

УСТРОЙСТВО ПРОДОЛЬНОЙ КОМПЕНСАЦИИ ДЛЯ СИСТЕМЫ ТЯГОВОГО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПЕРЕМЕННОГО ТОКА НАПРЯЖЕНИЕМ 25 кВ

Каталог–212



ООО "НИИЭФА-ЭНЕРГО"
196641, Санкт-Петербург,
п. Металлострой,
промзона "Металлострой",
дорога на Металлострой, д.3, корп.2

Факс: (812) 464-46-34
Телефон: (812) 464-45-92

www.nfenergo.ru
E-mail: Info@nfenergo.ru

СОДЕРЖАНИЕ

1 Назначение и область применения	3
2 Сведения о сертификатах и разрешениях на применение	4
3 Условия эксплуатации.....	4
4 Технические характеристики	5
5 Состав оборудования.....	6
6 Схемы главных соединений	6
7 Общие сведения о конструкции изделия	8
7.1 Модуль управления УПК.....	8
7.2 Батарея конденсаторная	10
7.3 Реактор демпфирующий.....	10
7.4 Трансформатор тока небаланса.....	11
7.5 Разъединители.....	11
7.5.1 Вводные разъединители.....	11
7.5.2 Шунтирующий разъединитель	11
7.5.3 Разъединители секций.....	11
7.6 Навес.....	11
7.7 Дополнительное оборудование	12
7.7.1 Дополнительные исполнения УПК.....	12
7.8 Требования к установке оборудования УПК	12
7.9 Сведения о защитах и управлении УПК	13
8 Упаковка и транспортирование	13
9 Комплект поставки	14
10 Оформление заказа	15
Приложение А Схемы главных соединений УПК	16
Приложение Б План расположения оборудования УПК	20
Приложение В План фундамента для установки УПК	24
Приложение Г Габаритно-установочный чертеж модуля управления УПК.....	28
Приложение Д План расположения оборудования в модуле управления УПК.....	30
Приложение Е Пример заполнения Опросного листа.....	31

1 НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Устройство продольной компенсации для системы тягового электроснабжения переменного тока напряжением 25 кВ (далее по тексту УПК) предназначено для повышения напряжения в тяговой сети 25 кВ путем снижения индуктивного сопротивления.

Область применения изделия – тяговые подстанции железных дорог переменного тока.

Расшифровка условного обозначения УПК:

У	ПК	-	У	-	25 кВ	-	XX А	-	Х	XX
										Климатическое исполнение и категория размещения изделия по ГОСТ 15150-69 (У1)
										Особенности применения: 3 - размещение оборудования внутри капитального здания; символ отсутствует – типовой случай (в цепи обратного тока либо в рассечке вторичной обмотки однофазного трансформатора тяговой подстанции).
										Номинальный ток, А
										Система тягового электроснабжения
										У - усиленное
										ПК - продольной компенсации
										Устройство

Пример записи обозначения УПК для размещения в цепи обратного тока тяговой подстанции на номинальный ток 2400 А в документации:

«Устройство продольной компенсации для системы тягового электроснабжения переменного тока напряжением 25 кВ усиленное УПК-У-25 кВ-2400 А У1 ТУ 3185-149-53304326-2008».

2 СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТАХ И РАЗРЕШЕНИЯХ НА ПРИМЕНЕНИЕ

УПК включено в Единый перечень продукции, подлежащей декларированию соответствия, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2021 г. № 2425, и подлежит обязательному подтверждению соответствия.

3 УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ

В части воздействия факторов внешней среды УПК соответствует климатическому исполнению У1 по ГОСТ 15150-69 и ГОСТ 15543.1-89.

Нормальные значения климатических факторов представлены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
Предельное рабочее верхнее значение температуры воздуха при эксплуатации, °С	плюс 45
Предельное рабочее нижнее значение температуры воздуха при эксплуатации, °С	минус 50
Верхнее значение относительной влажности воздуха, при температуре 25 °С, %, не более	100
Высота над уровнем моря, м, не более	1000

Окружающая среда – невзрывоопасная, непожароопасная. Содержание коррозионно-активных агентов в окружающей среде не должно превышать концентрацию, соответствующую атмосфере типа II – по ГОСТ 15150-69.

Защита от коррозии обеспечивается применением соответствующих материалов или нанесением на незащищенные поверхности соответствующих защитных покрытий по ГОСТ 9.301-86.

В части воздействия механических факторов внешней среды УПК соответствует группе М6 по ГОСТ 17516.1-90.

Составные части УПК рассчитаны на совместное действие сил натяжения проводов и ветровой нагрузки (в горизонтальном направлении в плоскости полюса) не более 500 Н.

УПК пригодны для работы при скорости ветра до 15 м/с и нормативной толщине стенки гололеда до 20 мм.

Степень огнестойкости модуля управления – II в соответствии с Федеральным законом РФ от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

4 ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Основные технические характеристики УПК представлены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование параметра	Значение параметра			
Номинальное напряжение УПК, кВ	27,5			
Максимальное напряжение УПК, кВ	29			
Номинальное рабочее напряжение УПК, кВ	6			
Номинальная частота, Гц	50			
Номинальный ток, А	800	1600	2400	3200
Номинальная мощность УПК, Мвар	4,8	9,6	14,4	19,2
Номинальное емкостное сопротивление основного исполнения УПК, Ом	7,5	3,75	2,5	1,875
Номинальное емкостное сопротивление дополнительных исполнений УПК, Ом*	6,4	3,5	2,4	1,8
	5,6	3,2	2,2	1,7
		3,0	2,0	1,6
		2,8	1,9	1,5
			1,4	
Время срабатывания защиты при коротком замыкании в тяговой сети, не более, мс	1			
Номинальное напряжение оперативных цепей, постоянное, В	110 или 220			
Номинальное напряжение питания цепей собственных нужд, трехфазное переменное частотой 50 Гц, В	230 или 400			
Максимальная мощность, потребляемая собственными нуждами, не более, кВ·А	10			

* – дополнительные исполнения УПК обеспечиваются путем установки дополнительных конденсаторов в конденсаторные батареи.

Срок службы УПК – не менее 20 лет (при условии замены комплектующей аппаратуры, срок службы которой менее 20 лет), далее по техническому состоянию.

Гарантийный срок эксплуатации – 2 года со дня ввода в эксплуатацию, но не более трех лет с даты отгрузки предприятием-изготовителем.

5 СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ

УПК при применении в типовом случае (в цепи обратного тока либо в расщелке вторичной обмотки однофазного трансформатора тяговой подстанции) состоит из:

- модуля управления УПК (далее по тексту модуль);
- конденсаторно-реакторного оборудования;
- трансформаторы тока, разъединители;
- комплектов монтажных частей (для установки модуля на фундамент, для соединения модуля и оборудования, расположенного на открытой части).

Состав оборудования УПК при размещении оборудования внутри капитального здания определяется для каждого объекта в индивидуальном порядке.

Состав основного оборудования в зависимости от номинального тока УПК представлен в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Количество компонентов в УПК на номинальный ток (А), шт.			
	800	1600	2400	3200
Модуль	1	1	1	1
Батарея конденсаторная	1	2	3	4
Реактор демпфирующий	1	2	3	3
Трансформатор тока	2	2	2	2
Камера защитного резистора	2	2	2	2
Разъединитель шунтирующий	1	1	1	1
Разъединитель вводной	2	2	2	2
Разъединитель секции	1	2	3	4
Комплект монтажных частей	1	1	1	1
Трансформатор тока небаланса	1	2	3	4

6 СХЕМЫ ГЛАВНЫХ СОЕДИНЕНИЙ

Схемы главных соединений УПК представлены в [приложении А](#).

Схема изделия позволяет выполнять ступенчатое регулирование емкостного сопротивления УПК в зависимости от изменения суммарного индуктивного сопротивления тяговых трансформаторов. Как правило, при работе одного тягового трансформатора функционирует одна или несколько конденсаторных батарей, а при

работе двух тяговых трансформаторов подключается ещё одна конденсаторная батарея.

На подстанциях с трехфазными трансформаторами УПК включается в отсасывающую линию (рисунок 1, а). При системе с однофазными трансформаторами УПК устанавливается в рассечку вторичной обмотки со стороны заземленного рельса. При этом в системе 2х25 кВ возможно включение до четырех УПК на одной тяговой подстанции (рисунок 1, б).

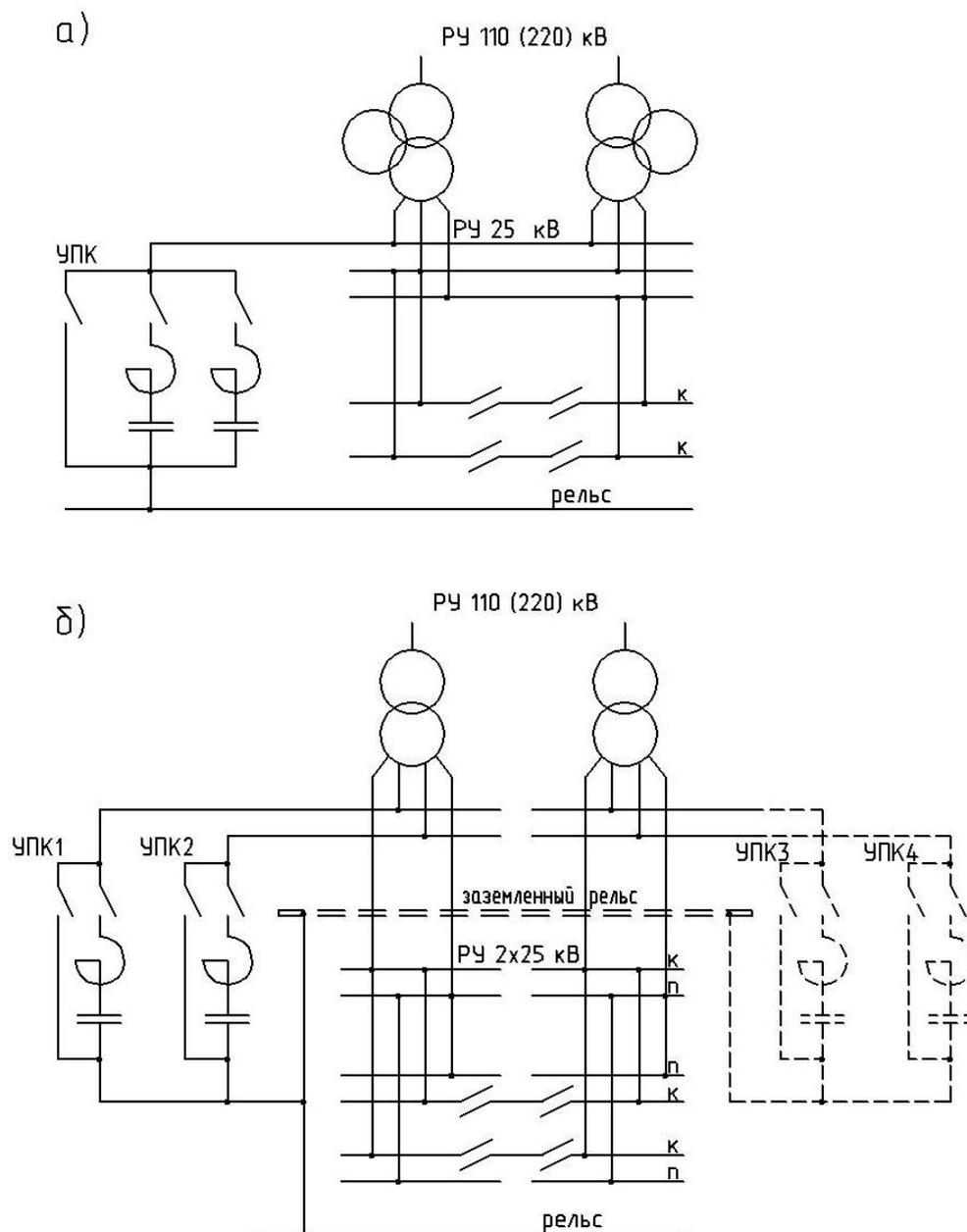


Рисунок 1 Схемы подключения УПК к системе тягового электроснабжения:

а) 25 кВ;

б) 2х25 кВ

7 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОНСТРУКЦИИ ИЗДЕЛИЯ

Планы расположения оборудования при применении в типовом случае УПК-25 кВ-800 А У1, УПК-25 кВ-1600 А У1, УПК-У-25 кВ-2400 А У1, УПК-У-25 кВ-3200 А У1 представлены в [приложении Б](#).

План фундамента для установки УПК при применении в типовом случае представлен в [приложении В](#).

7.1 МОДУЛЬ УПРАВЛЕНИЯ УПК

Габаритный чертеж модуля представлен в [приложении Г](#). Модуль имеет габаритные размеры (по каркасу) 6204x3230x3900 мм и массу 9 т.

В состав модуля входят:

- здание мобильное контейнерного типа системы «КМУ» (Каталог - 137 Здания мобильные (инвентарные) контейнерного типа системы «КМУ» сварные);
- ячейка устройства защиты УПК;
- короткозамыкатель быстродействующий;
- токоограничивающий и демпфирующий резисторы;
- разрядник;
- трансформатор тока;
- трансформатор напряжения;
- шкаф управления УПК (ШУ УПК);
- шкаф распределительный собственных нужд (ШСН).

Модуль укомплектован:

- системой освещения, состоящей из:
 - 1) светильников рабочего освещения суммарной мощностью 80 Вт;
 - 2) светильников аварийного освещения суммарной мощностью 80 Вт,расположенных над входной дверью и шкафом распределительным собственных нужд модуля;
- системой отопления, состоящей из:
 - 1) печей электронагревательных суммарной мощностью не более 5 кВт;
 - 2) регуляторов температуры совместно с датчиками температуры;
- датчиком открытия двери, для включения в систему охранной сигнализации;
- устройством вентиляции, максимальная производительность вентилятора 1200 м³/ч.

Суммарная потребляемая мощность вспомогательных технологических систем модуля составляет не более 10 кВт·А.

Система отопления может автоматически поддерживать во внутреннем объеме модуля следующую температуру:

- плюс (5±2) °С при отсутствии обслуживающего персонала;
- плюс 17 °С при наличии обслуживающего персонала.

Питание и управление всех вспомогательных технологических систем осуществляется из шкафа распределительного собственных нужд.

По требованию Заказчика модуль может комплектоваться прибором приемно-контрольным охранно-пожарным и извещателями пожарными дымовыми для включения в систему пожарной сигнализации.

Модуль поставляется Заказчику в полной заводской готовности.

План расположения оборудования внутри модуля представлен в [приложении Д](#).

Высоковольтные подключения модуля осуществляются через пять проходных изоляторов, установленных в стенке модуля ([приложение Г](#)).

Внешние цепи вторичной коммутации подключаются кабелями через проем для ввода кабелей вторичной коммутации в полу модуля. Расположение вводного проема для кабелей вторичной коммутации представлено в [приложении Г](#).

Цепи вторичной коммутации подключаются к ШУ УПК.

Допустимое сечение проводников представлено в таблице 4.

Таблица 4

Тип и количество проводников	Допустимое сечение, мм ²	
	клеммы X1, X8 ШУ УПК	клеммы X5 ШУ УПК
Один жесткий проводник	0,2–4	0,2–6
Один гибкий проводник	0,2–2,5	0,2–4
Один гибкий проводник с кабельным наконечником, с пластмассовой втулкой	0,25–2,5	0,25–4
Один гибкий проводник с кабельным наконечником, без пластмассовой втулки	0,25–1	0,25–2,5
Два жестких провода с одинаковым сечением	0,2–1	0,2–1,5
Два гибких провода с одинаковым сечением	0,25–1	0,2–1,5

7.2 БАТАРЕЯ КОНДЕНСАТОРНАЯ

Общий вид конденсаторной батареи основного исполнения представлен на рисунке 2.

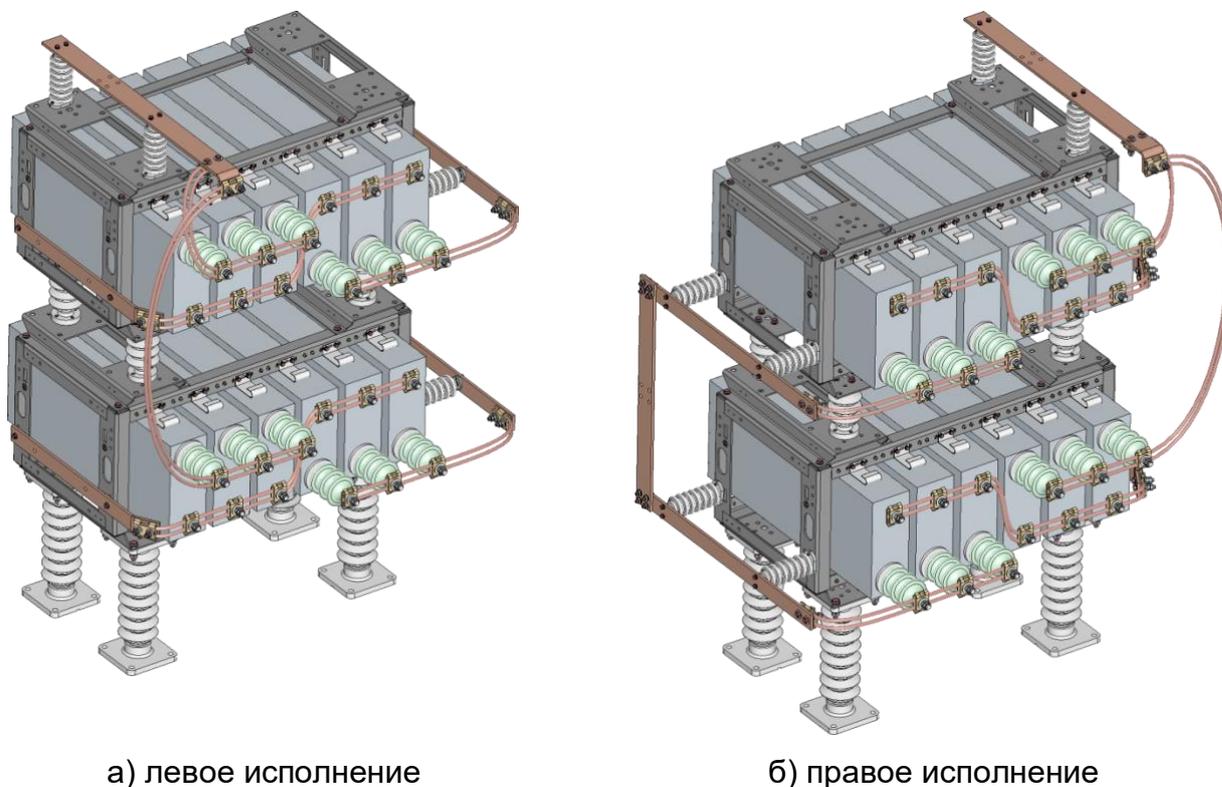


Рисунок 2 Внешний вид конденсаторной батареи

Основой конструкции конденсаторной батареи является сварная стальная оцинкованная рама, на которой расположены 12 конденсаторов (мощностью 400 кВАр каждый), соединённые последовательно-параллельно ([приложение А](#)). Конденсаторы располагаются на раме в два яруса, отделенные между собой опорными изоляторами. Масса конденсаторной батареи 1240 кг.

7.3 РЕАКТОР ДЕМПФИРУЮЩИЙ

Реактор демпфирующий установлен на трёх опорных изоляторах. Масса реактора 230 кг.

При работе реакторы демпфирующие образуют магнитное поле, поэтому сооружение крупных стальных конструкций в их непосредственной близости запрещено.

7.4 ТРАНСФОРМАТОР ТОКА НЕБАЛАНСА

Трансформатор тока небаланса конденсаторной батареи предназначен для формирования токовых предупредительных и аварийных сигналов неисправности конденсаторной батареи.

Трансформатор тока небаланса выбран на класс напряжения 35 кВ, номинальный ток 50 А (коэффициент трансформации 50/5 А), габаритные размеры трансформатора тока ВхШхГ 660х470х430, масса не более 100 кг.

7.5 РАЗЪЕДИНИТЕЛИ

7.5.1 ВВОДНЫЕ РАЗЪЕДИНИТЕЛИ

Вводной разъединитель - однополюсный (класс напряжения – 35 кВ, номинальный ток – 3150 А) с электродвигательным приводом для главного ножа и ручным приводом для заземляющего ножа.

Масса вводного разъединителя составляет 157 кг.

Вводные разъединители предназначены для подключения силовых цепей УПК к фазе «С» тягового трансформатора (один из вводных разъединителей) и отсосу тяговой подстанции (второй вводной разъединитель).

7.5.2 ШУНТИРУЮЩИЙ РАЗЪЕДИНИТЕЛЬ

Шунтирующий разъединитель – однополюсный (класс напряжения – 35 кВ, номинальный ток – 3150 А) с электродвигательным приводом для главного ножа. Масса шунтирующего разъединителя составляет 127 кг.

7.5.3 РАЗЪЕДИНИТЕЛИ СЕКЦИЙ

Разъединитель секции – однополюсный (класс напряжения – 35 кВ, номинальный ток – 1000 А) с электродвигательным приводом для главного ножа. Масса 90 кг.

7.6 НАВЕС

Для защиты от воздействия атмосферных осадков используется двускатный металлический навес двух видов:

- для УПК, имеющего в составе три или четыре батареи;
- для УПК из одной или двух батарей.

7.7 ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Оборудование, перечисленное в п.7.7, заказывается путем заполнения соответствующих граф опросного листа ([приложение Е](#)).

7.7.1 ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИСПОЛНЕНИЯ УПК

Для выполнения требований «Инструкции о порядке выбора параметров и мест размещения установок продольной и поперечной компенсации в системах тягового электроснабжения переменного тока» № ЦЭт 2/52-(П-04/11) емкостное сопротивление УПК должно находиться в диапазоне 0,8...1,2 от суммарного индуктивного сопротивления системы внешнего электроснабжения и тяговых трансформаторов. Поэтому в ряде случаев возникает потребность в дополнительных исполнениях УПК, при которых в штатные батареи добавляется требуемое количество конденсаторов (кратное двум).

Значения емкостного сопротивления УПК с учетом дополнительных конденсаторов представлены в таблице 5.

Таблица 5

Количество батарей, шт.	1			2				
Количество дополнительных конденсаторов, шт.	0	2	4	0	2	4	6	8
Емкостное сопротивление, Ом	7,50	6,43	5,63	3,75	3,46	3,21	3,00	2,81
Количество батарей, шт.	3						4	
Количество дополнительных конденсаторов, шт.	0	2	4	6	8	10	12	0
Емкостное сопротивление, Ом	2,50	2,37	2,25	2,14	2,05	1,96	1,88	1,88
Количество батарей, шт.	4							
Количество дополнительных конденсаторов, шт.	2	4	6	8	10	12	14	16
Емкостное сопротивление, Ом	1,80	1,73	1,67	1,61	1,55	1,50	1,45	1,41

7.8 ТРЕБОВАНИЯ К УСТАНОВКЕ ОБОРУДОВАНИЯ УПК

Требования к фундаменту и установке модулей представлены в каталоге-137 Здания мобильные (инвентарные) контейнерного типа системы «КМУ» сварные.

Тип фундамента для модуля должен быть указан в опросном листе ([приложение Е](#)), при установке модуля на бетонный фундамент к опросному листу

должен быть приложен чертеж фундамента. В зависимости от используемого типа фундамента в комплект поставки включается соответствующий комплект монтажных частей для установки модуля на фундамент.

Отклонение плоскости основания от общей прилегающей плоскости на всей длине модуля должно быть не более 50 мм.

Ввод кабелей осуществляется через отверстие в днище модуля под шкафом управления. Кабели должны иметь запас длины около 2 м. После прокладки кабелей отверстие заделывается при помощи минераловатных утеплителей и монтажной пены, которые входят в состав комплекта монтажных частей.

Оборудование открытой части рекомендуется устанавливать на бетонных фундаментах. При этом фундамент под демпфирующий реактор не должен содержать металлической арматуры ([приложение В](#)).

7.9 СВЕДЕНИЯ О ЗАЩИТАХ И УПРАВЛЕНИИ УПК

В УПК реализованы следующие виды защит: трехступенчатая максимальная токовая защита, продольная дифференциальная токовая защита, трехступенчатая защита от перенапряжений, защита минимального напряжения, защита от небаланса конденсаторных батарей, защита по каналам тока и напряжения от коротких замыканий в тяговой сети 25 кВ.

В УПК обеспечивается два режима управления:

– местное управление (МУ) осуществляется с помощью кнопок, расположенных на лицевой панели блока управления (БУ) микропроцессорного терминала релейной защиты, и кнопок на двери шкафа управления УПК;

– дистанционное управление (ДУ) осуществляется по последовательному каналу от автоматизированной системой управления (АСУ).

Для дистанционного управления УПК рекомендуется использовать шкаф дистанционного управления устройством компенсации (ШДУУК). ШДУУК не входит в состав УПК и заказывается дополнительно.

8 УПАКОВКА И ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

Модуль управления УПК допускается транспортировать без упаковки. Реакторное и конденсаторное оборудование, рамы для конденсаторов, трансформаторы тока, навес, комплекты ошиновки и монтажных частей, изоляторы и разъединители, демонтированные на период транспортирования, и запчасти

упакованы в отдельные ящики. Упаковка соответствует исполнению У категории КУ-I по ГОСТ 23216-78.

Все изделия, установленные в модуле, надежно закрепляются на период транспортировки УПК.

После транспортирования на тяговую подстанцию УПК и вспомогательное оборудование устанавливаются в порядке, определенном проектом.

Перемещение модуля производить только с применением грузоподъемного устройства (технологической траверсы), рисунок 3. Соприкосновение стропов с поверхностями корпуса модуля не допускается.

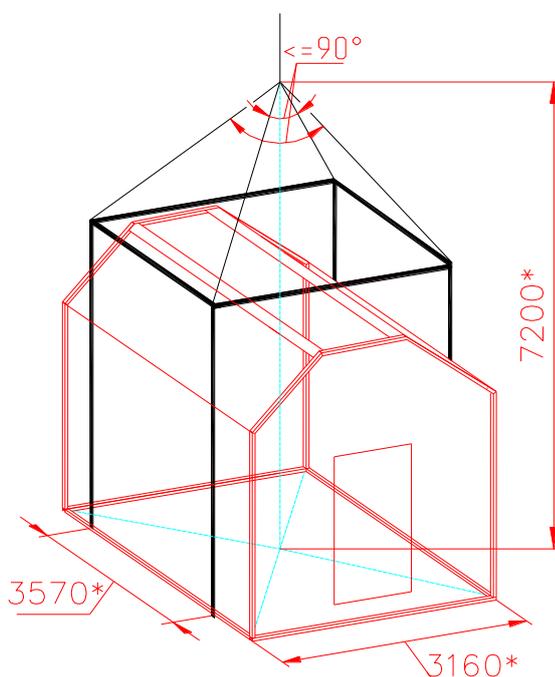


Рисунок 3 Схема строповки модуля с применением траверсы

9 КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

В комплект поставки входят:

- модуль управления УПК;
- конденсаторно-реакторное оборудование;
- трансформатор тока небаланса, разъединители, навес;
- дополнительное оборудование (по заказу, в соответствии с опросным листом);
- комплекты монтажных частей;
- комплект эксплуатационной документации.

10 ОФОРМЛЕНИЕ ЗАКАЗА

Заказ на изготовление и поставку УПК производится по опросному листу, согласованному с заводом-изготовителем. При размещении оборудования внутри капитального здания изготовление производится по согласованному заданию заводу-изготовителю.

Пример заполнения опросного листа представлен в [приложении Е](#).

Пример записи в проектной спецификации представлен в таблице 6.

Таблица 6

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод изготовитель	Единица измерения	Кол.	Масса единицы	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Устройство продольной компенсации для системы тягового электроснабжения переменного тока напряжением 25 кВ - усиленное УПК-У-25 кВ - 3200 А У1	XXXXX ОЛ1		ООО «НИИЭФА- ЭНЕРГО»	шт.	1		

ПРИЛОЖЕНИЕ А СХЕМЫ ГЛАВНЫХ СОЕДИНЕНИЙ УПК

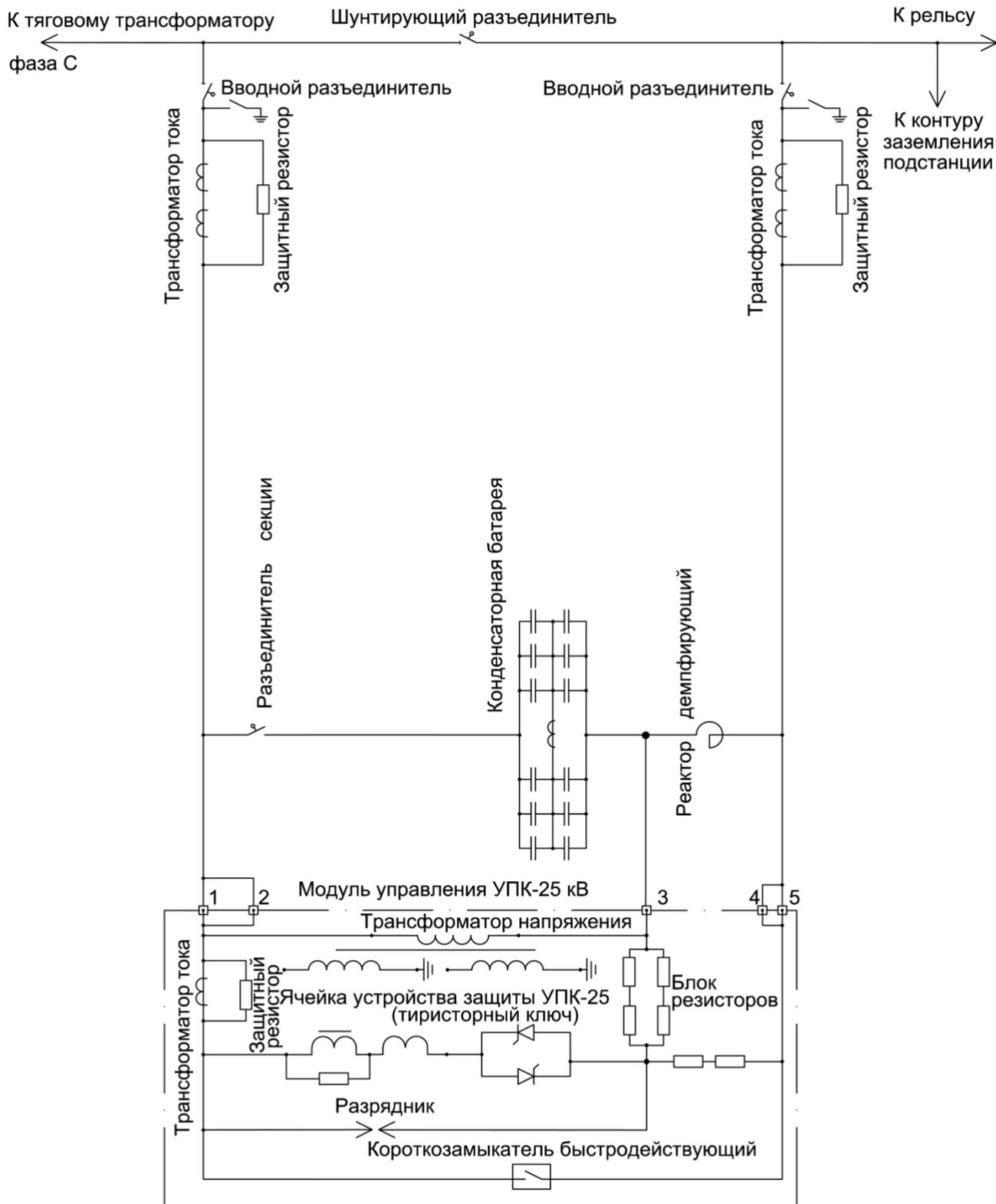


Рисунок А.1 Схема главных соединений УПК-25 кВ-800 А У1

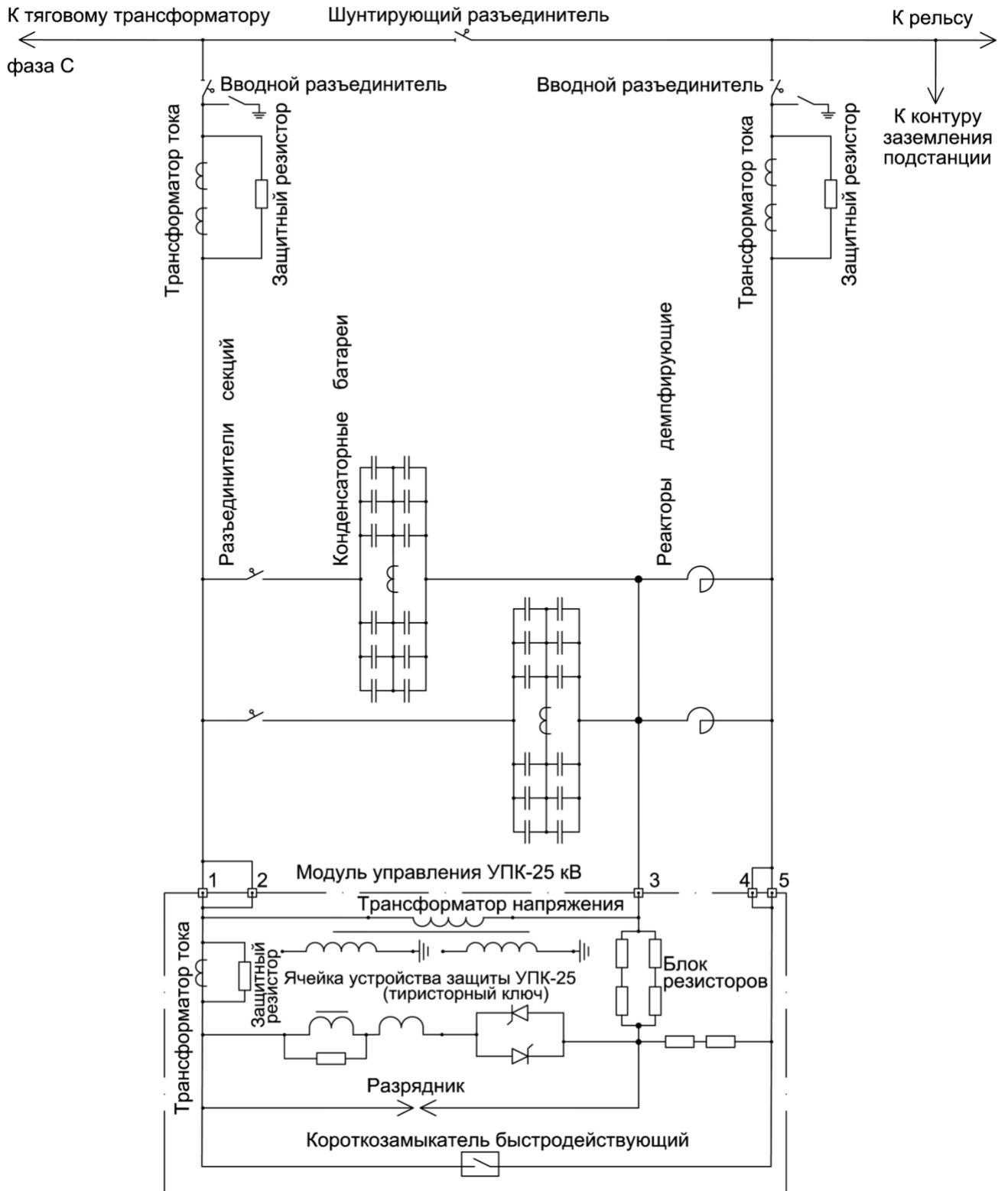


Рисунок А.2 Схема главных соединений УПК-25 кВ-1600 А У1

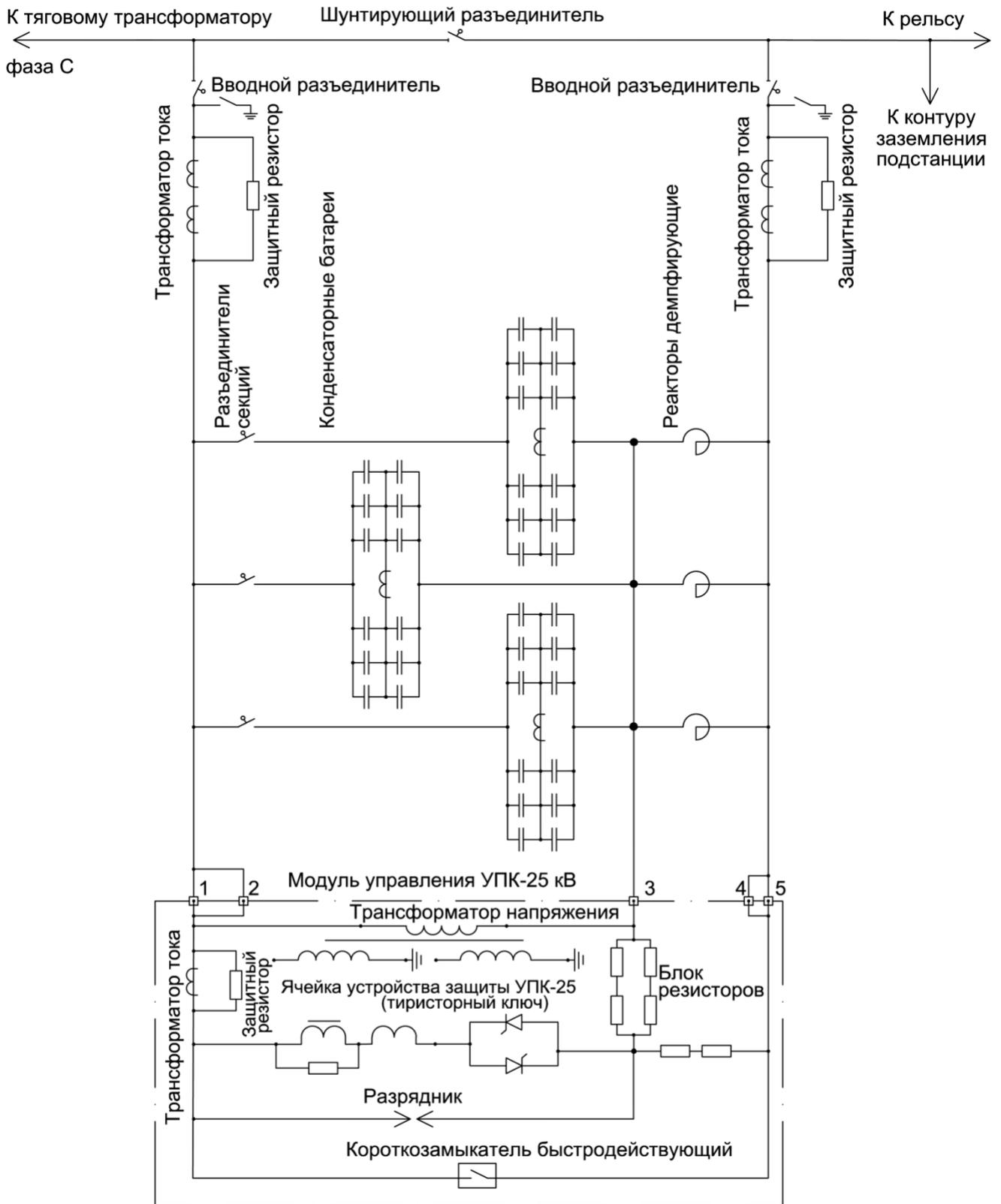


Рисунок А.3 Схема главных соединений УПК-У-25 кВ-2400 А У1

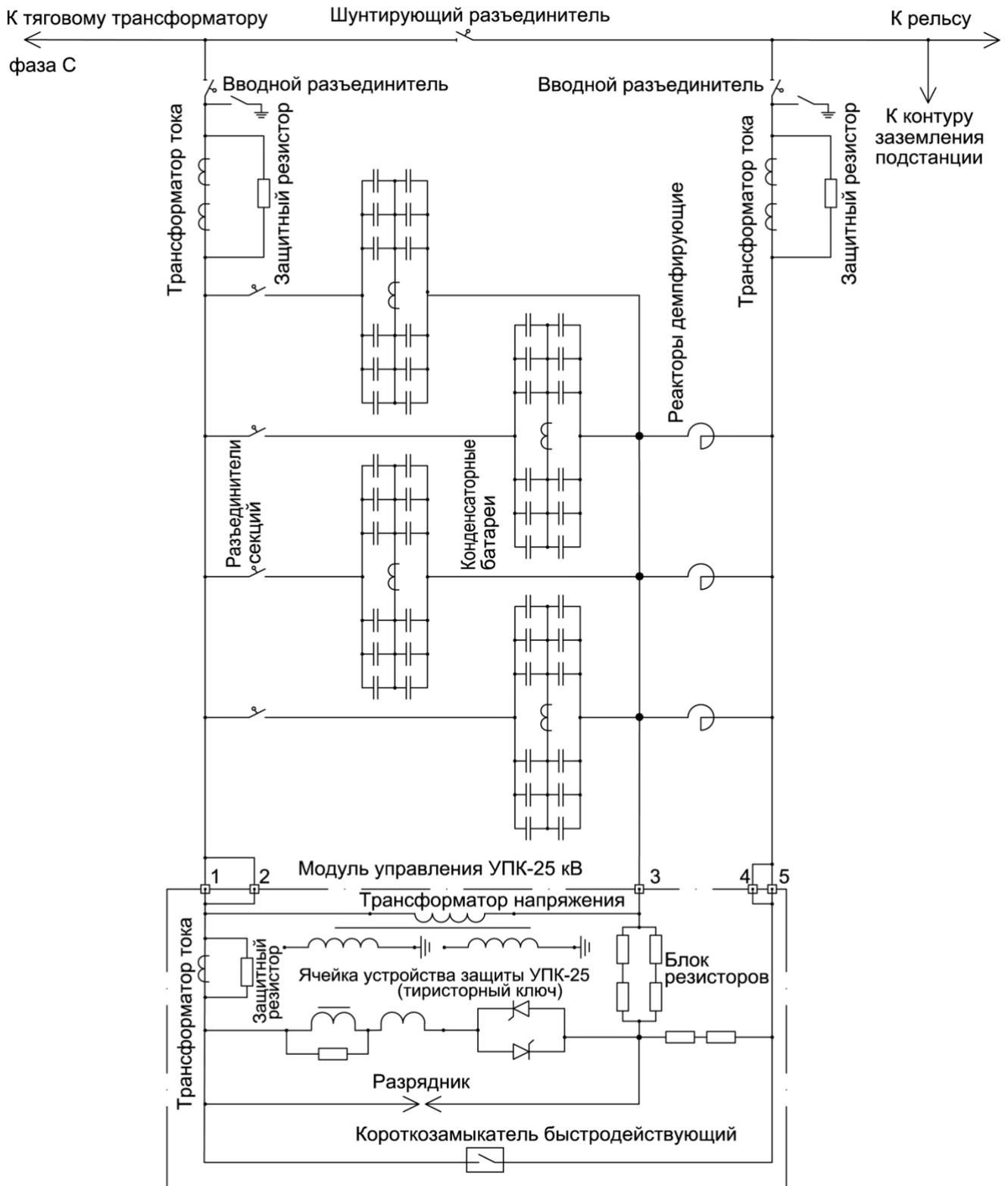


Рисунок А.4 Схема главных соединений УПК-У-25 кВ-3200 А У1

ПРИЛОЖЕНИЕ Б ПЛАН РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБОРУДОВАНИЯ УПК

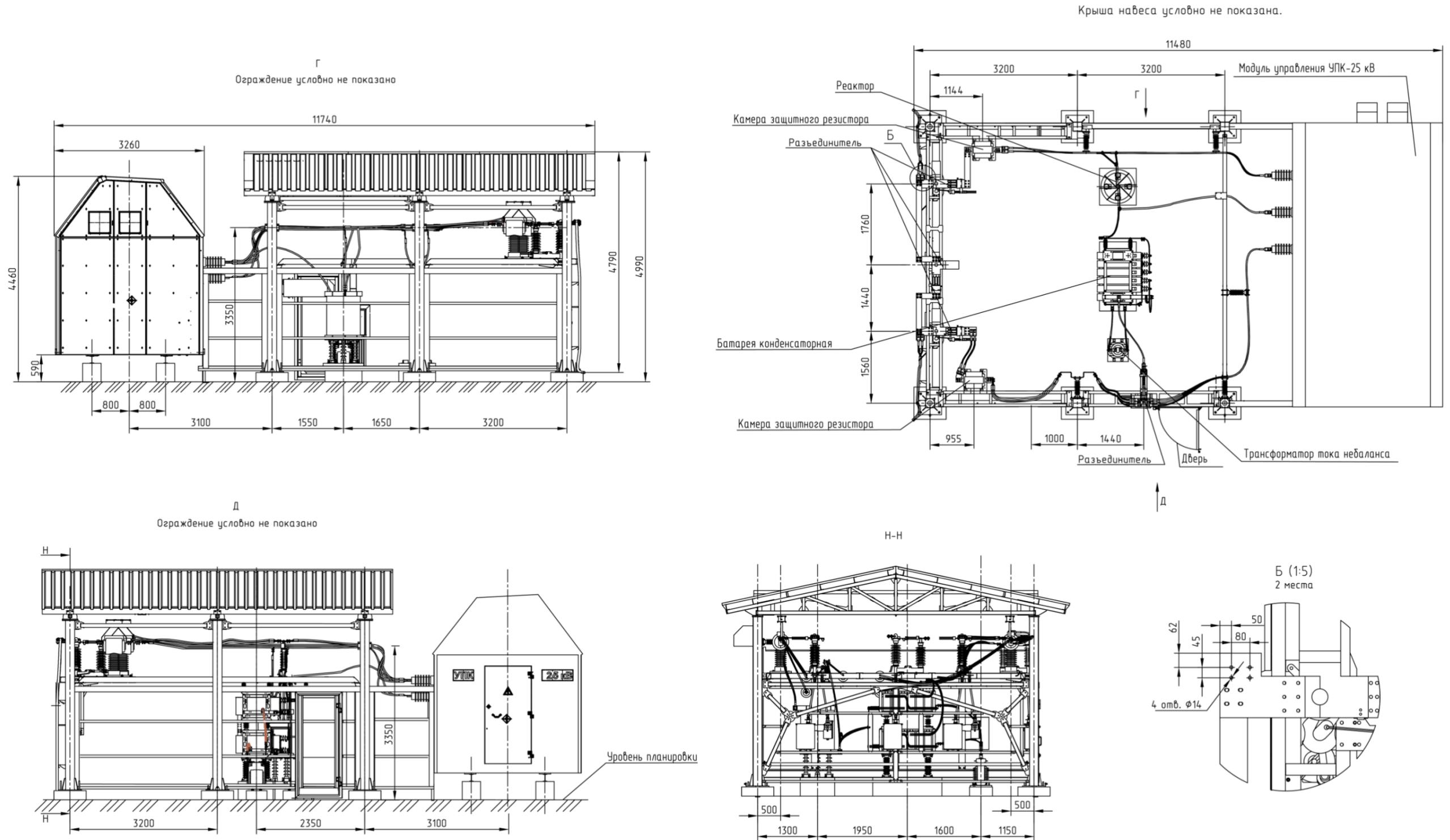


Рисунок Б.1 План расположения оборудования УПК-25 кВ-800 А У1

Крыша навеса условно не показана.

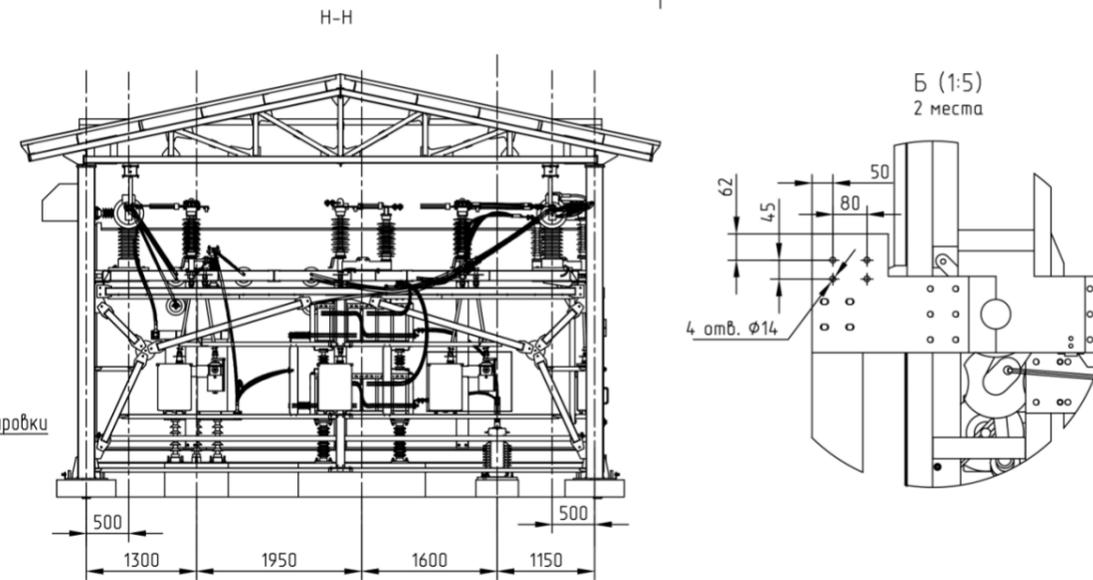
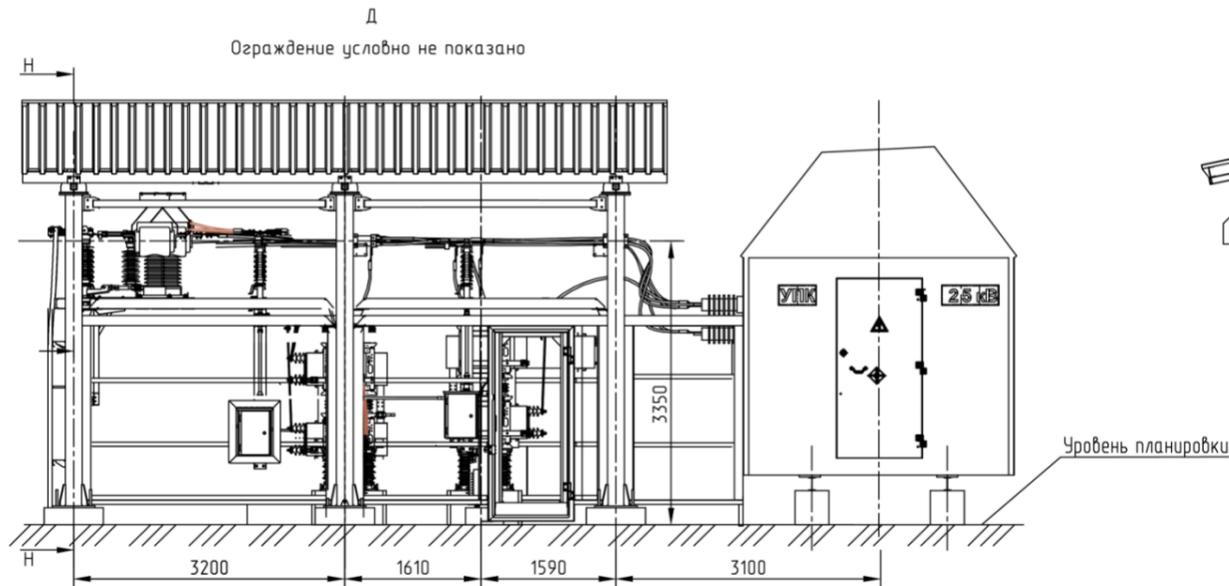
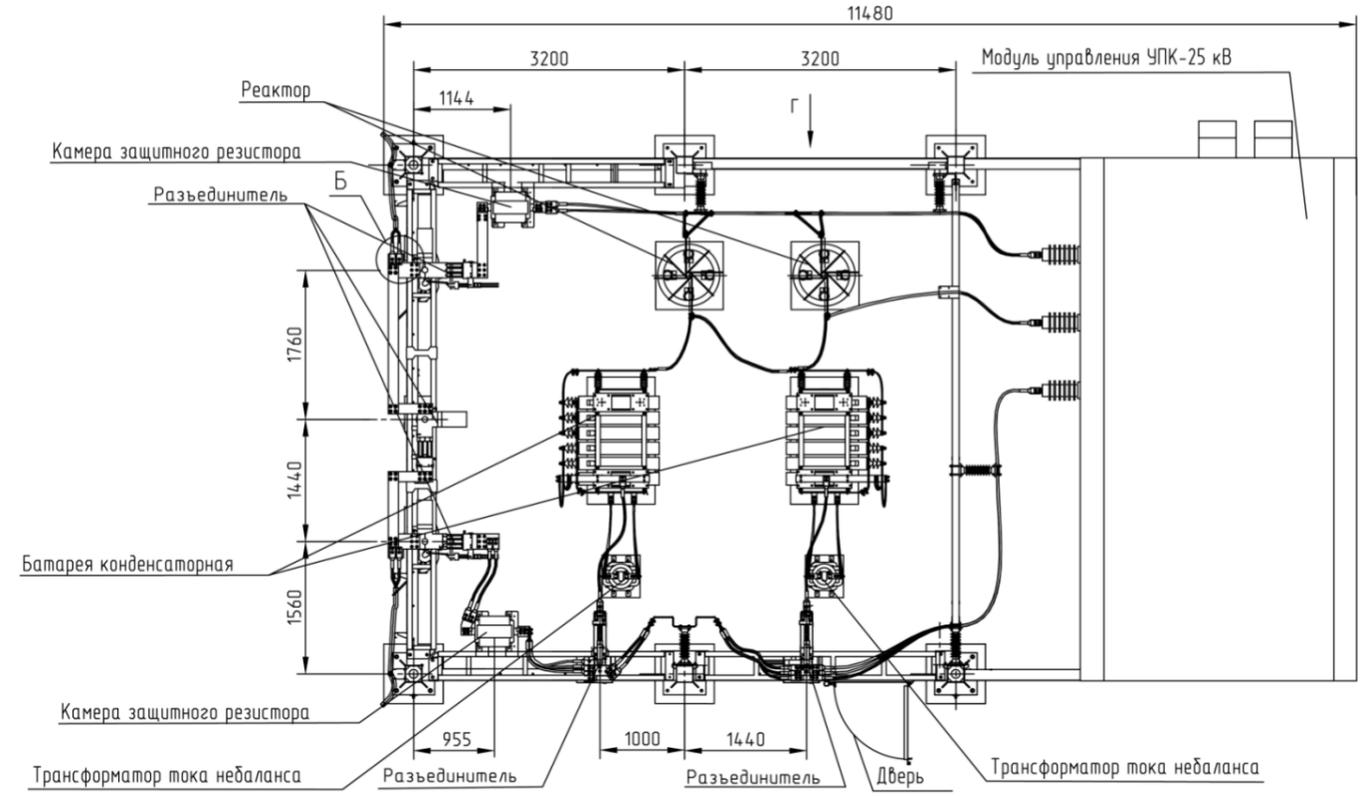
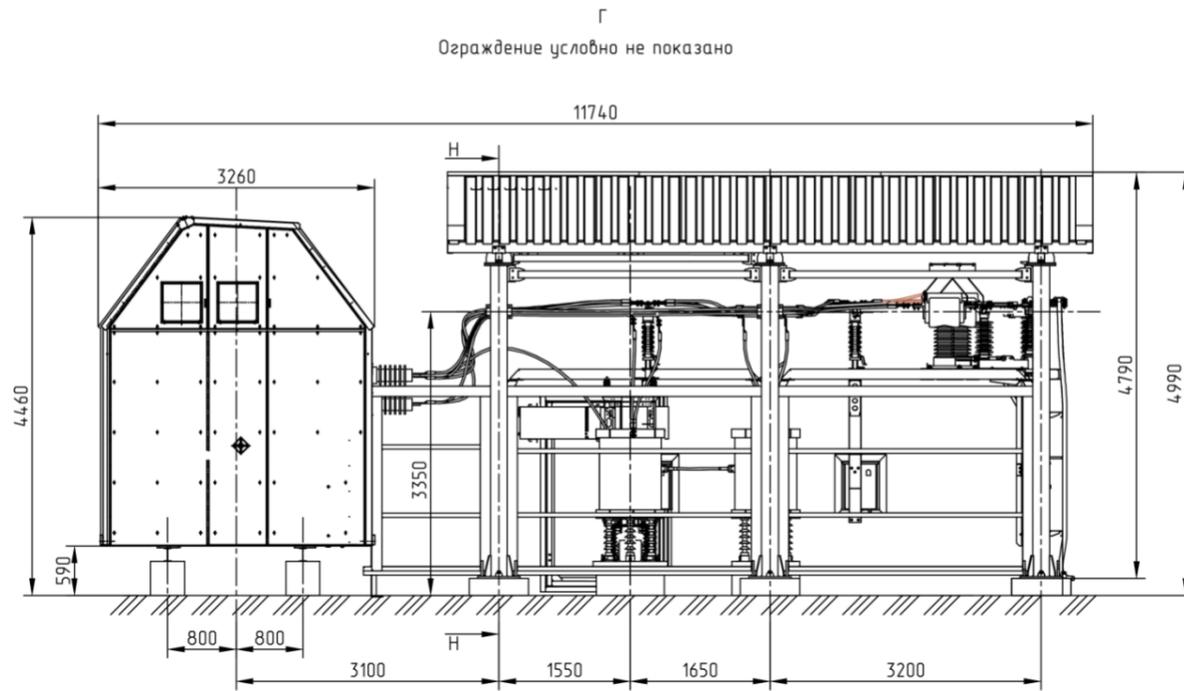


Рисунок Б.2 План расположения оборудования УПК-25 кВ-1600 А У1

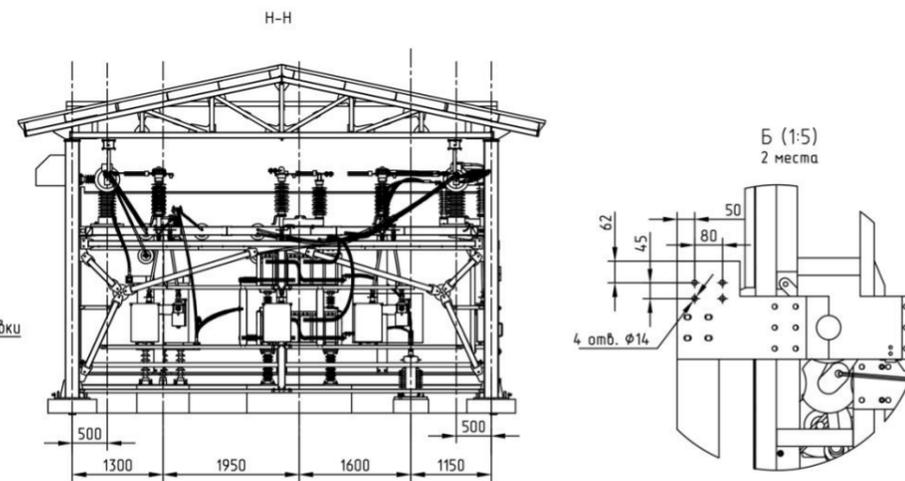
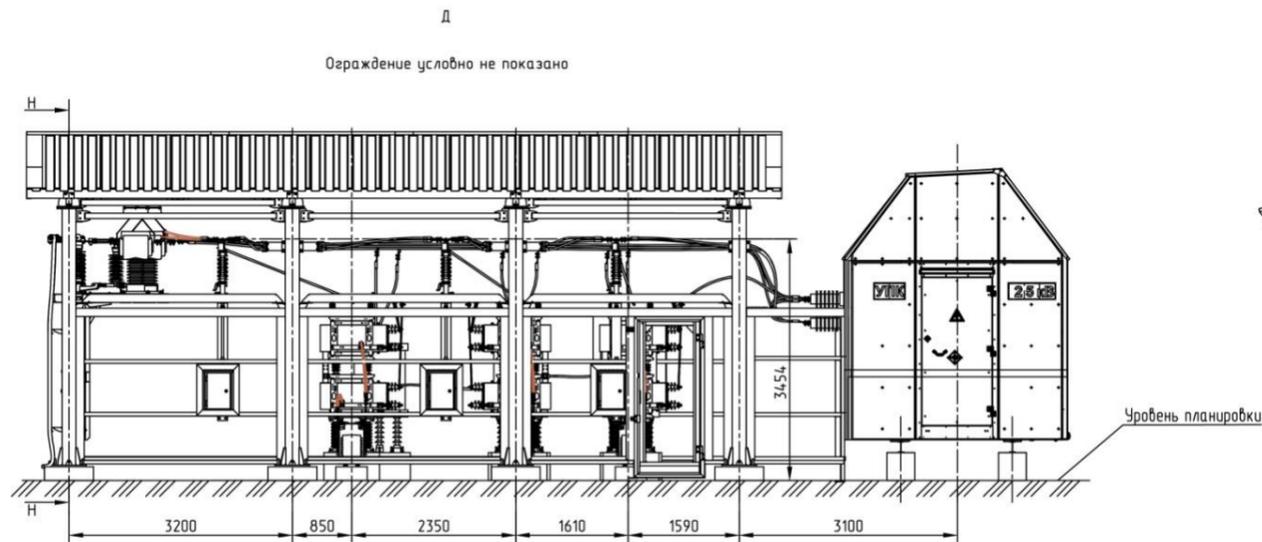
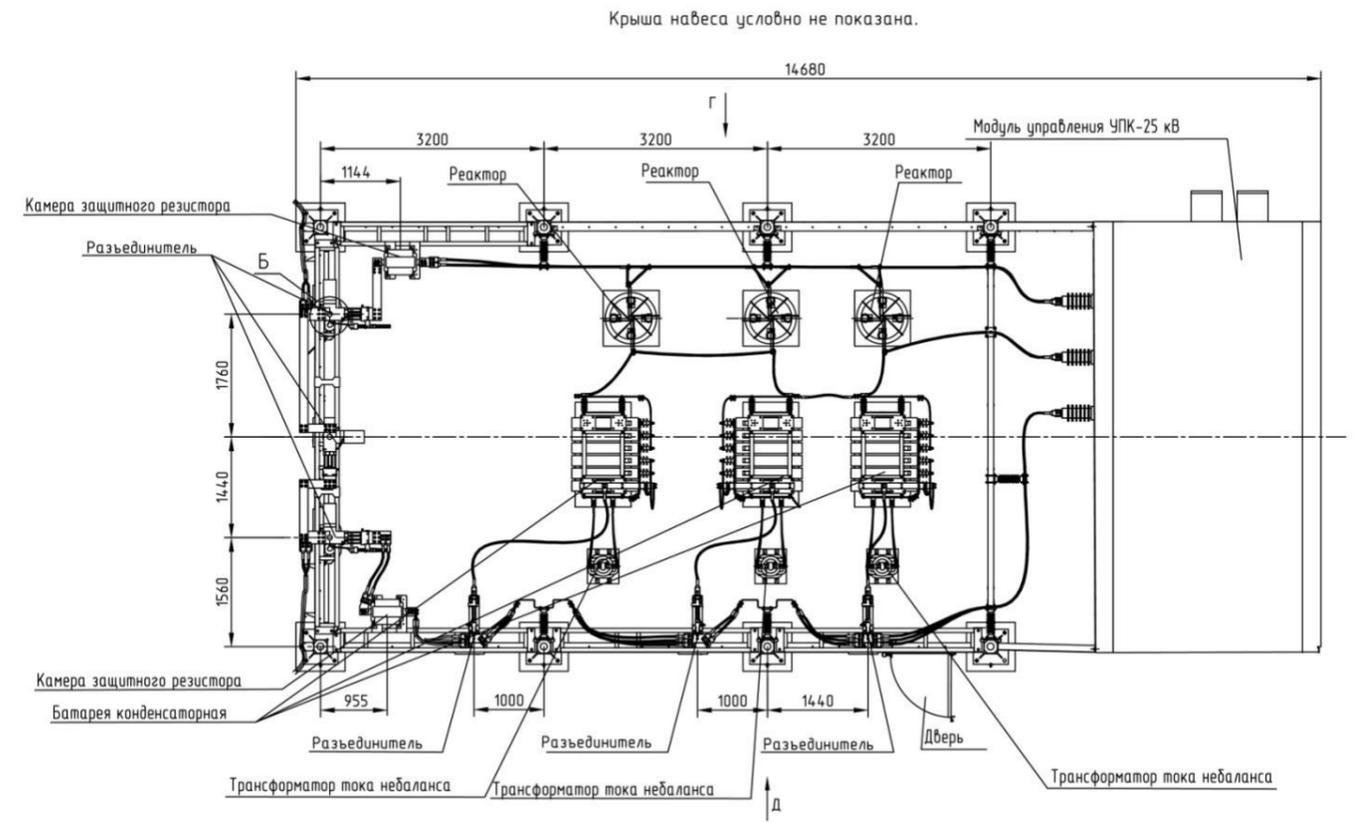
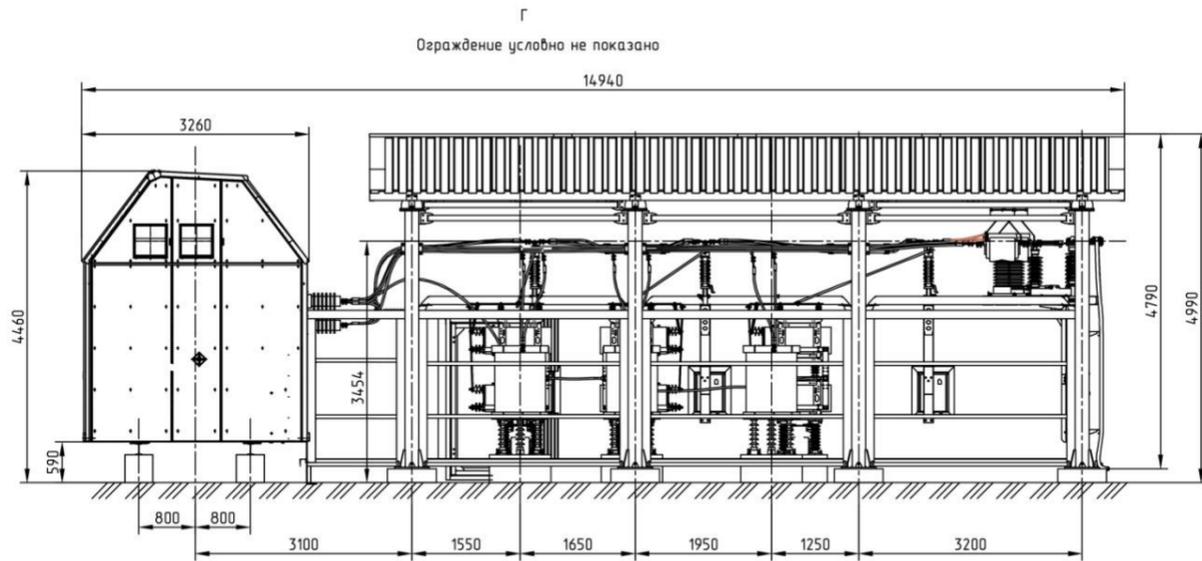


Рисунок Б.3 План расположения оборудования УПК-У-25 кВ-2400 А У1

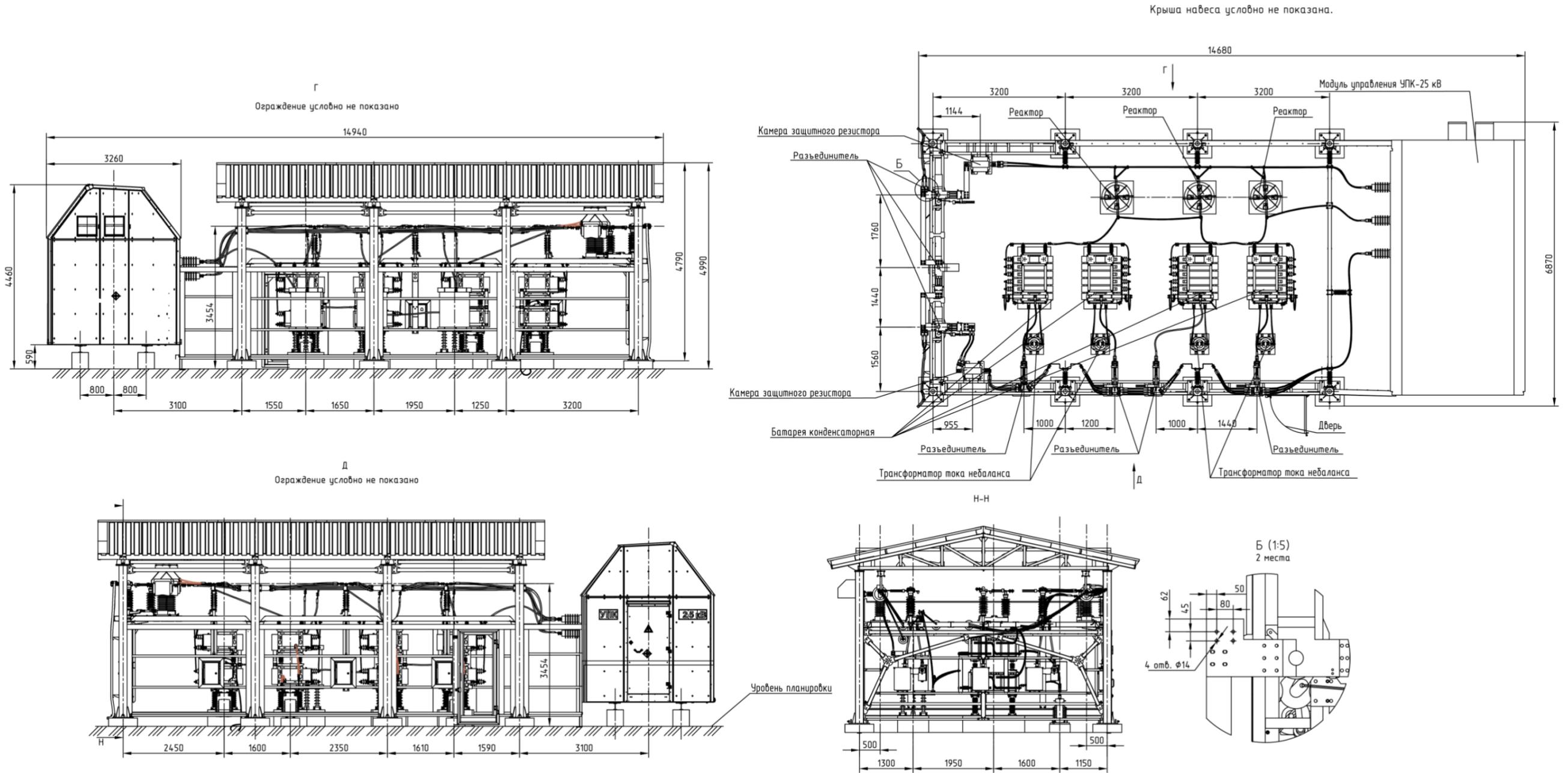
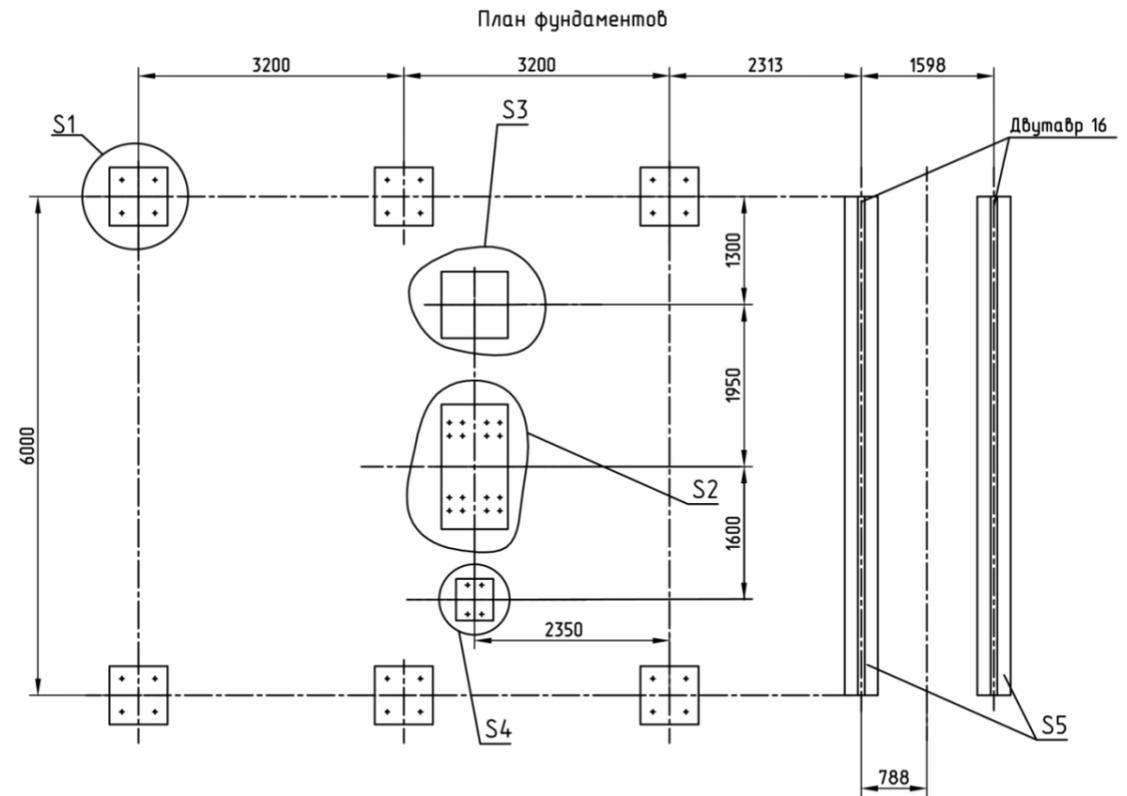
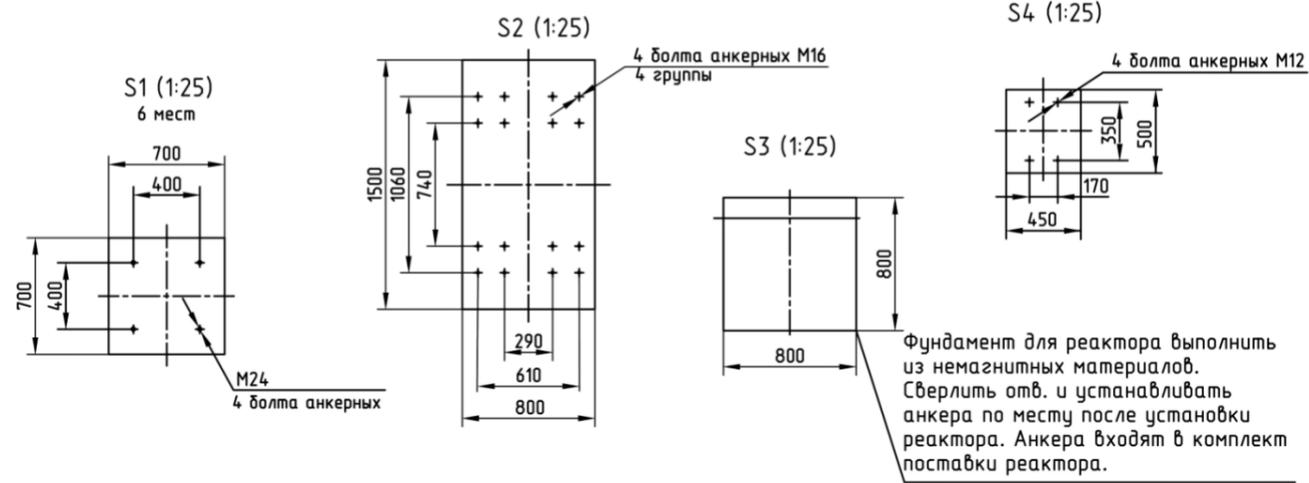


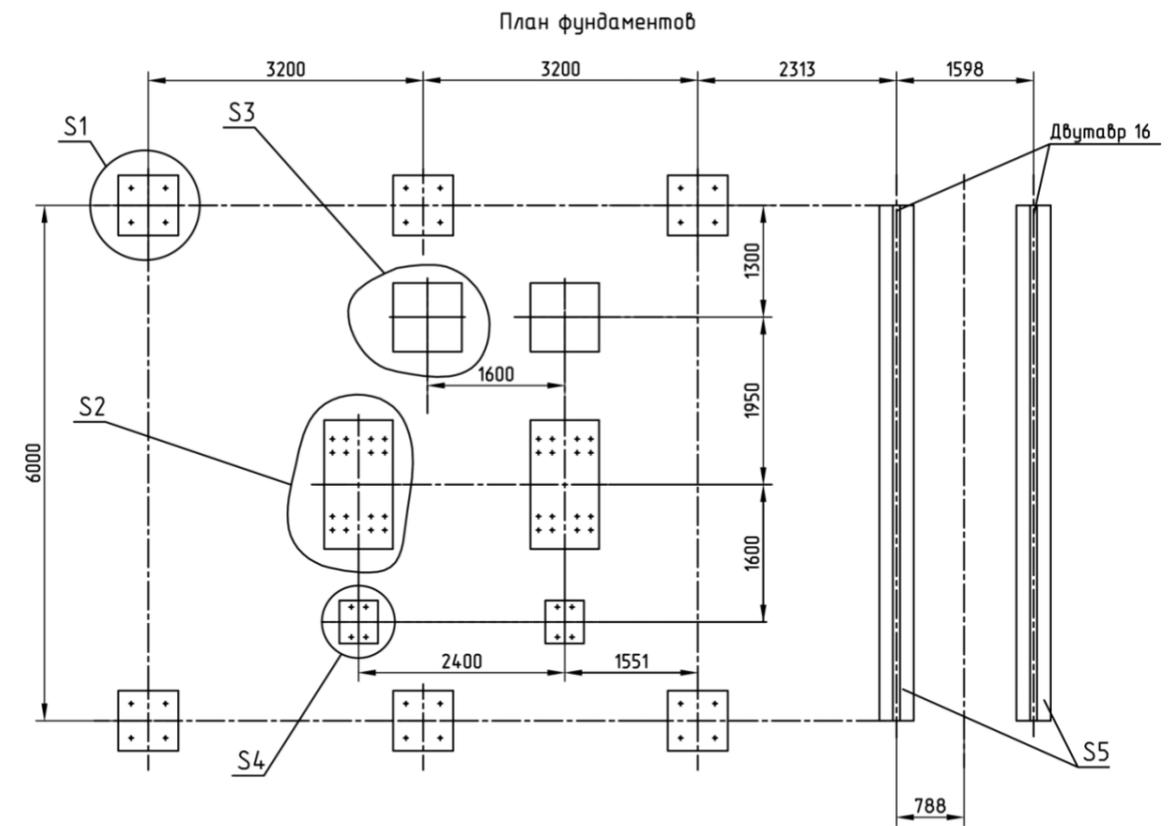
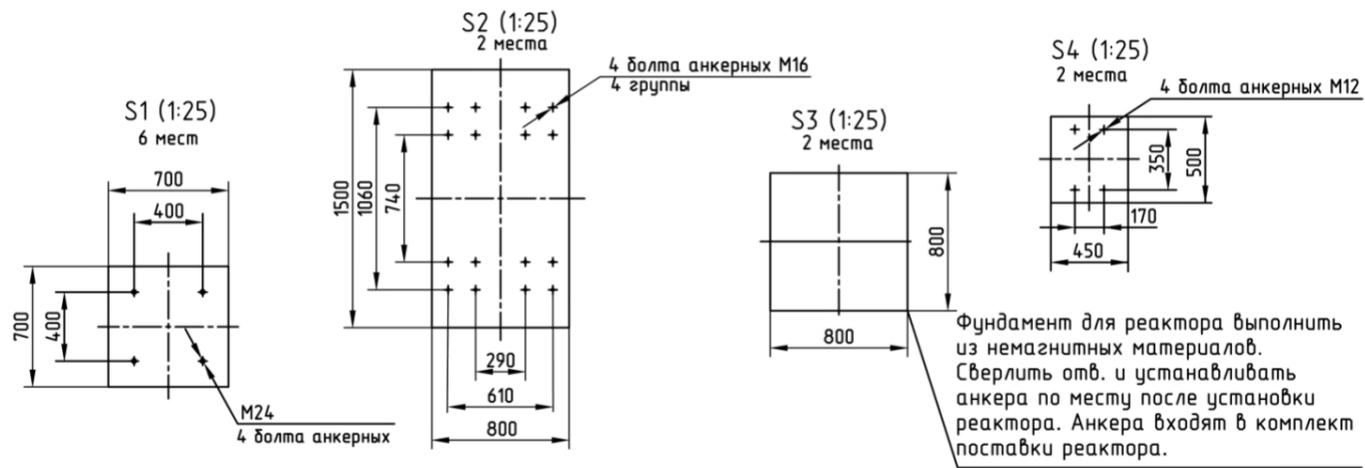
Рисунок Б.4 План расположения оборудования УПК-У-25 кВ-3200 А У1

ПРИЛОЖЕНИЕ В ПЛАН ФУНДАМЕНТА ДЛЯ УСТАНОВКИ УПК



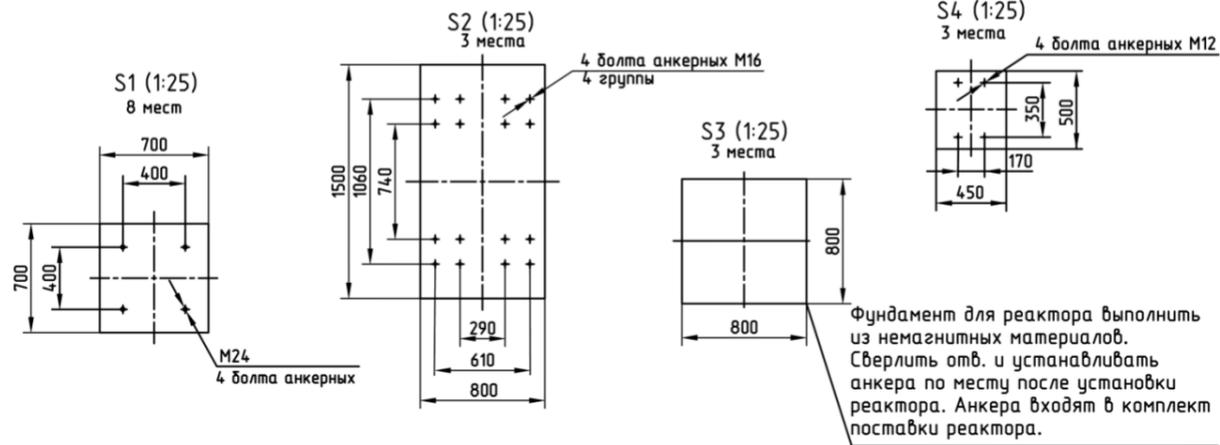
Обознач. основания	Название оборудования	Кол-во фунда-ов	Размеры, мм (ШхГхВ)* * высота от уровня планировки
S1	Опора навеса	6	700x700x200
S2	Опора батареи конденсаторной	1	1500x800x300
S3	Опора реактора	1	800x800x400
S4	Опора трансформатора	1	500x450x200
S5	Опора модуля управления УКРМ-25 кВ	2	6000x400x400

Рисунок В.1 План фундамента для УПК-25 кВ-800 А У1

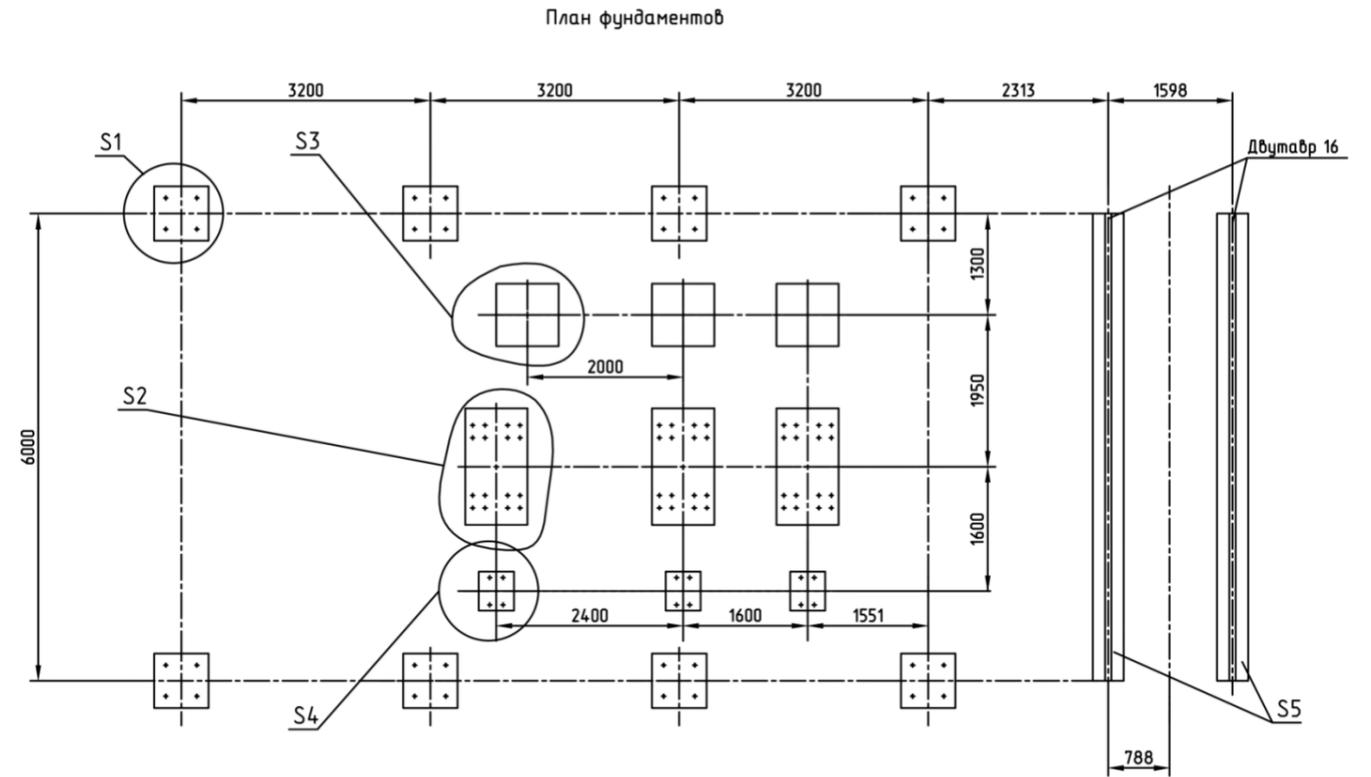


Обознач основания	Название оборудования	Кол-во фунд-ов	Размеры, мм (ШхГхВ)* * высота от уровня планировки
S1	Опора навеса	6	700х700х200
S2	Опора батареи конденсаторной	2	1500х800х300
S3	Опора реактора	2	800х800х400
S4	Опора трансформатора	2	500х450х200
S5	Опора модуля управления УКРМ-25 кВ	2	6000х400х400

Рисунок В.2 План фундамента для УПК-25 кВ-1600 А У1

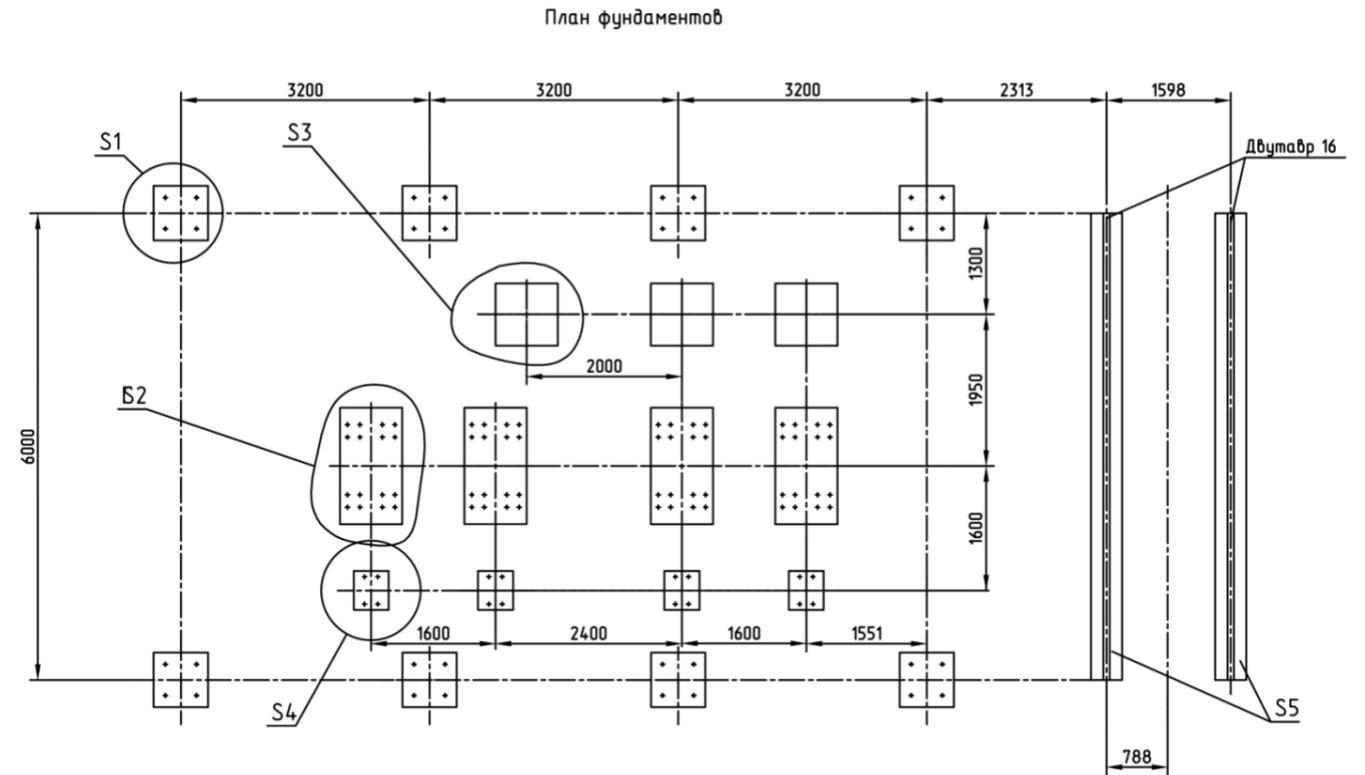
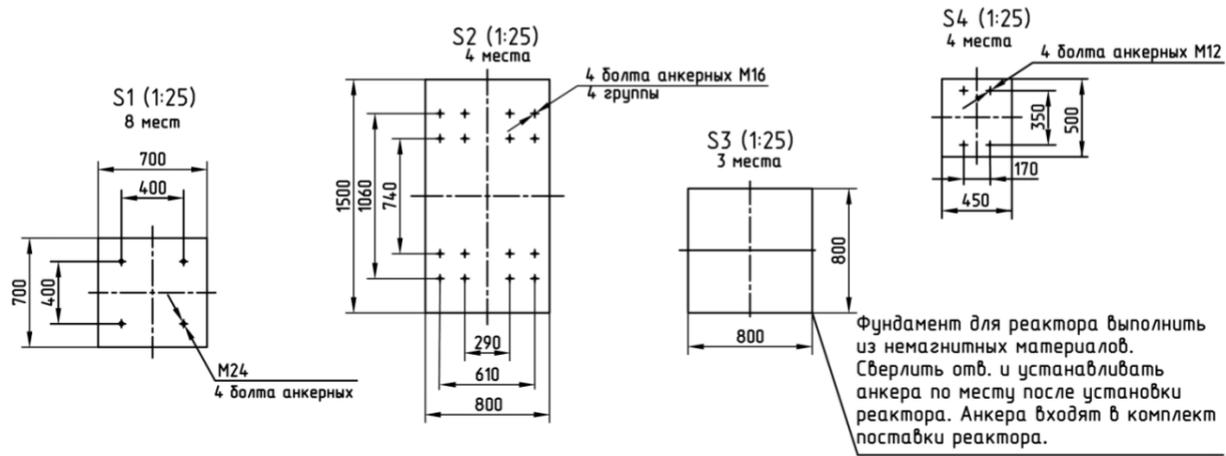


Фундамент для реактора выполнить из немагнитных материалов. Сверлить отв. и устанавливать анкера по месту после установки реактора. Анкера входят в комплект поставки реактора.



Обознач основания	Название оборудования	Кол-во фунда-ов	Размеры, мм (ШхДхВ)* * высота от уровня планировки
S1	Опора навеса	8	700x700x200
S2	Опора батареи конденсаторной	3	1500x800x300
S3	Опора реактора	3	800x800x400
S4	Опора трансформатора	3	500x450x200
S5	Опора модуля управления УКРМ-25 кВ	2	6000x400x400

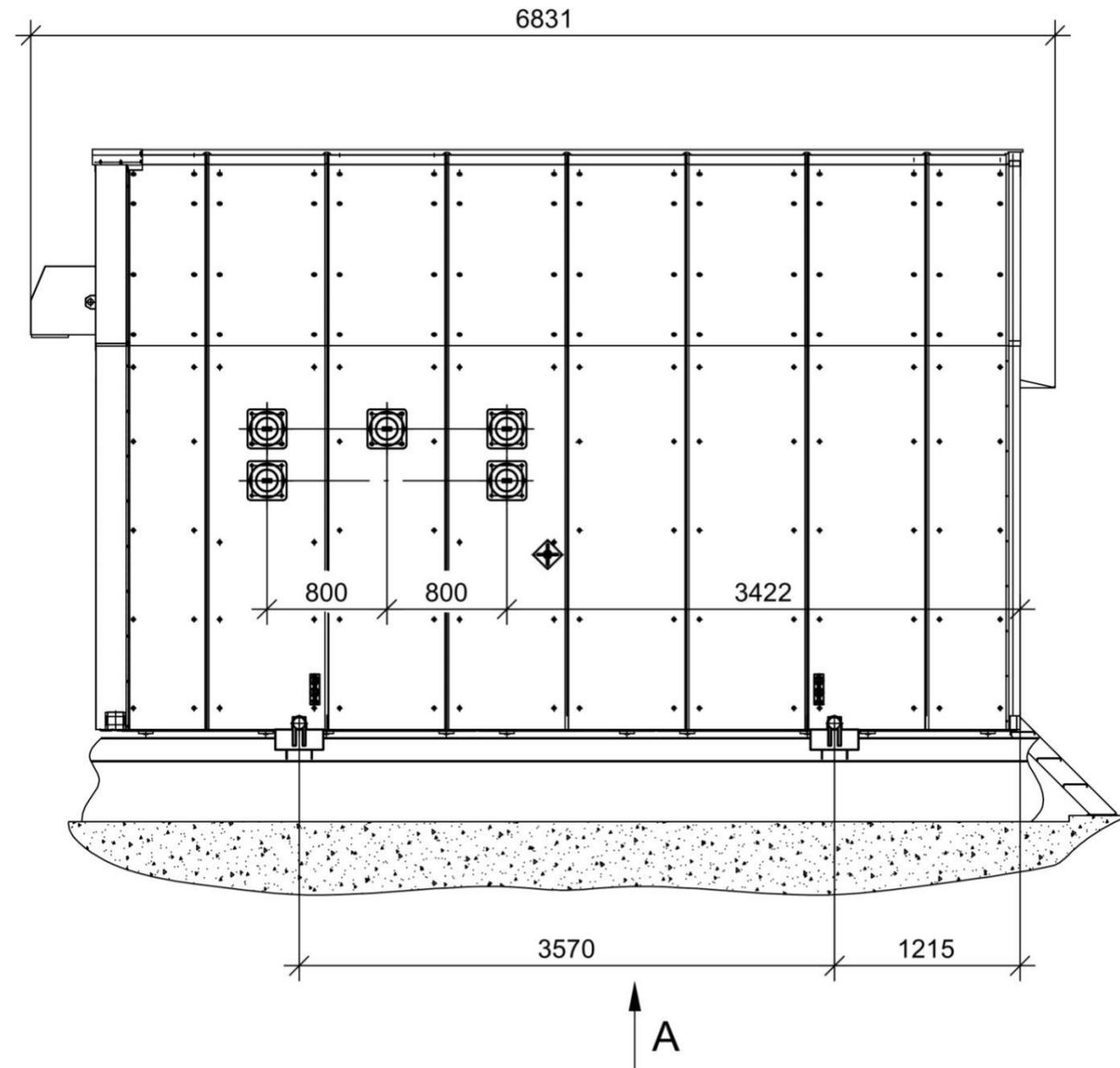
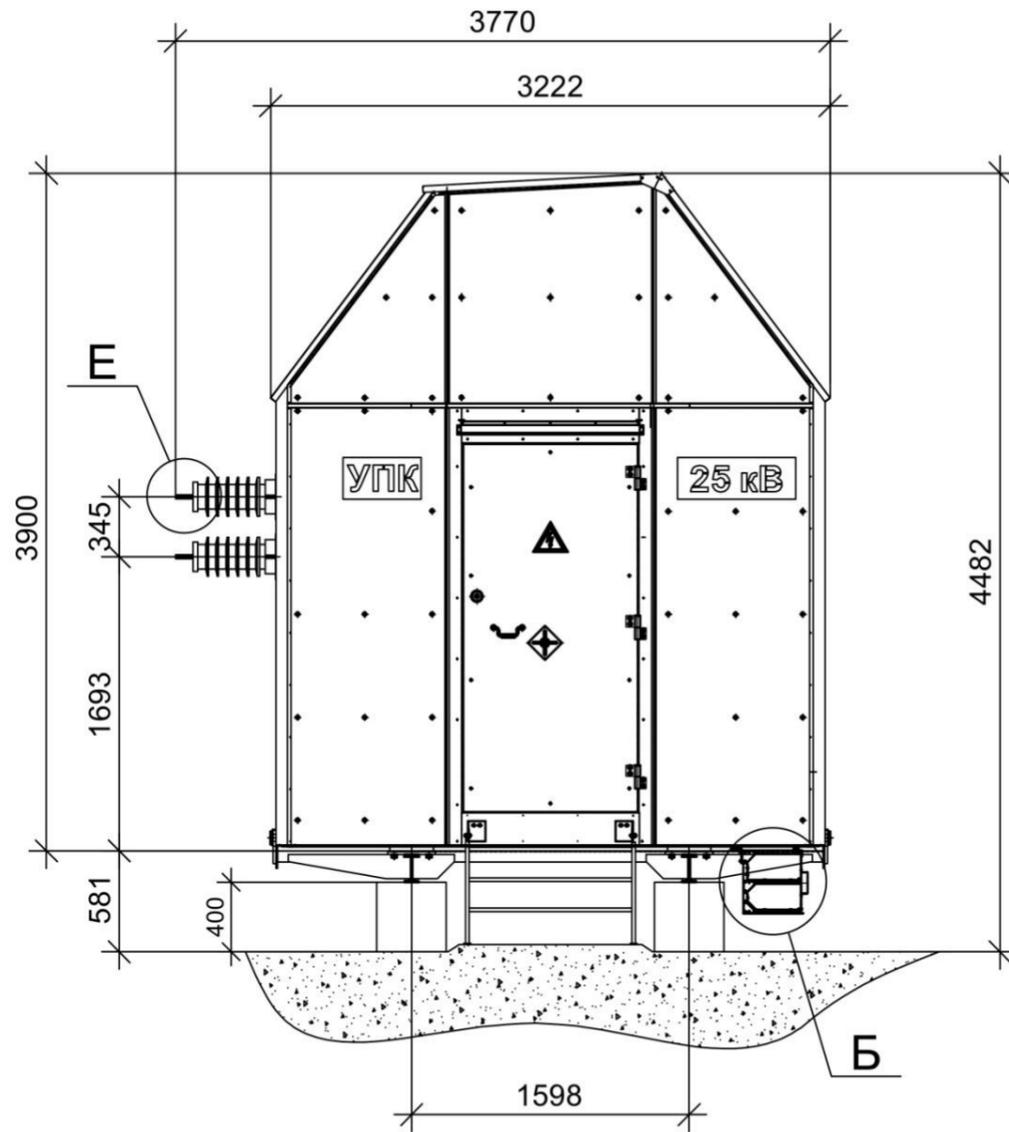
Рисунок В.3 План фундамента для УПК-У-25 кВ-2400 А У1



Обознач основания	Название оборудования	Кол-во фонд-ов	Размеры, мм (ШхГхВ)* высота от уровня планировки
S1	Опора навеса	8	700x700x200
S2	Опора батареи конденсаторной	4	1500x800x300
S3	Опора реактора	3	800x800x400
S4	Опора трансформатора	4	500x450x200
S5	Опора модуля управления УКРМ-25 кВ	2	6000x400x400

Рисунок В.4 План фундамента для УПК-У-25 кВ-3200 А У1

ПРИЛОЖЕНИЕ Г ГАБАРИТНО-УСТАНОВОЧНЫЙ ЧЕРТЕЖ МОДУЛЯ УПРАВЛЕНИЯ УПК



Показана установка модуля на сейсмостойкий фундамент

Рисунок Г.1 Габаритный чертеж модуля управления УПК

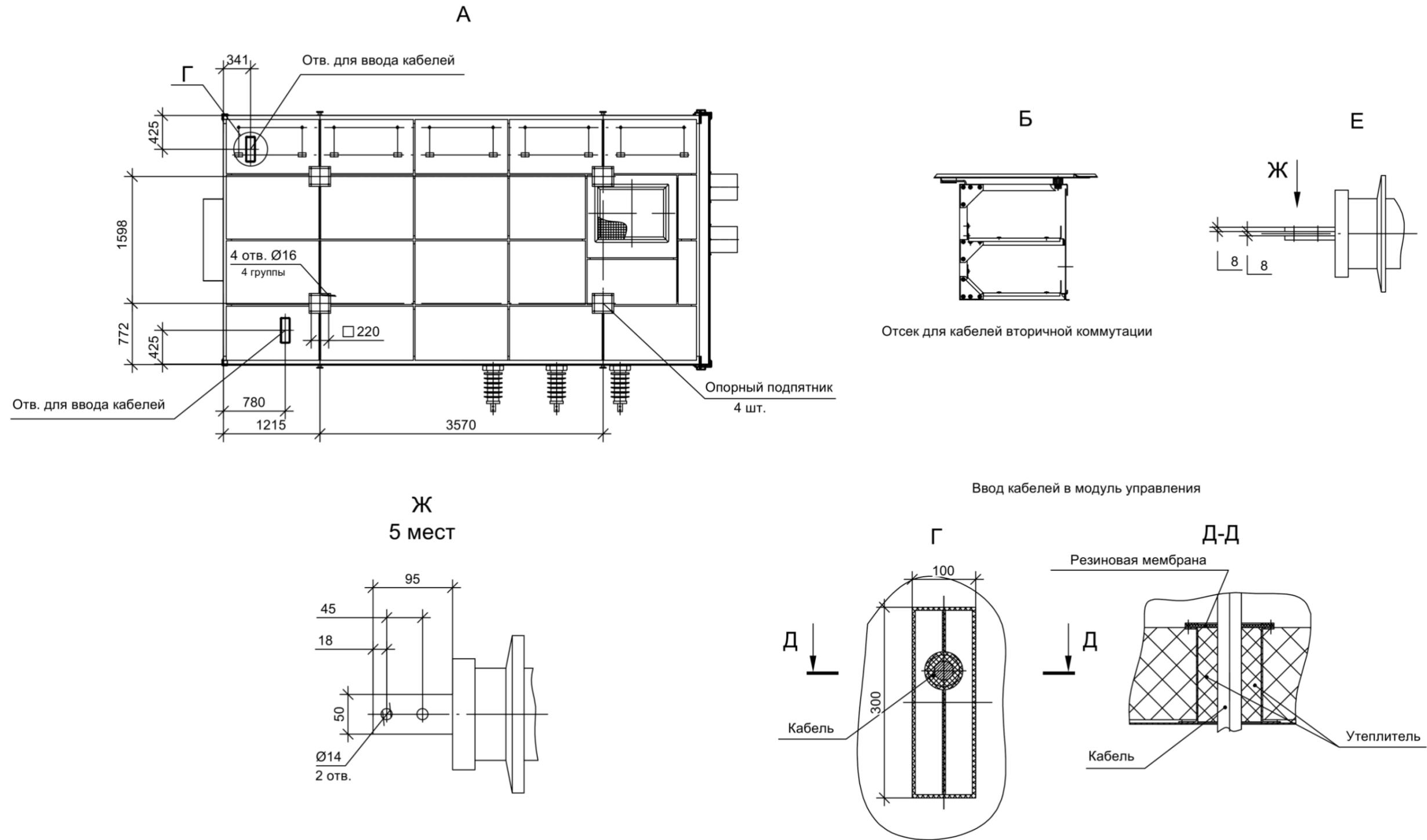


Рисунок Г.2 Габаритный чертеж модуля управления УПК

ПРИЛОЖЕНИЕ Д ПЛАН РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБОРУДОВАНИЯ В МОДУЛЕ УПРАВЛЕНИЯ УПК

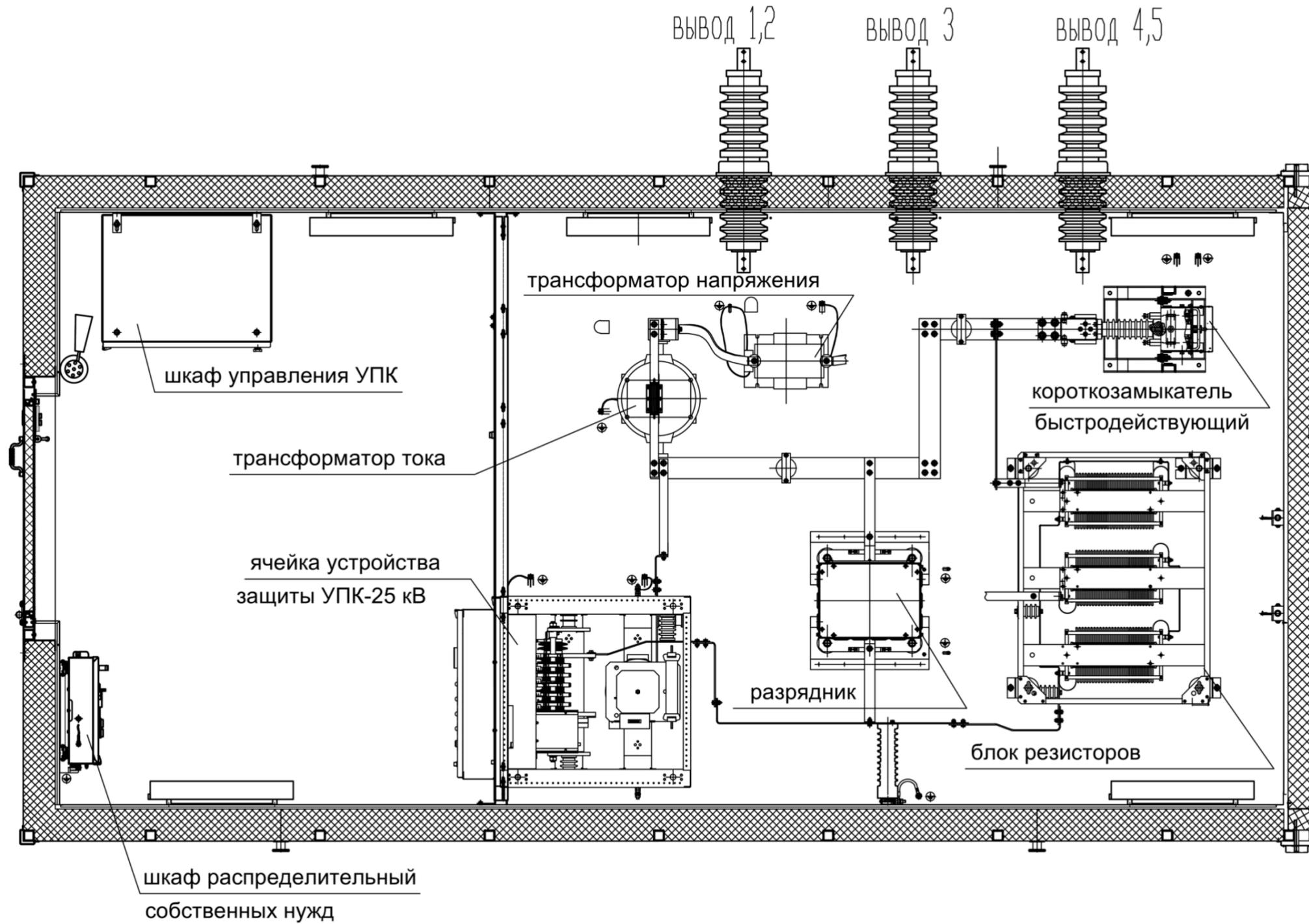


Рисунок Д.1 План расположения оборудования в модуле управления УПК

ПРИЛОЖЕНИЕ Е ПРИМЕР ЗАПОЛНЕНИЯ ОПРОСНОГО ЛИСТА

Опросный лист на устройство продольной компенсации для системы тягового электроснабжения переменного тока напряжением 25 кВ Опросный лист			
		196641, Санкт-Петербург, п. Металлострой, дорога на Металлострой д.3 корп. 2 Тел.: (812) 464-45-92 Факс: (812) 464-46-34 www.nfenergo.ru info@nfenergo.ru	
Наименование объекта			
Организация			
Адрес			
Ф.И.О.			
Должность			
Тел.		Факс	
E-mail			
Дата			
Номинальная мощность устройства, Мвар	<input type="text"/> 4,8		
	<input type="text"/> 9,6		
	<input checked="" type="checkbox"/> 14,4		
	<input type="text"/> 19,2		
Комплект на регулировку (количество дополнительных конденсаторов)	<input type="text"/> 2	<input type="text"/> 12	
	<input type="text"/> 4	<input type="text"/> 16	
	<input checked="" type="checkbox"/> 8	<input type="text"/>	Иное (указать)
	<input type="text"/>	Не требуется	
Номинальное напряжение оперативных цепей, постоянное, В	<input type="text"/> 110		
	<input checked="" type="checkbox"/> 220		
Номинальное напряжение питания цепей собственных нужд, трехфазное переменное частотой 50 Гц, В	<input type="text"/> 230		
	<input checked="" type="checkbox"/> 400		
Тип фундамента для модуля управления (для бетонного и сейсмостойкого требуется приложить чертеж)	<input checked="" type="checkbox"/>	Бетонный	
	<input type="checkbox"/>	Рельсошпальная решетка	
	<input type="checkbox"/>	Сейсмостойкий	
ПРИМЕЧАНИЯ			
Дополнительные требования могут быть оформлены в виде технического задания и прилагаться к опросному листу. С вопросами по заполнению опросного листа обращаться в проектный отдел ООО "НИИЭФА-ЭНЕРГО" тел.: (812) 464-66-74, e-mail: po@nfenergo.ru.			