

**ПОДСТАНЦИИ
ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ
КОМПЛЕКТНЫЕ
НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ**



КАТАЛОГ ПРОДУКЦИИ
ХАБАРОВСК / 2014



ГАРАЖНО-СТРОИТЕЛЬНЫЙ КООПЕРАТИВ

г. Хабаровск, ул. Металлистов (КТПН 100 кВА)

**КОТТЕДЖНЫЙ ПОСЕЛОК
«СОЛНЕЧНАЯ ПОЛЯНА»**

г. Хабаровск, (КТПН 100 кВА)

ЧАСТНЫЙ ДОМ

п. Берёзовка, Хабаровский район (КТПН 100 кВА)

БИЗНЕС-ЦЕНТР «НОВОСТРОЙ»

г. Хабаровск (КТПН 1000 кВА)



АЗС «РОСНЕФТЬ»

о. Русский, Приморский край (КТПН 100 кВА)

КОМПАНИЯ «ЭНЕРГО-ИМПУЛЬС+»

г. Хабаровск (КТПН 250 кВА)

ШКОЛА

с. Восточное, Хабаровский район (КТПН 2х1000 кВА)

ДЕТСКИЙ САД

с. Калинка, Хабаровский район (КТПН 2х400 кВА)

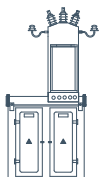
УСПЕШНАЯ РАБОТА



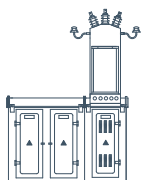
Наши комплектные трансформаторные подстанции востребованы у строительных организаций и на инфраструктурных объектах, в сфере энергетики и на промышленных предприятиях. Только в Хабаровске и в Хабаровском крае эксплуатируются более тысячи подстанций, изготовленных и установленных специалистами компании.

СОДЕРЖАНИЕ

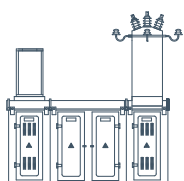
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	6
----------------------	---



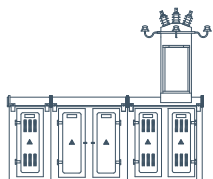
1. КТПН 25; 40; 63; 100 кВА	8
-----------------------------------	---



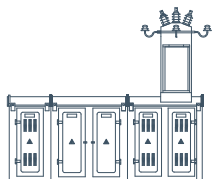
2. КТПН 160; 250 кВА	13
----------------------------	----



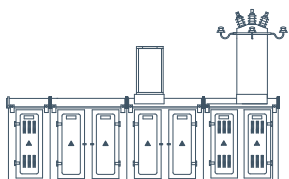
3. КТПН 400 кВА	18
-----------------------	----



4. КТПН 630 кВА	23
-----------------------	----



5. КТПН 1000 кВА	28
------------------------	----



6. 2КТПН 1000 кВА	33
-------------------------	----

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ	41
---------------------	----



ЭНЕРГОИМПУЛЬС+ ПРОИЗВОДСТВО И МОНТАЖ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ

Производственная база предприятия оснащена современным высокопроизводительным станочным оборудованием, продукция выпускается только по современным технологиям и с использованием качественных материалов и комплектующих. Технологическая линия предприятия включает заготовительный и сварочный участки, покрасочное и сборочное производство, склады готовой продукции и свою транспортную службу. Для изготовления продукции используется станочный парк с высокой производительностью и классом точности. Корпуса изготавливаются из холоднокатаной горячеоцинкованной стали, имеющей повышенную коррозионную стойкость, окрашиваются методом порошковой полимеризации.

Отличительными особенностями и неоспоримыми преимуществами нашей продукции являются:

- полная заводская готовность изделия и сдача подстанции заказчику «под ключ»;
- минимальные сроки и высокое качество изготовления;
- возможность доставки подстанции на объект как автомобильным, так и железнодорожным транспортом;
- удобство и простота технологии монтажа (при необходимости на объект направляется наш шеф-инженер);
- компактность (малые габариты) здания подстанции;
- надежная защита электрооборудования от неблагоприятных воздействий окружающей среды (от влия-

ния климатических условий, ударов молний, сейсмической активности, запыленности и др.);

- соответствие конструкции современным эстетическим и другим градостроительным требованиям.

Перечисленные особенности позволяют нашим клиентам:

- существенно сократить расходы на сооружение и монтаж подстанции на объекте, в частности за счет уменьшения сроков выполнения указанных работ;
- значительно сократить ежегодные издержки на обслуживание и ремонт оборудования подстанции;
- более эффективно использовать территорию объекта за счет минимизации отчуждаемой под подстанцию площади.

За 18 лет работы на электротехническом рынке компания «Энерго-Импульс+» зарекомендовала себя как производитель качественного оборудования с высоким уровнем прочности, надежности и долговечности. Среди наших клиентов как всем известные РАО «Энергетические Системы Востока» (включая ДГК и ДРСК), РЖД, «Роснефть», «Дальспецстрой», «Соллерс», НК «Альянс», Владивостокский морской торговый порт, так и большое количество средних и небольших организаций, успешно решающих с нашей помощью вопросы энергообеспечения на своих объектах.



ОТКРЫТЫЙ ДИАЛОГ

Бесплатные консультации по организации электроснабжения на стадии формирования технических условий и проектирования



КОРОТКИЕ СРОКИ

Собственные склады и большие запасы комплектующих позволяют выполнять любые срочные заказы на производство оборудования в сжатые сроки



ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Составление проектно-сметной документации по организации электроснабжения



ВСЕ ЗАБОТЫ БЕРЕМ НА СЕБЯ

Сдача готовых объектов органам Ростехнадзора, услуги шеф-монтажа и шеф-наладки при самостоятельном монтаже приобретенного оборудования



СОБСТВЕННОЕ ПРОИЗВОДСТВО

На собственной производственной базе организовано производство электрооборудования, в том числе нестандартного



ПОДТВЕРЖДЕННОЕ КАЧЕСТВО

Гарантия качества: сертификаты соответствия на всю продукцию, система менеджмента качества по ИСО 9001:2011, аккредитация в НК «Роснефть» и других крупных организациях



КАЧЕСТВО С МИРОВЫМ ИМЕНЕМ

Для производства электрооборудования используются комплектующие и технологические решения известных мировых компаний



МОНТАЖНЫЕ РАБОТЫ

Комплексное выполнение электромонтажных и пусконаладочных работ, проверка работы оборудования и высоковольтные испытания собственной электролабораторией



ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТ

Полная комплектация объекта оборудованием и материалами, выполнение функции генерального подрядчика



ДАЛЬНИЙ ВОСТОК

География поставок охватывает весь Дальний Восток. Наше оборудование успешно работает от Камчатки до Приморья, от Сахалина до Якутии

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Комплектные трансформаторные подстанции КТПН представляют собой одно- или двухтрансформаторные подстанции наружной установки и служат для приема и передачи электрической энергии трехфазного переменного тока частоты 50 Гц напряжением 6 или 10 кВ, преобразования в электроэнергию напряжением 0,4 кВ, для электроснабжения населенных пунктов, промышленных, сельскохозяйственных, коммунальных и других объектов. КТПН изготавливаются согласно проектной документации и заданию заказчика на основании действующих норм и правил (ТУ 3412-001-79294281-2002).

Х КТПН -XXX/XX/XX-XX-XX



СТРУКТУРА УСЛОВНОГО ОБОЗНАЧЕНИЯ ПОДСТАНЦИИ

ПРИМЕРЫ ЗАПИСИ

Пример записи обозначения 2КТПН мощностью 630 кВА для питания от сети 6 кВ, стандартного исполнения (двухтрансформаторная): **2КТПН 630/6/0,4-02-УХЛ1**

Пример записи обозначения КТПН мощностью 400 кВА для питания от сети 10 кВ, стандартного исполнения (однотрансформаторная): **КТПН 400/10/0,4-02-УХЛ1**

КОНСТРУКЦИЯ

КТПН состоит из отсеков силового трансформатора, распределительного устройства высокого напряжения (РУВН) и распределительного устройства низкого напряжения (РУНН). Прием и распределение электроэнергии осуществляется кабельным или воздушным вводом.

УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ

КТПН выполняются в климатическом исполнении У, УХЛ, категория размещения 1 тип атмосферы П по ГОСТ 15150-69. Предназначены для работы в районах с умеренным и умеренно холодным климатом при температуре окружающей среды от -60 до +40 °С. Скорость ветра — до 6 м/с. Скоростной напор ветра — до 800 Па. Высота над уровнем моря — до 1000 м. Окружающая среда — невзрывоопасная, не содержащая токопроводящей пыли, агрессивной пыли и паров в концентрациях, нарушающих работу КТПН, разрушающих металлы и изоляцию.

Соответствуют требованиям ГОСТ 17516.1-90, ГОСТ 16962.2-90 в части сейсмостойкости при сейсмических воздействиях интенсивностью 9 баллов (по шкале MSK-64), высотная отметка до 10 м.

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ

Подстанция комплектуется силовыми трансформаторами в соответствии с ТУ РБ 100211261015, ТУ РБ 100211261018. При заказе трансформаторов необходимо дополнительно указывать их тип: масляный/сухой стандартного исполнения, с симметрирующим устройством, со сниженным уровнем потерь холостого хода и звуковой мощности и т.д., схему и группу соединения обмоток и т.д.

По требованию заказчика могут изготавливаться подстанции с изменением конструкции, технических параметров и перечня применяемой аппаратуры, что указывается в дополнительных требованиях при заказе подстанции.

Корпус КТПН выполнен из оцинкованной стали, окраска порошковая, полимерная.

Подстанция может быть оборудована системами освещения, при необходимости возможно устройство системы вентиляции и пожарной сигнализации.

ОСНОВНЫЕ ТИПОРАЗМЕРЫ КТПН

По мощности и габаритным размерам подстанции подразделяются на следующие типоразмеры:

КТПН 25; 40; 63; 100 кВА	2000 × 1600
КТПН 160; 250 кВА	3100 × 1600
КТПН 400 кВА	4200 × 1600
КТПН 630 кВА	5100 × 1600
КТПН 1000 кВА	5100 × 2000

1

ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ КОМПЛЕКТНАЯ НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ 25; 40; 63; 100 кВА

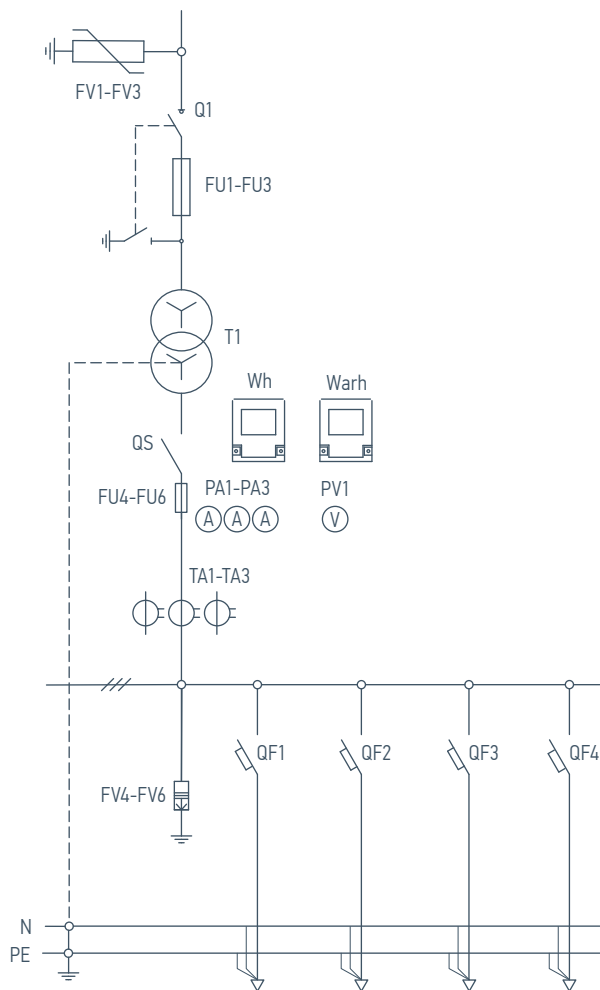
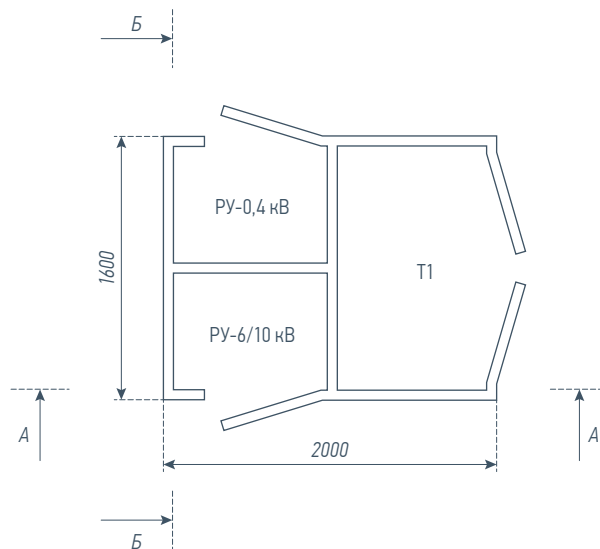
ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

Наименование параметра	Единица измерения	Значение
Номинальное напряжение на стороне ВН	кВ	6; 10
Мощность силового трансформатора	кВА	25; 40; 63; 100
Номинальный ток на стороне ВН для присоединения линий	А	630
Ток электродинамической стойкости на стороне ВН	кА	31,5; 51
Ток термической стойкости на стороне ВН	кА	12,5; 20
Ток электродинамической стойкости на стороне ВН	кА/с	110; 220
Ток термической стойкости на стороне НН	кА/с	50; 100
Номинальное напряжение на стороне НН	кВ	0,4
Номинальная частота	Гц	50
Вид системы заземления на стороне НН		TN-S; TN-C; TN-S-C
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150		У, УХЛ1
Исполнение стороны ВН		кабель / воздух
Исполнение стороны НН		кабель / воздух
Используемые аппараты: РВ; ВН; вакуумные выключатели VF, Evolis, Sion, BB/TEL и т.д.; рубильники РБ, РЕ, ВР и т.д.; выключатели ВА, Siemens, Schneider Electric, ABB и другие		
Максимальный вес без трансформатора	кг	650
Срок службы	лет	не менее 30

ОСНОВНЫЕ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Тип КТПН	УВН			РУНН						
	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток трансформатора, А	Номинальный ток предохранителей, А	Номинальный ток трансформатора на стороне НН, А	Номинальное напряжение на стороне НН, кВ	Номинальный ток отходящей линии, А				
						1	2	3	4	Уличного освещения
25/6/0,4-02-У1	6	2,4	5	36,1	0,4	25	31,5	—	—	16 (25)
25/10/0,4-02-У1	10	1,4	3,2			25	31,5	—	—	
40/6/0,4-02-У1	6	3,85	8	57,7		31,5	50	—	—	
40/10/0,4-02-У1	10	2,3	5			31,5	50	—	—	
63/6/0,4-02-У1	6	6	16	91		40	40	63	—	
63/10/0,4-02-У1	10	3,6	8			40	40	63	—	
100/6/0,4-02-У1	6	9,6	20	114,3		40	80	100	—	
100/10/0,4-02-У1	10	5,7	16			40	80	100	—	

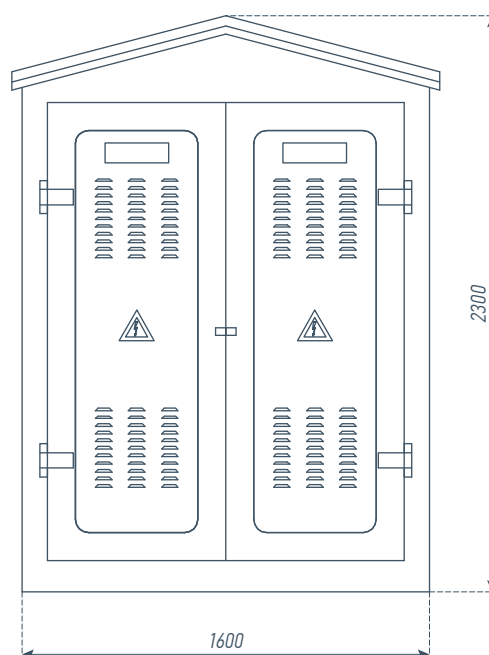
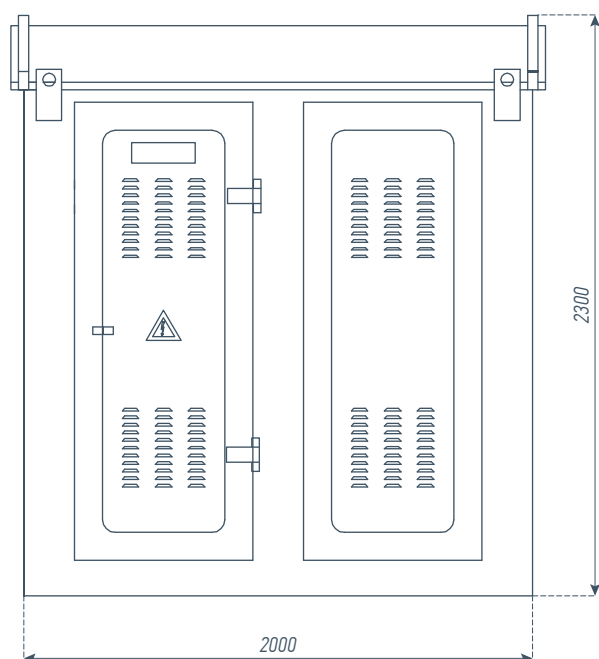
ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА

ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ
И РАСПОЛОЖЕНИЕ ПОМЕЩЕНИЙ

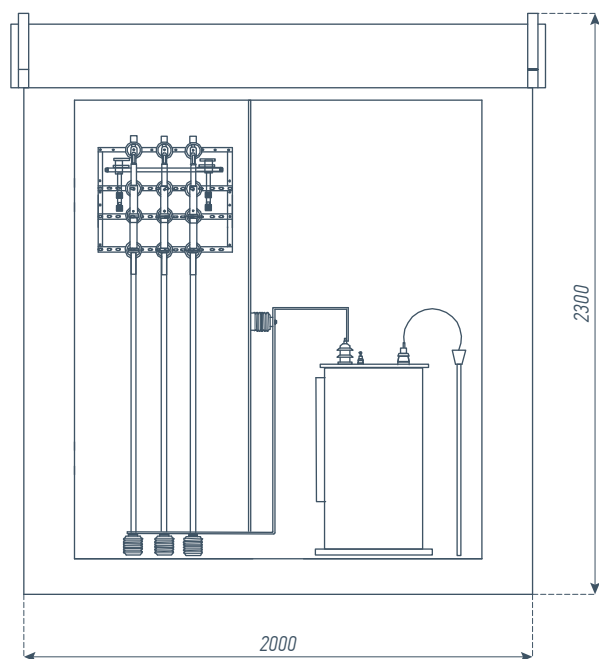
ПЕРЕЧЕНЬ ОБОРУДОВАНИЯ

Обозначение	Наименование	Место установки
FU1–FU3	Предохранитель высоковольтный	РУ-6 кВ
FU4–FU6	Предохранитель низковольтный	РУ-6 кВ
Q1	Выключатель нагрузки	РУ-6 кВ
T1	Силовой трансформатор	Камера трансформатора
Wh	Счетчик активной энергии	Шкаф учета
Warh	Счетчик реактивной энергии	Шкаф учета
PA1–PA3	Амперметр	РУ-0,4 кВ
PV1	Вольтметр	РУ-0,4 кВ
QS	Рубильник вводной	РУ-0,4 кВ
TA1–TA3	Трансформаторы тока	РУ-0,4 кВ
QF1...QF4	Выключатель автоматический	РУ-0,4 кВ
FV1–FV3	Ограничители перенапряжения высоковольтные	РУ-6 кВ
FV4-FV6	Ограничители перенапряжения низковольтные	РУ-0,4 кВ

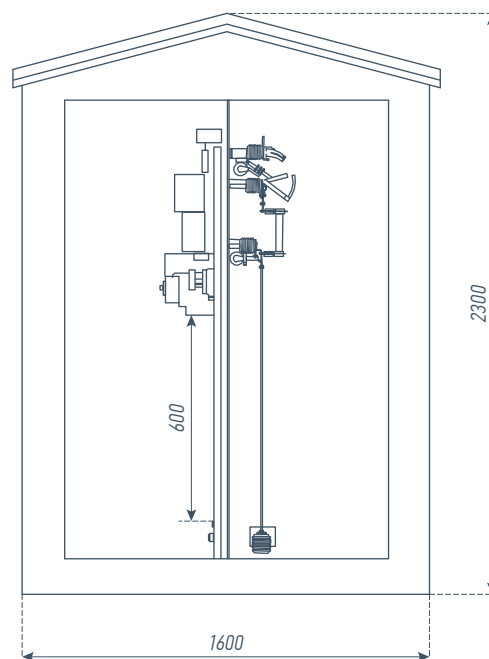
**ВНЕШНИЙ ВИД И РАЗРЕЗЫ ПОДСТАНЦИИ
ПРИ ПОДКЛЮЧЕНИИ ТИПА «КАБЕЛЬ – КАБЕЛЬ»**



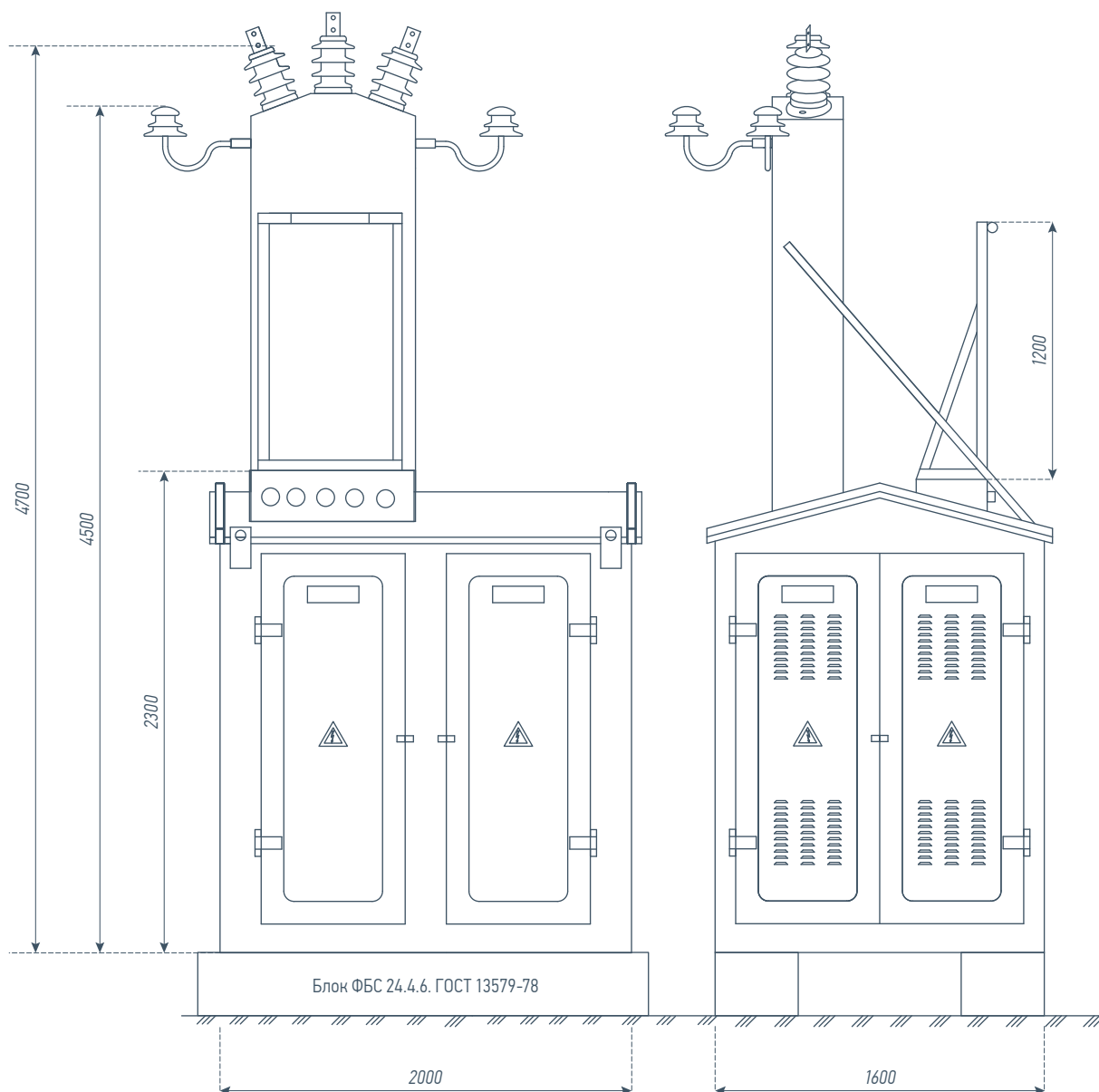
A—A

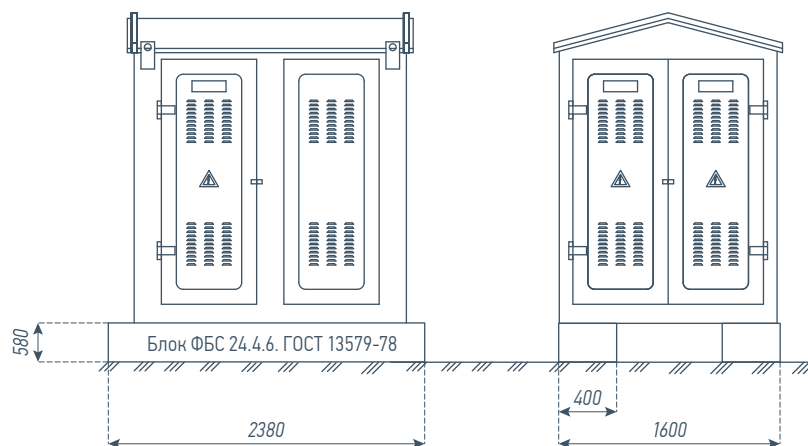


Б—Б

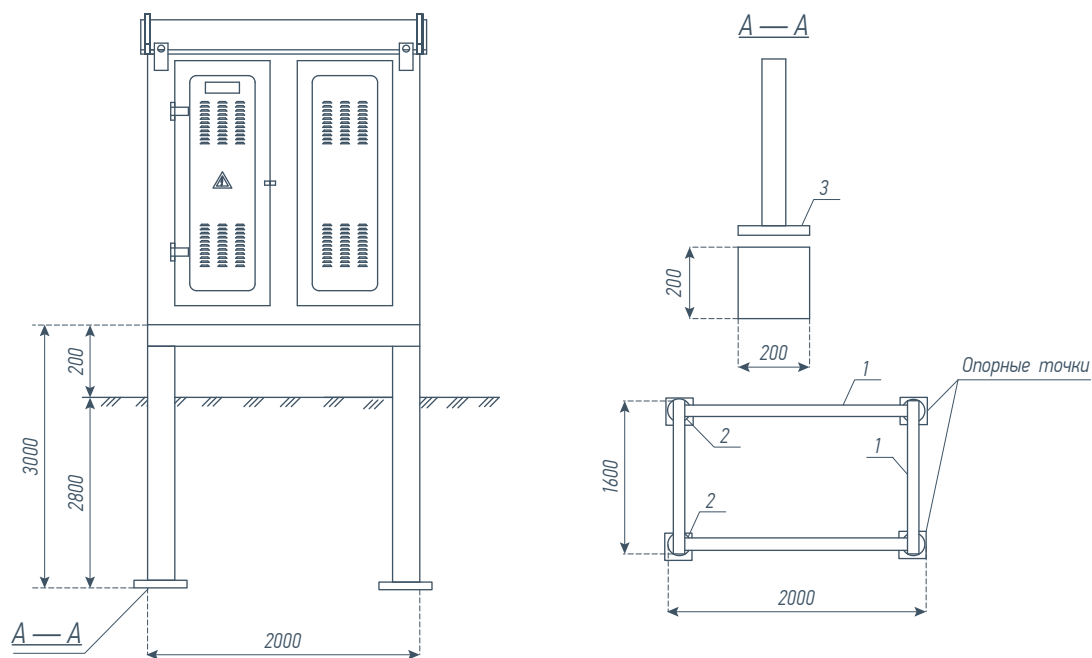


**ВНЕШНИЙ ВИД И РАЗРЕЗЫ ПОДСТАНЦИИ
ПРИ ПОДКЛЮЧЕНИИ ТИПА «ВОЗДУХ – ВОЗДУХ»**



ФУНДАМЕНТ НА БЛОКАХ

Поз.	Обозначение	Наименование	Количество	Единицы измерения
1.	ГОСТ 13579-78	ФБС 24.4.6 (2380 × 400 × 580)	2	шт.
			1,3	т

ФУНДАМЕНТ НА СВАЯХ

Поз.	Обозначение	Наименование	Количество	Единицы измерения
1.	ГОСТ 8240-97	Швеллер № 10	14,4	м
			0,206	т
2.	ГОСТ 10704-76*	Труба стальная электросварная (d — 109, L — 3 м)	4	шт.
			15,29	кг / пог. м
3.	ГОСТ 103-76*	Подпятник (полоса 8 × 200, ГОСТ 103-76*)	4	шт.

2

ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ КОМПЛЕКТНАЯ НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ 160; 250 кВА

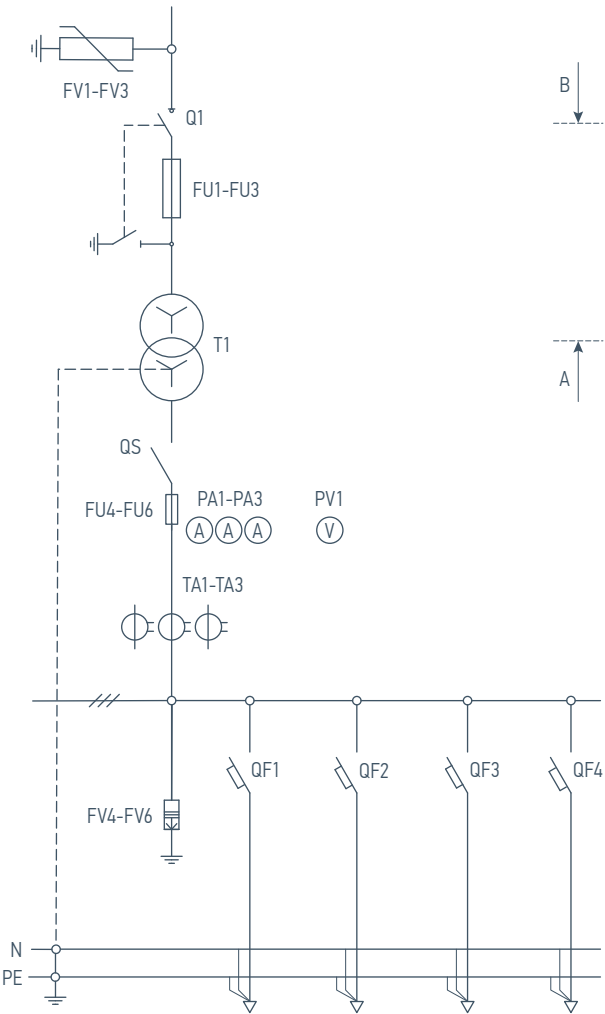
ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

Наименование параметра	Единица измерения	Значение
Номинальное напряжение на стороне ВН	кВ	6; 10
Мощность силового трансформатора	кВА	160; 250
Номинальный ток на стороне ВН для присоединения линий	А	630
Ток электродинамической стойкости на стороне ВН	кА	31,5; 50
Ток термической стойкости на стороне ВН	кА	12,5; 20
Ток электродинамической стойкости на стороне ВН	кА/с	110; 220
Ток термической стойкости на стороне НН	кА/с	50; 100
Номинальное напряжение на стороне НН	кВ	0,4
Номинальная частота	Гц	50
Вид системы заземления на стороне НН		TN-S; TN-C; TN-S-C
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150		У, УХЛ1
Исполнение стороны ВН		кабель / воздух
Исполнение стороны НН		кабель / воздух
Используемые аппараты: РВ; ВН; вакуумные выключатели VF, Evolis, Sion, ВВ/TEL и т.д.; рубильники РБ, РЕ, ВР и т.д.; выключатели ВА, Siemens, Schneider Electric, ABB и другие		
Максимальный вес без трансформатора	кг	1100
Срок службы	лет	не менее 30

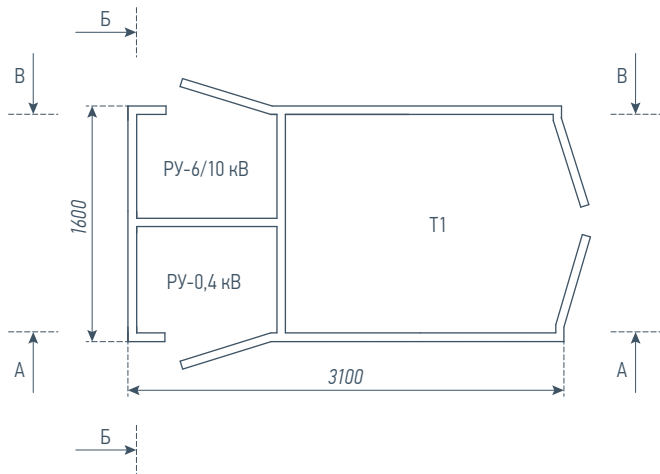
ОСНОВНЫЕ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Тип КТПН	УВН			РУНН						
	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток трансформатора, А	Номинальный ток предохранителей, А	Номинальный ток трансформатора на стороне НН, А	Номинальное напряжение на стороне НН, кВ	Номинальный ток отходящей линии, А				
						1	2	3	4	Уличного освещения
160/6/0,4-02-У1	6	15,4	31,5	231	0,4	80	100	160	-	16 (25)
160/10/0,4-02-У1	10	9,24	20			80	100	160	-	
250/6/0,4-02-У1	6	24,1	50	361		80	100	160	250	
250/10/0,4-02-У1	10	14,4	31,5			80	100	160	250	

**ОДНОЛИНЕЙНАЯ
СХЕМА**



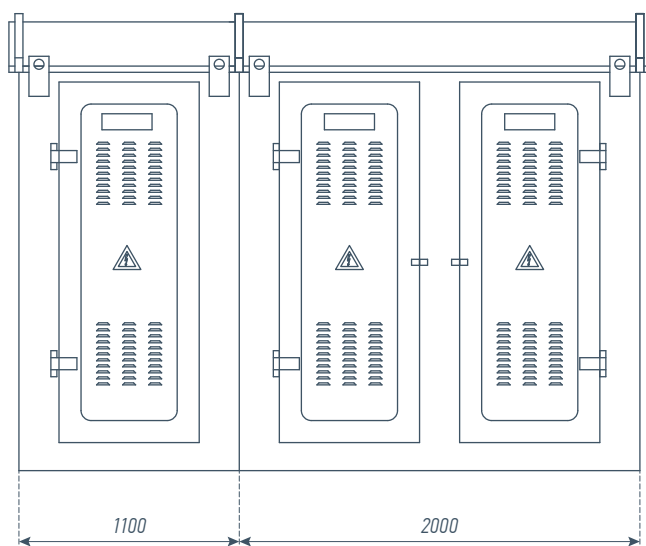
**ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ
И РАСПОЛОЖЕНИЕ ПОМЕЩЕНИЙ**



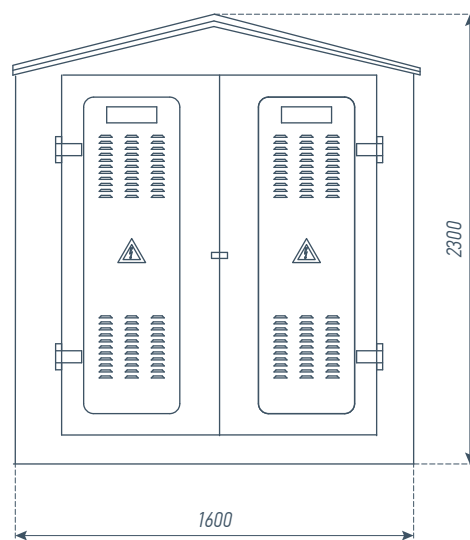
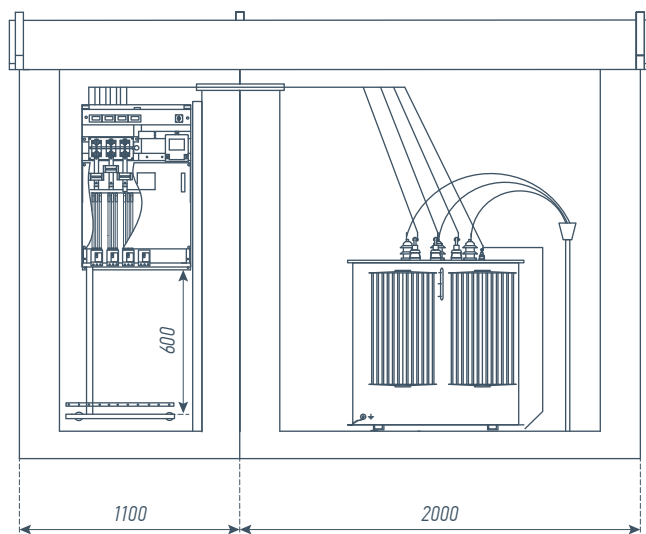
ПЕРЕЧЕНЬ ОБОРУДОВАНИЯ

Обозначение	Наименование	Место установки
FU1–FU3	Предохранитель высоковольтный	РУ-6 кВ
FU4–FU6	Предохранитель низковольтный	РУ-0,4 кВ
Q1	Выключатель нагрузки, разъединитель	РУ-6 кВ
T1	Силовой трансформатор	Камера трансформатора
PA1–PA3	Амперметр	РУ-0,4 кВ
PV1	Вольтметр	РУ-0,4 кВ
QS	Рубильник вводной	РУ-0,4 кВ
TA1–TA3	Трансформаторы тока	РУ-0,4 кВ
QF1...QF4	Выключатель автоматический	РУ-0,4 кВ
FV1–FV3	Ограничители перенапряжения	РУ-6 кВ
FV4-FV6	Ограничители перенапряжения низковольтные	РУ-0,4 кВ

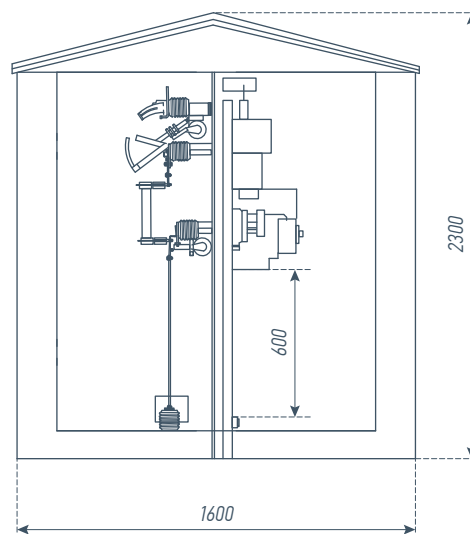
**ВНЕШНИЙ ВИД И РАЗРЕЗЫ ПОДСТАНЦИИ
ПРИ ПОДКЛЮЧЕНИИ ТИПА «КАБЕЛЬ – КАБЕЛЬ»**



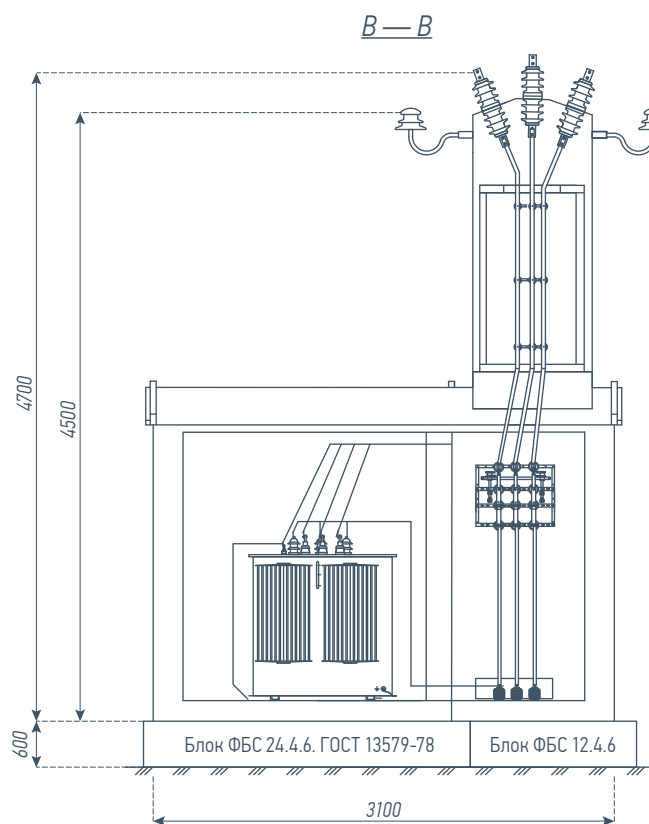
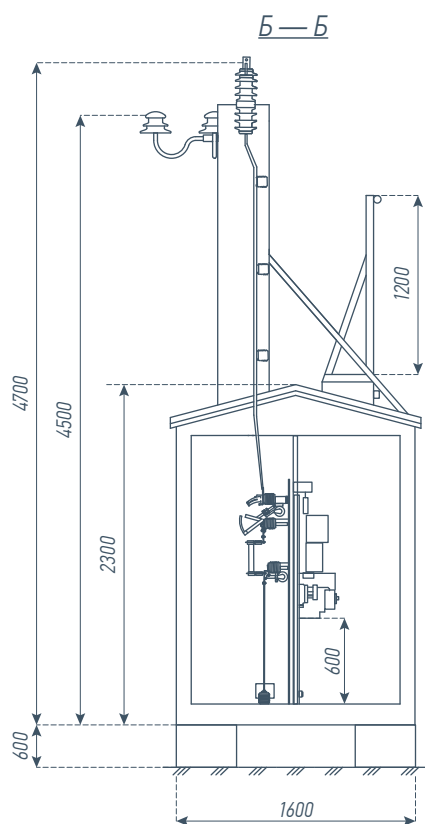
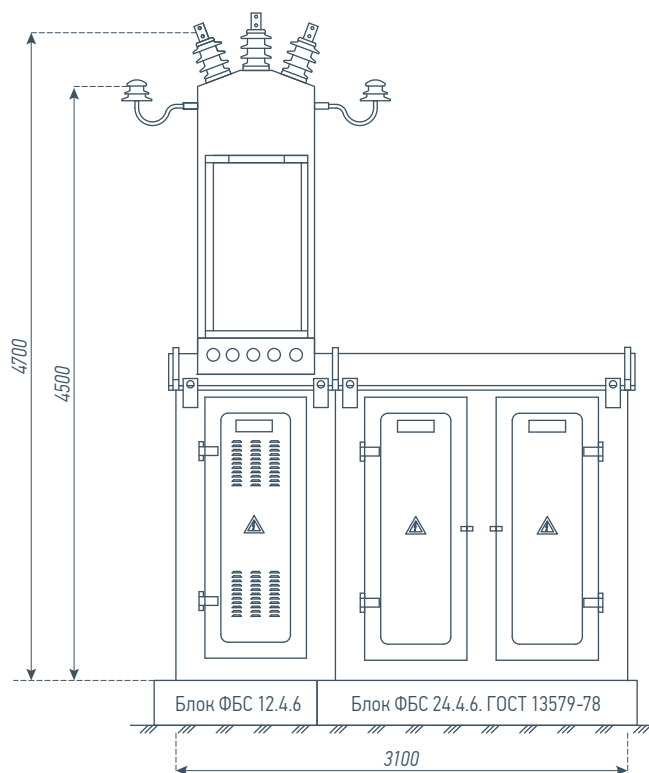
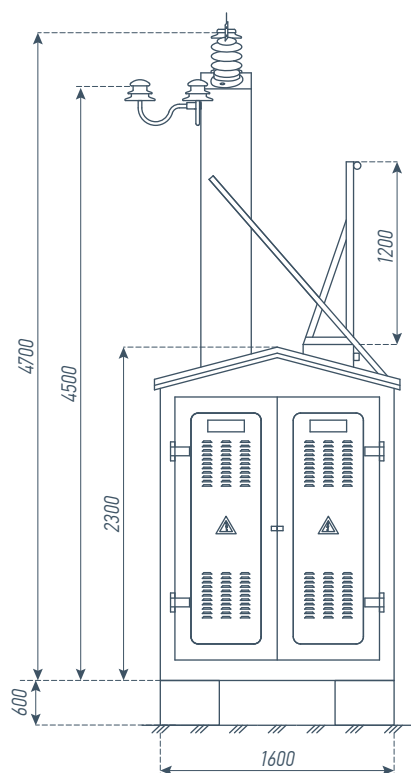
A—A



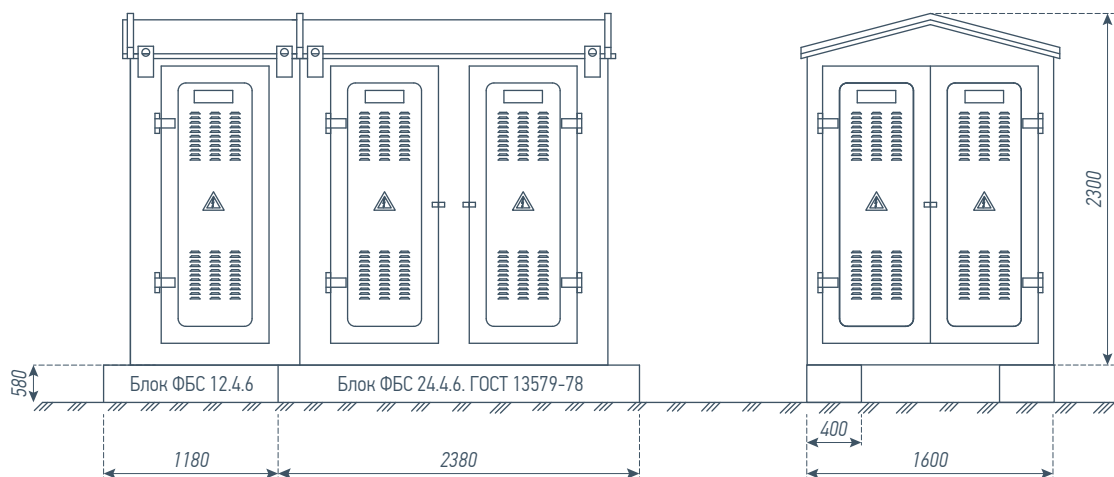
Б—Б



**ВНЕШНИЙ ВИД И РАЗРЕЗЫ ПОДСТАНЦИИ
ПРИ ПОДКЛЮЧЕНИИ ТИПА «ВОЗДУХ-ВОЗДУХ»**

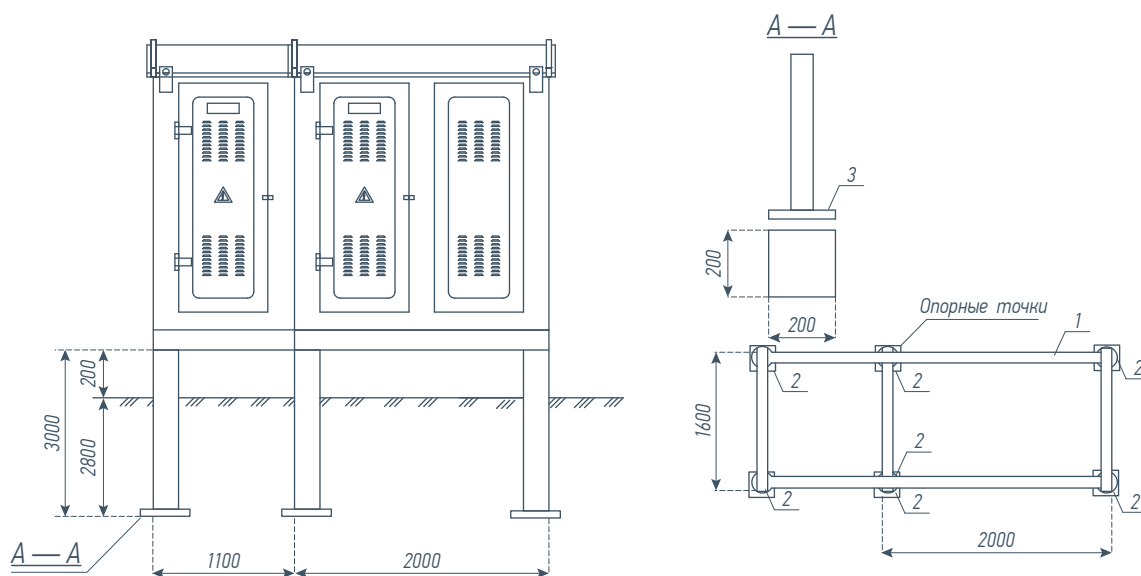


ФУНДАМЕНТ НА БЛОКАХ



Поз.	Обозначение	Наименование	Количество	Единицы измерения
1.	ГОСТ 13579-78	ФБС 24.4.6 (2380 × 400 × 580)	2	шт.
			1,3	т
2.	ГОСТ 13579-78	ФБС 12.4.6 (1180 × 400 × 580)	2	шт.
			0,64	т

ФУНДАМЕНТ НА СВАЯХ



Поз.	Обозначение	Наименование	Количество	Единицы измерения
1.	ГОСТ 8240-97	Швеллер № 10	14,4	м
			0,206	т
2.	ГОСТ 10704-76*	Труба стальная электросварная (d — 109, L — 3 м)	6	шт.
			15,29	кг / пог. м
3.	ГОСТ 103-76*	Подпятник (полоса 8 × 200, ГОСТ 103-76*)	4	шт.

3

ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ КОМПЛЕКТНАЯ НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ 400 кВА



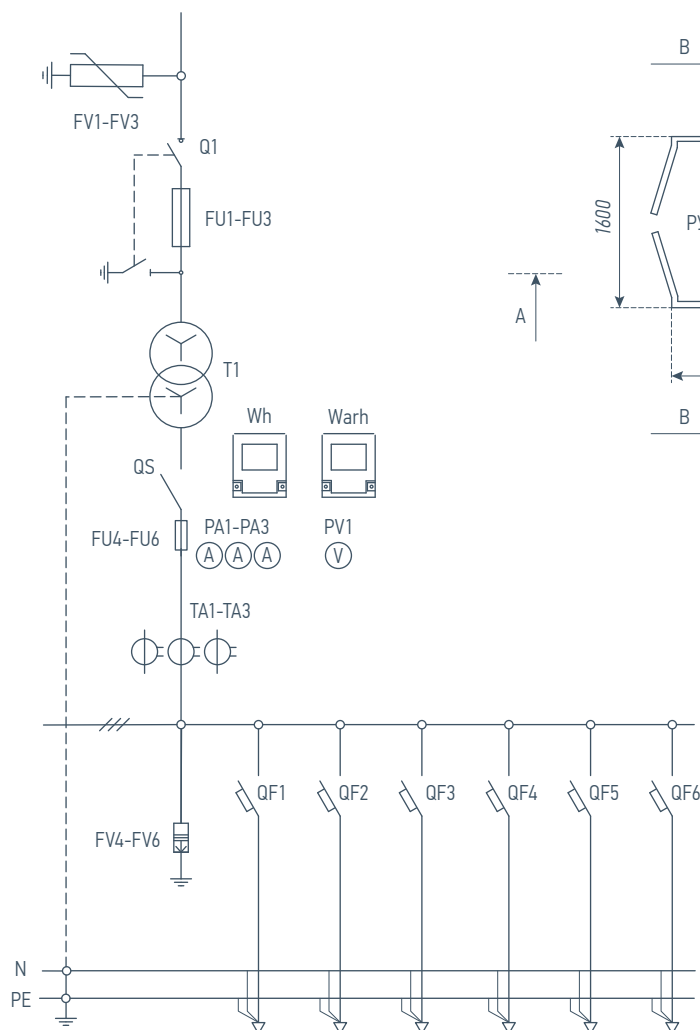
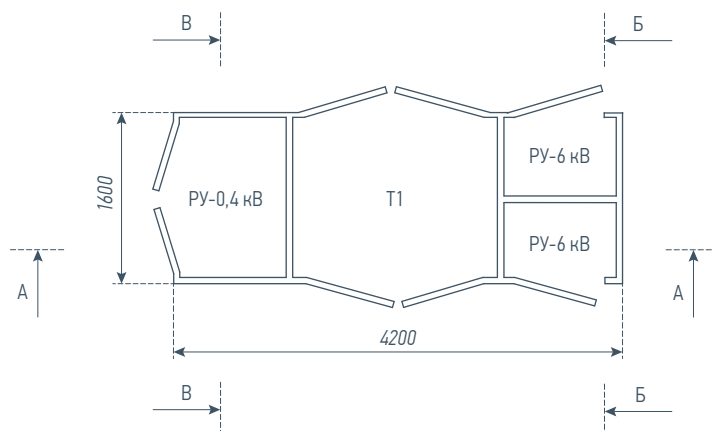
ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

Наименование параметра	Единица измерения	Значение
Номинальное напряжение на стороне ВН	кВ	6; 10
Мощность силового трансформатора	кВА	400
Номинальный ток на стороне ВН для присоединения линий	А	630
Ток электродинамической стойкости на стороне ВН	кА	31,5; 50
Ток термической стойкости на стороне ВН	кА	12,5; 20
Ток электродинамической стойкости на стороне ВН	кА/с	110; 220
Ток термической стойкости на стороне НН	кА/с	50; 100
Номинальное напряжение на стороне НН	кВ	0,4
Номинальная частота	Гц	50
Вид системы заземления на стороне НН		TN-S; TN-C; TN-S-C
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150		У, УХЛ1
Исполнение стороны ВН		кабель / воздух
Исполнение стороны НН		кабель / воздух
Используемые аппараты: РВ; ВН; вакуумные выключатели VF, Evolis, Sion, BB/TEL и т.д.; рубильники РБ, РЕ, ВР и т.д.; выключатели ВА, Siemens, Schneider Electric, ABB и другие		
Максимальный вес без трансформатора	кг	1400
Срок службы	лет	не менее 30

ОСНОВНЫЕ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Тип КТПН	УВН			РУНН								
	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток трансформатора, А	Номинальный ток предохранителей, А	Номинальный ток трансформатора на стороне НН, А	Номинальное напряжение на стороне НН, кВ	Номинальный ток отходящей линии, А						
						1	2	3	4	5	6	Уличного освещения
400/6/0,4-02-У1	6	38,5	80	577,4	0,4	100	160	200	200	40	63	16 (25)
400/10/0,4-02-У1	10	23,1	50			100	160	200	200	40	63	

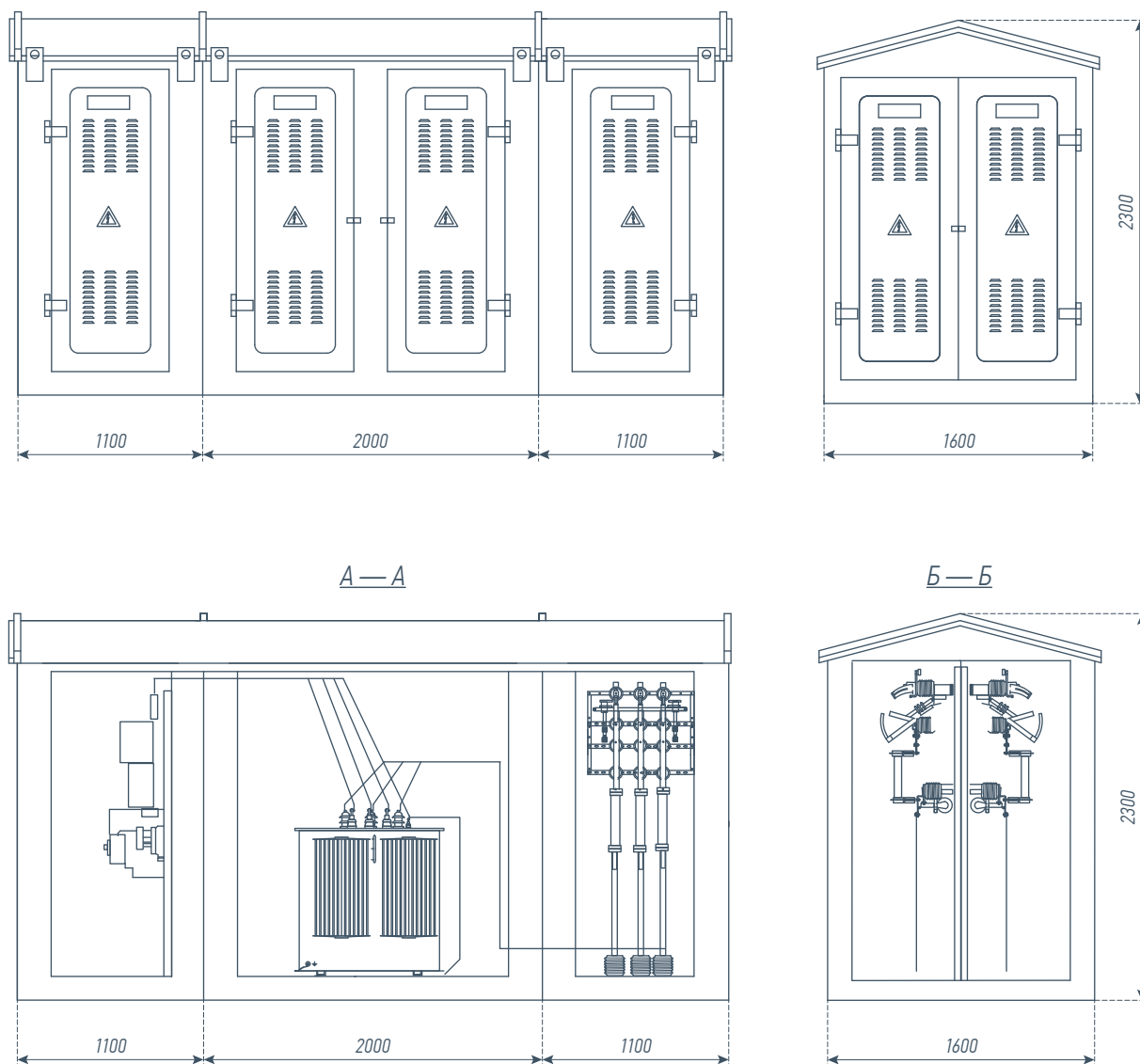
ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА

ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ
И РАСПОЛОЖЕНИЕ ПОМЕЩЕНИЙ

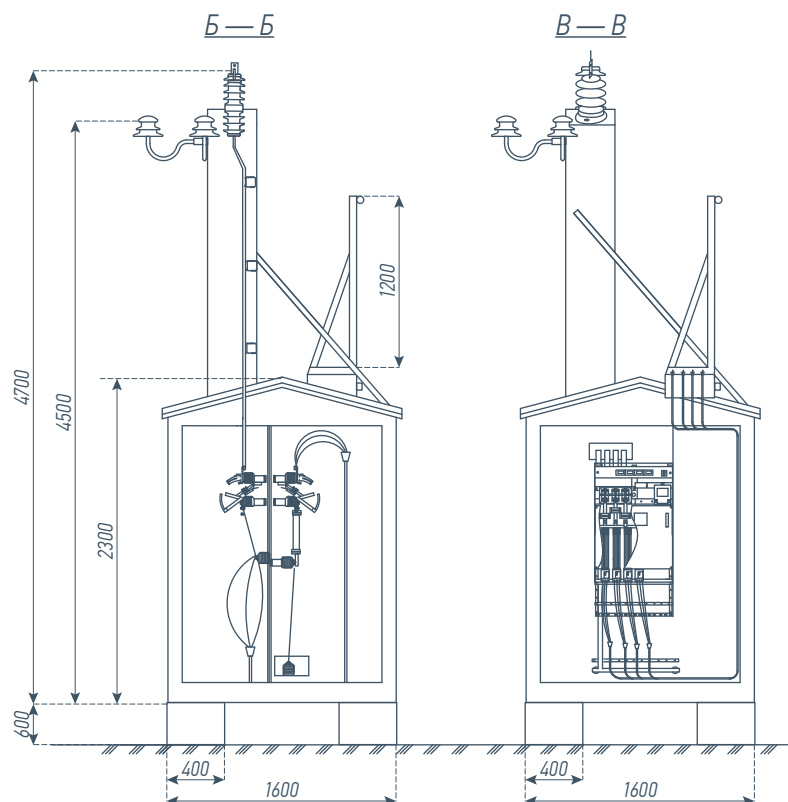
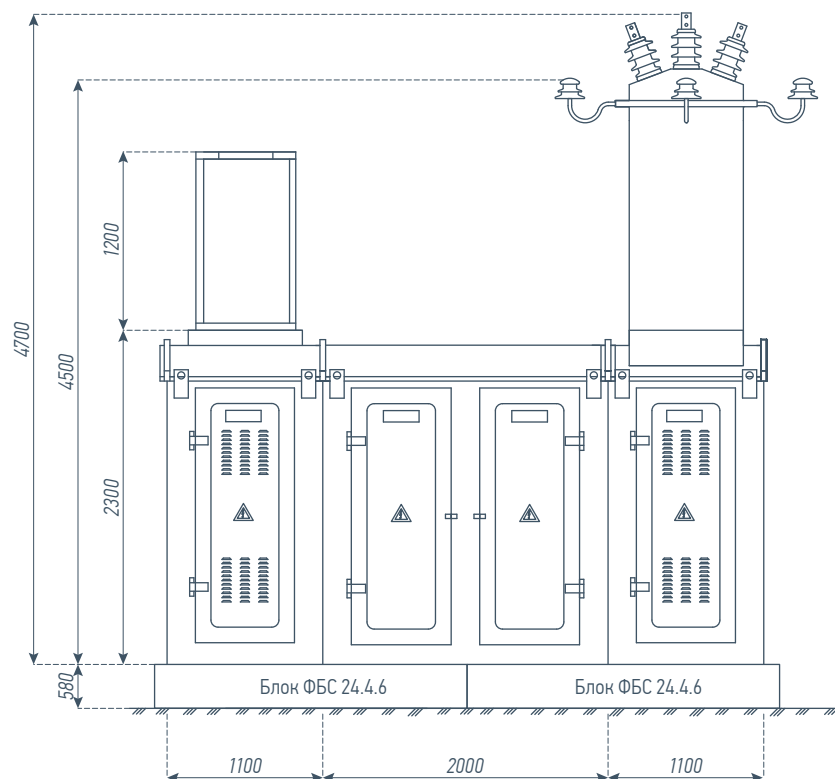
ПЕРЕЧЕНЬ ОБОРУДОВАНИЯ

Обозначение	Наименование	Место установки
FU1–FU3	Предохранитель высоковольтный	РУ-6 кВ
FU4–FU6	Предохранитель низковольтный	РУ-0,4 кВ
Q1	Выключатель нагрузки, разъединитель	РУ-6 кВ
T1	Силовой трансформатор	Камера трансформатора
Wh	Счетчик активной энергии	Шкаф учета
Warh	Счетчик реактивной энергии	Шкаф учета
PA1–PA3	Амперметр	РУ-0,4 кВ
PV1	Вольтметр	РУ-0,4 кВ
QS	Рубильник вводной	РУ-0,4 кВ
TA1–TA3	Трансформаторы тока	РУ-0,4 кВ
QF1...QF6	Выключатель автоматический	РУ-0,4 кВ
FV1–FV3	Ограничители перенапряжения высоковольтные	РУ-6 кВ
FV4–FV6	Ограничители перенапряжения низковольтные	РУ-0,4 кВ

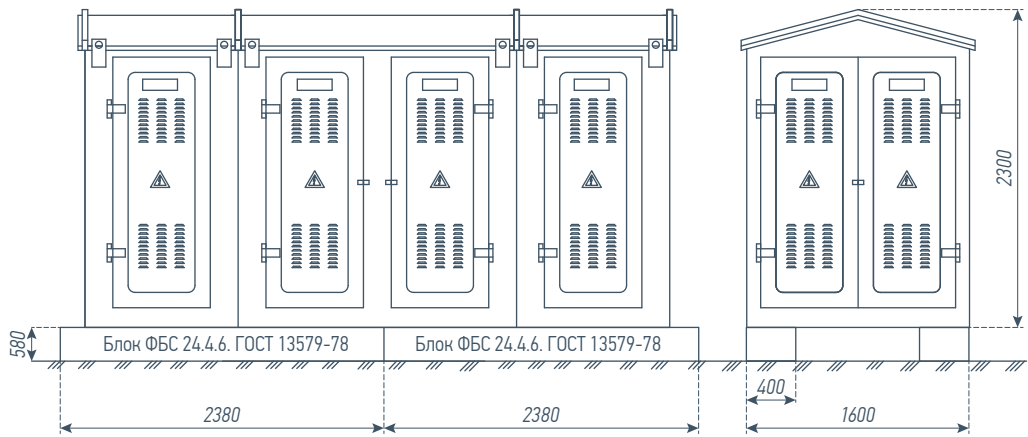
**ВНЕШНИЙ ВИД И РАЗРЕЗЫ ПОДСТАНЦИИ
ПРИ ПОДКЛЮЧЕНИИ ТИПА «КАБЕЛЬ – КАБЕЛЬ»**



**ВНЕШНИЙ ВИД И РАЗРЕЗЫ ПОДСТАНЦИИ
ПРИ ПОДКЛЮЧЕНИИ ТИПА «ВОЗДУХ – ВОЗДУХ»**

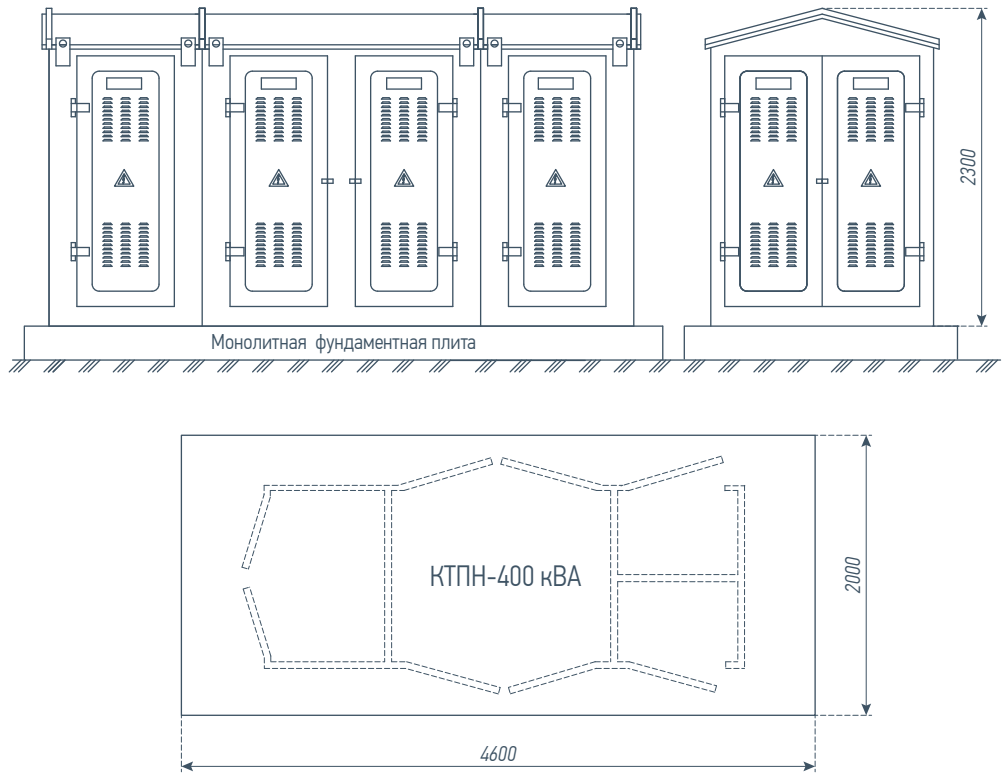


ФУНДАМЕНТ НА БЛОКАХ



Поз.	Обозначение	Наименование	Количество	Единицы измерения
1.	ГОСТ 13579-78	ФБС 24.4.6 (2380 × 400 × 580)	4	шт.
			1,3	т

ФУНДАМЕНТ НА МОНОЛИТНОЙ ПЛИТЕ



В качестве фундамента применена монолитная плита из бетона марки В15, F7.
Кабельные приямки под вход кабеля определяются проектом.

4

ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ КОМПЛЕКТНАЯ НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ 630 кВА

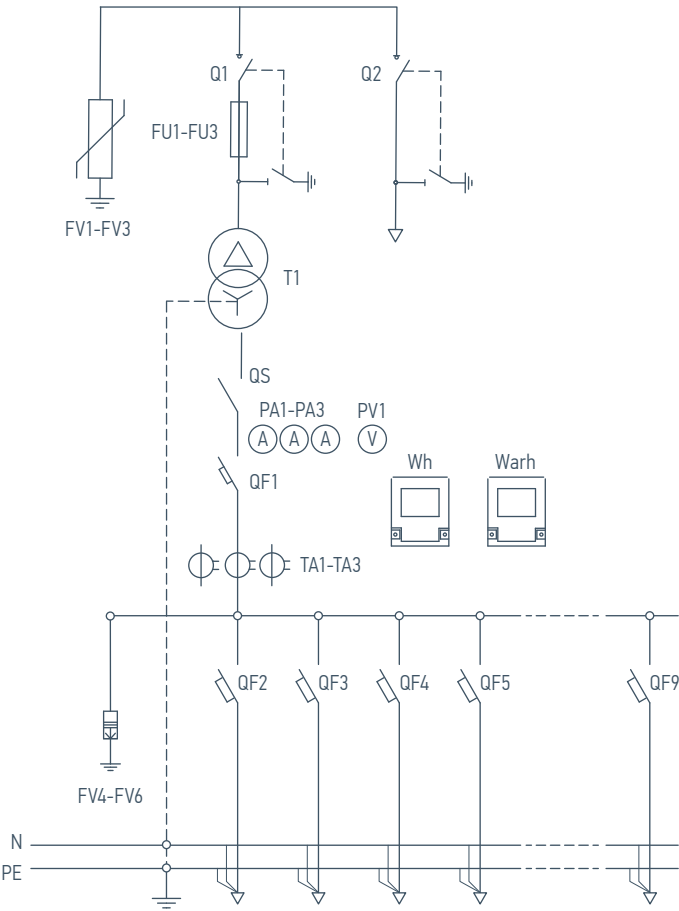
ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

Наименование параметра	Единица измерения	Значение
Номинальное напряжение на стороне ВН	кВ	6; 10
Мощность силового трансформатора	кВА	630
Номинальный ток на стороне ВН для присоединения линий	А	630
Ток электродинамической стойкости на стороне ВН	кА	31,5; 50
Ток термической стойкости на стороне ВН	кА	12,5; 20
Ток электродинамической стойкости на стороне ВН	кА/с	110; 220
Ток термической стойкости на стороне НН	кА/с	50; 100
Номинальное напряжение на стороне НН	кВ	0,4
Номинальная частота	Гц	50
Вид системы заземления на стороне НН		TN-S; TN-C; TN-S-C
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150		У, УХЛ1
Исполнение стороны ВН		кабель / воздух
Исполнение стороны НН		кабель / воздух
Используемые аппараты: РВ; ВН; вакуумные выключатели VF, Evolis, Sion, BB/TEL и т.д.; рубильники РБ, РЕ, ВР и т.д.; выключатели ВА, Siemens, Schneider Electric, ABB и другие		
Максимальный вес без трансформатора	кг	1700
Срок службы	лет	не менее 30

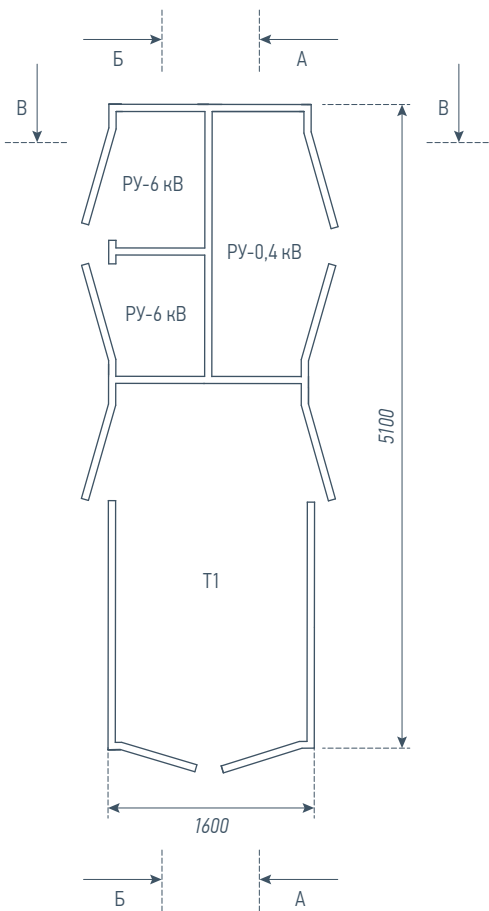
ОСНОВНЫЕ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Тип КТПН	УВН			РУНН									
	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток трансформатора, А	Номинальный ток предохранителей, А	Номинальный ток трансформатора на стороне НН, А	Номинальное напряжение на стороне НН, кВ	Номинальный ток отходящей линии, А							
						1	2	3	4	5	6	7	8
630/6/0,4-02-У1	6	60,6	100	909,3	0,4	100	160	160	100	200	250	250	200
630/10/0,4-02-У1	10	36,4	80			100	160	160	100	200	250	250	200

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА



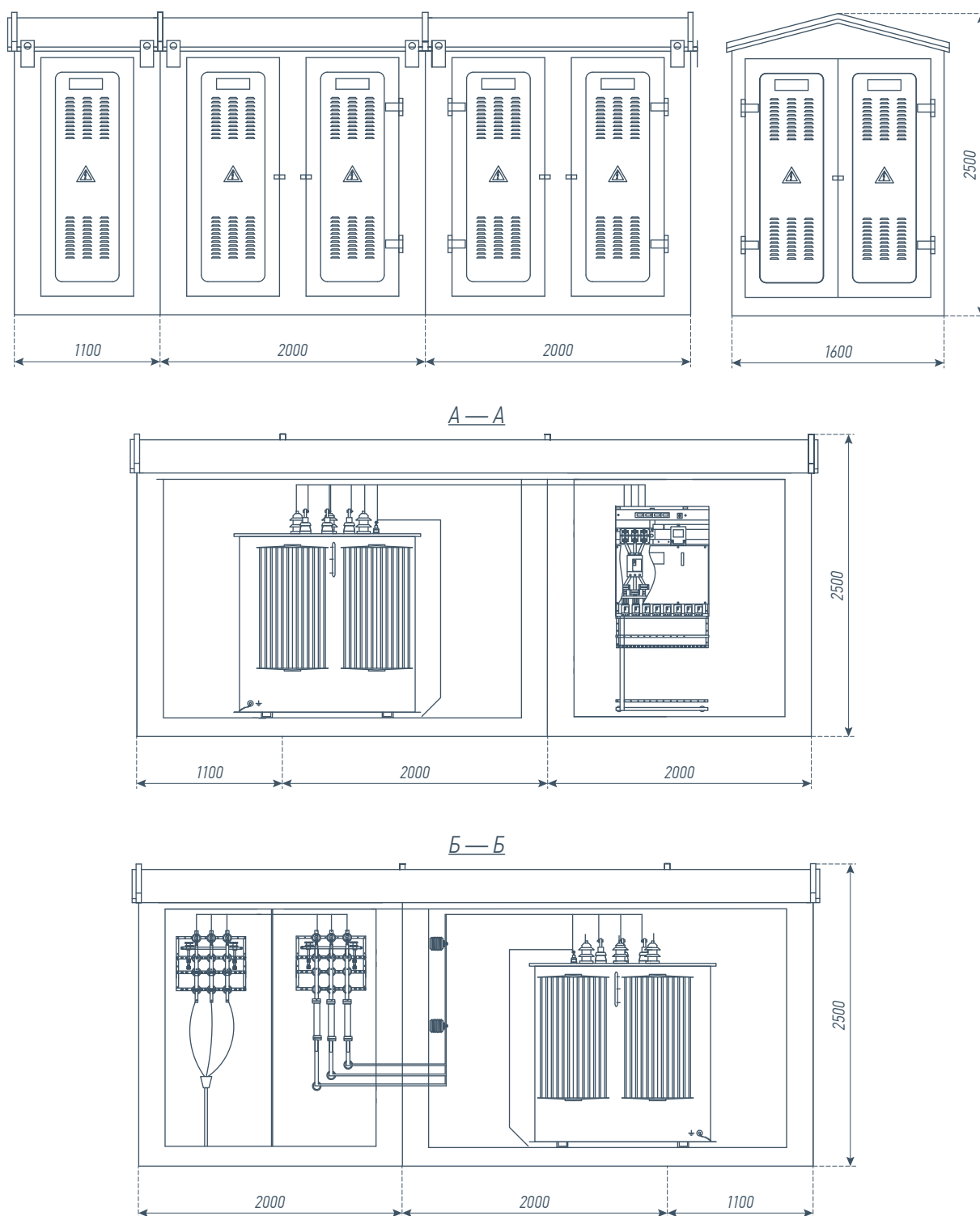
ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ
И РАСПОЛОЖЕНИЕ
ПОМЕЩЕНИЙ



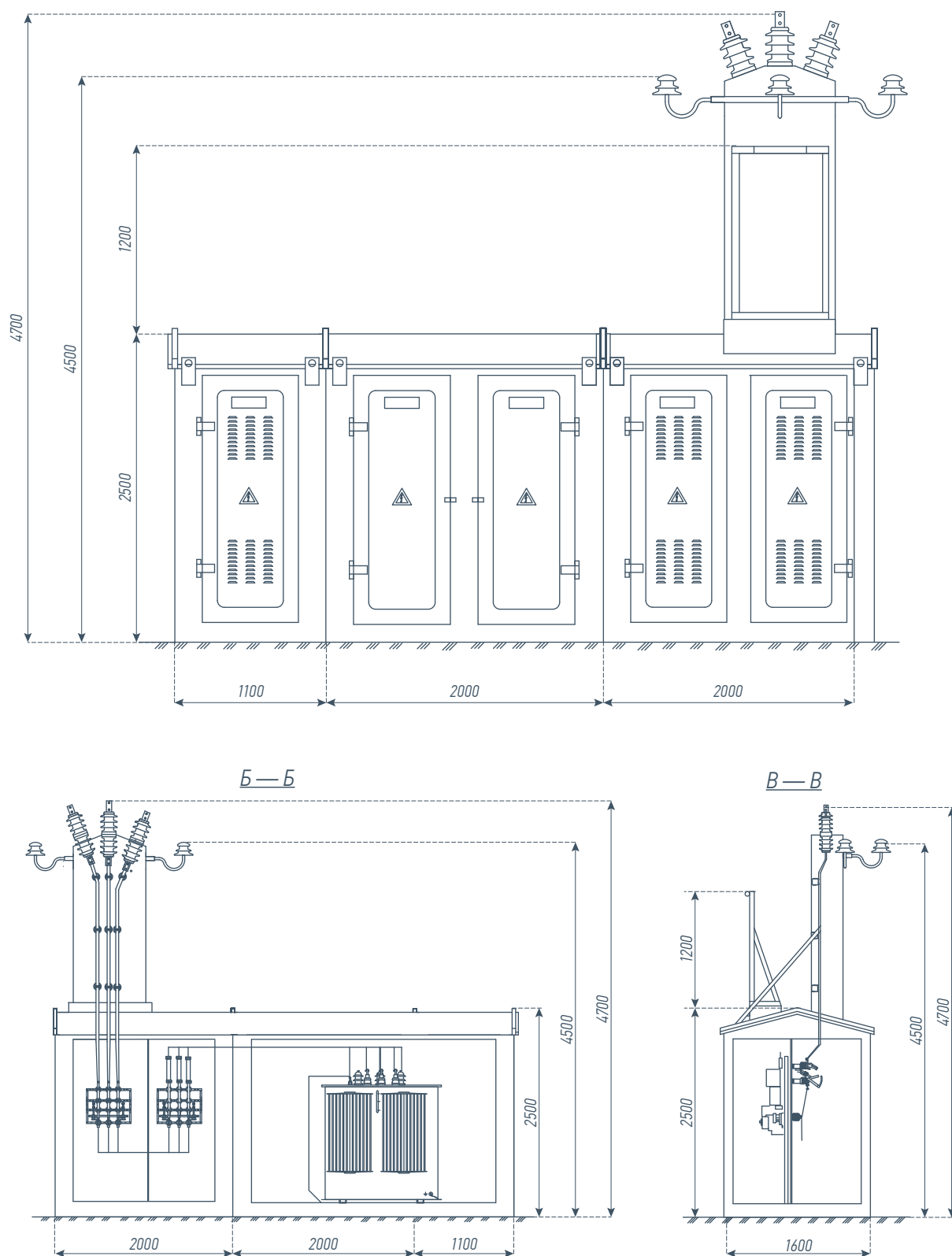
ПЕРЕЧЕНЬ ОБОРУДОВАНИЯ

Обозначение	Наименование	Место установки
FU1–FU3	Предохранитель высоковольтный	РУ-6 кВ
Q1–Q2	Выключатель нагрузки, разъединитель	РУ-6 кВ
T1	Силовой трансформатор	Камера трансформатора
Wh	Счетчик активной энергии	Шкаф учета
Warh	Счетчик реактивной энергии	Шкаф учета
PA1–PA3	Амперметр	РУ-0,4 кВ
PV1	Вольтметр	РУ-0,4 кВ
QS	Рубильник вводной	РУ-0,4 кВ
TA1–TA3	Трансформаторы тока	РУ-0,4 кВ
QF1...QF9	Выключатель автоматический	РУ-0,4 кВ
FV1–FV3	Ограничители перенапряжения высоковольтные	РУ-6 кВ
FV4–FV6	Ограничители перенапряжения низковольтные	РУ-0,4 кВ

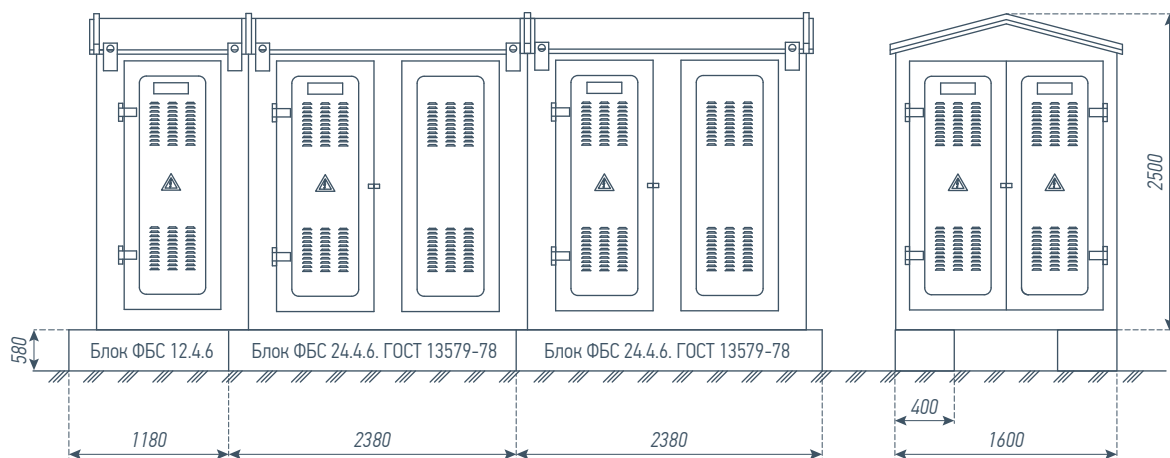
**ВНЕШНИЙ ВИД И РАЗРЕЗЫ ПОДСТАНЦИИ
ПРИ ПОДКЛЮЧЕНИИ ТИПА «КАБЕЛЬ – КАБЕЛЬ»**



**ВНЕШНИЙ ВИД И РАЗРЕЗЫ ПОДСТАНЦИИ
ПРИ ПОДКЛЮЧЕНИИ ТИПА «ВОЗДУХ – ВОЗДУХ»**

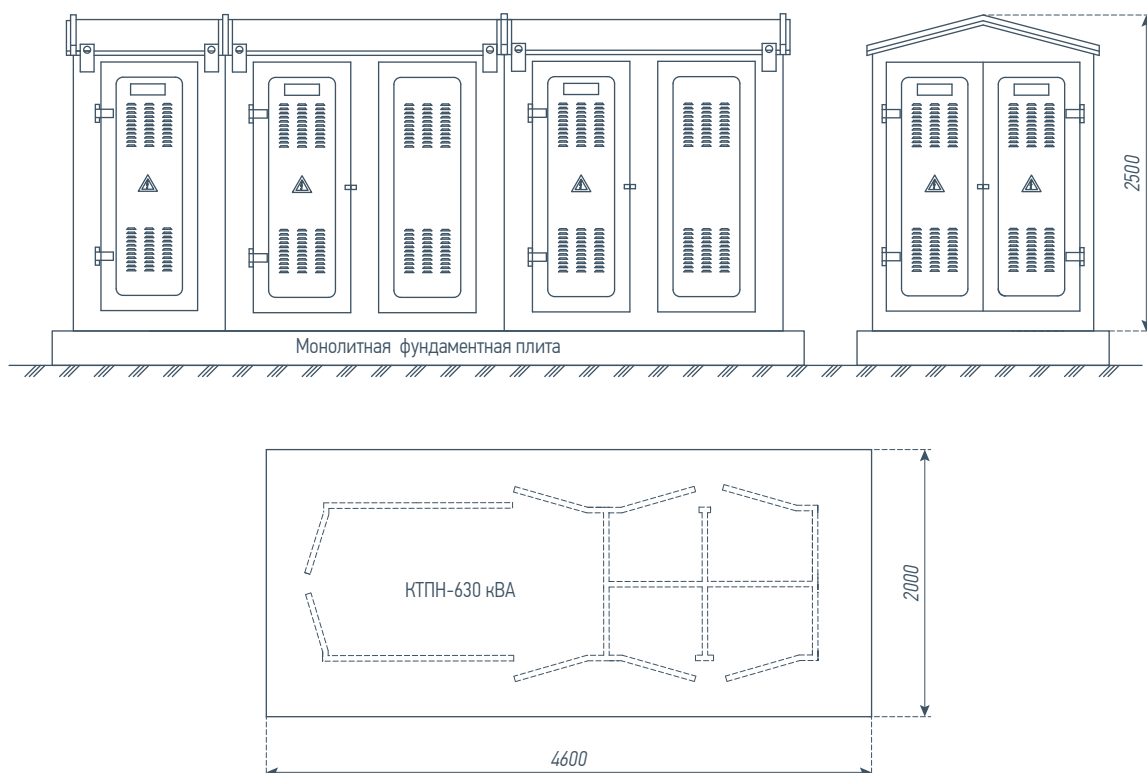


ФУНДАМЕНТ НА БЛОКАХ



Поз.	Обозначение	Наименование	Количество	Единицы измерения
1.	ГОСТ 13579-78	ФБС 24.4.6 (2380 × 400 × 580)	4	шт.
			1,3	т
2.	ГОСТ 13579-78	ФБС 12.4.6 (1180 × 400 × 580)	2	шт.
			0,64	т

ФУНДАМЕНТ НА МОНОЛИТНОЙ ПЛИТЕ



В качестве фундамента применена монолитная плита из бетона марки В15, F7.
Кабельные приемки под вход кабеля определяются проектом.

5

ПОДСТАНЦИЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ КОМПЛЕКТНАЯ НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ 1000 кВА



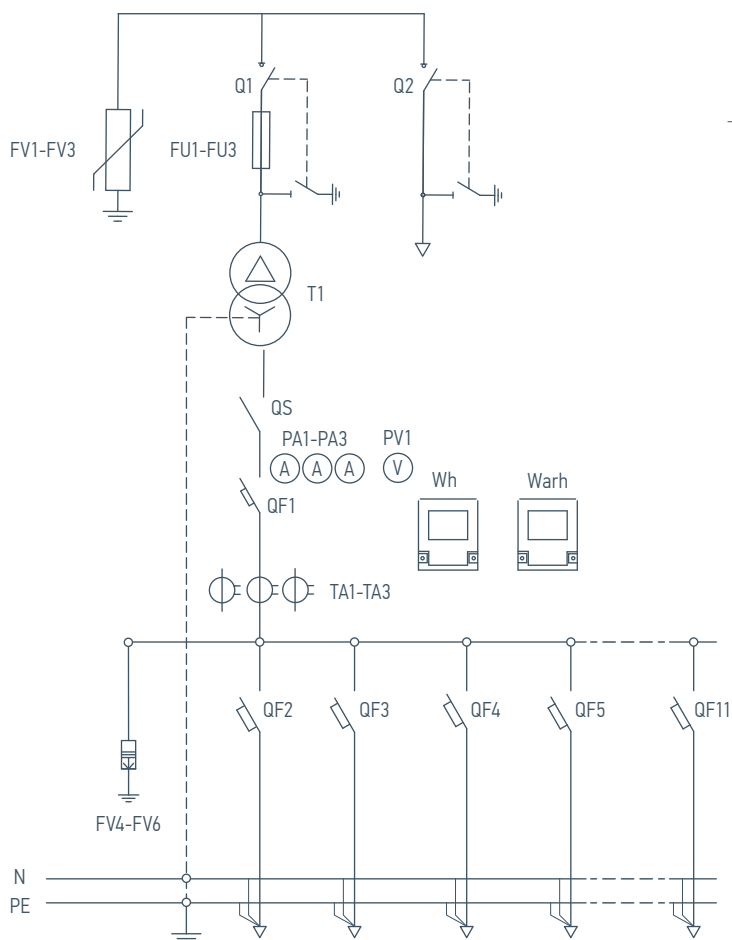
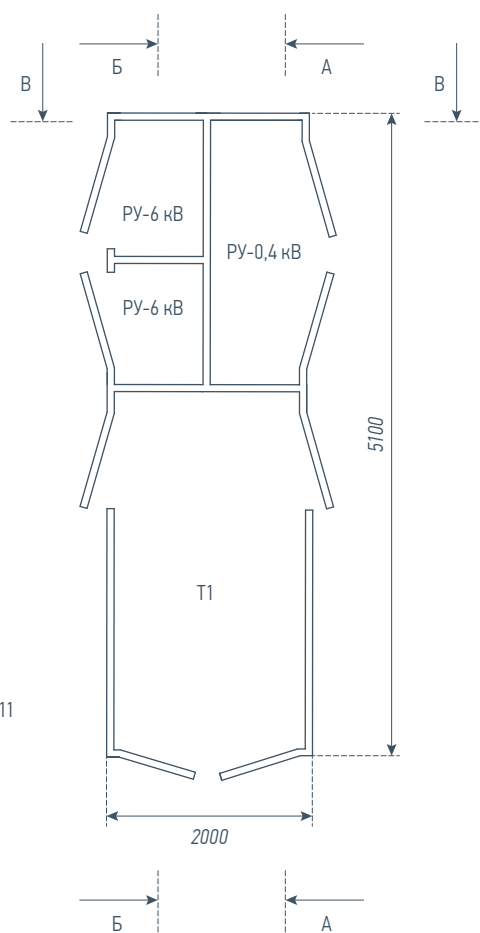
ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

Наименование параметра	Единица измерения	Значение
Номинальное напряжение на стороне ВН	кВ	6; 10
Мощность силового трансформатора	кВА	1000
Номинальный ток на стороне ВН для присоединения линий	А	630
Ток электродинамической стойкости на стороне ВН	кА	31,5; 50
Ток термической стойкости на стороне ВН	кА	12,5; 20
Ток электродинамической стойкости на стороне ВН	кА/с	110; 220
Ток термической стойкости на стороне НН	кА/с	50; 100
Номинальное напряжение на стороне НН	кВ	0,4
Номинальная частота	Гц	50
Вид системы заземления на стороне НН		TN-S; TN-C; TN-S-C
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150		У, УХЛ1
Исполнение стороны ВН		кабель / воздух
Исполнение стороны НН		кабель / воздух
Используемые аппараты: PB; BH; вакуумные выключатели VF, Evolis, Sion, BB/TEL и т.д.; рубильники РБ, РЕ, ВР и т.д.; выключатели ВА, Siemens, Schneider Electric, ABB и другие		
Максимальный вес без трансформатора	кг	2400
Срок службы	лет	не менее 30

ОСНОВНЫЕ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Тип КТПН	УВН			РУНН											
	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный ток трансформатора, А	Номинальный ток предохранителей, А	Номинальный ток трансформатора на стороне НН, А	Номинальное напряжение на стороне НН, кВ	Номинальный ток отходящей линии, А									
						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1000/6/0,4-02-У1	6	96	200	1443,4	0,4	160	250	100	160	100	100	630	250	320	400
1000/10/0,4-02-У1	10	57	100			160	250	100	160	100	100	630	250	320	400

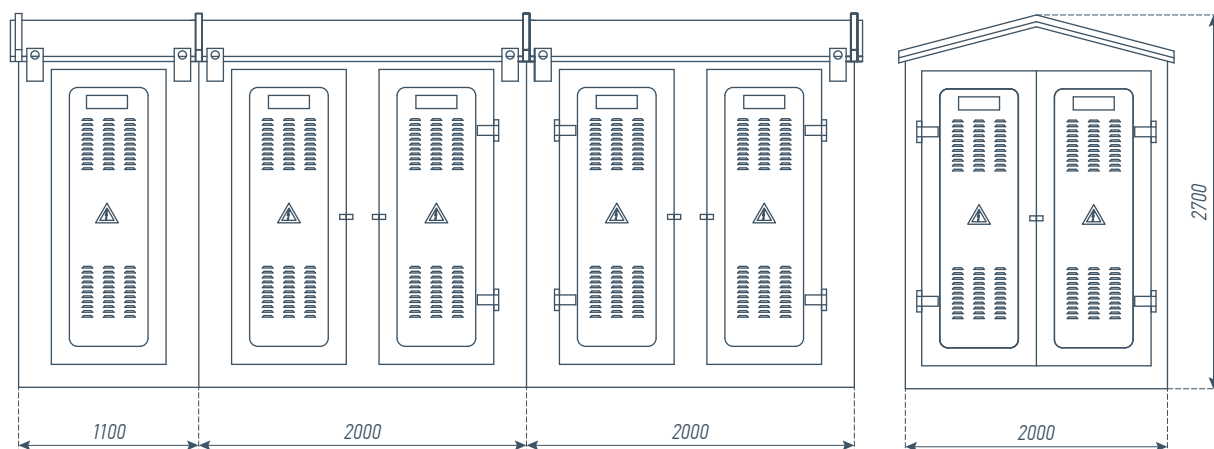
ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА

ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ
И РАСПОЛОЖЕНИЕ ПОМЕЩЕНИЙ

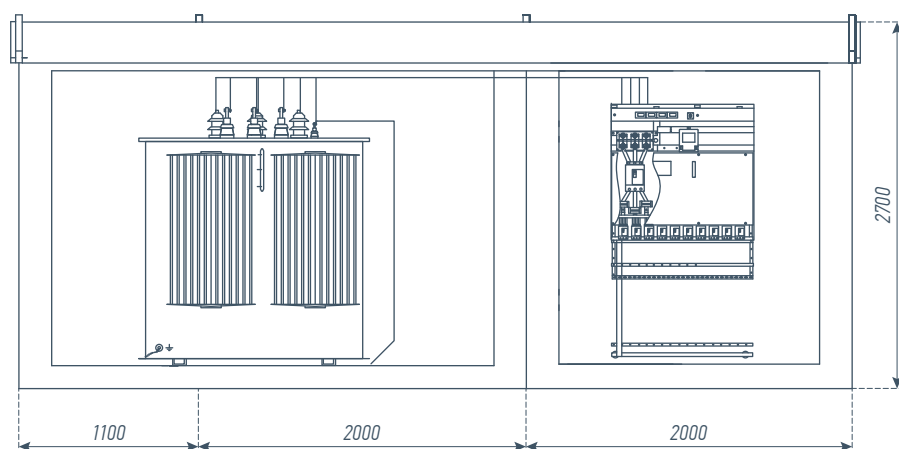
ПЕРЕЧЕНЬ ОБОРУДОВАНИЯ

Обозначение	Наименование	Место установки
FU1–FU3	Предохранитель высоковольтный	РУ-6 кВ
Q1–Q3	Выключатель нагрузки, разъединитель	РУ-6 кВ
T1	Силовой трансформатор	Камера трансформатора
Wh	Счетчик активной энергии	Шкаф учета
Warh	Счетчик реактивной энергии	Шкаф учета
PA1–PA3	Амперметр	РУ-0,4 кВ
PV1	Вольтметр	РУ-0,4 кВ
QS	Рубильник вводной	РУ-0,4 кВ
TA1–TA3	Трансформаторы тока	РУ-0,4 кВ
QF1...QF11	Выключатель автоматический	РУ-0,4 кВ
FV1–FV3	Ограничители перенапряжения высоковольтные	РУ-6 кВ
FV4–FV6	Ограничители перенапряжения низковольтные	РУ-0,4 кВ

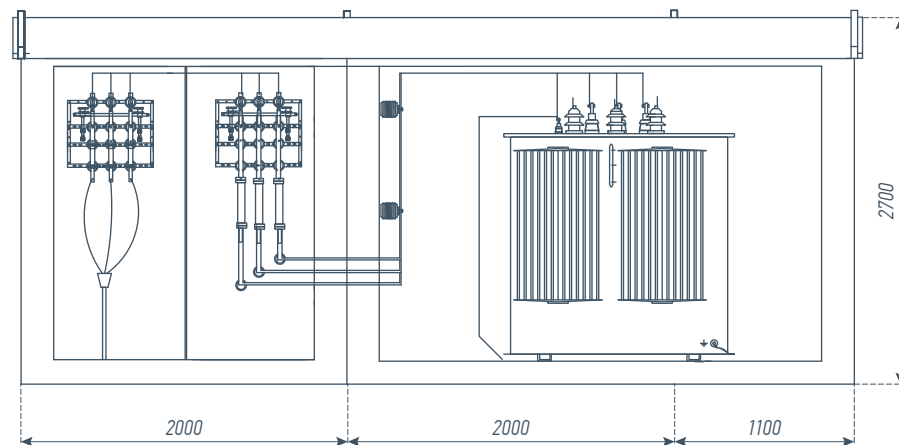
**ВНЕШНИЙ ВИД И РАЗРЕЗЫ ПОДСТАНЦИИ
ПРИ ПОДКЛЮЧЕНИИ ТИПА «КАБЕЛЬ — КАБЕЛЬ»**



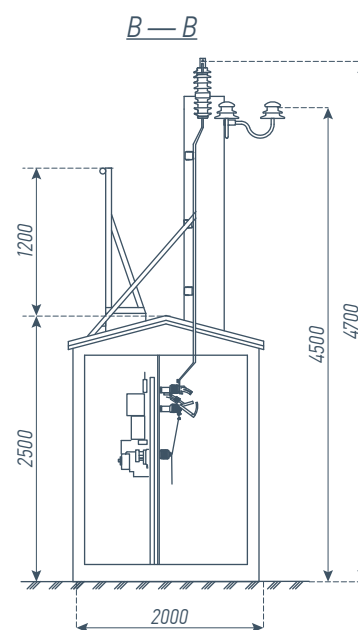
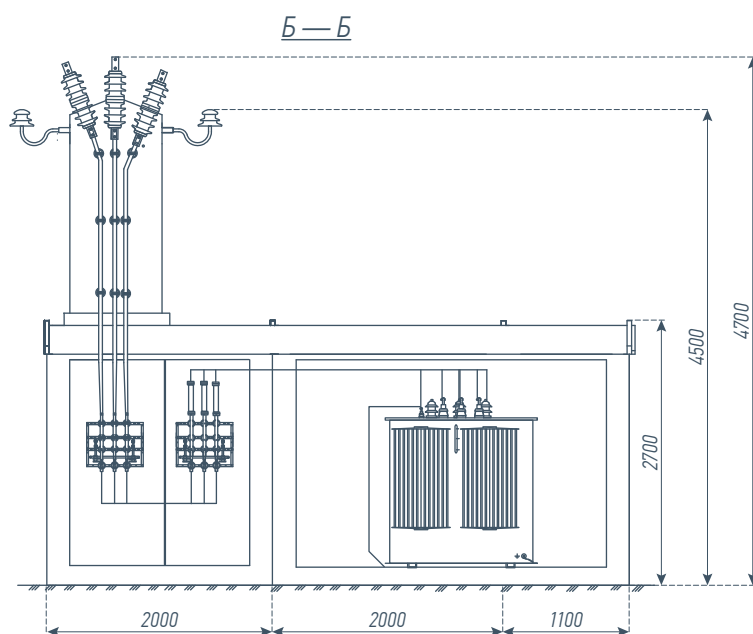
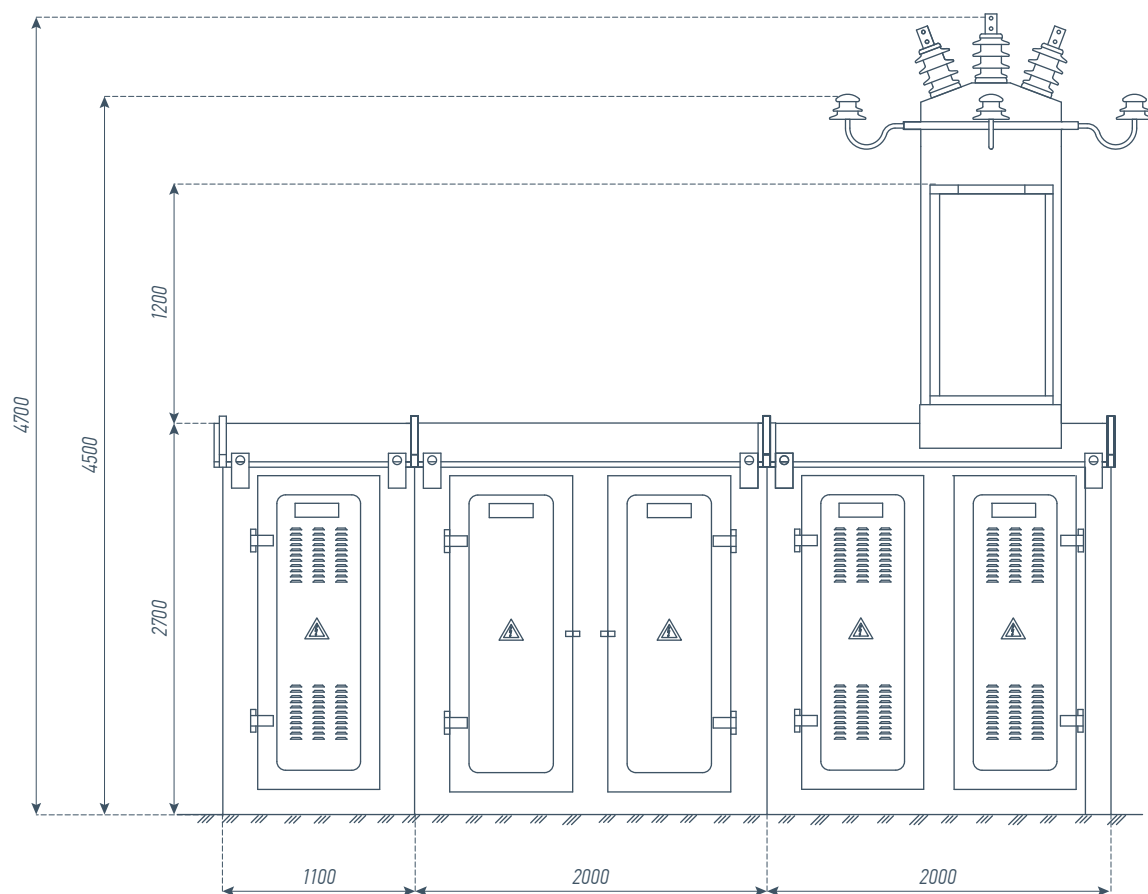
A — A



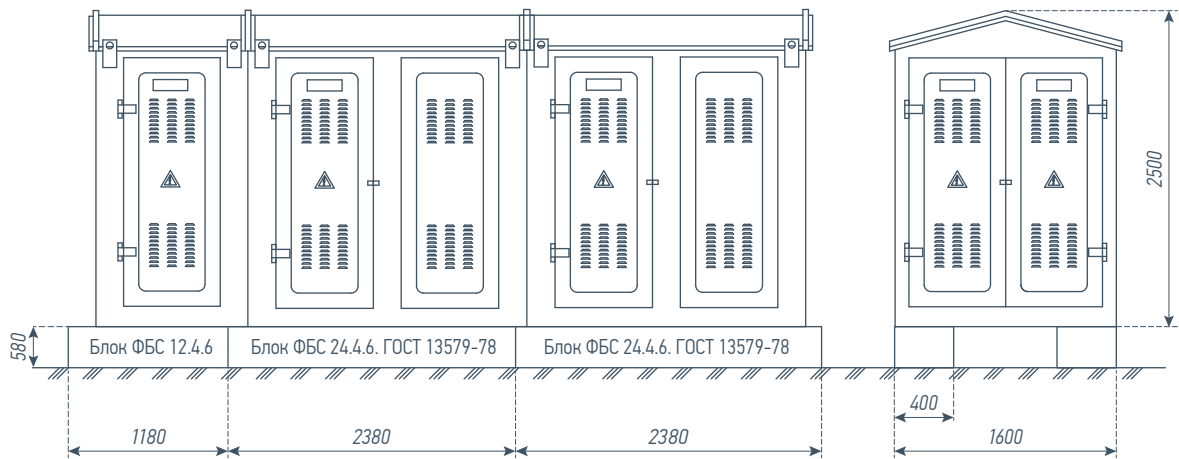
Б — Б



**ВНЕШНИЙ ВИД И РАЗРЕЗЫ ПОДСТАНЦИИ
ПРИ ПОДКЛЮЧЕНИИ ТИПА «ВОЗДУХ – ВОЗДУХ»**

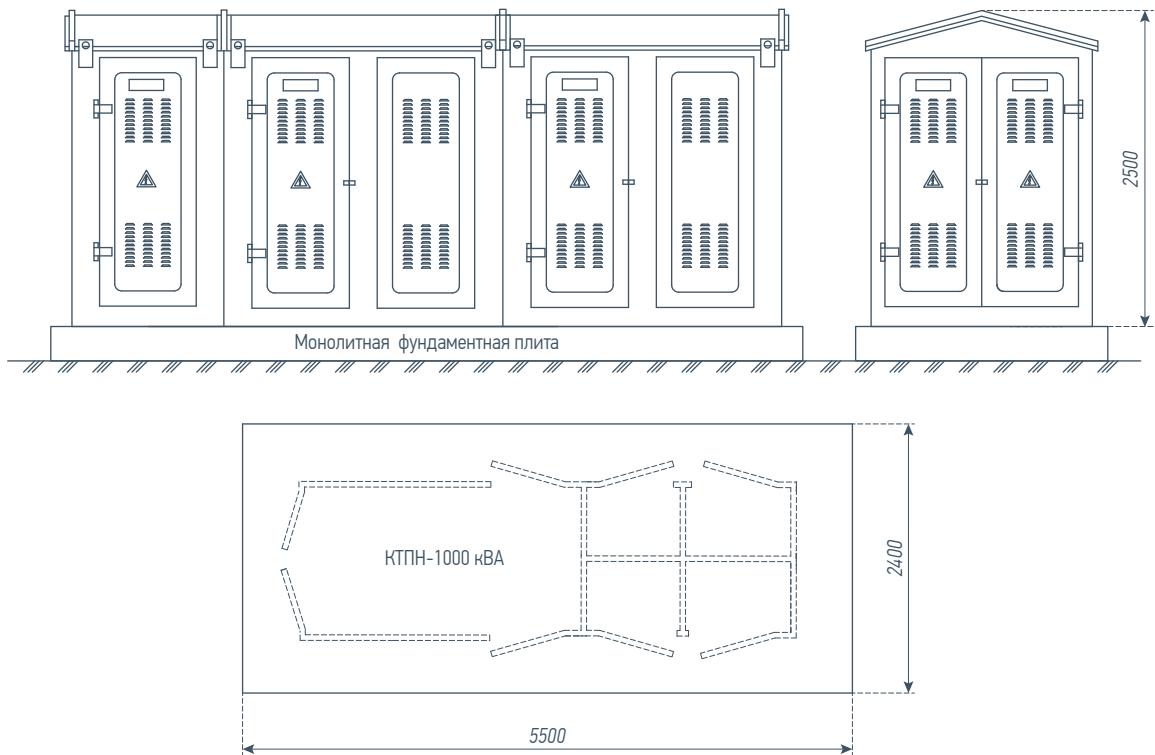


ФУНДАМЕНТ НА БЛОКАХ



Поз.	Обозначение	Наименование	Количество	Единицы измерения
1.	ГОСТ 13579-78	ФБС 24.4.6 (2380 × 400 × 580)	4	шт.
			1,3	т
2.	ГОСТ 13579-78	ФБС 12.4.6 (1180 × 400 × 580)	2	шт.
			0,64	т

ФУНДАМЕНТ НА МОНОЛИТНОЙ ПЛИТЕ



В качестве фундамента применена монолитная плита из бетона марки В15, F7. Кабельные приемки под вход кабеля определяются проектом.

6

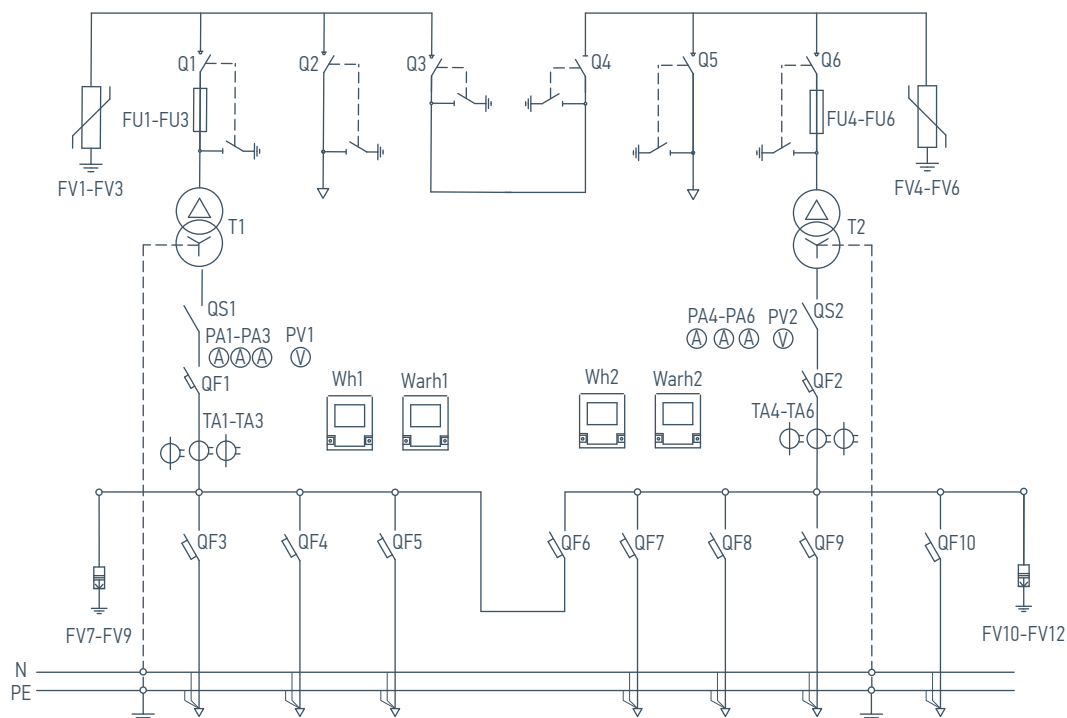
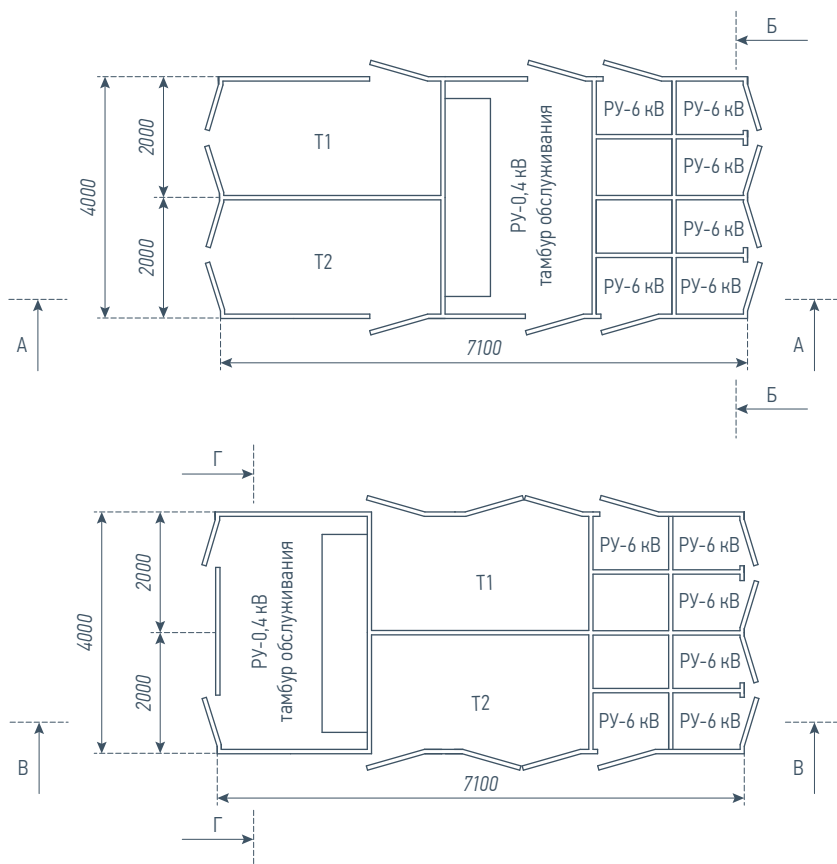
ПОДСТАНЦИЯ ДВУХТРАНСФОРМАТОРНАЯ КОМПЛЕКТНАЯ НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ 1000 кВА

ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

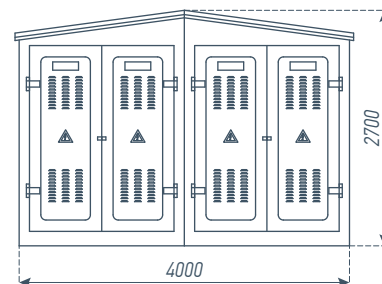
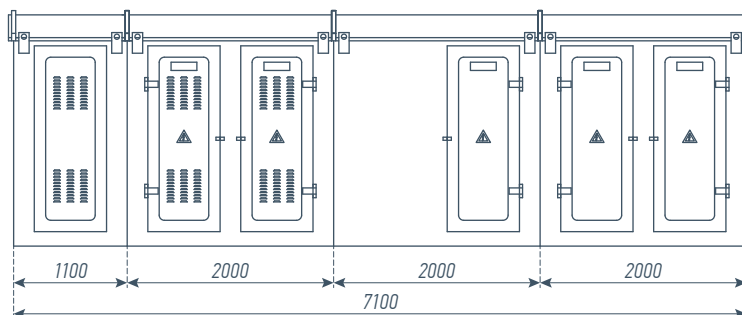
Наименование параметра	Единица измерения	Значение
Номинальное напряжение на стороне ВН	кВ	6; 10
Мощность силового трансформатора	кВА	2 × 1000
Номинальный ток на стороне ВН для присоединения линий	А	630
Ток электродинамической стойкости на стороне ВН	кА	31,5; 50
Ток термической стойкости на стороне ВН	кА	12,5; 20
Ток электродинамической стойкости на стороне ВН	кА/с	110; 220
Ток термической стойкости на стороне НН	кА/с	50; 100
Номинальное напряжение на стороне НН	кВ	0,4
Номинальная частота	Гц	50
Вид системы заземления на стороне НН		TN-S; TN-C; TN-S-C
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150		У, УХЛ1
Исполнение стороны ВН		кабель / воздух
Исполнение стороны НН		кабель / воздух
Используемые аппараты: РВ; ВН; вакуумные выключатели VF, Evolis, Sion, BB/TEL и т.д.; рубильники РБ, РЕ, ВР и т.д.; выключатели ВА, Siemens, Schneider Electric, ABB и другие		
Максимальный вес без трансформатора	кг	5900
Срок службы	лет	не менее 30

ПЕРЕЧЕНЬ ОБОРУДОВАНИЯ

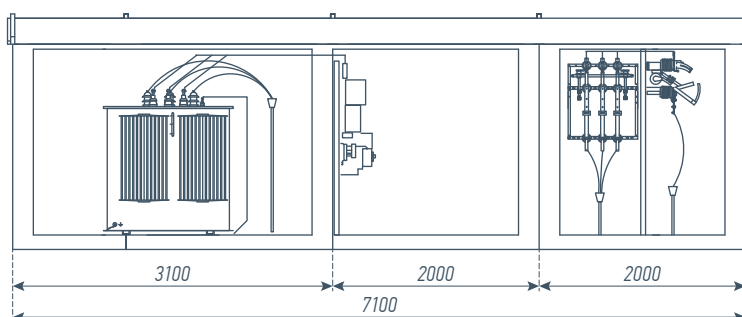
Обозначение	Наименование	Место установки
FU1–FU6	Предохранитель высоковольтный	РУ-6 кВ
Q1–Q6	Выключатель нагрузки, разъединитель	РУ-6 кВ
T1–T2	Силовой трансформатор	Камера трансформатора
Wh1–Wh2	Счетчик активной энергии	Шкаф учета
Warh1–Warh2	Счетчик реактивной энергии	Шкаф учета
PA1–PA6	Амперметр	РУ-0,4 кВ
PV1–PV2	Вольтметр	РУ-0,4 кВ
QS1–QS2	Рубильник вводной	РУ-0,4 кВ
TA1–TA6	Трансформаторы тока	РУ-0,4 кВ
QF1–QF10	Выключатель автоматический	РУ-0,4 кВ
FV1–FV6	Ограничители перенапряжения высоковольтные	РУ-6 кВ
FV7–FV12	Ограничители перенапряжения низковольтные	РУ-0,4 кВ

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА**ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ И РАСПОЛОЖЕНИЕ ПОМЕЩЕНИЙ**

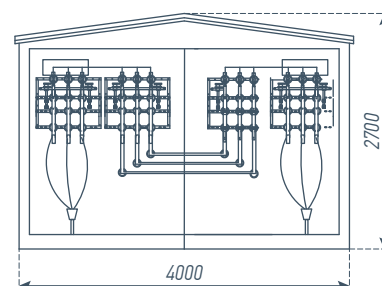
**ВНЕШНИЙ ВИД И РАЗРЕЗЫ ПОДСТАНЦИИ
ПРИ ПОДКЛЮЧЕНИИ ТИПА «КАБЕЛЬ — КАБЕЛЬ»**



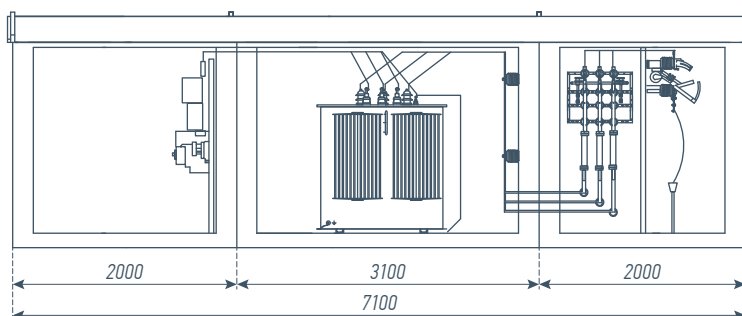
A — A



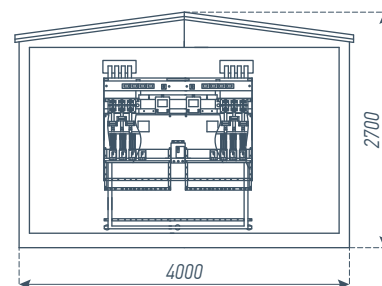
Б — Б



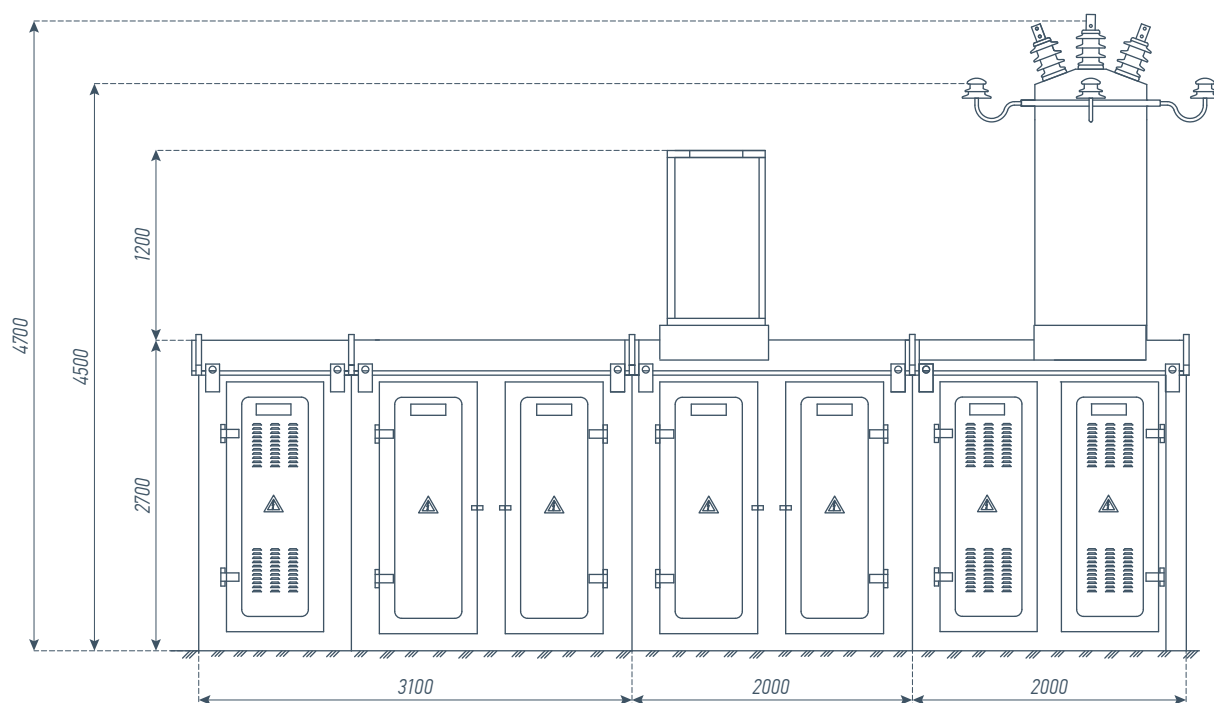
В — В



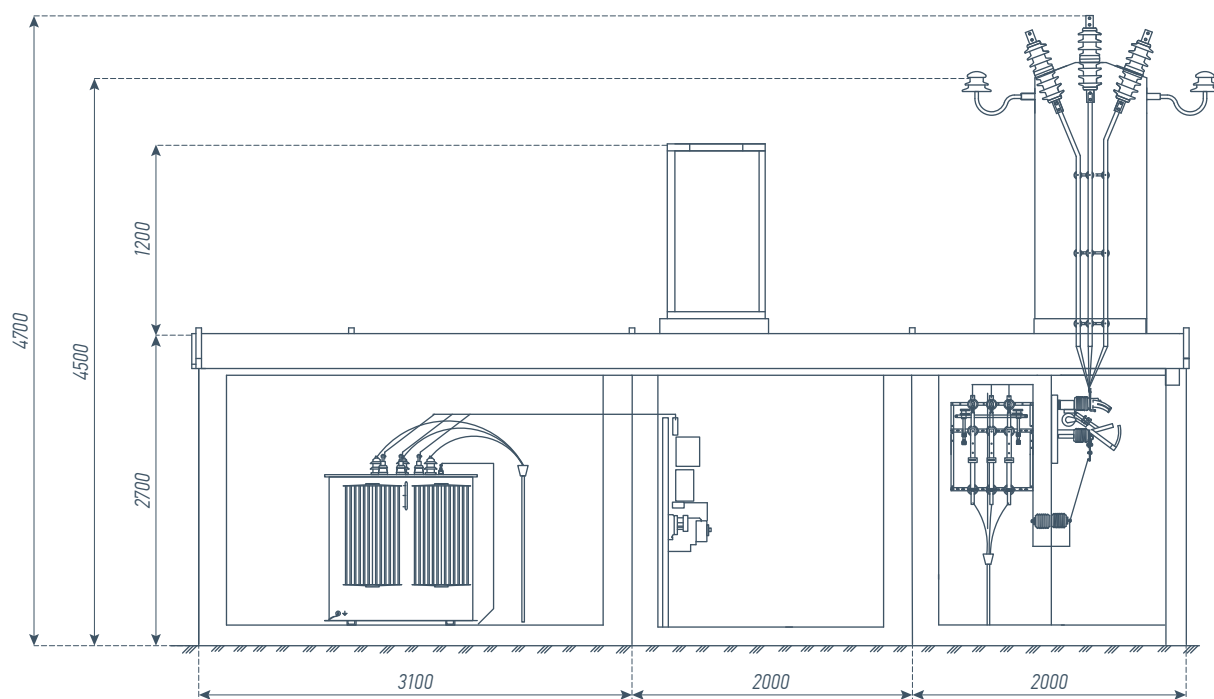
Г — Г

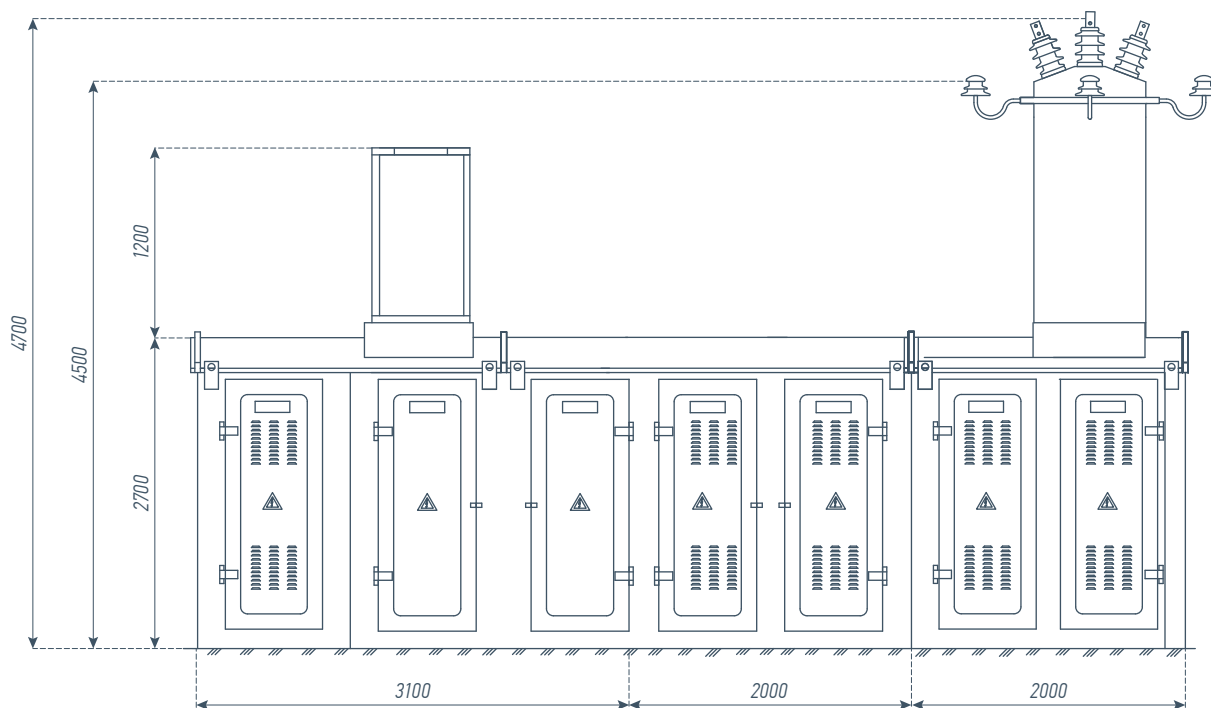


**ВНЕШНИЙ ВИД И РАЗРЕЗЫ ПОДСТАНЦИИ
ПРИ ПОДКЛЮЧЕНИИ ТИПА «ВОЗДУХ – ВОЗДУХ»**

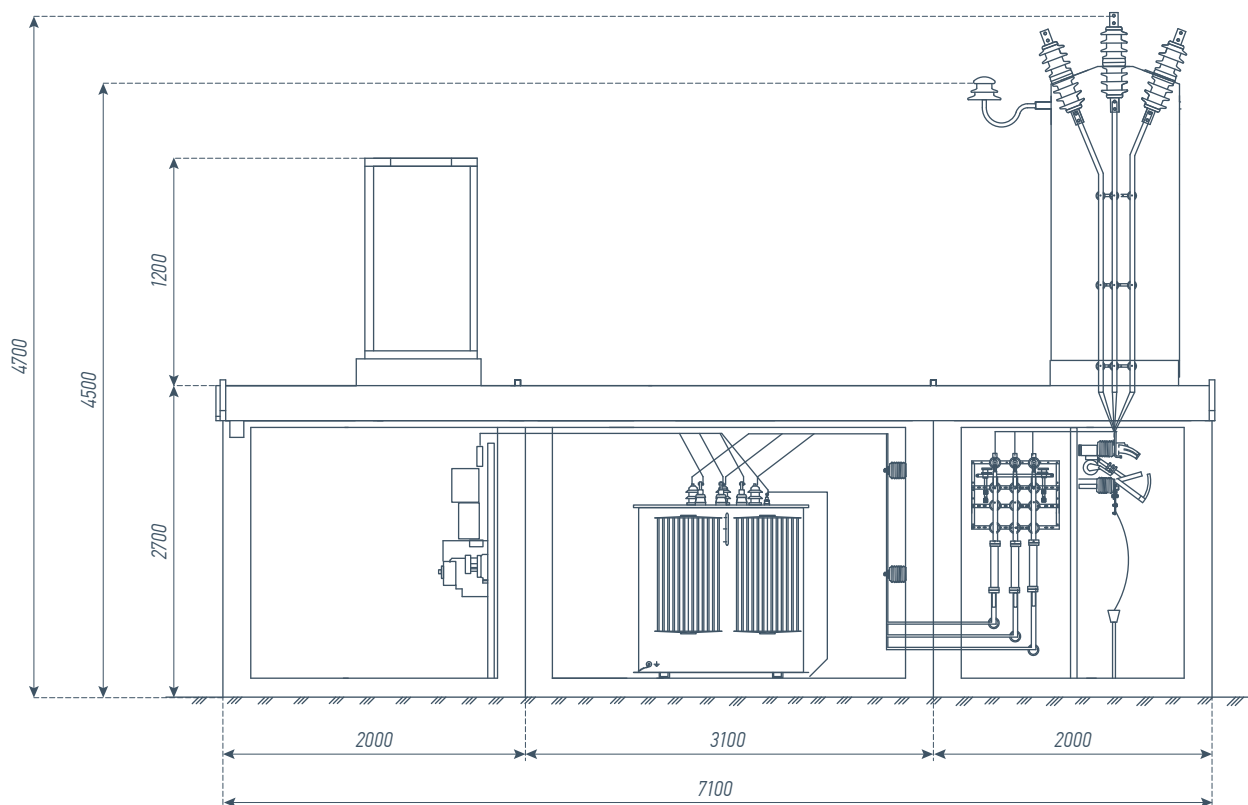


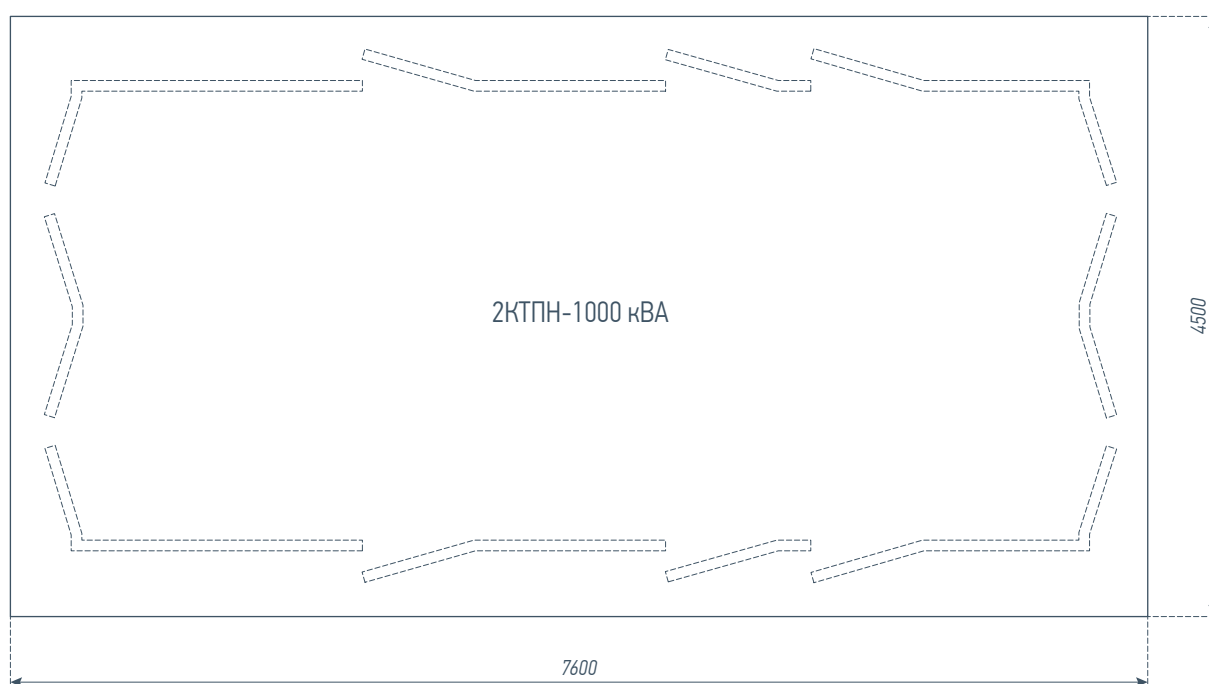
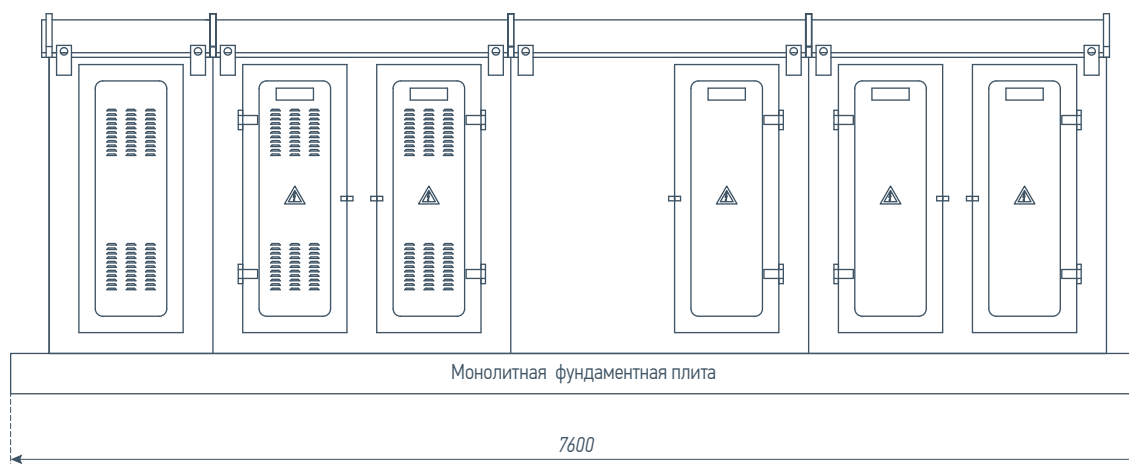
A — A





B — B



ФУНДАМЕНТ НА МОНОЛИТНОЙ ПЛИТЕ

В качестве фундамента применена монолитная плита из бетона марки В15, F7. Кабельные приямки под вход кабеля определяются проектом.

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ (ОБРАЗЕЦ ЗАПОЛНЕНИЯ)

Заказчик:

Контактная информация:

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ КИОСКОВОГО ТИПА НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ

№ п/п	Параметры	Выбираемые параметры	Ответы клиента
1	Силовой трансформатор	Тип	ТМ, ТМГ, ТС, ТСЗ и т.д.
		Мощность, кВА	25, 40, 63, 100, 160, 250, 400, 630, 1000
		Количество	1
2	Климатическое исполнение	У, УХЛ	УХЛ1
3	Схема и группа соединения обмоток	Y/Y _н -0, Δ/Y _н -11 и т.д.	Y/Y _н -0
4	Номинальное напряжение на вводе ВН, кВ	6 кВ, 10 кВ	10
5	Исполнение ТП	тупиковая / проходная	тупиковая
6	Исполнение ввода высокого напряжения (если более 1-го ввода, указать)	кабель / воздух	кабель
7	Исполнение ввода низкого напряжения (если более 1-го ввода, указать)	кабель / воздух	кабель
8	Секционирование по высокому напряжению	рубильник (Р), автоматический выключатель (ВА)	нет
9	Соединение секций на стороне ВН	кабельная перемычка / шинный мост	кабельная перемычка
10	Наличие АВР на стороне ВН	да / нет	нет
11	Тип коммутационного аппарата на вводе ВН (при проходном исполнении указать количество вводов ВН)	<ul style="list-style-type: none"> линейный разъединитель РЛНД-10/400; выключатель нагрузки ВНР-10/630; разъединитель РВЗ-10/630; вакуумный выключатель (указать марку выключателя, номинал и количество ТОЛов, тип защиты); 	разъединитель РВЗ-10/630
	Тип коммутационного аппарата на отходящей линии		—
	Тип коммутационного аппарата трансформаторной ячейки		—
12	Класс точности трансформаторов тока в ячейках ВН	0,2; 0,5; 0,5S; 1	—
13	Коэффициент трансформации трансформатора тока в ячейках ВН	50/5, 100/5, 150/5, 200/5 и т.д.	—
14	Комплект РВО/ОПН (на стороне ВН)	разрядник вентильный (Р), ограничитель перенапряжения (О)	(О)
15	Тип вводного коммутационного аппарата на стороне низкого напряжения (НН)	рубильник (Р), рубильник и предохранители (РП), автоматический выключатель (ВА)	(Р)
16	Класс точности трансформаторов тока на вводе НН	0,2; 0,5; 0,5S; 1	0,5
17	Коэффициент трансформации трансформатора тока на вводе НН	50/5, 100/5, 150/5, 200/5 и т.д.	200/5
18	Наличие ограничителей перенапряжений на стороне НН (для КТП с воздушным и воздушно-кабельным выводом НН обязательны)	да / нет	нет
19	Секционирование по низкому напряжению	рубильник (Р), автоматический выключатель (ВА)	нет
20	Соединение секций на стороне НН	кабельная перемычка / шинный мост	—
21	Наличие АВР на стороне НН	да / нет	нет

№ п/п	Параметры	Выбираемые параметры	Ответы клиента
22	Наличие защиты от однофазных КЗ на воздушных линиях НН (для КТП с воздушным и воздушно-кабельным выводом НН обязательны)	да / нет	да
23	Количество фидеров на стороне НН, тип фидеров и их номиналы (16, 25, 32...1600 А)	рубильник с предохранителем	да
		автоматический выключатель	16, 80, 100, 160
24	Номинальные токи отходящих линий • КТПН 25-40 кВА – 2 линии; • КТПН 63-160 кВА – 3 линии; • КТПН 250 кВА – 4 линии; • КТПН 400 кВА – 6 линий; • КТПН 630 кВА – 8 линий; • КТПН 1000 кВА – 10 линий	1) 80	6) —
		2) 100	7) —
		3) 160	8) —
		4) —	9) —
		5) —	10) —
25	Класс точности трансформаторов тока на фидерных аппаратах	0,2; 0,5; 0,5S; 1	—
26	Наличие и ток фидера наружного освещения	да (16 А, 25 А, 32 А) / нет	да (16 А)
27	Автоматика наружного освещения	да / нет	да
28	Учет электрической энергии	активный (А), актив.-ректив. (АР)	(А)
		коммерческий (К) / технический (Т)	(Т)
		марка счетчика	Меркурий-230 АРТ-01
29	Приборы контроля тока и напряжения	да / нет	да
30	Наличие УКРМ	да / нет	нет
	Мощность УКРМ по ВН, кВар	50, 80, 200, 350 и т.д.	—
	Мощность УКРМ по НН, кВар	50, 80, 200, 350 и т.д.	—
31	Системы	вентиляция (В), отопление (О), пожарная сигнализация (П)	нет
32	Ошиновка силового трансформатора (завод-изготовитель)*	да / нет	да
33	Количество заказываемых КТП		1
34	Дополнительные условия (системы АИСКУЭ, блокировки, дополнительные реле, аппаратура обогрева РУНН, РВН 0,5 в РУНН, испытательная колодка, установка цепей газовой защиты трансформатора, увеличенное количество отходящих линий, корпоративный цвет, наличие уплотнителя, тамбур обслуживания, подставка под КТПН, тип ламп освещения, лестницы, перила, площадки для обслуживания трансформатора и т.д.)		

* Ошиновка силового трансформатора по стороне ВН производится СИП-З

Представитель заказчика

.....
(должность / Ф.И.О. / подпись / дата)

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ

Заказчик:

Контактная информация:

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ КИОСКОВОГО ТИПА НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ

№ п/п	Параметры	Выбираемые параметры	Ответы клиента
1	Силовой трансформатор	Тип	ТМ, ТМГ, ТС, ТСЗ и т.д.
		Мощность, кВА	25, 40, 63, 100, 160, 250, 400, 630, 1000
		Количество	
2	Климатическое исполнение	У, УХЛ	
3	Схема и группа соединения обмоток	Y/Y _n -0, Δ/Y _n -11 и т.д.	
4	Номинальное напряжение на вводе ВН, кВ	6 кВ, 10 кВ	
5	Исполнение ТП	тупиковая / проходная	
6	Исполнение ввода высокого напряжения (если более 1-го ввода, указать)	кабель / воздух	
7	Исполнение ввода низкого напряжения (если более 1-го ввода, указать)	кабель / воздух	
8	Секционирование по высокому напряжению	рубильник (Р), автоматический выключатель (ВА)	
9	Соединение секций на стороне ВН	кабельная перемычка / шинный мост	
10	Наличие АВР на стороне ВН	да / нет	
11	Тип коммутационного аппарата на вводе ВН (при проходном исполнении указать количество вводов ВН)	<ul style="list-style-type: none"> линейный разъединитель РЛНД-10/400; выключатель нагрузки ВНР-10/630; разъединитель РВЗ-10/630; вакуумный выключатель (указать марку выключателя, номинал и количество ТОЛов, тип защиты); 	
	Тип коммутационного аппарата на отходящей линии		
	Тип коммутационного аппарата трансформаторной ячейки		
12	Класс точности трансформаторов тока в ячейках ВН	0,2; 0,5; 0,5S; 1	
13	Коэффициент трансформации трансформатора тока в ячейках ВН	50/5, 100/5, 150/5, 200/5 и т.д.	
14	Комплект РВО/ОПН (на стороне ВН)	разрядник вентильный (Р), ограничитель перенапряжения (О)	
15	Тип вводного коммутационного аппарата на стороне низкого напряжения (НН)	рубильник (Р), рубильник и предохранители (РП), автоматический выключатель (ВА)	
16	Класс точности трансформаторов тока на вводе НН	0,2; 0,5; 0,5S; 1	
17	Коэффициент трансформации трансформатора тока на вводе НН	50/5, 100/5, 150/5, 200/5 и т.д.	
18	Наличие ограничителей перенапряжений на стороне НН (для КТП с воздушным и воздушно-кабельным выводом НН обязательны)	да / нет	
19	Секционирование по низкому напряжению	рубильник (Р), автоматический выключатель (ВА)	
20	Соединение секций на стороне НН	кабельная перемычка / шинный мост	
21	Наличие АВР на стороне НН	да / нет	

№ п/п	Параметры	Выбираемые параметры	Ответы клиента
22	Наличие защиты от однофазных КЗ на воздушных линиях НН (для КТП с воздушным и воздушно-кабельным выводом НН обязательны)	да / нет	
23	Количество фидеров на стороне НН, тип фидеров и их номиналы (16, 25, 32...1600 А)	рубильник с предохранителем	
		автоматический выключатель	
24	Номинальные токи отходящих линий <ul style="list-style-type: none"> • КТПН 25-40 кВА – 2 линии; • КТПН 63-160 кВА – 3 линии; • КТПН 250 кВА – 4 линии; • КТПН 400 кВА – 6 линий; • КТПН 630 кВА – 8 линий; • КТПН 1000 кВА – 10 линий 	1)	6)
		2)	7)
		3)	8)
		4)	9)
		5)	10)
25	Класс точности трансформаторов тока на фидерных аппаратах	0,2; 0,5; 0,5S; 1	
26	Наличие и ток фидера наружного освещения	да (16 А, 25 А, 32 А) / нет	
27	Автоматика наружного освещения	да / нет	
28	Учет электрической энергии	активный (А), актив.-ректив. (АР)	
		коммерческий (К) / технический (Т)	
		марка счетчика	
29	Приборы контроля тока и напряжения	да / нет	
30	Наличие УКРМ	да / нет	
	Мощность УКРМ по ВН, кВар	50, 80, 200, 350 и т.д.	
	Мощность УКРМ по НН, кВар	50, 80, 200, 350 и т.д.	
31	Системы	вентиляция (В), отопление (О), пожарная сигнализация (П)	
32	Ошиновка силового трансформатора (завод-изготовитель)*	да / нет	
33	Количество заказываемых КТП		
34	Дополнительные условия (системы АИСКУЭ, блокировки, дополнительные реле, аппаратура обогрева РУНН, РВН 0,5 в РУНН, испытательная колодка, установка цепей газовой защиты трансформатора, увеличенное количество отходящих линий, корпоративный цвет, наличие уплотнителя, тамбур обслуживания, подставка под КТПН, тип ламп освещения, лестницы, перила, площадки для обслуживания трансформатора и т.д.)		

* Ошиновка силового трансформатора по стороне ВН производится СИП-3

Представитель заказчика.....

.....
(должность / Ф.И.О. / подпись / дата)



38-Я ШКОЛА

г. Хабаровск (КТПН 2 x 630)

РАЙОН ГОРОДСКОЙ ПОЛИКЛИНИКИ № 8

п. им. Горького, Хабаровский район (КТПН 2 x 630 кВА)

СТРОЙПЛОЩАДКА

с. Мирное, Хабаровский район (КТПН 2 x 630 кВА)

ФИТНЕС-КЛУБ «ГЛОБАЛ»

г. Хабаровск (КТПН 2 x 630 кВА)



«АМУРШИНА»

г. Хабаровск, ул. Союзная (КТПН 400 кВА)

«МЕБЕЛЬ ГРАД»

г. Хабаровск (КТПН 400 кВА)

РАЙОН 66-Й ШКОЛЫ

п. им. Горького, Хабаровский район (КТПН 400 кВА)

МУП «РЭС С. ИЛЬИНКА»

с. Ильинка, Хабаровский район (КТПН 630 кВА)

УСПЕШНАЯ РАБОТА



Наши комплектные трансформаторные подстанции востребованы у строительных организаций и на инфраструктурных объектах, в сфере энергетики и на промышленных предприятиях. Только в Хабаровске и в Хабаровском крае эксплуатируются более тысячи подстанций, изготовленных и установленных специалистами компании.



Компания является производителем
электротехнического оборудования класса
0,4–35 кВ:

- комплектные трансформаторные подстанции наружной и внутренней установки (столбовые, мачтовые, модульные блочные КТП различной мощности);
- камеры КСО (202М, 366, 386, 396);
- КРУ с вакуумными, элегазовыми выключателями;
- щитовая продукция (НКУ, ГРЩ, щиты учета, щиты АВР, ВРУ, пункты распределения).



АДРЕС

680052, г. Хабаровск, ул. Донская, 2а



ПРИЕМНАЯ

Тел./факс: 8 (4212) 22-81-22, 39-01-53



ОТДЕЛ ПРОДАЖ

Тел.: 8 (4212) 22-78-07, 39-01-53



ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ

Тел. 8 (4212) 39-01-52

com@energoimpulse.ru