

КОМПЛЕКТНАЯ ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ
"ИСЕТЬ"

2КТП-Н-1000/6(10)/0,4-К-К-2025

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Электрооборудование

Основной комплект рабочих чертежей

КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП

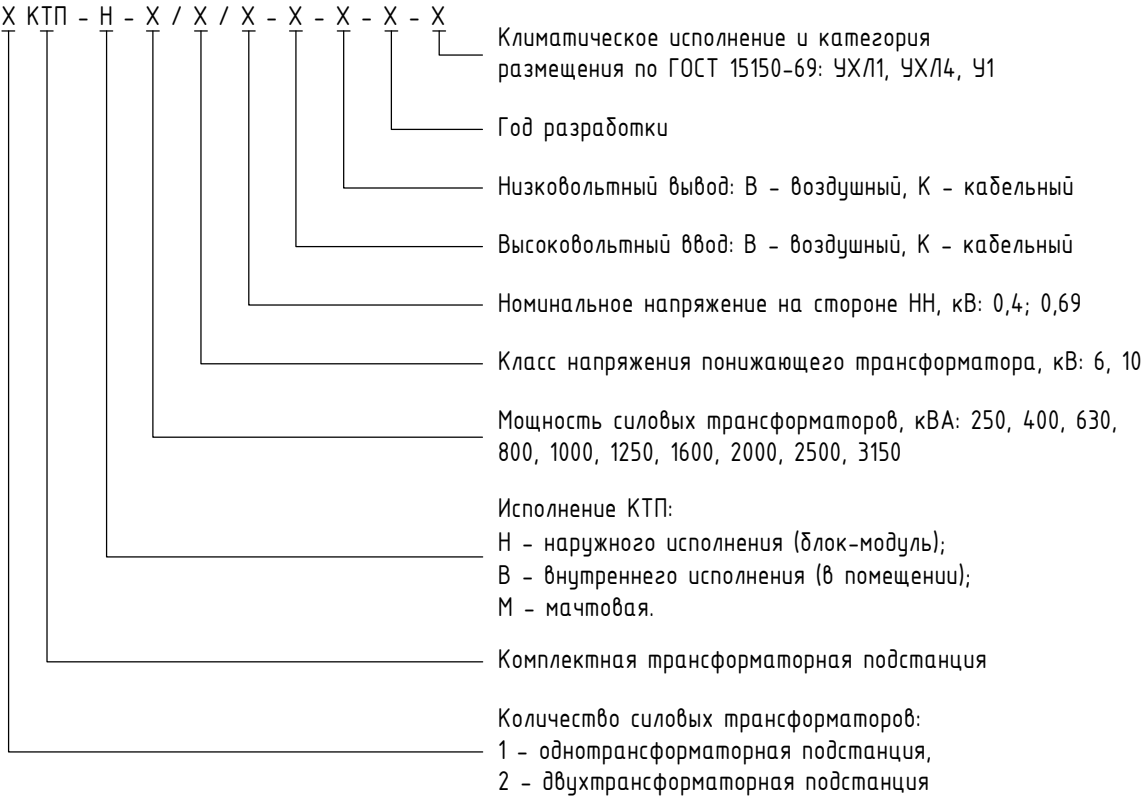
			Ведомость основных комплектов чертежей		
Обозначение		Наименование		Примечание	
КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП		Электрооборудование			
Ведомость рабочих чертежей основного комплекта					
Лист	Наименование				Примечание
1	Общие данные				
2	Схема электрическая однолинейная РЧВН				
3	Схема электрическая однолинейная РУНН				
4	Схема электрическая однолинейная щита собственных нужд (ЩСН)				
5	Схема электрическая однолинейная щита ПЭСПЗ				
6	План размещения оборудования				
7	План сетей освещения				
8	План сети отопления, вентиляции				
9	План сети охранно-пожарной сигнализации				
10	План заземления КТП				
11	Рекомендации по установке КТП				
Ведомость ссылочных и прилагаемых документов					
Обозначение		Наименование		Примечание	
		Ссылочные документы			
ПУЭ		"Правила устройства электроустановок", изд. 6, 7			
		Прилагаемые документы			
КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП.СО		Спецификация оборудования, изделий и материалов			
КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП.ОЛ		Опросный лист на КТП "Исеть"			

Согласовано:

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

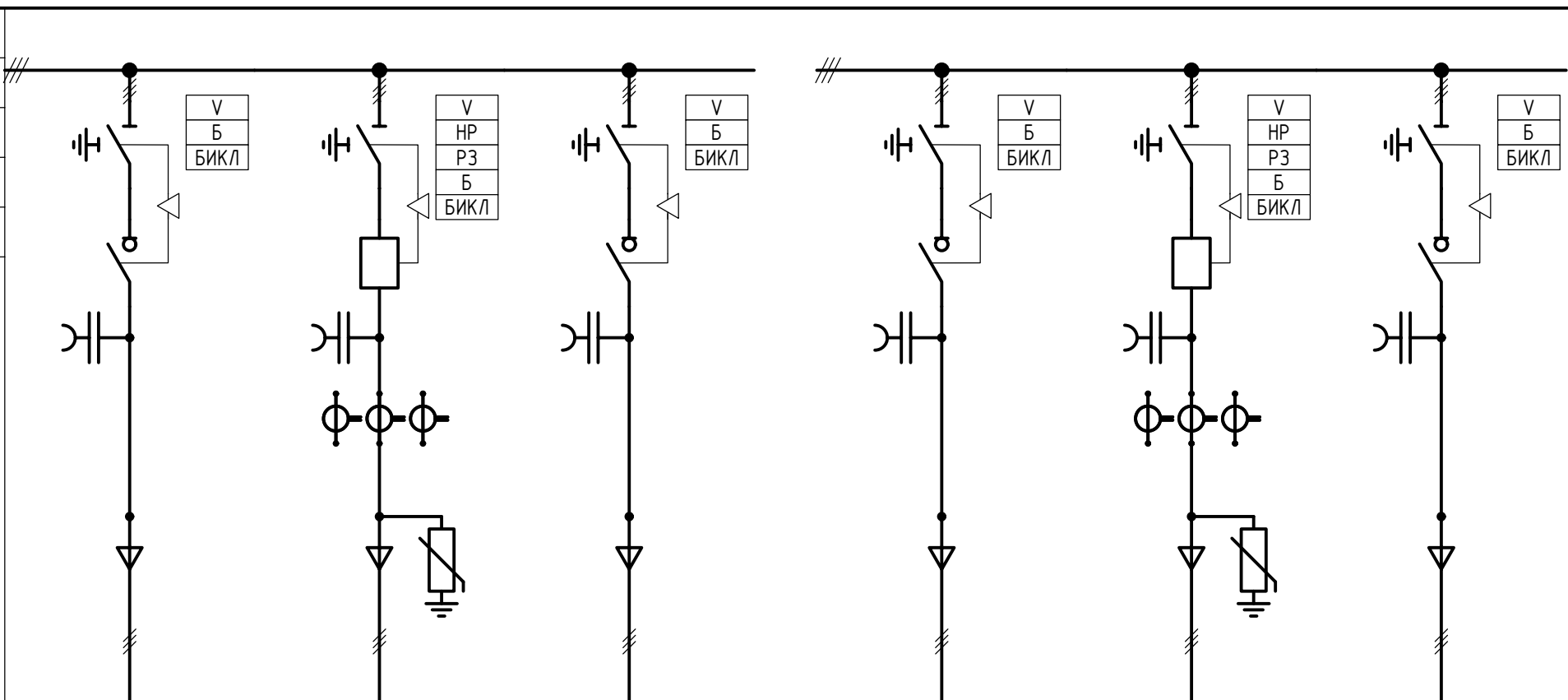


Наименование параметра	Значение
Мощность силового трансформатора, кВА	1000
Тип силового трансформатора	С масляной изоляцией
Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ	6 или 10
Номинальное напряжение на стороне НН, кВ	0,4
Номинальный ток сборных шин на стороне НН, А	2000
Исполнение по вводу ВН	Кабельный
Исполнение по выводу НН	Кабельный
Климатическое исполнение и категория размещения	У1 или УХЛ1
Температура эксплуатации	-45°С ... +40°С или -60°С ... +40°С
Срок службы с даты изготовления, лет	30

						КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП			
						Комплектная трансформаторная подстанция "ИСЕТЬ"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.						2КТП-Н-1000/6(10)/0,4-К-К-2025	Стадия	Лист	Листов
Проверил							Р	1.1	2
Н. контр.						Общие данные	 АЙДИ ИНЖИНИРИНГ		

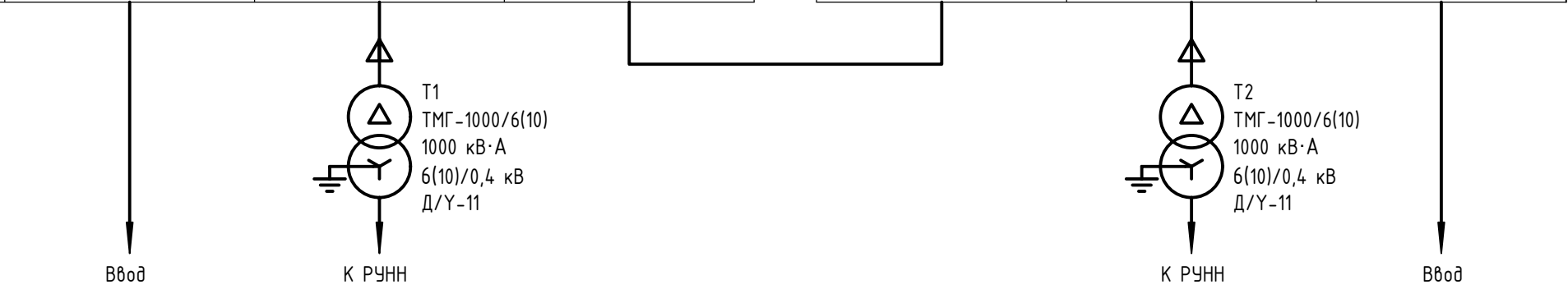
Согласовано:			Общие указания																		
	1 Рабочие чертежи соответствуют требованиям технических регламентов, стандартов, сводов правил и другим документам, действующим на территории Российской Федерации и содержащим установленные требования.																				
	2 Основные нормативные документы, использовавшиеся при проектировании:																				
	- ТР ТС 004/2011 Технический регламент Таможенного союза “О безопасности низковольтного оборудования”; - СП 52.13330.2011 “Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95*”; - РД 34.21.122-87 “Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений”; - СО 153-34.21.122-2003 “Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций”; - ПУЭ “Правила устройства электроустановок”, изд. 6, 7; - Федеральный закон N 123-ФЗ “Технический регламент о требованиях пожарной безопасности”.																				
Взам. инв. №			3 Исходные данные																		
	КТП “ИСЕТЬ” – комплектная трансформаторная подстанция наружной установки в блочно-модульном здании, напряжением (6 или 10)/0,4 кВ, мощностью 1000 кВА. Подстанция предназначена для электроснабжения промышленных объектов, жилых и общественных зданий в сетях с изолированной нейтралью на стороне высокого напряжения и глухозаземленной нейтралью на стороне низкого напряжения.																				
	Подстанция поставляется в полной заводской готовности, проводится предмонтажная проверка и наладка электрооборудования в заводских условиях, что позволяет сократить сроки монтажа и ввода в эксплуатацию. Номинальные значения климатических факторов внешней среды при эксплуатации КТП по ГОСТ 15543.1 и ГОСТ 15150:																				
	- температура окружающего воздуха от минус 60°С до плюс 40°С; - относительная влажность до 100%; - высота над уровнем моря не более 1000 м; - окружающая среда невзрывоопасная, не содержащая токопроводящей пыли, агрессивных газов и паров в концентрациях, разрушающих материалы и изоляцию, атмосфера типов I и II по ГОСТ 15543.1 и ГОСТ 15150.																				
Подп. и дата			4 Конструкция подстанции																		
	КТП представляет собой модульную конструкцию, выполненную в блочном исполнении. Оболочка блока имеет каркасную сварную металлическую конструкцию, обшитую панелями типа “Сэндвич”. КТП состоит из четырех отсеков:																				
	- отсек распределительного устройства высокого напряжения (РУВН); - отсек силового трансформатора Т1; - отсек силового трансформатора Т2; - отсек распределительного устройства низкого напряжения (РУНН).																				
	Отсеки подстанции разделены перегородками с отверстиями для соединения их между собой согласно схемы соединений КТП. Каждый отсек имеет отдельный вход с утепленными дверями, которые запираются на замок.																				
Инв. № подл.			Монтаж и обслуживание силового трансформатора выполняется через ворота, на которых расположены вентиляционные решетки. Трансформатор устанавливается на специальные направляющие, приваренные к полу.																		
	В КТП предусмотрена приточно-вытяжная вентиляция.																				
	Выполнено электроосвещение, электроотопление и система охранно-пожарного оповещения.																				
	5 Электрооборудование																				
Подключение КТП “ИСЕТЬ” выполняется кабельными линиями. Ввод/вывод внешних кабелей в подстанцию выполнен снизу через пол. Для этого в основании блок-модуля установлены прямоугольные гильзы. Соединение РУВН и силового трансформатора выполнено одножильным кабелем с алюминиевыми жилами с изоляцией из сшитого полиэтилена. Соединение РУНН и силового трансформатора выполнено шинным мостом заводского изготовления.																					
В состав КТП “ИСЕТЬ” входит:																					
- блочно-модульное задие из двух тарнспортных модулей с аппаратурой вспомогательных цепей; - распределительное устройство высокого напряжения (РУВН);																					
- распределительное устройство низкого напряжения (РУНН); - силовые трансформаторы Т1, Т2; - кабельные силовые перемычки “РУВН”–“Трансформатор Т1 (Т2)”, “1С РУВН 2С РУВН”.																					
В качестве распределительного устройства РУВН используется комплектное распределительное устройство с твердотельной изоляцией моноблочного исполнения без использования элегаса EVOLUTION.																					
КРУ EVOLUTION выполняет функции присоединения, питания и защиты силового трансформатора с помощью комбинации силового выключателя с защитным реле. Коммутационные аппараты и сборные шины моноблока расположены в герметичном корпусе закрытым на весь срок службы. Такая конструкция снижает влияние окружающей среды на работу устройств, что повышает надежность при эксплуатации в условиях повышенной влажности и загрязненности воздуха.																					
Вакуумный выключатель в цепи трансформатора рассчитан на номинальный ток I _{ном} =630 А.																					
В качестве защитного реле используется микропроцессорное реле способное штатно работать без оперативного тока (питание от токовых цепей).																					
В отсеках силовых трансформаторов устанавливаются трансформаторы с масляной изоляцией типа ТМГ мощностью 1000 кВА, напряжением (6 или 10)/0,4 кВ со схемой и группой соединения обмоток Д/Ун –11. Трансформаторы комплектуются транспортными роликами для перемещения в продольном и поперечном направлениях.																					
В качестве распределительного устройства 0,4 кВ использован силовой щит ГРЩ-ID, выполненный с применением автоматических выключателей на вводе и отходящих фидерах.																					
В качестве вводных и секционного аппаратов применены автоматические выключатели выдвижного исполнения номинальным током 2000 А – вводные и 1600 А –секционный. На отходящие линии устанавливаются стационарные автоматические выключатели.																					
В отсеке РУНН устанавливаются шкаф собственных нужд ШСН, щит питания электрооборудования систем противопожарной защиты ПЭСПЗ. От шкафа ШСН запитываются внутреннее освещение и электроотопление КТП. В качестве прибора учета в РУНН устанавливаются счетчики учета электрической энергии. Счетчик подключается к трансформаторам тока класса точности 0,5S. Учет электроэнергии стандартно выполняется на вводах в РУНН, в случае необходимости выполнения учета электроэнергии на отходящих линиях следует обратиться к сотрудникам компании “АЙДИ-ИНЖИНИРИНГ”.																					
После монтажа оборудования КТП требуются пусконаладочные работы.																					
6 Заземление																					
Внутри каждого отсека КТП выполнен внутренний контур системы уравнивания потенциалов. Все контуры отсеков соединены друг с другом и выведены к наружному контуру заземления.																					
Внутренний контур заземления и заземление закладных деталей под оборудование подстанции выполняется в заводских условиях при производстве КТП. Присоединение гибких проводников заземления к внутреннему контуру выполняется с помощью выводов, предусмотренных при производстве здания КТП.																					
С целью уравнивания потенциалов в помещениях КТП строительные и производственные конструкции, металлические корпуса технологического оборудования, закладные элементы для установки электрооборудования и кабельных конструкций должны быть присоединены к контуру уравнивания потенциалов в двух точках. Каждая часть электроустановки, подлежащая заземлению, должна быть присоединена к контуру уравнивания потенциалов при помощи отдельного ответвления.																					
Блок-модуль подстанции имеет две точки для присоединения к внешнему контуру заземления с торцов здания КТП. Рядом с точками присоединения нанесен знак “Заземление”.																					
Функцию молниеприемника выполняют конструктивные элементы здания КТП. Все металлические части здания имеют непрерывную электрическую связь и соединены с внешним контуром заземления.																					
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>												Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	<table><tr><td rowspan="2">КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП</td><td>Лист</td></tr><tr><td>1.2</td></tr></table>	КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП	Лист	1.2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата																
КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП	Лист																				
	1.2																				

Тип КРУ	Evolution	
Номинальное напряжение, кВ	6	10
Номинальный ток С.Ш., А	630	
Ток термической стойкости, кА	20	
Исп. напряжение 50 Гц, кВ	50 (5 мин)	



Номер ячейки	1	2	3
Наименование присоединения	Ввод 1	Отходящая линия. Трансформатор Т1	Секционный разъединитель 1С
Тип ячейки	EVO-NE-CVC		
Номинальный ток выключателя, А	630	630	630
Тип и сечение кабеля		3х(АПВВнг(А)-LS 1х95)	3х(АПВВнг(А)-LS 1х95)
Трансформатор тока	-	IKI-LUM	-
Трансформатор напряжения	-	-	-
Тип реле защиты и автоматики	-	IKI-35	-

4	5	6
Секционный разъединитель 2С	Отходящая линия. Трансформатор Т2	Ввод 2
EVO-NE-CVC		
630	630	630
3х(АПВВнз(А)-LS 1х95)	3х(АПВВнз(А)-LS 1х95)	
-	IKI-LUM	-
-	-	-
-	IKI-35	-



Дополнительные сведения

V	- Индикатор наличия напряжения
УТКЗ	- Индикатор прохождения тока КЗ
НР	- Независимый расцепитель 220 В АС/DC
РЗ	- Реле защиты
Б	- Дополнительные контакты ЗНО-ЗНЗ
БИКЛ	- Блок испытания кабельной линии
М	- Мотор – редуктор 220 В АС/DC
†	- Контроль температуры каб. соединений
HVD	- Контроллер телемеханики

Формат АЗ				Согласовано:	
	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №		

При необходимости изменения схемы РУВН, типа распределительного устройства и релейной защиты, следует обратиться в ООО "АЙДИ-ИНЖИНИРИНГ"

						КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП			
						Комплектная трансформаторная подстанция "ИСЕТЬ"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.						2КТП-Н-1000/6(10)/0,4-К-К-2025	Стадия	Лист	Листов
Проверил							Р	2	
Н. контр.						Схема электрическая однолинейная РУВН			

Согласовано:

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Трансформатор: обозначение тип напряжение, кВ мощность, кВ·А												
Сборные шины:	л 3.1 1 секция 400/230 В 2 секция 400/230 В											
Измерительные приборы:												
Защитный аппарат: тип I_n , А Расцепитель: I_r , А / t_r , сек. I_{sd} , А / t_{sd} , сек. I_i , А	ABP 1QF11 400 А Электр. 1QF12 400 А Электр. 1QF13 630 А Электр. 3QF 1600 А Электр. 2QF1 63 А ТМД 2QF2 100 А Электр. 2QF3 100 А Электр. 2QF4 100 А Электр. 2QF5 100 А Электр. 2QF6 250 А Электр. 2QF7 250 А Электр. 2QF8 250 А Электр.											
Трансформатор тока: тип и коэффициент трансформации класс точности												
Номер шкафа												
Тип шкафа												
Номер линии												
Р _р линии, кВт												
I _р линии, А												
Марка и сечение проводника или тип и номинальный ток шинопровода												
Назначение линии	Отходящая линия	Отходящая линия	Отходящая линия	Секционный выключатель	ЩСН. Ввод 2	Отходящая линия	Отходящая линия	Отходящая линия	Отходящая линия	Отходящая линия	Отходящая линия	Отходящая линия
Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП Лист 3.2												

Согласовано:

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Трансформатор:
обозначение
тип
напряжение, кВ
мощность, кВ·А

Сборные шины:

Измерительные приборы:

Защитный аппарат:
тип
 I_n , А
Расцепитель:
 I_r , А / t_r , сек.
 I_{sd} , А / t_{sd} , сек.
 I_i , А

Трансформатор тока:
тип и коэффициент трансформации
класс точности

Номер шкафа

Тип шкафа

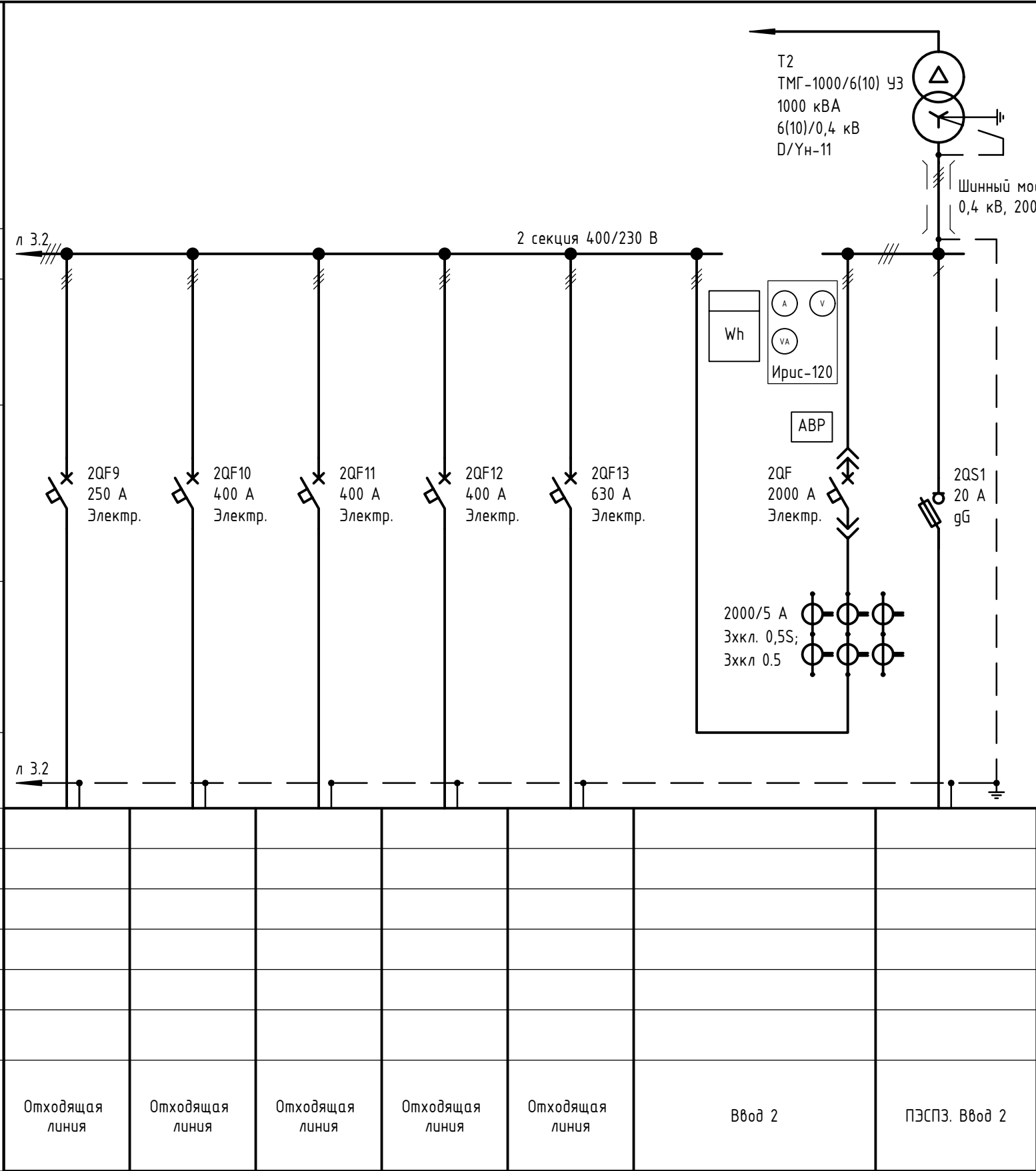
Номер линии

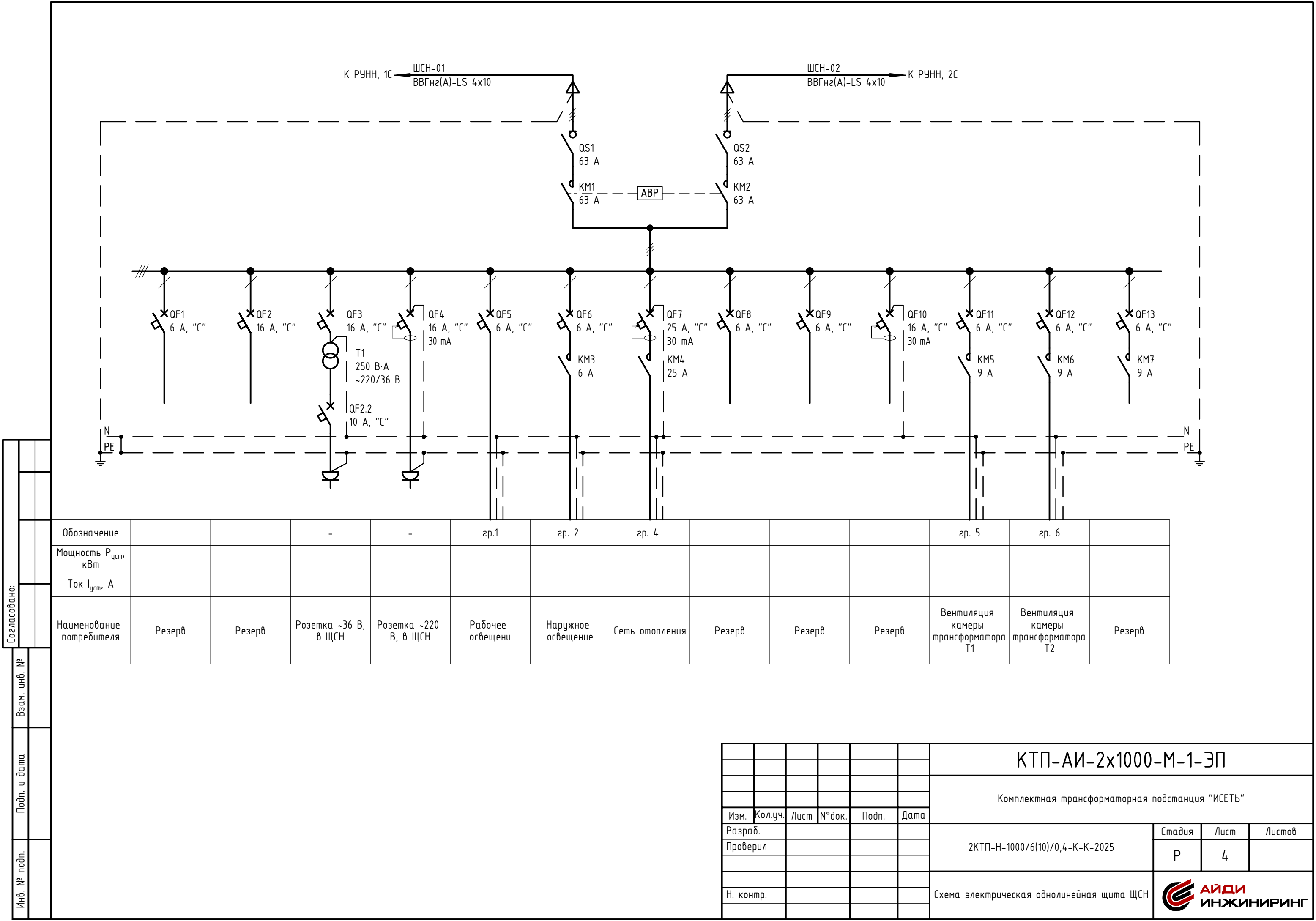
Р_p линии, кВт

I_p линии, А

Марка и сечение проводника или тип
и номинальный ток шинопровода

Назначение линии

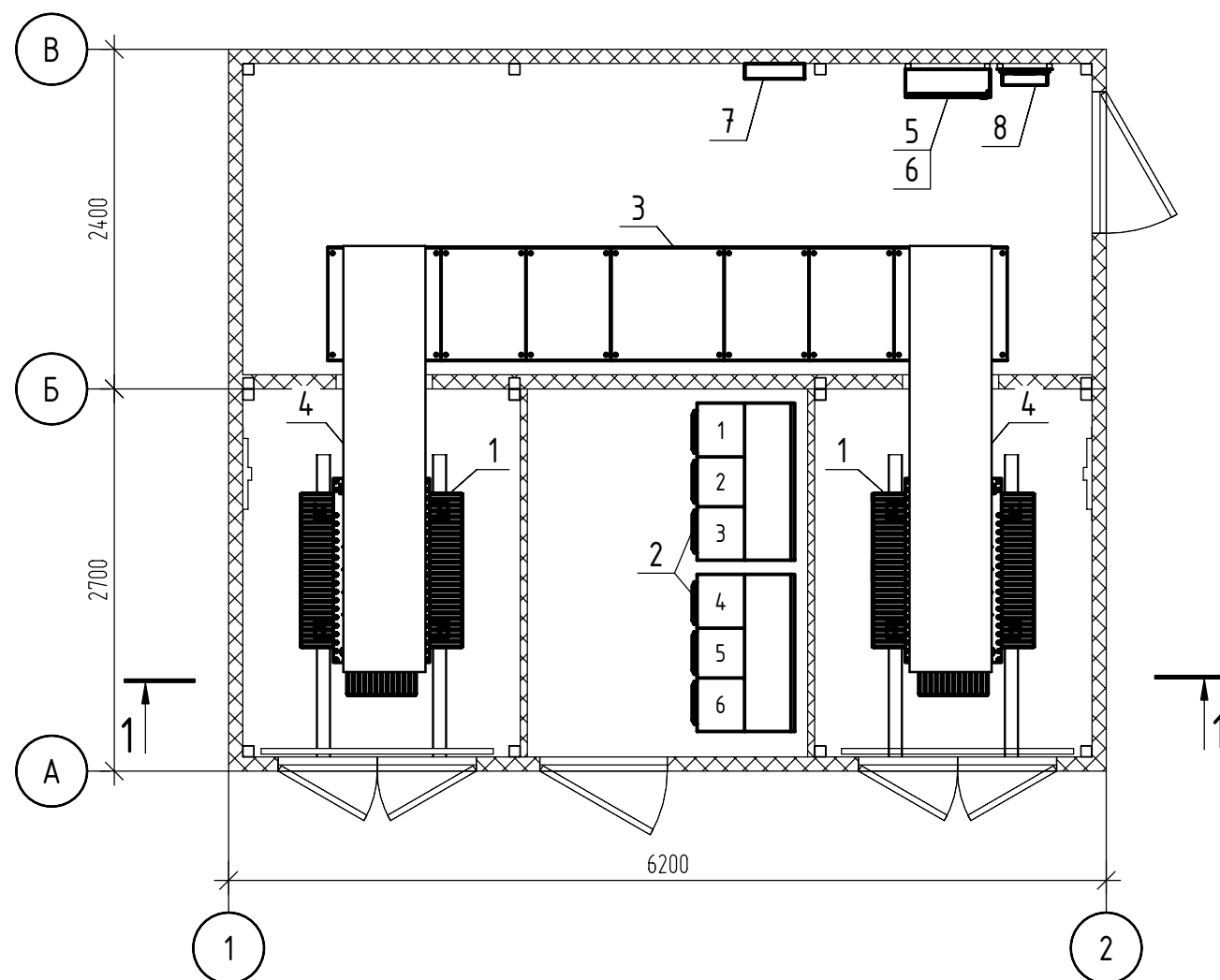




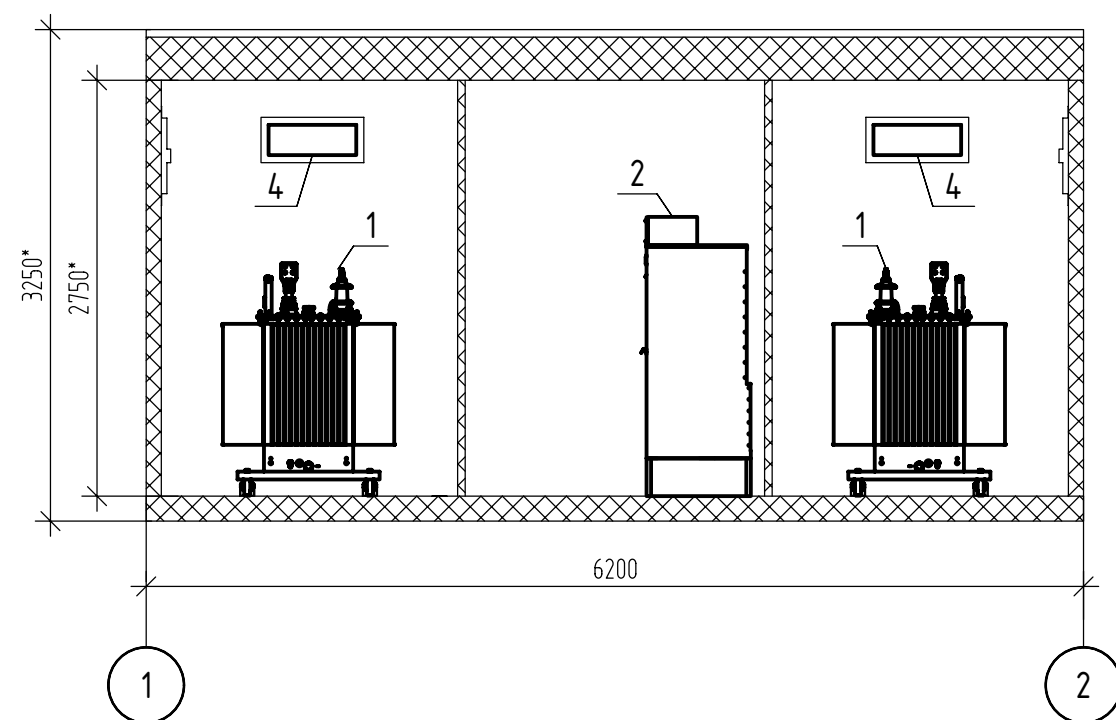
Согласовано:			
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
Инв. № подл.			

Обозначение			-	-	гр.1	гр. 2	гр. 4				гр. 5	гр. 6	
Мощность $P_{уст.}$, кВт													
Ток $I_{уст.}$, А													
Наименование потребителя	Резерв	Резерв	Розетка ~36 В, в ЩСН	Розетка ~220 В, в ЩСН	Рабочее освещение	Наружное освещение	Сеть отопления	Резерв	Резерв	Резерв	Вентиляция камеры трансформатора Т1	Вентиляция камеры трансформатора Т2	Резерв

						КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП						
						Комплектная трансформаторная подстанция "ИСЕТЬ"						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2КТП-Н-1000/6(10)/0,4-К-К-2025			Стадия	Лист	Листов	
Разраб.									Р	4		
Проверил						Схема электрическая однолинейная щита ЩСН						
Н. контр.												



1-1
(1:50)

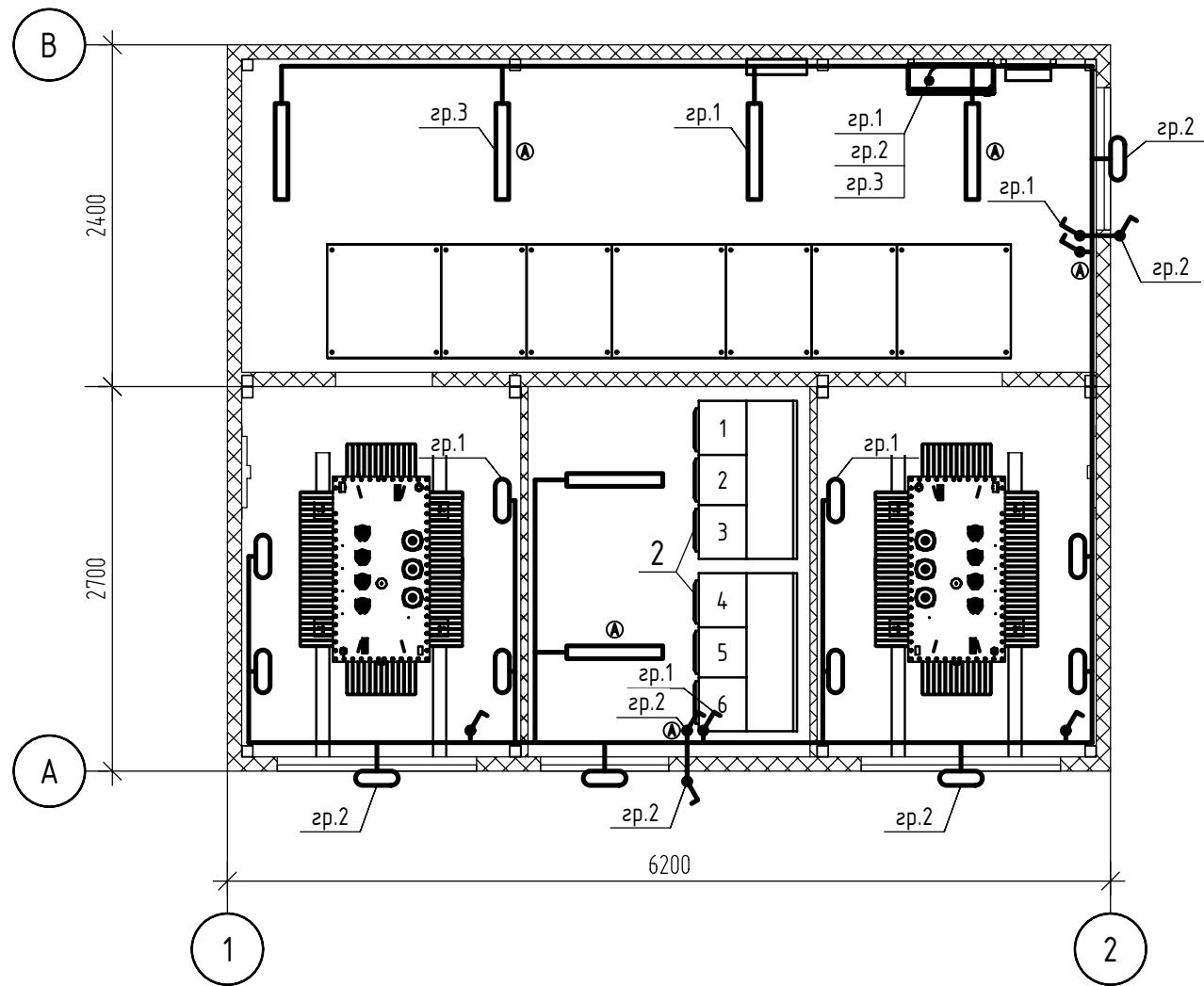


Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме- чания
1		Трансформатор с масляной изоляцией ТМГ-1000/6(10) S _н =1000 кВ·А, U _н =6(10)/0,4 кВ, Д/УН-1, U _{кз} =6 %, IP00	2		
2		Распределительное устройство 6 (10) кВ, с твердотельной изоляцией, EVOLUTION EVO-NE-CVC, U _н =6 (10) кВ, I _н =630 А	2		Комплект.
3		Главный распределительный щит ГРЩ-ID U _н =0,4 кВ, I _{ном} =2000 А, медная ошиновка,	1		ГРЩ, компл.
4		Шинный мост с комплектами подключения к трансформатору и РУ-0,4 кВ, U _н =0,4 кВ, I _{ном} =2000 А	2		ШМ1, ШМ2
5		Щит питания собственных нужд	1		ЩСН
6		Щит ПЭСПЗ	1		
7		Оборудование охранно-пожарной сигнализации	1		
8		Панель СИЗ	1		

- 1 Комплектная трансформаторная подстанция "Исеть" полной заводской готовности с двумя силовыми трансформаторами с масляной изоляцией мощностью 1000 кВА. Подстанция поставляется с инжериными коммуникациями, смонтированными в заводских условиях (освещение, отопление и т.п.).
- 2 Климатический регион - У1 или УХЛ1.
- 3 Требование по сейсмостойкости - 6-9 баллов по шкале MSK64.
- 4 Степень огнестойкости - IV. Класс конструктивной пожарной опасности здания КТП - С0.
- 5 Крыша подстанции двускатная. Высота помещения в свету не менее 2750 мм.
- 6 Стены подстанции - сэндвич-панели, цветовой графическая схема согласовывается отдельно с заказчиком при заказе КТП.
- 7 Внешний контур заземления, фундамент, площадки обслуживания КТП в комплект поставки не входят.
- 8 Размеры на чертеже указаны для справки. Внешний вид и расположение оборудования подстанции может быть незначительно изменен на этапе производства.

						КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП			
						Комплектная трансформаторная подстанция "ИСЕТЬ"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2КТП-Н-1000/6(10)/0,4-К-К-2025	Стадия	Лист	Листов
Разраб.							Р	6	
Проверил									
						План расположения оборудования			
Н. контр.									
ГИП									

Согласовано:					
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			



Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме- чания
1		Светильник светодиодный, IP65, 230 В, 30 Вт	3		
2		Светильник светодиодный, IP65, 230 В, 30 Вт с аккумулятором	3		
3		Светильник настенный, IP65, 230 В, цок. E27	12		
4		Лампа светодиодная, E27, 230 В, 10 Вт	12		
5		Выключатель одноклавишный открытой установки, 230 В, 10 А, IP54	8		
6		Комплект кабельной и кабеленесущей продукции, распределительных коробок и материалов для сети освещения	1		комплект

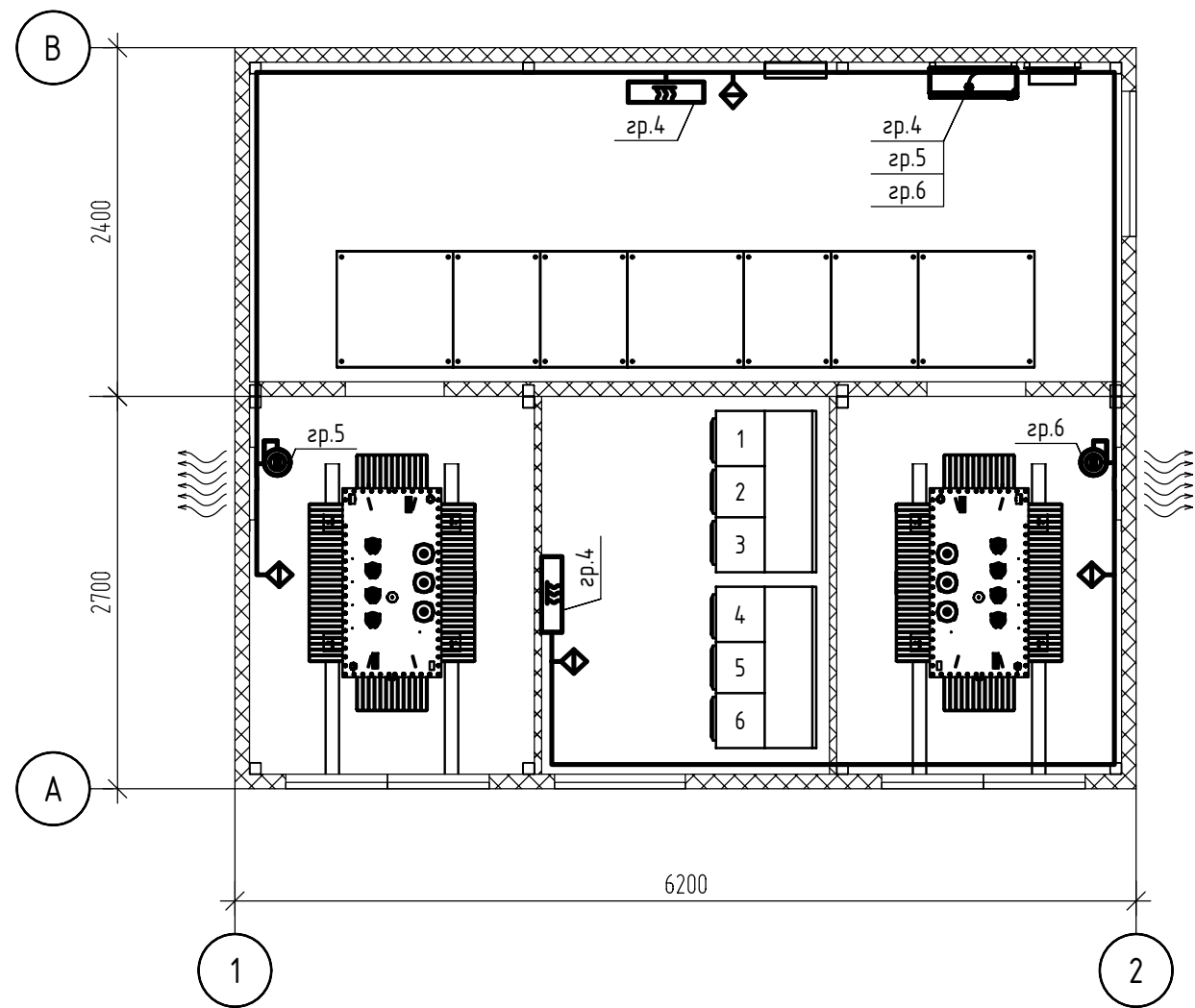
Условные обозначения:

- Светодиодный светильник;
- Светодиодный аварийный светильник;
- Накладной светильник;

- 1 Рабочее и наружное освещение запитываются от щита ЩСН. Аварийное освещение запитывается от щита ПЭСПЗ.
- 2 Фазное напряжение цепей освещения принято 230 В.
- 3 Для аварийного освещения предусматриваются светильники со встроенными аккумуляторами. Время резервирования 1 час.
- 4 Расположение оборудования и монтажных коробок определяется производителем при производстве трансформаторной подстанции.
- 5 Все кабели маркируются бирками с двух сторон.
- 6 Выключатели и переключатели освещения устанавливаются на высоте 1,5 м от уровня пола КТП.
- 7 Для ремонтного освещения (переносных светильников напряжением 36 В) предусматривается розетка в щите ЩСН.
- 8 В местах прохода кабелей через стены прокладка выполняется в металлических трубах. После прокладки кабелей концы труб заделываются огнестойким материалом со степенью огнестойкости не менее 0,75 ч.

						КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП			
						Комплектная трансформаторная подстанция "ИСЕТЬ"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2КТП-Н-1000/6(10)/0,4-К-К-2025	Стадия	Лист	Листов
Разраб.							Р	7	
Проверил									
						План сетей освещения			
Н. контр.									
ГИП									

Согласовано:			
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	



Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме- чания
1		Электроконвектор настенный, 1000 Вт, 230 В	2		
2		Терморегулятор	4		
3		Датчик температуры	2		
5		Комплект кабелей, монтажных коробок, материалов для прокладки кабеля сети отопления	1		комплект

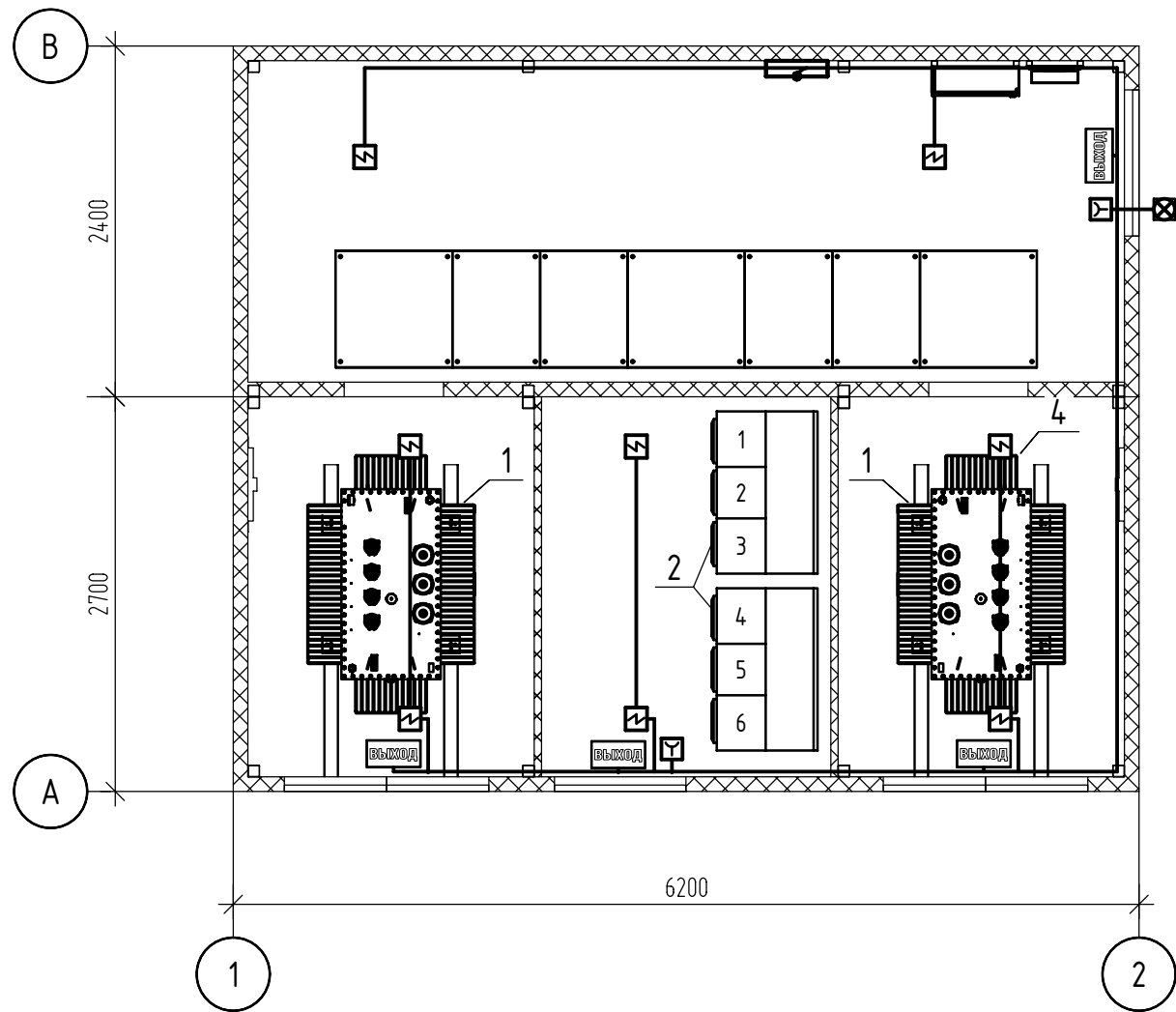
Условные обозначения:

-  - конвектор;
-  - Терморегулятор и датчик температуры.
-  - Осевой вентилятор

- 1 Электроотопление запитывается от щита ЩСН.
- 2 Расположение оборудования и монтажных коробок определяется производителем при производстве трансформаторной подстанции.
- 3 Все кабели маркируются бирками с двух сторон.
- 4 Кабели отопления и розеточной сети прокладываются в кабельном лотке и в ПВХ трубе по стенам КТП.
- 5 Электроконвекторы устанавливаются на высоте 0,4 м от уровня пола КТП.
- 7 Датчики температуры устанавливаются на высоте 1,85 м от уровня пола КТП.
- 8 Терморегуляторы осуществляют контроль температуры в помещениях КТП. Установить на термостатах температуру +5°C.

						КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП			
						Комплектная трансформаторная подстанция "ИСЕТЬ"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2КТП-Н-1000/6(10)/0,4-К-К-2025	Стадия	Лист	Листов
Разраб.							Р	8	
Проверил									
						План сети отопления, вентиляции			
Н. контр.									
ГИП									

Согласовано:					
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			



Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме- чания
1		Извещатель дымовой	8		
2		Извещатель ручной	2		
3		Оповещатель звуковой	1		
4		Световое табло "Выход"	4		
5		Прибор пожарно-охранный	1		
6		Комплект огнестойкой кабельной и	1		
		кабельнесущей продукции,			
		распределительных коробок и материалов			
		для сети пожарной сигнализации			

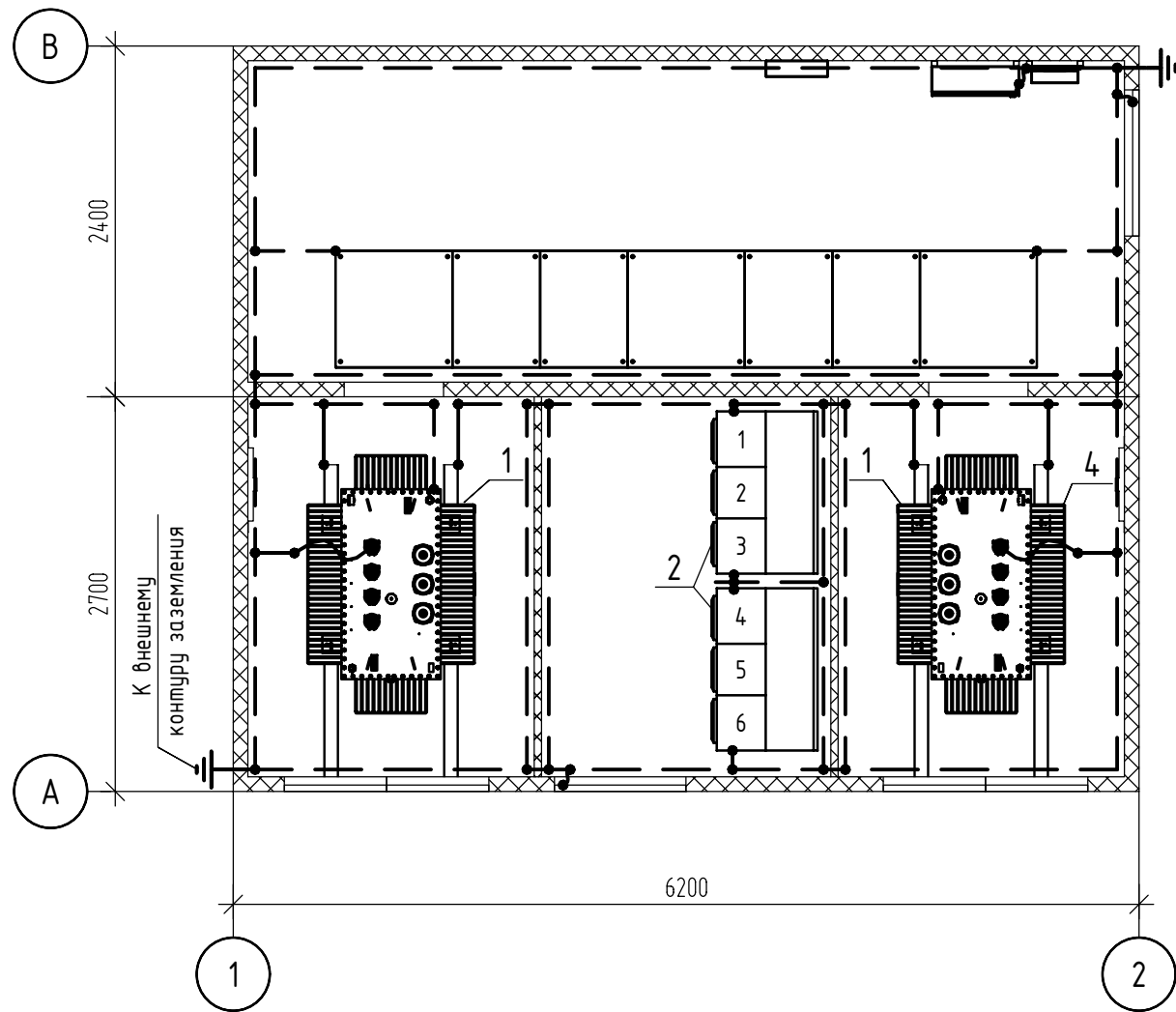
Условные обозначения:

- ☒ - Извещатель дымовой;
- ☑ - Извещатель ручной;
- ВЫХОД - Световое табло "Выход";
- ☒ - Оповещатель звуковой;

- 1 Прокладка кабельных линий выполняется в жесткой ПВХ трубе.
- 2 Труба прокладывается по стенам и потолку. Высоту прокладки уточнить при монтаже.
- 3 Места установки распределительных коробок уточняется при монтаже.
- 4 Проходы через стены заделываются огнестойким материалом.

						КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП			
						Комплектная трансформаторная подстанция "ИСЕТЬ"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.						2КТП-Н-1000/6(10)/0,4-К-К-2025	Стадия	Лист	Листов
Проверил							Р	9	
						План сети охранно-пожарной сигнализации			
Н. контр.									
ГИП									

Согласовано:			
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	



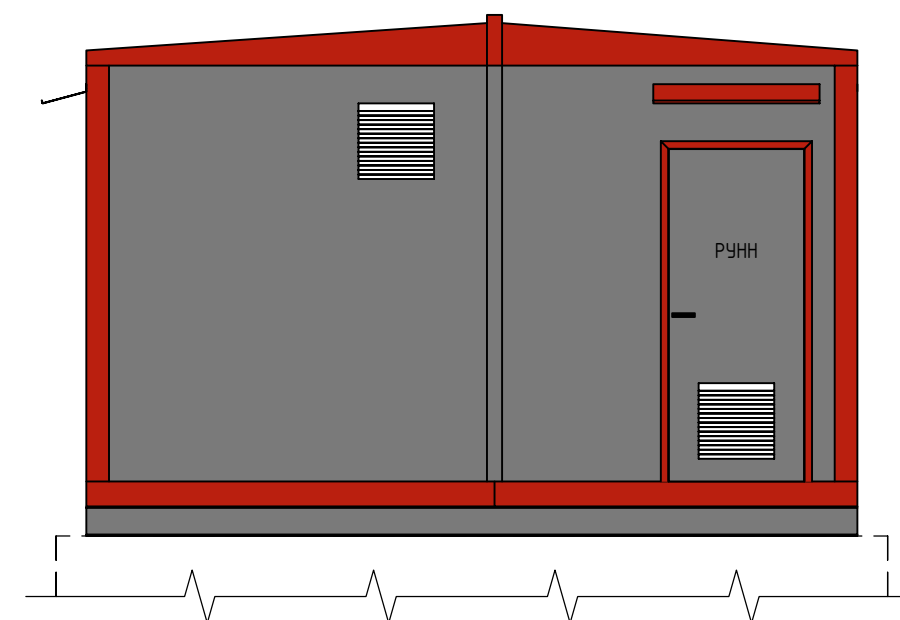
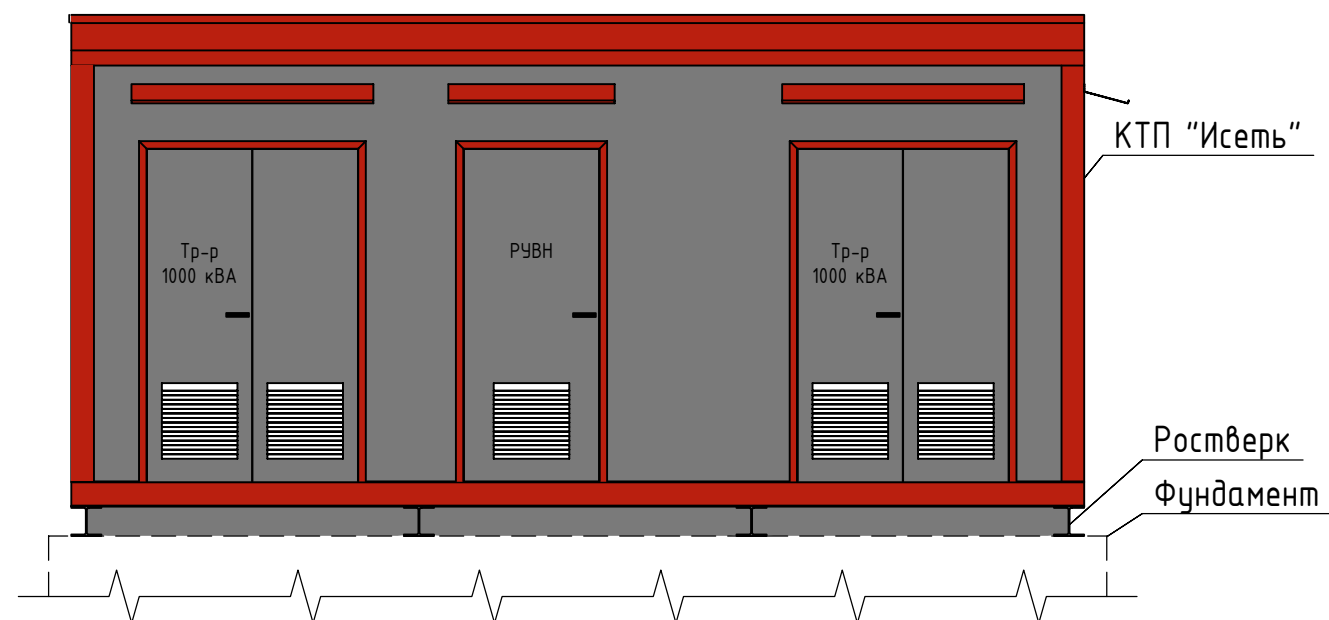
Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Приме- чания
1		Комплект проводников, метизов и наконечников для заземления оборудования КТП	1		комплект

Условные обозначения:

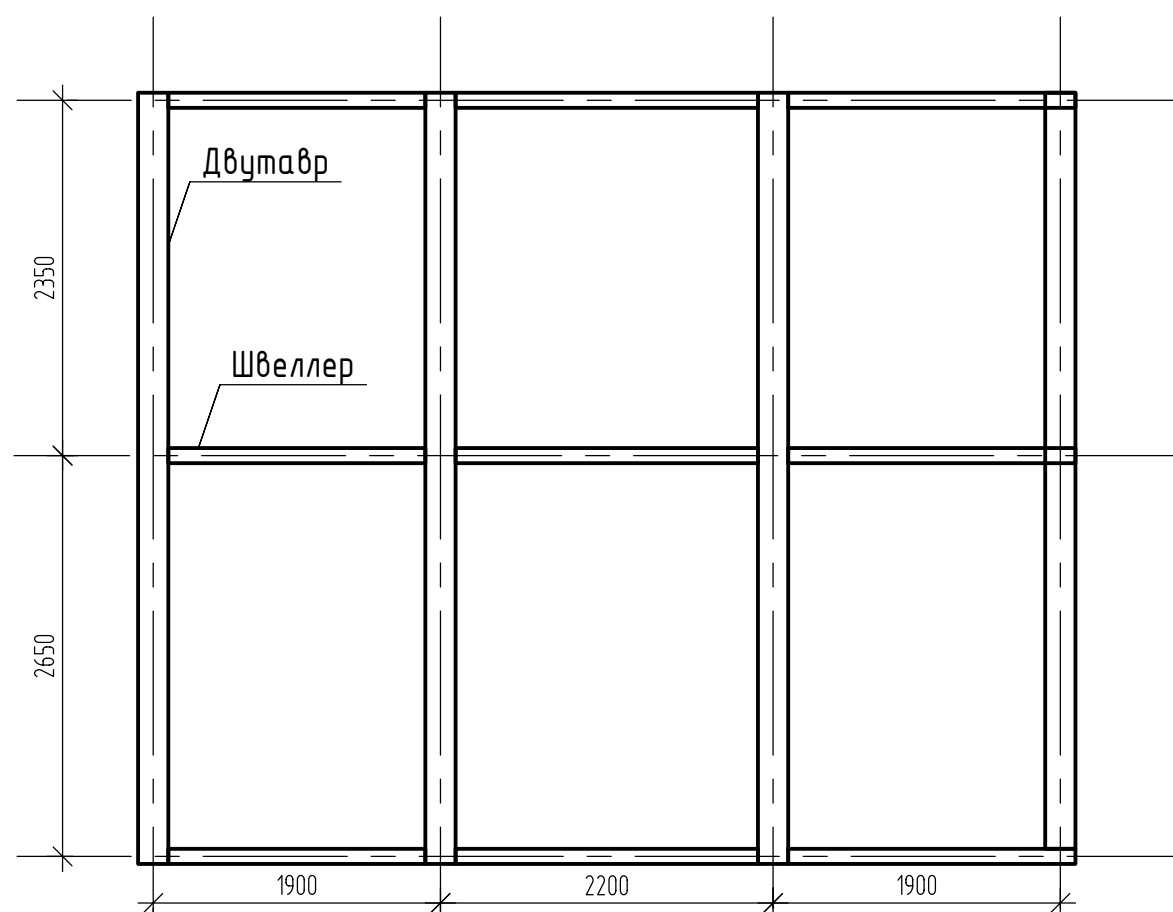
— — — — — - заземлитель внутреннего контура заземления;

- 1 Заземляющее устройство выполнять согласно “Правил устройства электроустановок” (глава 1.7.), инструкции по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций.
- 2 Сопротивление заземляющего устройства, согласно ПУЭ п. 1.7.101, должно быть не более 4 Ом в любое время года с учетом сопротивления естественных и искусственных заземлителей.
- 3 Внутренний контур уравнивания потенциалов, заземление закладных деталей под оборудование и кабельные конструкции выполняются производителем здания КТП.
- 4 Присоединение гибких проводников заземления к внутреннему контуру должно выполняться с помощью выводов, предусмотренных производителем здания КТП.
- 5 Болтовые соединения должны отвечать требованиям ГОСТ 10434-82 “Соединения контактные электрические”. При этом должны быть предусмотрены меры против ослабления (установка пружинных шайб, контргаяек) и коррозии контактного соединения (покрытые лаком, техническим вазелином).
- 6 Не допускается использование для заземления болтов, винтов, шпилек, выполняющих роль крепежных деталей.
- 7 С целью уравнивания потенциалов в помещениях КТП строительные и производственные конструкции, металлические корпуса технологического оборудования, закладные элементы для установки электрооборудования и кабельных конструкций должны быть присоединены к контуру уравнивания потенциалов в двух точках. Каждая часть электроустановки, подлежащая заземлению должна быть присоединена к контуру уравнивания потенциалов при помощи отдельного ответвления.
- 8 Заземление навесных щитков и входных дверей выполняется гибким медным проводом ПВЗ 1х6 мм² в желто-зеленой изоляции с наконечниками. Провод ПВЗ 1х6 мм² закрепить скобами к твердой поверхности.
- 9 Нейтраль трансформаторов присоединить к внутреннему контуру уравнивания потенциалов медным неизолированным проводом МГ 2х(1х25) мм² с наконечниками.
- 10 Ответвления контура уравнивания потенциалов должны быть доступны для осмотра.

						КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП			
						Комплектная трансформаторная подстанция “ИСЕТЬ”			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2КТП-Н-1000/6(10)/0,4-К-К-2025	Стадия	Лист	Листов
Разраб.							Р	10	
Проверил									
						План заземления КТП			
Н. контр.									
ГИП									



Ростверк



Рекомендации по установке КТП

- 1 При заказе КТП с площадками обслуживания, необходимо предусмотреть фундаменты под эти площадки.
- 2 Типы фундамента и марки швеллера для ростверка определить в строительной части проекта.
- 3 В случае использования в качестве фундамента блоков ФБС, точками опоры считать оси швеллеров ростверка. При раскладке фундамента учесть подвод кабелей 6(10), 0,4 кВ к КТП "ИСЕТЬ".
- 4 Класс конструктивной пожарной опасности и степень огнестойкости здания КТП по пожарной опасности выполнить в соответствии с опросным листом на КТП "ИСЕТЬ".
- 5 Ориентировочный вес КТП с оборудованием - 25000 кг.

						КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП			
						Комплектная трансформаторная подстанция "ИСЕТЬ"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	N°док.	Подп.	Дата	2КТП-Н-1000/6(10)/0,4-К-К-2025	Стадия	Лист	Листов
Разраб.							Р	11	
Проверил						Рекомендации по установке КТП			
Н. контр.									
ГИП									

Согласовано:																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													</
--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

[illegible]

Согласовано:

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ КТП "ИСЕТЬ"

1	Наименование объекта																								
	Адрес объекта																								
2	Климатическое исполнение и категория размещения	У1				x	УХЛ1					Другое													
3	Требование по сейсмостойкости, баллов (MSK-64)	6 (стандартно)					9					Другое													
4	Тип КТП "Исеть"	1 КТП					2 КТП				x	Другое													
5	Мощность силового трансформатора, кВА	100		160		250		400		630		1000	x	1250		1600		2000		2500		3150		Другое	
6	Номинальное напряжение на стороне ВН, кВ	6					10					20					Другое								
7	Номинальное напряжение на стороне НН, кВ	0,4					x					Другое													
8	Схема и группа соединения обмоток силового трансформатора	D/Yн-11					x					Другое													
9	Наличие трансформаторов в комплекте поставки	Да					x					Нет													
10	Тип силовых трансформаторов	Сухой										Масляный					x								
11	Наличие АВР на стороне	ВН					НН				x	Нет													
12	Тип РУВН	RME					EVOLUTION				x	ULTIMA					Другое								
13	Номинальный ток РУВН	630					x					1250					Другое								
14	Тип РУНН	ШРНН-ID (с держателями предохранителей)										ГРЩ-ID (с автоматическими выключателями)					x								
15	Номинальный ток РУНН	630		800		1000		1250		1600		2000	x	2500		3200		4000		5000		6300		Другое	
16	Комплект площадок обслуживания КТП	Да										Нет					x								
17	Тип фундамента здания	Свайное поле					Блоки ФБС					Другое													
18	Исполнение корпуса КТП	Сэндвич-панель				x	Металл с утеплением					Бетон													
19	Комплект средств индивидуальной защиты	Да (стандартно)					x					Нет													
20	Охранная сигнализация	Да					Нет					Примечание:													
21	Пожарная сигнализация	Да				x	Нет					Примечание:													
22	Вентиляция	Да				x	Нет					Примечание:													
23	Отопление	Да				x	Нет					Примечание:													
24	Освещение наружное	Да				x	Нет					Примечание:													
25	Освещение аварийное	Да				x	Нет					Примечание:													
26	Класс конструктивной пожарной опасности здания КТП	С0 (стандартно)					x					Другое													
27	Степень огнестойкости здания КТП	IV (стандартно)					x					Другое													
28	Цветовые решения здания КТП	Стандарт КТП "Исеть"					x					Другое													
29	Ввод кабеля ВН	Сверху										Снизу				x									
30	Наличие организованной водосточной системы	Да					Нет				x	Примечание:													
		С обогревом		Без обогрева																					
31	Доводчики на дверях	Да					Нет				x	Примечание:													
32	Дополнительные требования																								
Читать совместно с комплектом рабочих чертежей на КТП.																									

						КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП.0Л								
						Комплектная трансформаторная подстанция "ИСЕТЬ"								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	2КТП-Н-1000/6(10)/0,4-К-2025						Стадия	Лист	Листов
Разраб.												Р	1	4
Проверил						Опросный лист на КТП								
Н. контр.														

Формат А3

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ НА ТРАНСФОРМАТОР

№ п/п	Технические требования (наименование параметра)	Требуемое значение
1	Тип	ТМГ
2	Номинальная частота, Гц	50
3	Номинальная мощность, кВА	1000
4	Номинальное напряжение стороны ВН, кВ	6 или 10
5	Номинальное напряжение стороны НН, кВ	0,4
6	Способ, диапазон и ступени регулирования напряжения на стороне ВН	ПБВ, ±2х2,5%
7	Напряжение короткого замыкания	
8	Потери холостого хода, Вт	
9	Потери короткого замыкания, Вт	
10	Схема и группа соединения обмоток	Д/Ун-11
11	Климатическое исполнение и категория размещения	
12	Степень защиты	IP00
13	Количество трансформаторов	2

Согласовано:

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП.ОЛ

Согласовано:

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ НА РУВН

Тип КРУ	EVOLUTION								-	-		
Количество	2											
Возможность расширения	Нет											
Номинальный ток, А	630											
Номинальное напряжение, кВ	6	10										
Исп. напряжение 50 Гц, кВ	50 (5 мин)											
Схема первичных соединений												

Характеристики функций						
Номер функции	1	2	3	4	5	
Наименование функции (С, V)	С	V	С	-	-	
Реле защиты	-	IKI-35	-	-	-	
Датчики реле защиты	-	X	-	-	-	
Указатель тока короткого замыкания	-	-	-	-	-	
Индикатор напряжения	X	X	X	-	-	
Моторный привод	-	-	-	-	-	
Дополнительные контакты ЗНО+ЗНЗ	X	X	X	-	-	
Независимый расцепитель 220В AC, 50 Гц	-	X	-	-	-	
Обогрев привода, 220 В AC, 50 Гц	-	-	-	-	-	
Тип кабеля: одножильный (1Ф)/трехжильный (3Ф)				-	-	
Углубленный кабельный отсек	-	-	-	-	-	
Контроллеры присоединения (ТМ, ТУ)	-	-	-	-	-	
Трансформаторы тока (учет, измерения)	-	-	-	-	-	
Трансформаторы тока нулевой последовательности	-	-	-	-	-	
Трансформатор напряжения	-	-	-	-	-	
Трансформаторы напряжения I-Tor	-	-	-	-	-	
ОПН	-	X	-	-	-	
Цоколь	250	250	250	-	-	
Отвод газов				-	-	
Подготовка к установке телемеханики	-	-	-	-	-	
Блок испытания кабельной линии	X	X	X	-	-	

Аксессуары:

Наименование	Количество
Прибор для фазировки кабелей	1
Комплект расширения (обязательно указывать при соединении двух расширяемых ячеек)	-
Адаптеры для подключения кабеля	-
Ручка управления	2
Руководство по монтажу и эксплуатации	1

Опросный лист на контроллер телемеханики

Номер функциональной части	1	2	3	4	5
Наименование функциональной части	-	-	-	-	-
Тип контройлера	-	-	-	-	-
Телесигнализация (ТС)					
Положение коммутационного аппарата	-	-	-	-	-
Сигнализация отключения при к.з.	-	-	-	-	-
Сигнализация прохождения тока к.з.	-	-	-	-	-
Наличие напряжения на кабельной линии	-	-	-	-	-
Телеуправление (ТУ)					
Включение	-	-	-	-	-
Отключение	-	-	-	-	-
Телеизмерение (ТИ)					
Ток нагрузки кабельной линии					
I _A	-	-	-	-	-
I _B	-	-	-	-	-
I _C	-	-	-	-	-

Дополнительные требования:

- КРУ должно быть стандартно оснащено набором механических блокировок для предотвращения нежелательных коммутаций. Встроенные блокировки:
- блокировка кабельного отсека. Предотвращает доступ к кабелям без их заземления;
 - блокировка, предотвращающая приведение в действие заземляющего разъединителя, пока коммутационный аппарат находится во включенном положении;
 - блокировка, предотвращающая приведение в действие коммутационного аппарата, пока заземляющий разъединитель не находится в положении «шины» или «земля»;
 - управляющая рукоятка может быть удалена только когда коммутационный выключатель полностью включен или отключен, заземляющий разъединитель полностью переключен в положение шины или земля;
 - блокировка навесными замками.

Дополнительные сведения

V	- Индикатор наличия напряжения
УТКЗ	- Индикатор прохождения тока короткого замыкания
НР	- Независимый расцепитель 220 В AC/DC
РЗ	- Реле защиты
Б	- Дополнительные контакты ЗНО-ЗНЗ
БИКЛ	- Блок испытания кабельной линии
М	- Мотор - редуктор 220 В AC/DC
†	- Контроль температуры кабельных присоединений
HVD	- Контроллер телемеханики

						КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП.0Л		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			3

Согласовано:

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ НА РУНН

№ п/п	Технические требования (наименование параметра)	Требуемое значение
1	Количество вводов	2
2	Номинальный ток вводов, А	2000
2	Частота переменного тока, Гц	50
3	Номинальное напряжение, В	400
4	Номинальное напряжение цепей управления, В	230
5	Номинальный рабочий ток сборных шин, А	2000
6	Материал сборных шин	Медь
7	Вид системы заземления по ГОСТ Р (TN-C-S/TN-C/TN-S)	TN-C
8	Тип ввода питания	Шинный мост сверху
9	Тип вывода кабелей отходящих линий	Снизу
10	Условия обслуживания	Одностороннее
11	Степень защиты по ГОСТ 14254-96 не менее (IP30/IP31/IP55)	Не менее IP31
12	Исполнение вводных и секционных автоматических выключателей	Выкатное
13	Бренд вводных и секционных автоматических выключателей	
14	АВР вводных и секционных автоматических выключателей (да/нет)	да
15	Вид управления вводными и секционными выключателями	электропривод
16	Исполнение автоматических выключателей отходящих линий	Стационарные
17	Бренд автоматических выключателей отходящих линий	
18	Вид управления выключателями отходящих линий	Местное
19	Аппаратура КИП	Многофункциональный измерительный прибор
20	Коммерческий учет на вводах (да/нет)	Да
21	Тип счетчиков	
22	Форма внутреннего секционирования	

Требование к автоматическим выключателям

Вводные и секционный автоматы						
Назначение	Тип автомата	Откл. способность, кА	Номинальный ток, А	Исполнение	Вид управления	Расцепитель
Ввод 1	С воздушной изоляцией	не менее 25	1250	Выдвижной	электропривод	Электронный
Ввод 2	С воздушной изоляцией	не менее 25	1250	Выдвижной	электропривод	Электронный
Секционный автомат	С воздушной изоляцией	не менее 25	1250	Выдвижной	электропривод	Электронный

Отходящие линии						
Тип автомата	Откл. способность, кА	Номинальный ток, А	Исполнение	Вид управления	Расцепитель	Кол-во
1 секция						
в литом корпусе	не менее 25	63	Стационарный	Ручное	Термомагнитный	1
в литом корпусе	не менее 25	100	Стационарный	Ручное	Электронный	4
в литом корпусе	не менее 25	250	Стационарный	Ручное	Электронный	4
в литом корпусе	не менее 25	400	Стационарный	Ручное	Электронный	3
в литом корпусе	не менее 25	630	Стационарный	Ручное	Электронный	1
2 секция						
в литом корпусе	не менее 25	63	Стационарный	Ручное	Термомагнитный	1
в литом корпусе	не менее 25	100	Стационарный	Ручное	Электронный	4
в литом корпусе	не менее 25	250	Стационарный	Ручное	Электронный	4
в литом корпусе	не менее 25	400	Стационарный	Ручное	Электронный	3
в литом корпусе	не менее 25	630	Стационарный	Ручное	Электронный	1

Дополнительные требования:

1 Читать совместно со схемой РУ 0,4 кВ КТП.

2 На фасаде щита предусмотреть:

- светосигнальную арматуру на вводах и секционном аппаратах. Положения "включен", "отключен", "авария".

- многофункциональный измерительный приборы на вводах.

						КТП-АИ-2х1000-М-1-ЭП.0Л	Лист
							4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Формат А3