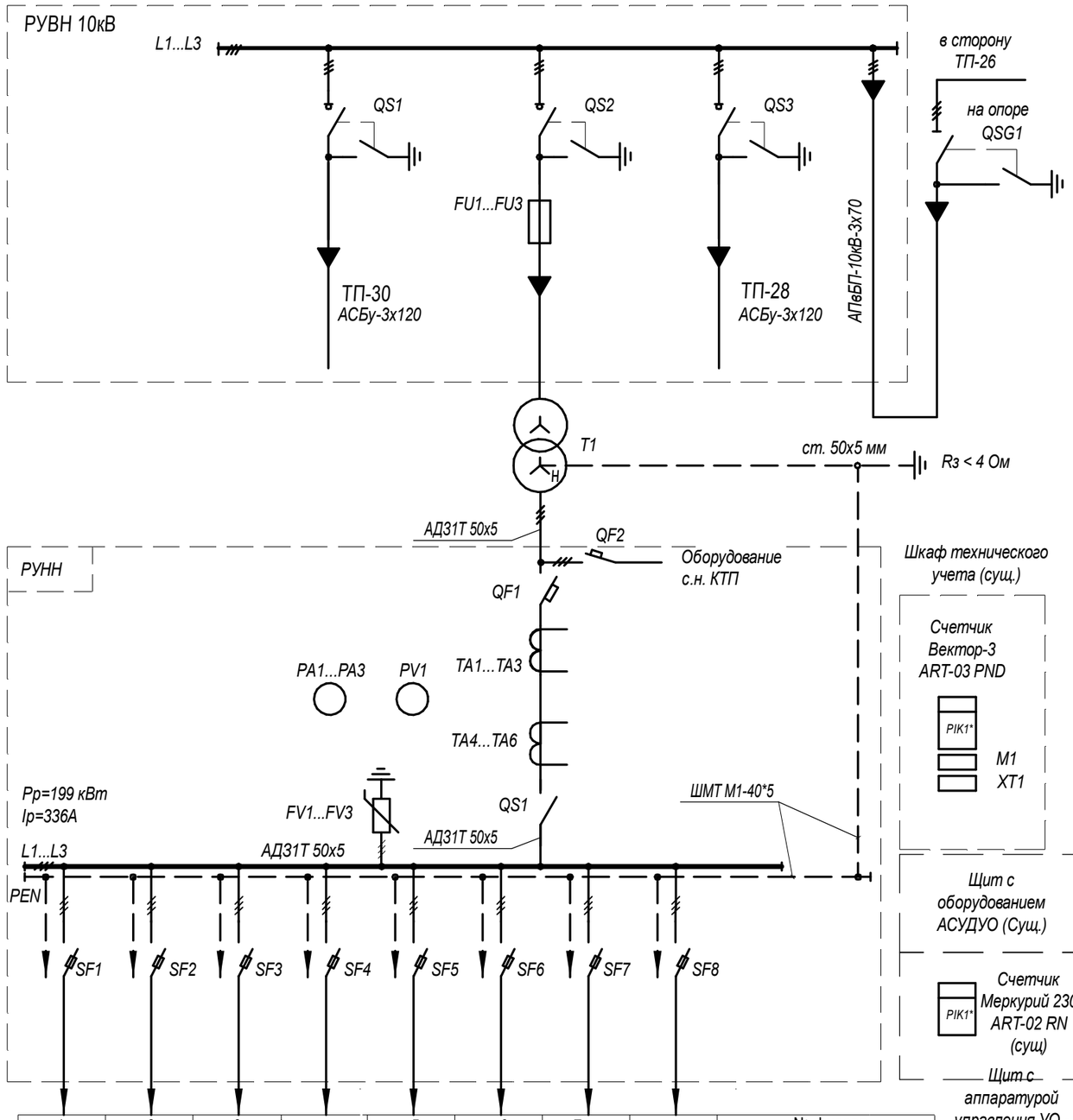

1	2	3	4	5	6	7	8	№ фидера
ARS 2-6-M	ARS 2-6-M	ARS 2-6-M	ARS 2-6-M	ARS 2-6-M	ARS 2-6-M	ARS 2-6-M	ARS 2-6-M	Тип защитного аппарата ток номинальный . А
80	80	80	80	80	80	63	80	Номинальный ток плавкой вставки, А
35 / 61	44/ 69	45 / 71	38 / 60	35/ 60	39 / 76	15 / 41		Мощность потребителя , кВт / ток нагрузки, А
Л-1 АПВБбШв1кВ-4х95	Л-2 АПВБбШв1кВ-4х95	Л-3 АПВБбШв1кВ-4х95	Л-4 АПВБбШв1кВ-4х95	Л-5 АПВБбШв1кВ-4х95	Л-6 АПВБбШв1кВ-4х95	но-1...но-3 3*АПВБбШв1кВ-2х25	Резерв	Наименование потребителя, марка и сечение провода

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Примечание
1	QS1, QS3	Выключатель нагрузки ВНП-6/400	2	
2	QS2	Разъединитель РВЗ 10кВ. 400А.	1	
3	FU1...FU3	Предохранитель ПКТ-102-10-40-31.5-У3 на 10кВ, 40 А	3	
4	T1 ГОСТ Р 52719-2007	Трансформатор силовой ТМГСУ-250кВА 10/0.4кВ У/Ун	1	1300 кг
5	TA1...TA3 ТУ16 - 2011 ОГТ.671 230.001 ТУ	Трансформатор тока ТШП-0,66 400/5А, кл.точ.0.5	3	
6	TA4...TA6 ТУ16 - 2011 ОГТ.671 230.001 ТУ	Трансформатор тока ТШП-0,66 400/5А, кл.точ.0.5	3	
7	QS1 ТУ 3424-014-05755766-2004	Рубильник РЕ 19-39 630А	1	
8	SF2, SF3, SF5, SF6 ТУ 3424-002-18806749-05	Предохранитель-выключатель-разъединитель ARS на макс ток 400А, Iпл. вст.=80	7	
9	SF4, SF7,SF8 ТУ 3424-002-18806749-05	Предохранитель-выключатель-разъединитель ARS на макс ток 400А, Iпл. вст.=63	1	
10	PA1...PA3 ОПЧ.140.304	Амперметр Э42700 400/5А 50Гц кл.точ.1.5	3	
11	PV1 ОПЧ.140.304	Вольтметр Э42700 500В 50Гц кл.точ.2.5	1	
12	FV1...FV3 ТУ 3414-002-15207362-2003	Ограничитель перенапряжений ОПНп 220/300 УХЛ2	3	

Требования к КТП:

1. КТП должна соответствовать нормативно-технической документации, действующей на территории Российской Федерации.
2. Выводы вторичной измерительной обмотки трансформаторов тока должны иметь крышки для опломбировки без повреждений.
3. Выбор места и способа установки трансформаторов тока должен обеспечивать возможность визуального считывания с их табличек всех данных без проведения работ по отключению электрооборудования.
4. Сечение проводов измерительных цепей должно удовлетворять требованиям ПУЭ (см. п.п. 1.5.19, 3.4.4).
5. Предусмотреть возможность опломбировки вводного аппарата защиты.
6. Во всех компонентах измерительного комплекса предусмотреть защиту от несанкционированного доступа.
7. Двери КТП оборудуются замками ригельного типа.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата			
Разработал		Иванов В.А.				Схема электрических соединений временной подстанции.	Стадия: Р	Лист: 4
ГИП		Шамина Т.Н.						Листов:
Нормоконтроль		Нестерова А.В.					ООО " СоюзПроектЭнерго" г. Псков	