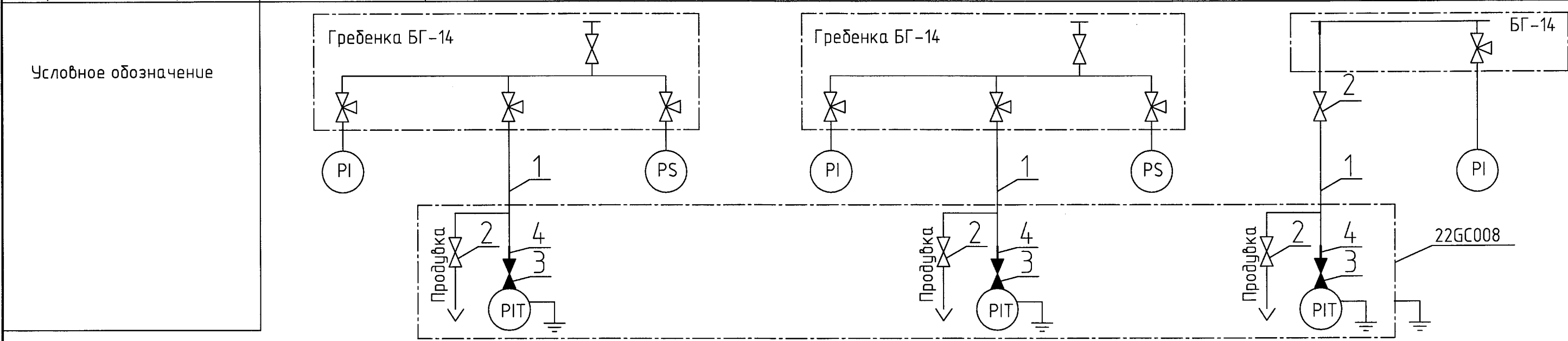
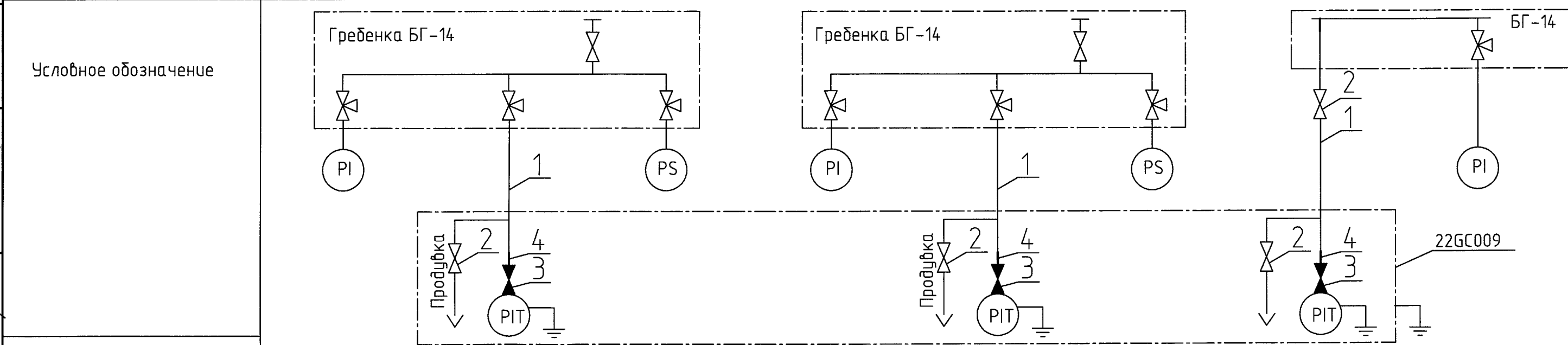


Позиция прибора	22ННГ34СР501	22ННГ34СР001	22ННГ34СР051	22ННГ33СР501	22ННГ33СР001	22ННГ33СР051	22ННГ31СР001	22ННГ31СР501
Измеряемый параметр	Давление							
Измеряемая среда	Газ основной			Газ растопочный			Газ опрессовки	
Место установки отборного устройства	Блок газовой горелки № 3							
Номер схемы по работе ЭЦМ 1065Д-90	Применительно 2.4	Применительно 2.4		Применительно 2.4	Применительно 2.4		Применительно 2.4	Применительно 2.4
Параметры среды	22 кПа	22 кПа	0,25–5 кПа	22 кПа	22 кПа	0,25–5 кПа	22 кПа	22 кПа
Назначение измерения	КИП	КИП	Защита	КИП	КИП	Защита	КИП	КИП
Тип прибора	КМ-2 2 Р	Элемер-100Вн-ДИ	DG50B	КМ-2 2 Р	Элемер-100Вн-ДИ	DG50B	Элемер-100Вн-ДИ	КМ-2 2 Р
Тип модуля		ММ-05			ММ-05		ММ-05	
Номер стенда или коробки		22GC008			22GC008		22GC008	



Позиция прибора	22ННГ44СР501	22ННГ44СР001	22ННГ44СР051	22ННГ43СР501	22ННГ43СР001	22ННГ43СР051	22ННГ41СР001	22ННГ41СР501
Измеряемый параметр	Давление							
Измеряемая среда	Газ основной			Газ растопочный			Газ опрессовки	
Место установки отборного устройства	Блок газовой горелки № 4							
Номер схемы по работе ЭЦМ 1065Д-90	Применительно 2.4	Применительно 2.4		Применительно 2.4	Применительно 2.4		Применительно 2.4	Применительно 2.4
Параметры среды	22 кПа	22 кПа	0,25-5 кПа	22 кПа	22 кПа	0,25-5 кПа	22 кПа	22 кПа
Назначение измерения	КИП	КИП	Защита	КИП	КИП	Защита	КИП	КИП
Тип прибора	КМ-2 2 Р	Элемер-100Вн-ДИ	DG50B	КМ-2 2 Р	Элемер-100Вн-ДИ	DG50B	Элемер-100Вн-ДИ	КМ-2 2 Р
Тип модуля		ММ-05			ММ-05		ММ-05	
Номер стенда или коробки		22GC009			22GC009		22GC009	



Поз. обозначение	Наименование	Кол.	Примечание
1	Труба 14х2 ГОСТ 8734-75 В20 ГОСТ 8733-74	60	м
2	Кран шаровый под приварку КШ.П.010.016-01 Ду 10, Ру 1,6 МПа, t -60...200 °С	8	
3	Одноventильный клапанный блок Элемер-БК Е 10	6	Комплектно с датчиком
4	Комплект монтажных частей КМЧ М20УФ	6	Комплектно с клапанным блоком
	Провод ПВ3 4,0 ГОСТ 6323-79	6	м, для заземления
22GC008 22GC009	Стенд ММ-05	2	

1 Схема выполнена на основании работы Электроцентромонтаж 1065Д-90 "Унифицированные схемы узлов трубной обвязки датчиков АСУ ТП тепловых станций".

2 Длины импульсных линий даны ориентировочно и уточняются на монтаже. Импульсные линии проложить в соответствии со СНиП 3.05.07-85 "Системы автоматизации".

3 Монтаж и испытания трубных проводок систем автоматизации должен отвечать требованиям СНиП 3.05.05-84 и выполняется в соответствии с СТО 11233753-001-2006 "Системы автоматизации. Монтаж и наладка".

4 Заземление электрических приборов КИП и А, защитных металлических рукавов, защитных металлических труб, соединительных коробок и стендов датчиков выполняется проводом ПВ3 4,0 путем присоединения к металлоконструкциям контура заземления. Монтаж защитного заземления выполняется с учетом требований СО 153-34.20.120-2003 "Правила устройства электроустановок" п.1.7.127, РМ 14-11-95, СНиП 3.05.06-85.

5 Кабели от датчиков до шкафов ПТК учтены в комплекте 1070.01-010-СУ.04 "Водогрейная котельная. Документация по привязке ПТК к полювому уровню".

6 Подключение датчиков давления выполнено на основании руководства по эксплуатации БГ 14.00 РЭ.

Инф. № подл.	Подп. и дата	Взам. инф. №
1049/363	20.12.13	18-13

						1070.01-010-СУ.03			
1	-	Зам.	1147-13	<i>Груздева</i>	20.12.13	Строительство ТЭЦ "Академическая". 2-й этап строительства (пусковой комплекс 2)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Разраб.	Малыгина	<i>Малыгина</i>	20.12.13	Водогрейная котельная.		Стадия	Лист	Листов	
Проверил	Груздева	<i>Груздева</i>	20.12.13	Монтажно-установочные		Р	6		
Гл. спец.	Груздева	<i>Груздева</i>	20.12.13	чертежи					
Н. контр.	Кислицына	<i>Кислицына</i>	20.12.13	Газопроводы горелок № 3, 4. Датчики		ОАО "ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИКИ УРАЛА" Дирекция по проектированию объектов генерации			
Нач. отд.	Вербякова	<i>Вербякова</i>	20.12.13	давления. Схема внешних соединений					