-300 № 4. При остановке вентиляторов заслонки закрываются, исключая потери тепла в отопительный период. Кнопки пуска систем аварийной вентиляции расположены у входа.

4.7. Водоснабжение и канализация.

На подстанции предусматриваются ввод водопровода и выпуски канализации.

Источником водоснабжения принимается наружная сеть хозяйствственно-питьевого водопровода.

Потребный напор на вводе в здание - 10 м.в.ст., расчетный расход воды равен 0,17 л/сек.

Для отвода сточных вод от санитарных приборов, талых и ливневых вод с кровли разработана, соответственно, бытовая и ливневая системы канализации.

4.8. Обеспечение пожарной безопасности.

Пожаротушение предусматривается от наружных сетей водоводов или спецпожаротушения.

4.9. Охрана окружающей среды.

Устройство маслоприемников, системы маслоотводов и маслосборника, предусмотренное проектом, предотвращает загрязнение окружающей территории при аварийном выбросе масла из трансформатора. Откачка масла из маслосборника производится в передвижные емкости.

Сброс дождевых вод из маслосборника (выпуск №2-1) присоединить к внутриплощадочной сети производственной канализации или местным очистным сооружениям.

Для санитарно-технического обслуживания персонала ремонтных бригад, на подстанции предусматривается ввод водопровода в здание закрытого распределительного устройства и устройство уборной.

5. ОРГАНИЗАЦИЯ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТ

Строительно-монтажные работы по возведению трансформаторной подстанции следует выполнять одним комплексным потоком.

До начала основных строительно-монтажных работ должна быть выполнена подготовка строительной площадки.

Возведение зданий и сооружений следует производить в следующей очередности:

- здание ЗРУ;
- фундаменты под трансформаторы, рельсовый путь перекатки трансформаторов, маслоприемники, резервуар-маслосборник;
- открытое распределительное устройство (ОРУ), кабельные каналы, ограждение, благоустройство.

После возведения подземной части здания ЗРУ (фундаментов, приемников, подготовки под полы) выполняются работы по монтажу конструкций каркаса, стен, перегородок и покрытия.

Монтаж конструкций следует производить с помощью самоходных стреловых кранов (гусеничных или пневмоколесных), "с колес", в соответствии с проектом производства работ, обеспечивающим минимальную трудоемкость и продолжительность строительства.

Строительно-монтажные работы необходимо выполнять в соответствии с требованиями СНиП III-4-80.

6. ИНДУСТРИАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОМОНТАЖНЫХ РАБОТ

Конструктивная часть подстанции запроектирована с учетом максимальной индустриализации электромонтажных работ.

Техническая документация разработана с учетом ведения электромонтажных работ в две стадии.

Монтаж оборудования сводится в основном к установке в монтажной зоне комплектного оборудования заводского изготовления (шкафы КРУ, панели щита управления) и укрупненных комплектных узлов (КУ), представляющих собой металлоконструкции со смонтированным на них электрооборудованием, полностью подготовленных в мастерских электромонтажных заготовок (МЭЗ).

Предусматривается использование электромонтажных изделий и конструкций изготавляемых заводами ГЭМ Минэнерго СССР.

7. МЕХАНИЗАЦИЯ ТРАНСПОРТИРОВКИ И УСТАНОВКИ ТЯЖЕЛОГО И КРУПНОГАБАРИТНОГО ЭЛЕКТРО- ОБОРУДОВАНИЯ

Транспортировка, выгрузка и монтаж силовых трансформаторов 110 кВ должна производиться в соответствии с инструкцией по транспортировке, выгрузке, хранению, монтажу и введению в эксплуатацию силовых трансформаторов общего назначения на напряжение 110-500 кВ (РТМ 16687000-73 Минэнерго СССР).

Установка всех узлов, монтируемых на трансформаторе, предусматривается автокраном грузоподъемностью 3 т.

Перемещение трансформатора от места его сборки (ремонтная площадка) до места установки, производится с помощью лебедки, для чего в строительной части подстанции предусмотрены анкерные устройства.

Для подъема трансформатора при установке его на фундамент предусмотрены специальные площадки под домкраты.

Монтаж шкафов КРУ должен вестись в соответствии с инструкцией по монтажу комплектных распределительных устройств на напряжение до 10 кВ (ВСН 386-77 ММСС СССР).

Автокранами грузоподъемностью 3т шкафы КРУ и панели щита управления поднимаются на отметку 2-го этажа и устанавливаются на специально предусмотренную монтажную площадку.

Монтажная площадка рассчитана на установку оборудования массой 2 тонны. При перемещении шкафов КРУ и панелей к месту их установки и при установке их на закладные конструкции рекомендуется использовать приспособления и механизмы, указанные в инструкции.

Для удобства транспортировки в помещении ЗРУ-10 кВ предусмотрено съемное анкерное устройство.

Оборудование и ошиновка ОРУ-IIОкВ монтируется с помощью автокранов и телескопических вышек.

8. УКАЗАНИЯ ПО ПРИМЕНЕНИЮ ТИПОВЫХ ПРОЕКТОВ

8.1. Электротехнических чертежей.

8.1.1. При привязке проекта в спецификациях на чертежах установки силового трансформатора (альбом I) и плана ОРУ-IIО кВ (альбом II) в бликах проставить принятое сечение провода и тип аппаратных и ответвительных зажимов в соответствии с таблицей.

Марка и сечение проводов	AC95/16	ACI20/19	ACI50/19	ACI85/24	AC240/32
	АСКП95/16	АСКП120/19	АСКП150/19	АСКП185/24	АСКП240/32
<hr/>					
Зажим аппарат- ный прес- суемый	AIA-95-4	AIA-120-4			
<hr/>					
Зажим аппарат- ный прес- суемый	A2A-95-4	A2A-120-4	A2A-150-4	A2A-185-4	A2A-240-4
<hr/>					
Зажим аппарат- ный прес- суемый	A4A-95-4	A4A-120-4	A4A-150-4	A4A-185-4	A4A-240-4
<hr/>					
Зажим ответви- тельный прессу- емый	0A-95-2	0A-120-2	0A-150-2	0A-185-2	0A-240-2

8.1.2. Чертежи заземления, молниезащиты и схема электрических соединений приведены в качестве образца при разработке соответствующих чертежей.

Чертежи заземления и молниезащиты могут быть применены без изменения при совпадении условий, указанных в разделе 3.5. и на чертежах.

8.1.3. В альбоме III в чертежах плана на отм. 3.300, в альбоме У в ведомостях изделий МЭЗ и в ведомостях изделий и материалов для изготовления изделий МЭЗ, в альбоме УП в ведомостях потребности материалов заполнить блики..

8.1.4. Остальные чертежи альбомов I, II, III, У, УП могут быть применены без изменений и дополнений.

8.1.5. Чертежи разработаны для напряжения 10 кВ. Для напряжения 6 кВ изменения и дополнения вносятся при привязке.

8.2. Строительных чертежей.

При привязке проекта следует руководствоваться строительными нормами и правилами СНиП П-89-80, СНиП П-М.2-72 и СНиП III-4-80.

При несоответствии условий, принятых в типовом проекте от условий конкретного проекта (климатических, гидрогеологических, грунтовых) следует произвести проверочные расчеты и внести соответствующие изменения.

Проект должен быть дополнен чертежами генплана подстанции, вертикальной планировки, подъездной автодороги и привязан к внешним сетям водопровода и канализации.

В альбомах II ТП 407-3-309 и ТП 407-3-3II на листах марки КМ2 исключить опоры СКЗ под опорные изоляторы.

Установку опор под опорные изоляторы выполнить по чертежам марки КМ1 альбома I.

8.3. Составление спецификаций и заказ оборудования

При привязке типовых проектов для конкретных подстанций заказные спецификации должны составляться на основании спецификаций, приведенных в альбоме У1.

Ведомости потребности в материалах и электромонтажных изделиях приведены в альбоме УП.

9. ПОКАЗАТЕЛИ ИЗМЕНЕНИЯ СМЕТНОЙ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТ, ЗАТРАТ ТРУДА И РАСХОДА ОСНОВНЫХ СТРОИТЕЛЬНЫХ МАТЕРИАЛОВ

В разработанных типовых проектах применен передовой опыт - ЗРУ 10 кВ запроектированы с открытым кабельным этажом.

9.1. Сравнения показателей разработанного типового проекта II0-4-2x63-II0-2(Б-3I,5-I) (новый технический уровень - НТУ) с показателями типового проекта - аналога ГПШ-II0-Л-2x63-Б2СР (базисный технический уровень - БТУ) приведены в таблице

№п/п	Показатели	БТУ	НТУ	Изменение по сравнению с БТУ (снижение (+), увеличение (-))
I	2	3	4	5
1.	Общая площадь ЗРУ 10-2 м ²		769,4	
2.	Площадь застройки м ²	2346	2697	-351
3.	Строит.объем здания м ³	3095	3203	-108
4.	Сметная стоимость строит.монтаж.работ тыс.руб.	113,39	88,91	+24,48
5.	Трудозатраты на здание ч-дни	1460	1064	+396

I	2	3	4	5
6.	То же на I млн.руб. строительно-монтаж. работ ч-дни	I2900	I2050	+850
<u>Расход материалов:</u>				
7.	Цемент т	I55,1	82,4	+62,7
8.	Сталь т	42,8	51,0	-8,2
9.	Лесоматериалы м3	I0.35	I4	-3,65

9.2. Сравнения показателей разработанного типового проекта ИИО-4-2х80-10-2(Б-3I,5-2) (новый технический уровень - НТУ) с показателями типового проекта - аналога ГПШ-ИИО-П-2х80-Б2СР+Б2СР (базисный технический уровень - БТУ) приведены в таблице.

№ пп	Показатели	БТУ	НТУ	Изменение по сравнению с БТУ снижение (+), увеличение (-)
I	2	3	4	5
1.	Общая площадь ЗРУ I0-2 м2		878,1	
2.	Площадь застройки м2	3428	2752	+676
3.	Строит.объем здания м3	6190	3649	+2541
4.	Сметная стоимость строит. монтаж.работ тыс.руб.	I85,3	98,2	+87,1
5.	Трудозатраты на здание ч-дни	2920	I229	+1691
6.	То же на I млн.руб.строи- тельно-монтажных работ ч-дни	I5700	I2450	+3250
<u>Расход материалов:</u>				
7.	Цемент т	292,5	85,1	+207,4

I	2	3	4	5
8.	Сталь т	57,02	54,8	+2,2
9.	Лесоматериалы м3	10,52	14	-3,48

9.3. Сравнения показателей разработанного типового проекта ИИО-3(У)-2х63-10-2(Б-31,5-1) (новый технический уровень - НТУ) с показателями типового проекта – аналога ГШ-ИИО-Ш-2х63-Б2СР (базисный технический уровень – БТУ) приведены в таблице

№ пп	Показатели	БТУ	НТУ	Изменение по сравнению с БТУ снижение (+), увеличение (-)
I	2	3	4	5
1.	Общая площадь ЗРУ10-2 м2		769,4	
2.	Площадь застройки м2	2178	2393	-215
3.	Строит.объем здания м3	3095	3203	-108
4.	Сметная стоимость строит. монтаж.работ тыс.руб.	112,63	88,29	+24,34
5.	Трудозатраты на здание ч-дни	1460	1064,2	+395,8
6.	То же на I млн.руб. строительно-монтаж.работ ч-дни	12960	12150	-810

Расход материалов:

7.	Цемент т	155,4	82,3	+73,1
8.	Сталь т	43,36	51,0	-7,6
9.	Лесоматериалы м3	10,28	14	-3,72

9.4. Сравнения показателей разработанного типового проекта ИИО-3(У)-2х80-10-2(Б-31,5-2) (новый технический уровень - НТУ) с показателями типового проекта - аналога ГПШ-ИИО-ШУ-2х80-Б2СР+Б2СР (базисный технический уровень - БГУ) приведены в таблице

№ пп	Показатели			Изменение по сравнению с БГУ снижение (+), увеличение (-)
		БГУ	НТУ	
1.	Общая площадь ЗРУ 10-2 м ²		878,1	
2.	Площадь застройки м ²	3260	2448	-812
3.	Строит.объем здания м ³	6190	3649	+2541
4.	Сметная стоимость строит. монтаж.работ тыс.руб.	184,13	97,45	-86,68
5.	Трудозатраты на здание ч-дни	2920	1229,5	+1690,5
6.	То же на I млн.руб.строи- тельно-монтаж.работ ч-дни	15860	12550	+3310

Расход материалов:

7.	Цемент т	292,7	85	+207,7
8.	Сталь т	57,84	54,8	+3,0
9.	Лесоматериалы м ³	10,53	14	-3,47

Таблица 1. Стока схем подстанции 110-4-2×63×10-2(5-31,5-1), 110-4-2×80-10-2(5-31,5-2)

Обозначение типа	Схема электрических соединений	Мощность трансформаторов МВт	Ном. ток обмоток включения	Ном. сопротивление линии 10 кв.	Компоновка
110-4-2x80-10-2(5-3)5-2/1 110-4-2x63-10-2(5-3)5-1/1		40; 63 63,80	31 3200 45	51000 54000 42000 48000 010-11-2(5-3)5-1/1 010-11-2(5-3)5-2/1	

۹۶۵

Таблица 2. Сетка схем подстанций 110-3(У)-2×63-10-2/Б-31,5-1, 110-3(У)-2×80-10-2/Б-31,5-2.

Обозначение типа	Схема электрических соединений	Номинальная мощность промежуточного трансформатора, МВА	Ном. ток обмоток первичной А	Максим. напряжение линии, кВ	Компоновка
110-3(У)-2×80-10-2/Б-31,5-2/		40,63 3200 63;80	31 45	51000 48000 42000 48000	

Таблица 3. Общие нагрузки с.н. по НО-4-2×63-10-2(Б-31,5-1); НО-3(У)-2×63-10-2(Б-31,5-1)

Наименование группы электроприемников	Установленная мощность		2	cos φ	tg φ	Расчетная нагрузка								
	летом					зимой								
	Мощность в единице и количестве	Общая мощность P				Активная мощность $P_A = \frac{P}{2}$	Реактивная мощность $Q_A = P_A \cdot tg \phi$	Полная мощность $S_A = \sqrt{(P_A)^2 + (Q_A)^2}$	Активная мощность $P_3 = \frac{P}{2}$	Реактивная мощность $Q_3 = P_3 \cdot tg \phi$	Полная мощность $S_3 = \sqrt{(P_3)^2 + (Q_3)^2}$			
	кВт	кВт												
Освещение ОРУ - 110 кВ	-	4,8	1	1	0	0,6	2,8	-	0,6	2,88	-			
Освещение ЗРУ - 10 кВ	-	7,45	1	1	0	0,6	4,47	-	0,6	4,47	-			
Подогрев приборов УД и КЗ	0,15×4	0,6	1	1	0	-	-	-	1	0,6	-			
Подогрев шлагфаров наружной установки на ОРУ	110-4	0,3×3	0,9	1	1	0	-	-	1	0,9	-			
110-3(У)	0,3×2	0,6	1	1	0	-	-	-	1	0,6	-			
Охлаждение трансформаторов и реулирование	8,4×2	16,8	0,85	0,85	0,62	0,85	16,8	11,4	0,85	16,8	11,4			
Оперативные цепи переменного тока	-	1,7	0,9	0,484	0,85	1,44	0,696	-	0,85	1,44	0,696			
Блоки питания	1×4	4	0,9	0,484	0,85	3,4	1,63	-	0,85	3,4	1,63			
Аппаратура телемеханики	-	0,5	1	1	0	1	0,5	-	1	0,5	-			
Итого	НО-4-2×63-10-2(Б-31,5-1)						29,41	13,73	32,2	30,99	13,73	33,9		
	НО-3(У)-2×63-10-2(Б-31,5-1)						29,41	13,73	32,2	30,69	13,73	33,6		

Таблица 4. Общие нагрузки с.н. по 110-4-2*80-10-2(5-31,5-2), 110-3(У)-2*80-10-2(5-31,5-2).

Наименование группы электроприемников	Установленная мощность			$\cos \varphi$	$t_g \varphi$	Расчетная нагрузка							
	2		летом			зимой							
	Мощность в единице и единицах измерения	Общая мощность P				Активная мощность P_A	Реактивная мощность $Q_A = P_A \cdot t_g \varphi$	Полная мощность $S_A = \sqrt{(P_A)^2 + (Q_A)^2}$	Активная мощность $P_3 = \frac{P_A}{2}$	Реактивная мощность $Q_3 = P_A \cdot t_g \varphi$	Полная мощность $S_3 = \sqrt{(P_3)^2 + (Q_3)^2}$		
Абсвещение ОРУ- 110 кВ.		4,8	1	1	0	0,6	2,88		0,6	2,88			
Абсвещение ЗРУ-10 кВ		8,45	1	1	0	0,6	5,07		0,6	5,07			
Подогрев приборов ОД и АЗ	0,15*4	0,6	1	1	0				1	0,6			
Подогрев шлагфобов наружной установки на ОРУ	110-4	0,3*3	0,9	1	1	0			1	0,9			
	110-3(У)	0,3*2	0,6	1	1	0			1	0,6			
Охлаждение трансформаторов и регулировочные	15,7*2	31,4	0,85	0,85	0,62	0,85	26,7	16,5	0,85	26,7	16,5		
Оперативные цепи переменного тока		1,7		0,9	0,484	0,85	1,44	0,69	0,85	1,44	0,69		
Блоки питания	1*4	4		0,9	0,484	0,85	3,4	1,64	0,85	3,4	1,64		
Аппаратура теле механики		0,5	1	1	0	1	0,5		1	0,5			
Итого	110-4-2*80-10-2(5-31,5-2)						39,99	18,88	44,3	41,49	18,88	45,6	
	110-3(У)-2*80-10-2(5-31,5-2)						39,99	18,88	44,3	41,19	18,88	45,3	