

Изм. № подл. 33643
Подпись и дата
Взам. инв. №
Инв. № инв. 4.02.16

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1	Паропроводы 0.12...0.25 МПа в осях 16+23, А+Б. Общие данные.	
2	Паропроводы 0.12...0.25 МПа в осях 16+23, А+Б. Монтажный чертеж(начало)	
2.1	Паропроводы 0.12...0.25 МПа в осях 16+23, А+Б. Монтажный чертеж(продолжение).	
2.2	Паропроводы 0.12...0.25 МПа в осях 16+23, А+Б. Монтажный чертеж(окончание).	
3.3.1..3.10	Паропроводы 0.12...0.25 МПа в осях 16+23, А+Б. Подвески.	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
Ссылочные документы		
ОСТ 34 10.748-97...	Детали и сборочные единицы трубопроводов из углеродистой и низколегированной сталей на Рраб≤2.2МПа; t≤425 С для тепловых электростанций	
ОСТ 34 10.766-97	Детали и элементы трубопроводов ТЭС на давление до 2.2 МПа (22 кгс/см²)	
СТО 79814898.747-2006	Трубы и прокат. Сортамент.	
ОСТ 34-10-610-93...	Опоры и подвески станционных трубопроводов	
ОСТ 34-10-623-93...	Рр<2.2 МПа и tr<425°С из унифицированных деталей	
ОСТ 34-10-723-93...	Сборочные единицы и детали подвесок	
ОСТ 34-10-745-93	станционных трубопроводов Рр<2.2 МПа ТЭС, АЭС и пылегазоздухопроводов ТЭС	
ОСТ 34-42-747-85...	Детали и сборочные единицы трубопроводов из углеродистой и низколегированной сталей на Рраб≤2.2МПа; t≤425 С для ТЭС.	см. т.т. п.12
ОСТ 34-42-766-85	Расчеты на прочность.	Хранятся в архиве НФ ТЭПа
1350.12.38А.30UNB-1354-TD.C Арх. № 19282		
Прилагаемые документы		
1350.12.38А-30UNB-1354-TD.Z л.1..3	Спецификация оборудования, изделий и материалов	
0876-2013 ТП	Компенсатор СКР 1000-0.16-200/0±22/С±20/У1/ПП	приложение к спец. 1350.12.38А-30UNB-1354-TD.Z
0879-2013 ТП	Компенсатор СК 1200-0.16-200/0±50/С±5/ПП	приложение к спец. 1350.12.38А-30UNB-1354-TD.Z
0921/А-2013 ТП	Компенсатор СКР 800-0.16-200/0±15/С±22/У1/ПП	приложение к спец. 1350.12.38А-30UNB-1354-TD.Z

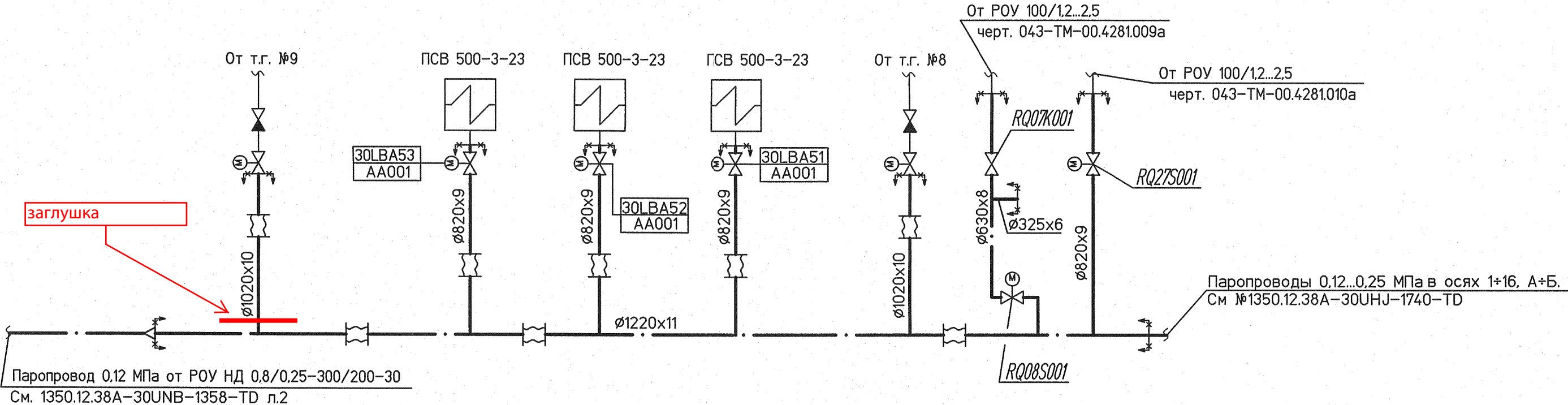
Техническая характеристика и сводка масс трубопроводов

Номер трубопровода	Наименование трубопровода	Среда	Подведомственность	Рабочие параметры		Параметры при гидроиспытании		Масса трубопровода, кг		Примечание
				давление, МПа (атс)	температура, °С	давление, МПа	температура, °С	Общая	в том числе арматуры опор	
I	Паропроводы 0.12...0.25 МПа.	пар	ПБ 10-573-03 IV	0,15	200	0,2	5...40	68239,5	19211 3776,4	

Итого: 68239,5 кг

Указания по антикоррозийной защите.

Наименование	Ед. изм.	Объемы работ			Расходы, кг
		Обработка поверхности металлическими щетками	Обезжиривание поверхности	Окраска наружной поверхности эмалью в четыре слоя	
Трубопроводы диаметром Ду50,820,1000,1200					Эмаль термостойкая КО-8101 ТУ2312-237-05763441-98
Длина	м	47,1	47,1	—	
Общая площадь	м²	82,5	82,5	330	



Общие указания.

- 1 Рабочая документация разработана на основании договора № СГК-1350 от 12.11.2012.
- 2 Рабочая документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, выданными техническими условиями, требованиями действующих технических регламентов, национальных стандартов, сводов правил и других документов, содержащих требования промышленной безопасности.
- 3 Трубопроводы спроектированы в соответствии с ПБ 10-573-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды».
- 4 Технические условия на изготовление и поставку деталей и элементов трубопроводов по ТУ 34 10.1202-97 "Изделия из углеродистой и низколегированной сталей для трубопроводов тепловых электростанций", ОСТ 34 10.766-97 и ГОСТ 17380-2001.
- 5 Монтаж трубопроводов производить в соответствии с требованиями настоящих чертежей, "Инструкции по монтажу трубопроводов пара и воды на тепловых электростанциях".
- 6 Сварку и термообработку труб и деталей выполнить в соответствии с требованиями РД 153-34.1-003-01 "Сварка, термообработка и контроль трубных систем котлов и трубопроводов при монтаже и ремонте энергетического оборудования электростанции" и ПБ 10-573-03.
- 7 Порядок, методы, объемы контроля и нормы оценки качества сварных соединений трубопроводов принять в соответствии с РД 153-34.1-003-01 и ПБ 10-573-03.
- 8 При гидроиспытании давление в трубопроводе поднимать плавно и равномерно. Общее время подъема давления должно быть не менее 10 минут. Время выдержки под пробным давлением не менее 10 минут.
- 9 Перечень видов скрытых работ, для которых необходимо составлять акты освидетельствования скрытых работ:
 - испытание трубопроводов на прочность;
 - промывка (продувка) трубопроводов;
 - антикоррозионное покрытие.
- 10 Срок службы трубопроводов - 30 лет.
- 11 Тепловая изоляция выполнена по отдельному проекту.
- 12 В связи с тем, что трубопровод частично смонтирован, часть деталей и сборочных единиц применяется в соответствии с ОСТ 34-42-747-85...ОСТ 34-42-766-85.
- 13 Существующие пружинные подвески откорректировать в соответствии с проектом.

						1350.12.38А-30UNB-1354-TD		
						Объекты III очереди строительства ЗАО СГК(ТЭЦ)		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Сетевая установка основных и пиковых подогревателей турбоагрегатов ст.№8,9. II система теплоснабжения.	Стадия	Лист
Н. контр.	Михеев	1/1	1/1	1/1	1/1		Р	1
ГИП	Трапезников	1/1	1/1	1/1	1/1			15
Нач. отд.	Волков	1/1	1/1	1/1	1/1			
Проверил	Шкитилева	1/1	1/1	1/1	1/1			
Разработал	Кузнецова	1/1	1/1	1/1	1/1	Паропроводы 0.12...0.25 МПа в осях 16+23, А+Б. Общие данные.		