



АСУТП турбогенератора 60-125 МВт

Структура объекта и объем автоматизации представлены на примере турбоустановки ПТ-80/100-130/13:

Исходные данные/Типы	Кол-во	
	Осн.	Рез.
Сигналы без учета ИУ		
Аналоговые входы AIy (4-20мА, 5-10В)	100	60
Аналоговые входы AIт (термопары)	32	16
Аналоговые входы AIт (термосопротивления)	118	24
Дискретные входы DI, кроме ИУ (220 В)	60	60
Дискретные входы DI, кроме ИУ (=24 В)	10	10
Дискретные выходы DO, кроме ИУ	2	2
Исполнительные устройства (ИУ)		
Задвижки, вентили, запорные клапана	80	20
Двигатели собственных нужд	15	15
Быстрозапорные клапаны	6	6
Регулирующие ИУ	14	14

Структура ПТК турбоагрегата ПТ-80:

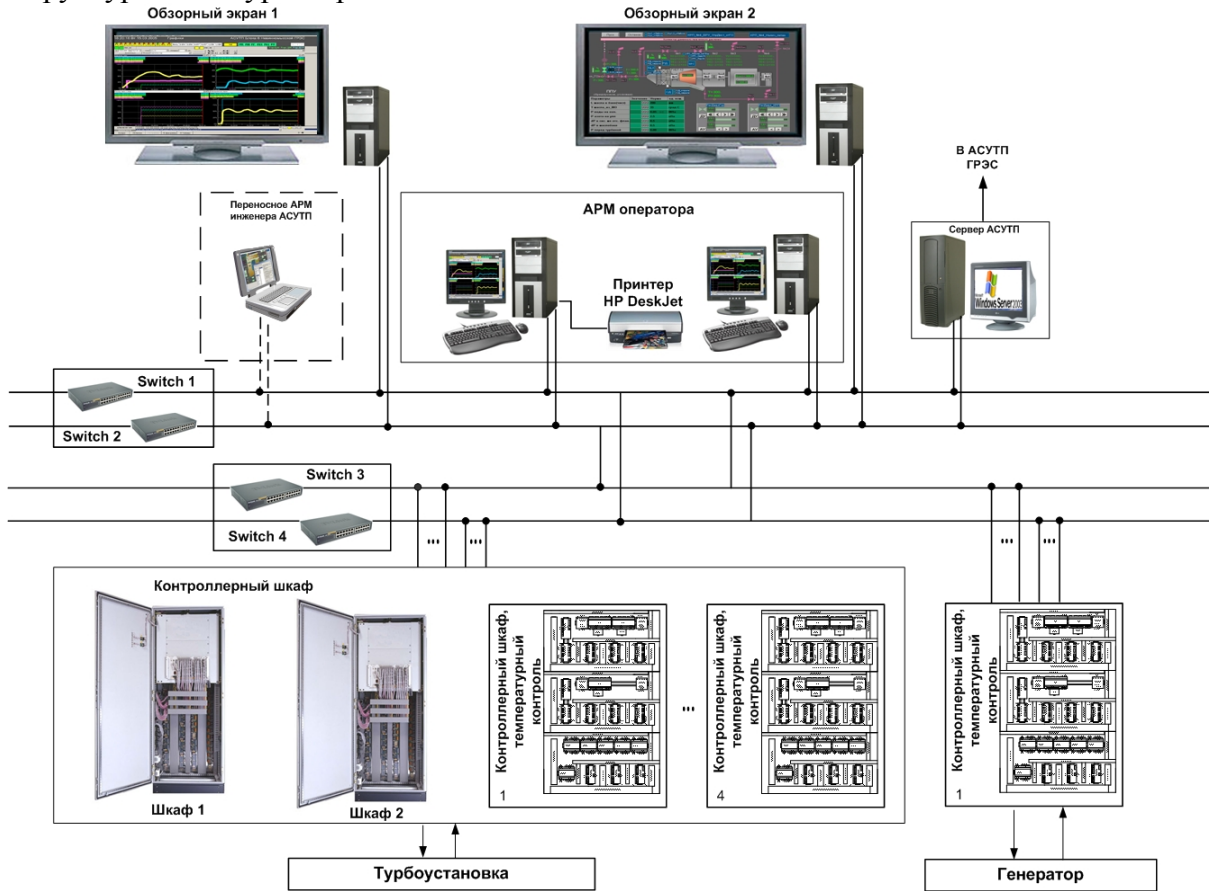


Рисунок 1. Структура АСУТП турбоагрегата ПТ-80/100-130/13

Конфигурация ПТК «САРГОН»* для АСУТП турбоагрегата ПТ-80/100-130/13:

Наименование	Ед. изм.	Кол -во	ЗИП (10%)
Общесистемная продукция:			
Коммутатор Ethernet второго уровня	шт.	2	0
Коммутатор Ethernet третьего уровня	шт.	2	1
Сервер-маршрутизатор АСУТП	шт.	1	0
ФПО установка	шт.	1	0
АРМ оперативного персонала:			
АРМ оператора-технолога	шт.	2	0
Широкоформатный экран 46"	шт.	2	0
АРМ инженера АСУТП	шт.	1	0
Система контроллерного управления технологическими процессами:			
Многоканальный контроллер	шт.	2	1
Модули УСО, удаленные модули, клеммные соединители, уомощнители	КОМ-Т.		
Контроллер DCS	шт.	10	1
Удаленные модули, клеммные соединители, уомощнители	КОМ-Т.		
Система связи со средствами АСУТП полевого уровня:			
Шкаф контроллера 2200*800*600	шт.	2	0
Шкаф питания	шт.	3	0