

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерительная в составе системы контроля и управления турбинного отделения (СКУ ТО) энергоблока №3 Ростовской АЭС

### Назначение средства измерений

Система измерительная в составе системы контроля и управления турбинного отделения (СКУ ТО) энергоблока №3 Ростовской АЭС (далее – ИС СКУ ТО или система) предназначена для измерения параметров технологического оборудования турбинного отделения: температуры, влажности, давления газов, концентрации водорода в технологических системах, давления, температуры и расхода водяного пара, температуры составных частей оборудования, давления, уровня, расхода и температуры жидкостей, использующихся в технологическом процессе, а также силы тока и электрической мощности насосов. Полученная измерительная информация используется для управления оборудованием турбинного отделения.

### Описание средства измерений

ИС СКУ ТО выделяется на функциональном уровне в составе системы контроля и управления турбинного отделения и реализует следующие функции:

- измерение параметров технологического оборудования турбинного отделения энергоблока № 3;
- передача измерительной информации в системы верхнего блочного уровня (СВБУ);
- прием от СВБУ единого времени энергоблока и поддержание единого времени в СКУ ТО.

Измерительные каналы (далее ИК) ИС СКУ ТО состоят из: первичной части, включающей в себя первичные измерительные преобразователи (датчики), преобразующие параметры работы технологического оборудования в унифицированные электрические сигналы, и вторичной части, представляющей собой программно-технический комплекс на основе типовых программно-технических средств (ПТК ППТС) и выполняющей функции приема сигналов от датчиков, их аналого-цифрового преобразования, обработки, накопления и отображения. Первичная и вторичная части ИС СКУ ТО соединяются проводными линиями связи.

Первичная часть ИС СКУ ТО состоит из:

- анализаторов гидразина автоматических АМІ Hydrazine (номер в Госреестре 35246-07);
- анализаторов растворенного кислорода в воде FАM Oxytrase (номер в Госреестре 22335-07);
- анализаторов воды промышленных АМІ Sodium Р (номер в Госреестре 34942-07);
- газоанализаторов ГТВ-1101М-А (номер в Госреестре 35246-07), ГАММА-100 (номер в Госреестре 27813-11);
- анализаторов растворенного водорода МАРК-509 (номер в Госреестре 38995-08);
- анализаторов жидкости кондуктометрических КАЦ-021М (номер в Госреестре 28366-10);
- кондуктометров-солемеров МАРК-602 (номер в Госреестре 25807-11);
- рН-метров МАРК-902 (номер в Госреестре 27453-11);
- преобразователей температуры и влажности измерительных РОСА-10 (номер в Госреестре 27728-09);
- термопреобразователей сопротивления ТСМ-01 (номер в Госреестре 13996-13); ТСП-01 (номер в Госреестре 13997-13); ТСП-0690 (номер в Госреестре 49904-12); ТСП 9203 (номер в Госреестре 14238-94); ТСП-1088-АС (номер в Госреестре 43453-09); ТСП-05 (номер в Госреестре 14456-13); СП-01, СМ-01 (номер в Госреестре 20261-00); ТСП-1390 (номер в Госреестре 50258-12); ТСП-02 (номер в Госреестре 13999-13);

- термомпар типа KTL-01, KTL-02 (номер в Госреестре 20260-00); ТХК-01 (номер в Госреестре 13481-02);
- датчиков давления ТЖИУ406-М100-АС (номер в Госреестре 47462-11);
- преобразователей давления измерительных АИР-20/М2 (номер в Госреестре 46375-11);
- преобразователей уровня радиоволновых БАРС 351 (номер в Госреестре 33284-13);
- штоковых датчиков линейных перемещений ПЛЦ002 (номер в Госреестре 58242-14);
- расходомеров-счетчиков массовых ThermoTel EnhancedTA2 (номер в Госреестре 48222-11);
- датчиков давления Метран 22 (номер в Госреестре 45030-10);
- датчиков давления Метран 100 (номер в Госреестре 22235-08);
- преобразователей расхода вихреакустических Метран 300ПР (номер в Госреестре 16098-09);
- преобразователей измерительных силы переменного тока ФЕ1854-АД (номер в Госреестре 28136-04);
- трансформаторов тока (далее - ТТ) ТОЛ-СЭЩ-10 (номер в Госреестре 32139-11);
- ТТ РАСТ МСR (номер в Госреестре 41168-09);
- трансформаторов напряжения (далее - ТН) ЗНОЛ-СЭЩ-6-1 (номер в Госреестре 54371-13);
- преобразователей измерительных мощности трехфазных сетей ФЕ1883-АД (номер в Госреестре 43479-09).

Во вторичной части используется следующее оборудование:

- средства программно-технические ТПТС-ЕМ (номер в Госреестре 44937-10);
- цифровые амперметры и вольтметры Ф1762-АД.

ИК давления, концентрации, удельной электропроводимости, рН, относительной влажности, уровня, температуры, расхода состоят из датчика и вторичной части. Датчик преобразует измеренные значения физических величин в электрические сигналы, поступающие на вход модуля ТПТС-ЕМ, осуществляющего аналого-цифровое преобразование сигналов, обработку измерительной информации и ее передачу либо в СВБУ, либо на другой модуль ТПТС-ЕМ, который осуществляет цифроаналоговое преобразование измерительной информации и передачу ее для отображения на цифровых амперметрах и вольтметрах Ф1762-АД.

ИК перемещения штока гидроамортизатора состоит из датчика ПЛЦ002, на который подается напряжение питания (10 В). На ПЛЦ002 происходит падение напряжения, величина которого линейно зависит от измеряемой величины. Напряжение поступает на вход модуля ТПТС-ЕМ, осуществляющего аналого-цифровое преобразование сигналов, обработку измерительной информации и ее передачу в СВБУ.

ИК силы тока и мощности состоят из ТТ и ТН, сигналы которых поступают на измерительные преобразователи силы переменного тока или мощности, преобразующие измеренные значения физических величин в токовый сигнал, поступающий на модуль ТПТС-ЕМ, осуществляющий аналого-цифровое преобразование сигналов, обработку измерительной информации и ее передачу в СВБУ.

Внешний вид электротехнического шкафа со средствами программно-техническими ТПТС показан на рисунке 1. Состав ИК системы и их основные метрологические и технические характеристики указаны в таблицах 2-7.

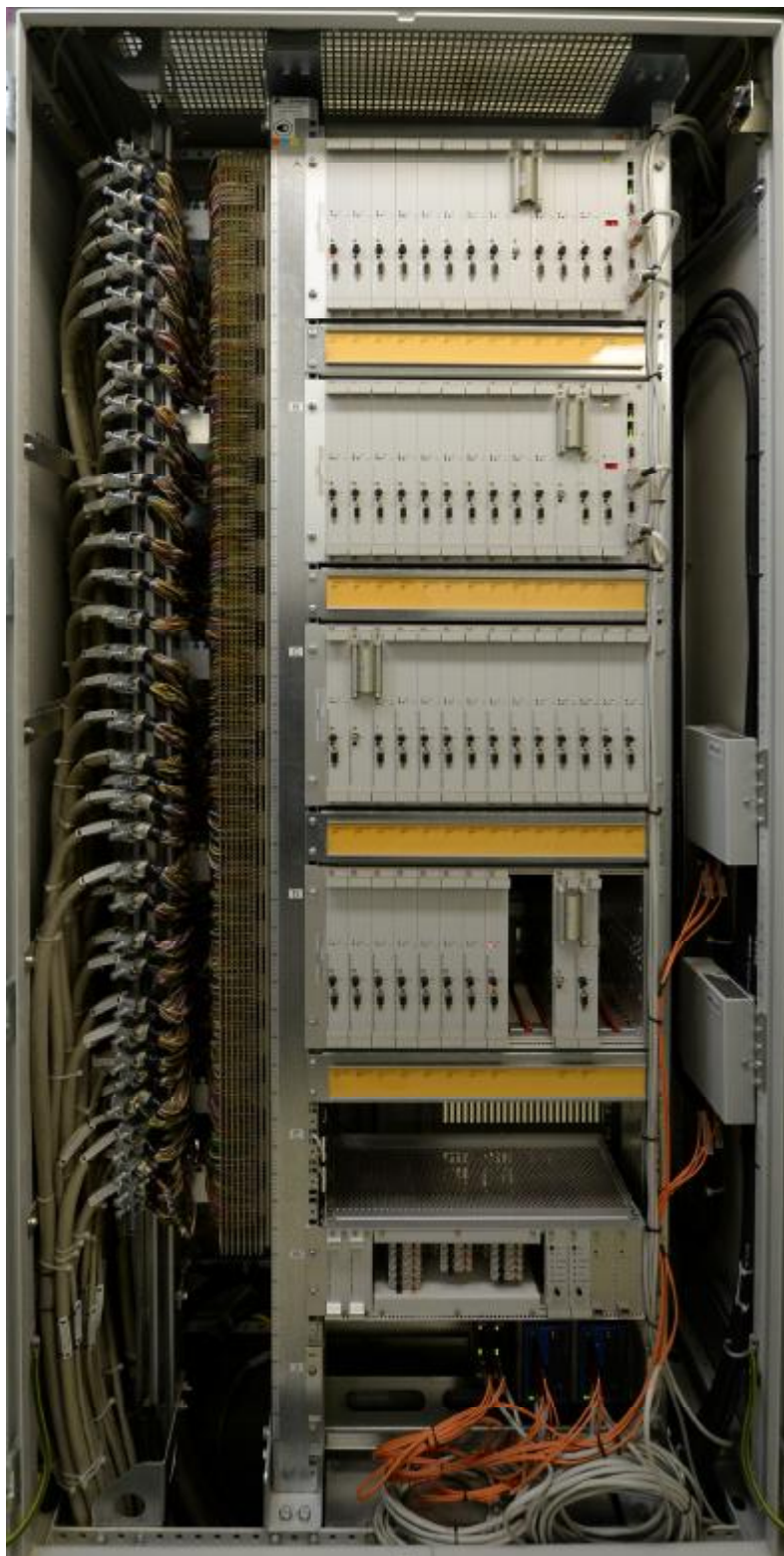


Рисунок 1 – Внешний вид электротехнического шкафа.

### **Программное обеспечение**

Метрологически значимым для ИС СКУ ТО является программное обеспечение (далее – ПО) средств программно-технических ТПТС-ЕМ.

Методы, используемые для защиты ПО ИС СКУ ТО:

- механические (закрытие дверей шкафов с оборудованием на ключ, контроль состояния дверей с сигнализацией о несанкционированном доступе внутрь);

- конструктивные (размещение ПО в энергонезависимой памяти; необходимость специальных технических и программных средств для какой-либо его модификации);
- программные (установка паролей для различных уровней доступа к программным компонентам, контроль идентификационных данных этого ПО).

Защита ПО от несанкционированного доступа соответствует уровню защиты «С» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические характеристики ИС СКУ ТО нормированы с учетом влияния ПО.

Идентификационные данные ПО приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значения	
	Идентификационное наименование ПО	ПО модуля ТПТС52-2.1722
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже R.04	не ниже R.61
Цифровой идентификатор ПО	По номеру версии	

### Метрологические и технические характеристики

Метрологические и технические характеристики ИС СКУ ТО указаны в таблицах 2 и 3.

В таблицах 2 и 3 используются следующие обозначения:

$\gamma$  – приведенная к диапазону измерений погрешность;

$\delta$  – относительная погрешность;

$\Delta$  – абсолютная погрешность.

В таблице 2 в графе 6 и 9 указаны пределы допускаемой основной погрешности средства измерений; в графе 10 указан интервал допускаемой погрешности в рабочих условиях с вероятностью 0,95 для всех ИК, кроме ИК № 184-204 и 351-382, для которых указаны пределы допускаемой погрешности в рабочих условиях.

В таблице 2 погрешность ИК температуры, в состав которых входит термopара, указана с учетом погрешности канала компенсации температуры холодного спая.

В таблице 2 погрешность ИК расхода, указана с учетом погрешности, вносимой сужающим устройством (далее СУ).

Таблица 2 – Основные метрологические и технические характеристики ИК СКУ ТО (кроме ИК тока и электрической мощности)

№ ИК	Измеряемая величина	Диапазон измерения	Датчик			Вторичная часть ИК			Погрешность ИК
			Тип	Выходной сигнал	Погрешность	Тип	Выходной сигнал	Погрешность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Давление греющего пара на 1,2 ступень СПП	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
2		от 0 до 100 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,25 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,65 \%$
3	Давление пара за СПП	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
4	Давление "острого" пара перед и после ГПЗ	от 0 до 100 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,25 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,65 \%$
5	Давление греющего пара ПП-П (пар до и после СРК)	от 0 до 100 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
						Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
6	Давление пара за РЗ перед ЦНД	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
7	Давление пара перед стопорной заслонкой 3SE10S02; за 3SE10S01 перед регулирующими заслонками	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8	Давление "острого" пара в главном паровом коллекторе	от 0 до 100 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,25$ %	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3$ %	$\gamma = \pm 0,65$ %
9	Давление пара в паропроводе после БРУ-К	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5$ %	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3$ %	$\gamma = \pm 0,89$ %
10	Давление пара в коллекторе собственных нужд	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5$ %	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3$ %	$\gamma = \pm 0,89$ %
11	Давление пара на выхлопе ЦВД (сторона регулятора, сторона генератора)	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5$ %	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3$ %	$\gamma = \pm 0,89$ %
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3$ %	$\gamma = \pm 0,96$ %
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3$ %	
						Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1$ %	
12	Давление в паровом пространстве конденсатора	от 0 до 1 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДА-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5$ %	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3$ %	$\gamma = \pm 0,89$ %
13	Давление пара от СПП к ТПН	от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5$ %	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3$ %	$\gamma = \pm 0,89$ %
14	Давление пара за стопорным клапаном ТПН №1,2	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДА-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5$ %	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3$ %	$\gamma = \pm 0,89$ %
15	Давление пара перед и за СРК турбины	от 0 до 100 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5$ %	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3$ %	$\gamma = \pm 0,89$ %
16	Давление пара после регулирующих клапанов ТПН №1,2	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДА-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5$ %	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3$ %	$\gamma = \pm 0,89$ %

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
17	Давление пара за турбиной	от 0 до 0,16 кгс/см <sup>2</sup>	Метран 22-ДА	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
18	Давление паровоздушной смеси на входе основного эжектора	от 0 до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДА-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$							
19	Давление на всасе эжекторов	от 0 до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДА-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
						Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
20	Давление пара на уплотнения ТПН №1,2	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДА- М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51- 2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
21	Давление пара к ТПН №1,2 перед стопорным клапаном турбины	от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ- М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51- 2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51- 2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51- 2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
Ф1762.3- АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$							
22	Давление пара в IV ,V отборах ЦНД №1,2,3	от 0 до 4 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ- М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51- 2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
23		от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ- М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51- 2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
24	Давление пара на привод ТПН №1,2	от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ- М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51- 2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89$ %
						ТПТС51- 2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96$ %
						ТПТС51- 2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
Ф1762.3- АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$							
25	Давление пара на эжектора ТПН №1,2	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ- М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51- 2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89$ %
						ТПТС51- 2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96$ %
						ТПТС51- 2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
Ф1762.3- АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$							
26	Давление пара в отборе VII ЦНД №1,2,3	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДА- М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51- 2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89$ %
27	Давление греющего пара (VII отбор) ПНД №1	от 0 до 4 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДА- М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51- 2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89$ %
28	Давление греющего пара (II отбор) ПВД №6	от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ- М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51- 2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89$ %
29	Давление греющего пара (VI отбор) ПНД №2	от 0 до 4 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ- М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51- 2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89$ %

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
30	Давление греющего пара (I отбор) перед ПВД №7	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
31	Давление пара в I,2 отборах турбины	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
32		от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
33	Давление греющего пара (V отбор) ПНД №3	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
34	Давление греющего пара ПСВ II ступени (V отбор турбины)	от 0 до 4 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
35	Давление пара в VI отборе	от 0 до 2 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДА-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
36	Давление греющего пара ПСВ I (VI отбор турбины)	от 0 до 4 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДА-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
37	Давление пара после РОУ 14/6 (3RQ31S04) на эжектора	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
38	Давление пара после РОУ 14/3 (3RQ40S02) на потребителей РО	от 0 до 4 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
39	Давление пара на подводе к технологическому конденсатору	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
						Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
40	Давление пара в коллекторе дренажей главных паропроводов	от 0 до 100 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
41	Давление паровоздушной смеси в коллекторе перед эжекторами цирксистемы	от 0 до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДА-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
42	Давление пара на всасе эжектора уплотнений 3SD40	от 0 до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДА-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
43	Давление пара на уплотнения ЦВД до и после регулирующего клапана	от 0 до 4 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДА-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
44	Давление пара на уплотнения ЦНД за регулирующим клапаном	от 0 до 4 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДА-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
						Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
45	Давление пара на уплотнения ЦНД до регулирующего клапана	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
46	Давление пара в коллекторе уплотнения ЦВД	от 0 до 4 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДА-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
47	Давление пара на эжекторах	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
						Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
48	Давление пара от уплотнений ЦВД в ПНД №4	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДА-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
49	Давление в трубопроводе выпара из РБ в конденсатор	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
50	Давление пара в 3 отборе в деаэратор	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
						Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
51	Давление греющего пара (IV отбор) ПНД №4	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
52	Давление греющего пара к пиковым ПСВ	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
53	Давление в конденсаторе ТПН №1,2	от 0 до 1 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДА-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
54	Давление воды в линии разгрузки главного насоса	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
55	Давление на входе в питательный насос	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
56	Давление на напоре питательного насоса	от 0 до 160 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
57	Давление в деаэраторе	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
58	Давление питательной воды на всасе предвключенного насоса	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
						Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
59	Перепад давления питательной воды на фильтре	от 0 до 1 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
60	Давление питательной воды на всасе насоса	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
61	Давление на напоре вспомогательного питательного насоса (ВПЭН)	от 0 до 160 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
						Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
62	Давление воды в камере за гидропятаой насоса	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
63	Перепад давления на сужающем устройстве измерения расхода питательной воды через ПВД (линия RL61, RL62)	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
64	Давление питательной воды после ПВД №7; перед ПВД №6	от 0 до 160 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$							
65	Давление в напорном коллекторе ТПН перед ПВД	от 0 до 160 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
66	Давление питательной воды на парогенераторы	от 0 до 160 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
67	Давление питательной воды в коллекторе узла питания парогенераторов	от 0 до 160 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$							

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
68	Давление воды на входе в питательный насос	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
69	Давление дистиллята в напорной линии за водяными фильтрами	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
70	Перепад давления дистиллята на ионообменном фильтре	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
71	Давление дистиллята на входе в обмотку статора	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$							
72	Перепад давления обессоленной воды на фильтрах системы охлаждения обмотки статора генератора	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
73	Давление охлаждающей циркуляционной воды на выходе и на входе в конденсатор	-1-1,5 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
74	Потеря давления циркуляционной воды в конденсаторе ТПН №1,2	от 0 до 0,63 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
75	Давление циркуляционной воды в напорном коллекторе ТПН №1,2	от 0 до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
76	Давление воды на напоре подъемного насоса	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
77	Разность давления масла перед МО 3SC51W61,62 и давления на выходе охл.воды из МО	от 0 до 4 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
78	Давление охлаждающей воды в трубопроводе до и после фильтра ЗВС	от 0 до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
79	Давление на подводе рабочей воды к соплам водоструйного эжектора	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
80	Давление циркуляционной воды в напорном коллекторе подъемных насосов циркуляции	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
81	Давление циркуляционной воды после теплообменника ОГЦ	от 0 до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
82	Давление циркуляционной воды к теплообменникам ОГЦ	от 0 до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
83	Давление циркуляционной воды в трубопроводе до теплообменника ОГЦ и после	от 0 до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
84	Давление циркуляционной воды к маслоохладителям турбины	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
85	Перепад давлений охлаждающей воды и турбинного масла перед маслоохладителями	от 0 до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
86	Давление охлаждающей воды на маслоохладители электродвигателя насоса	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
87	Давление охлаждающей воды на подводе к КЭН-I	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
88	Давление на напоре насоса охлаждающей воды ГЦН	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$							
89	Давление охлаждающей воды к электродвигателю насоса	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
90	Давление охлаждающей воды на уплотнение сальниковое насоса	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
91	Давление охлаждающей воды к потребителям группы "В"	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
92	Давление охлаждающей воды к подшипникам насосов 3VD	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
93	Давление обратной сетевой воды от коллектора с.н. станции	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
94	Давление в трубопроводе прямой и обратной сетевой воды бл.3 и на собственные нужды бл.3	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
95	Давление обессоленной воды на подпитку конденсаторов	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
96	Давление обессоленной воды на напоре и на всасе насоса подпитки деаэраторов	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
97		от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
98	Давление обессоленной воды на входе в деаэраторы после задвижки	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
99	Давление охлаждающей воды на входе в газоохладитель генератора, воздухоохладитель возбуждателя и воздухоохладитель выпрямителя	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
100	Давление воды на вводе внутреннего противопожарного водопровода	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
101	Давление в трубопроводе прямой и обратной сетевой воды на собственные нужды бл. 1,2	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
102		от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
103	Давление теплоносителя в подающем и обратном трубопроводе. Распред.узел №1,2	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
104		от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
105	Давление в напорной сети насоса 3VC и 4QF	от 0 до 4 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
106		от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
107	Давление охлаждающей воды на входе в маслоохладитель и маслоуловитель	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
108	Давление на напоре и на всасе насоса	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
109		от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
110	Давление обессоленной воды на напоре насоса №1,2 системы водяного охлаждения генератора	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
111	Давление в напорной сети насоса 3QF	от 0 до 4 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
112	Перепад давления обессоленной воды на фильтре подпитки водяного бака	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
113	Давление обессоленной воды на подпитке водяного бака	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
114	Перепад давления на фильтре подачи водорода к ПГУ	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
115	Давление охлаждающей воды к теплообменникам охлаждения обмотки статора генератора 3SS21,22,23W01 перед задвижкой	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
116	Давление на напоре насоса слива сепарата СПП	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
117	Давление азота в баке системы охлаждения обмотки статора генератора	от 0 до 0,6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
118	Перепад давления азота на фильтре предварительной очистки	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
119	Давление водорода в корпусе генератора	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
120	Перепад давления водорода на осушителе	от 0 до 0,1 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
121	Система 3UV14, 3UV66, 3UV70. Перепад давления на фильтре	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
122	Перепад давления на фильтре подачи сжатого воздуха к ПГУ	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
123	Давление наружного воздуха	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
124	Перепад давления масло-водород сторона турбины	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	Метран 22-ДД	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
125	Давление масла на входе в уплотнения вала генератора	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	Метран 22-ДД	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
126	Давление масла за шайбой на зацеплении редуктора	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
127	Давление масла перед питательным насосом 3RL	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
128	Давление масла в напорном коллекторе системы смазки на уровне оси турбины	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
129	Давление масла в коллекторе перед маслоохладителями	от 0 до 4 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
130	Давление масла в конце линии маслоснабжения ТПН-1,2	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
131	Перепад давления на центробежном вентиляторе	от 0 до 0,04 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
132	Давление масла на напоре насоса и за насосами системы регулирования	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
133	Давление масла, подводимого к турбине	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
134	Давление масла в линии защиты перед стопорным клапаном	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
135	Перепад давления масла на масляном фильтре	от 0 до 0,4 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
136	Перепад давления масла на фильтре	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
137	Давление масла в линии управления № 1, левая сторона; № 2, правая сторона	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
138	Давление масла за гидродинамическим датчиком частоты вращения (за насосом-регулятором)	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
139	Давление масла в напорном патрубке насоса регулирования	от 0 до 60 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
140	Давление масла в силовой линии 20 кг/см <sup>2</sup> ; 40 кг/см <sup>2</sup>	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
141		от 0 до 60 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
142	Давление масла системы гидроподъема ротора к подшипнику №10,12	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
143		от 0 до 160 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
144	Давление масла на напоре насоса 1,2,3	от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	Метран 100-ДИ	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
145	Давление масла перед регулятором давления	от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	Метран 100-ДИ	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
146	Перепад давлений на маслофильтрах маслосистемы КЭН II	от 0 до 1 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
147	Давление масла в конце магистрали КЭН II	от 0 до 1 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
148	Давление масла на напоре маслонасоса КЭН II	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$							
149	Давление масла на входе демпферного бака сторона возбуждителя, сторона турбины	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	Метран 100-ДИ	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
150	Давление масла на напоре насоса гидроподъема	от 0 до 160 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
						Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
151	Давление масла в линии защиты	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
152	Давление масла на всасе насоса-регулятора	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
153	Давление масла системы гидроподъема ротора перед подшипниками	от 0 до 160 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
						Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
154	Перепад давления до и после фильтров в силовой линии 20 кг/см <sup>2</sup> , 40 кг/см <sup>2</sup>	от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
от 0 до 60 кгс/см <sup>2</sup>		ГЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
156	Давление масла в импульсной линии защиты	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
157	Давление масла перед ВПУ	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
158	Давление масла сторона турбины	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
159	Перепад давления масла на масляных фильтрах	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
160	Давление конденсата на уплотнения насоса	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
161	Давление конденсата, подводимого к клапану	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
162	Давление на напоре насоса	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
163	Давление основного конденсата после БОУ	от 0 до 4 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
164	Давление в напорном коллекторе КЭН-II	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
165	Давление конденсата на подводе к уплотнениям КЭН-I	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
166	Давление на напоре сливного насоса ПНД №1,3	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
167	Давление на напоре насоса отбора проб конденсата конденсаторов главной турбины	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
168	Давление конденсата на запирающие торцевого уплотнения насоса	от 0 до 4 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
169	Давление конденсата в напорном коллекторе сливных насосов ПНД №1,3	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
170	Давление на напоре конденсатного насоса ТПН №1,2	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$							
171	Давление на напоре насоса промконтура	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
172	Давление на напоре насоса отбора проб конденсата греющего пара ПСВ-П; конденсата конденсатора ТПН №1,2	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
173	Давление в напорном коллекторе конденсатных насосов ТПН №1,2	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$							
174	Давление конденсата за РУКом	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
175	Давление в коллекторе рециркуляции к РБ	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
176	Давление конденсата из РБ в конденсатор	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
177	Давление в коллекторе дренажа 1 отбора перед РБ	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
178	Давление в коллекторе продувок свежего пара перед РБ	от 0 до 100 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,25 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,65 \%$
179	Давление основного конденсата перед дополнительным расширительным баком	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
180	Давление на напоре насоса отбора проб воды контура охлаждения статора генератора (на выходе)	от 0 до 1,6 кгс/см <sup>2</sup>	ГЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
181	Давление основного конденсата в коллекторе за фильтрами охлаждения ЦНД	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
182	Давление в коллекторе КЭН-I	от 0 до 16 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
183	Давление конденсата на впрыск в ППУ конденсаторов перед задвижкой	от 0 до 40 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
184	Давление воды на напоре насоса ЗВС	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
185	Концентрация гидразина в питательной воде перед ПП за ПВД	от 0,1 до 200 мкг/дм <sup>3</sup>	AMI Hydrazine	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 5,3 \%$
186	Концентрация кислорода	от 0 до 200 мкг/дм <sup>3</sup>	FAM Oxytrace	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 5,3 \%$
187	Концентрация натрия в добавочной химобессоленной воде	от 0,01 до 9,9 мкг/дм <sup>3</sup>	AMI Sodium P	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 5,3 \%$
188	Концентрация натрия в конденсате греющего пара бойлеров теплосети	от 0,01 до 9,9 мкг/дм <sup>3</sup>	AMI Sodium P	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 5,3 \%$
189	Концентрация натрия в конденсате дренажных баков	от 0,01 до 9,9 мкг/дм <sup>3</sup>	AMI Sodium P	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 5,3 \%$
190	Концентрация натрия в конденсате по корпусу SD51 ТПН-1, 2	от 0,01 до 9,9 мкг/дм <sup>3</sup>	AMI Sodium P	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 5,3 \%$
191	Концентрация натрия в конденсате турбины за КЭН 1, 2	от 0,01 до 9,9 мкг/дм <sup>3</sup>	AMI Sodium P	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 5,3 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
192	Концентрация натрия в питательной воде перед ПГ за ПВД	от 0,01 до 9,9 мкг/дм <sup>3</sup>	AMI Sodium P	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 5,3 \%$
193	Концентрация натрия в турбинном конденсате по корпусу SD11, 12, 13	от 0,01 до 9,9 мкг/дм <sup>3</sup>	AMI Sodium P	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 5,3 \%$
194	Концентрация натрия отмывочной воды на выходе из фильтра-регенератора	от 0,01 до 9,9 мкг/дм <sup>3</sup>	AMI Sodium P	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 5,3 \%$
195	Концентрация натрия после ФСД	от 0,01 до 9,9 мкг/дм <sup>3</sup>	AMI Sodium P	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 5,3 \%$
196	Система 3UV93D001. Концентрация водорода	от 0 до 3 %	ГТВ-1101М-А	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 4 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 4,3 \%$
197	Содержание водорода	от 0 до 3 % от 0 до 5 % от 95 до 100 %	ГАММА-100	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 5,3 \%$
198	Концентрация водорода на входе в обмотку и выходе из обмотки в системе водяного охлаждения статора	от 1 до 1600 мкг/дм <sup>3</sup>	МАРК-509/1	от 4 до 20 мА	$\Delta = \pm (6,20 + 0,04 * C^1)$ мкг/дм <sup>3</sup>	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\Delta = \pm (11,00 + 0,04 * C^1)$ мкг/дм <sup>3</sup>
199	Концентрация регенерационного раствора едкого натра	от 0 до 10 %	КАЦ-021М-111	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 5 \%$ (от 10 до 100 % диапазона измерений)	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 5,3 \%$ (от 10 до 100 % диапазона измерений)
200	Концентрация регенерационного раствора серной кислоты	от 0 до 10 %	КАЦ-021М-112	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 5 \%$ (от 10 до 100 % диапазона измерений)	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 5,3 \%$ (от 10 до 100 % диапазона измерений)

<sup>1</sup> С – измеренное значение концентрации

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
201	Удельная электропроводимость Н-катионированной пробы, в питательной воде, в системе водяного охлаждения статора, обессоленной воды	от 0 до 1,3 мкСм/см от 0 до 6 мкСм/см от 0 до 13 мкСм/см	МАРК-602/1	от 4 до 20 мА	$\Delta = \pm (0,004 + 0,02\chi^1)$ мкСм/см	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\Delta^1 = \pm (0,004 + 0,003 \cdot \chi_{\max} + 0,02\chi)$ мкСм/см
202	Водородный показатель рН	от 1 до 12 рН	МАРК-902/1	от 4 до 20 мА	$\Delta = \pm 0,05$ рН	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\Delta = \pm 0,083$ рН
203	Относительная влажность воздуха возбудителя	от 0 до 100 %	РОСА-10	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 2 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 2,3 \%$
204	Температура точки росы водорода	от минус 40 до 80 °С	РОСА-10	от 4 до 20 мА	$\Delta$ не более $\pm 4$ °С	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\Delta$ не более $\pm 4,4$ °С
205	Уровень масла в чистом отсеке основного бака (от нижней врезки)	от 0 до 160 см	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
206	Перепад уровней между чистым и приемным отсеками основного бака 1 ИК	от 0 до 20 см	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
207	Уровень масла в доливочном баке	от 0 до 160 см	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
208	Уровень в демпферном баке 3 ИК	от 0 до 100 см	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
209	Уровень в баке протечек насоса 3RM41, 42, 43B01	от 0 до 100 см	АИР-20А/М2-ДГ	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
210	Уровень воды в компенсационном баке замкнутого контура ОГЦ	от 0 до 200 см	ТЖИУ406ДИ-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
211	Уровень воды в компенсационном баке 3VK10B01 промконтура охлаждения отборов проб	от 60 до 230 см (шкала от 0 до 170 см)	БАРС351И	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,17 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 1,5 \%$

<sup>1</sup>  $\chi$  – измеренное значение удельной электропроводимости;  $\chi_{\max}$  – верхнее значение диапазона измерений.

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
212	Уровень конденсата греющего пара ПВД №7, 6	от 293 до 693 см	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
213	Уровень конденсата греющего пара ПНД №4,3,2,1	от 0 до 160 см от 0 до 400 см	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
214	Уровень в конденсато-сборнике	от 0 до 100 см	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
						Ф1762.7-АД-1*	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$ $\gamma = \pm 2,5 \%$	

\* Первое значение погрешности для цифрового отсчета, второе – для дискретно-аналогового.



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
215	Уровень конденсата в технологическом конденсаторе	от 0 до 630 см	ГЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$ $\gamma = \pm 3,1 \%^*$
						ТПТС51-2.1722 Ф1762.7-АД-1*	от 0 до 10 В Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,3 \%$ $\gamma = \pm 0,1 \%$ $\gamma = \pm 2,5 \%$	
216	Уровень конденсата в дренажном баке ЗРТ30	от 0 до 250 см	ГЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$ $\gamma = \pm 3,1 \%^*$
						ТПТС51-2.1722 Ф1762.7-АД-1*	от 0 до 10 В Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,3 \%$ $\gamma = \pm 0,1 \%$ $\gamma = \pm 2,5 \%$	
217	Уровень (пусковой) в конденсатосборнике конденстора	от 0 до 400 см	ГЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
218	Уровень (номинальный) в конденсатосборнике конденсатора	от 0 до 160 см	ГЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,96 \%$ $\gamma = \pm 3,1 \%^*$
						ТПТС51-2.1722 Ф1762.7-АД-1*	от 0 до 10 В Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,3 \%$ $\gamma = \pm 0,1 \%$ $\gamma = \pm 2,5 \%$	

\* Первое значение погрешности для цифрового отсчета, второе – для дискретно-аналогового.

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
219	Уровень конденсата в конденсаторе ТПН №1,2	от 0 до 100 см	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
220	Уровень питательной воды в деаэраторе	от 0 до 400 см	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
221	Уровень питательной воды в ПГ	от 213 до 313 см от 0 до 400 см	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
222	Уровень сепарата над днищем корпуса СПП	от 0 до 63 см	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
223	Уровень в сепаратосборнике СПП	от 36 до 136 см от 46 до 206 см	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
224	Уровень в разделителе	от 0 до 160 см от 0 до 250 см	ТЖИУ406ДД-М100-АС	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,89 \%$
225	Перемещение штока гидроамортизатора	от 0 до 100 мм	ПЛЦ002	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 2,0 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 2,4 \%$
226	Температура теплоносителя в обратном трубопроводе система 3UV14D0012 ИК	от 0 до 100 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
227	Температура теплоносителя после воздухонагревателя система 3UV66, 70	от 0 до 100 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
228	Температура воды в трубопроводе	от 0 до 100 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
229	Температура воды на выходе из торцового уплотнения насоса	от 0 до 100 °С	ТСП-0690 50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
230	Температура на подводе (сливе) охлаждающей воды 3RM41,42,43D01	от 0 до 50 °С	ТСП-01 50П	от 50,00 до 59,85 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С
231	Температура отбора проб	от 0 до 50 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 60,69 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С
232	Температура охлаждающей воды	от 0 до 50 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 60,69 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С
233	Температура охлаждающей воды на входе (выходе) в теплообменник 3SS	от 0 до 100 °С	ТСП-9203 Pt100	от 100,00 до 138,51 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,86$ °С

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
234	Температура дистиллята на входе в теплообменник 3SS	от 0 до 100 °С	ТСП-9203 Pt100	от 100,00 до 138,51 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,86$ °С
235	Температура охлаждающей воды из маслоуловителя 3SU	от 0 до 100 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
236	Температура охлаждающей воды перед (после) маслоохладителя УВГ	от 0 до 100 °С	ТСП 9203-74 УЗ 100П	от 100,00 до 139,10 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,86$ °С
237	Температура теплоносителя в обратном трубопроводе	от 0 до 100 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
238	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе	от 0 до 150 °С	ТСП-1088-АС 50П	от 50,00 до 79,11 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,105 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,1$ °С
239	Температура газа на входе (выходе) в установку осушки водорода	от 0 до 50 °С от 0 до 100 °С	ТСП-05 100П	от 100,00 до 139,1 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом $\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,60$ °С $\Delta = \pm 0,86$ °С

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
246	Температура внутреннего воздуха в помещении	от 0 до 50 °С  от минус 40 до 50 °С  от 0 до 100 °С	ТСМ-01 50М	от 41,39 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом  $\Delta = \pm (0,087 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом  $\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С  $\Delta = \pm 0,58$ °С  $\Delta = \pm 0,83$ °С
247	Температура охлаждающего воздуха в фазе "В" токопровода, в месте прохода к генератору со стороны трансформатора	от 0 до 100 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
248	Температура охлаждающего воздуха в фазе "В" токопровода, в узле подключения к генератору	от 0 до 150 °С	ТСП-01 50П	от 50,00 до 79,11 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,105 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,1$ °С
249	Температура дренажа греющего пара 1,2 ст. СПП	от 0 до 300 °С	СБ220/КТЛ-01 ХК(L)	от 0,000 до 22,843 мВ	Класс допуска 2	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,12 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ	$\Delta = \pm 3,0$ °С
250	Температура конденсата в зоне торцового уплотнения насоса	от 0 до 100 °С	ТСП-0690 50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
251	Температура конденсата греющего пара ПВД	от 0 до 300 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 106,91 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,15 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,9$ °С
252	Температура конденсата	от 0 до 50 °С	СБ210/СМ-01-50М	от 50,00 до 82,08 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С
		от 0 до 100 °С						$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
		от 0 до 150 °С						$\Delta = \pm (0,105 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,1$ °С
253	Температура конденсата (дренажа)	от 0 до 100 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 88,52 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
		от 0 до 150 °С						$\Delta = \pm (0,105 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,1$ °С
		от 0 до 200 °С						$\Delta = \pm (0,12 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,4$ °С
254	Температура дренажа	от 0 до 300 °С	СБ220/КТЛ-01 ХК(L)	от 0,000 до 22,843 мВ	Класс допуска 2	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,12 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ	$\Delta = \pm 3,0$ °С

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
255	Температура конденсата на закипании торцевого уплотнения насоса	от 0 до 50 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 60,69 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С
256	Температура дренажа	от 0 до 100 °С от 0 до 150 °С от 0 до 200 °С от 0 до 300 °С	СБ220/KTL-01 ХК(L)	от 0,000 до 22,843 мВ	Класс допуска 2	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,06 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ $\Delta = \pm (0,075 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ $\Delta = \pm (0,09 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ $\Delta = \pm (0,12 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ	$\Delta = \pm 3,0$ °С
257	Температура масла в картере	от 0 до 100 °С	ТСП-1390 50П	От 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
258	Температура масла	от 0 до 50 °С от 0 до 100 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом $\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С $\Delta = \pm 0,83$ °С

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
259	Температура масла	от 0 до 100 °С  от 0 до 150 °С	ТСП-01 50П	от 50,00 до 79,11 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом  $\Delta = \pm (0,105 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С  $\Delta = \pm 1,1$ °С
260	Температура масла	от 0 до 100 °С	СБ210/СМ-01-50М	от 50,00 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
261	Температура масла на выходе из подшипника	от 0 до 100 °С	ТСП-9203 Pt100	от 100,00 до 138,51 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,86$ °С
262	Температура масла до (после) маслоохладителей УВГ	от 0 до 100 °С	ТСП-05 100П	от 100,00 до 139,1 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,86$ °С
263	Температура масла на входе в уплотнения	от 0 до 100 °С	ТСП-05 100П	От 100,00 до 139,10 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,86$ °С



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
264	Температура металла ЦВД, ЦНД	от 0 до 150 °С  от 0 до 300 °С	СБ210/СП-01 100П	От 100,00 до 213,83 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51- 2.1731 с модулем ТПТС 51- 2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,105 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом  $\Delta = \pm (0,15 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,2$ °С  $\Delta = \pm 1,9$ °С
265	Температура корпуса СРК	от 0 до 300 °С	СБ210/СП-01 100П	От 100,00 до 213,83 Ом	Класс до- пуска В	ТПТС 51- 2.1731 с модулем ТПТС 51- 2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,15 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,9$ °С
266	Температура баббита	от 0 до 150 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 79,11 Ом	Класс до- пуска В	ТПТС 51- 2.1731 с модулем ТПТС 51- 2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,105 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,1$ °С
267	Температура металла ПВД	от 0 до 300 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 106,91 Ом	Класс до- пуска В	ТПТС 51- 2.1731 с модулем ТПТС 51- 2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,15 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,9$ °С
268	Температура стенки коллек- тора дренажей главных па- ропроводов	от 0 до 300 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 106,91 Ом	Класс до- пуска В	ТПТС 51- 2.1731 с модулем ТПТС 51- 2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,15 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,9$ °С
269	Температура корпуса пита- тельного насоса 3RL42D01 (ВЕРХ, НИЗ)	от 0 до 200 °С	СБ220/KTL-01 ХК(L)	от 0,000 до 14,560 мВ	Класс до- пуска 2	ТПТС 51- 2.1731 с модулем ТПТС 51- 2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ	$\Delta = \pm 3,0$ °С

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
270	Температура корпуса стопорного клапана ТПН №1,2	от 0 до 300 °С	СБ220/KTL-01 ХК(L)	от 0,000 до 22,843 мВ	Класс допуска 2	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,12 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ	$\Delta = \pm 3,0$ °С
271	Температура корпуса турбины	от 0 до 300 °С	СБ220/KTL-01 ХК(L)	от 0,000 до 22,843 мВ	Класс допуска 2	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,12 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ	$\Delta = \pm 3,0$ °С
272	Температура металла элементов корпуса СПП	от 0 до 300 °С	СБ220/KTL-01 ХК(L)	от 0,000 до 22,843 мВ	Класс допуска 2	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,12 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ	$\Delta = \pm 3,0$ °С
273	Температура верхней(нижней) образующей паропроводов острого пара перед ГПЗ	от 0 до 300 °С	СБ220/KTL-02 ХК(L)	от 0,000 до 22,843 мВ	Класс допуска 2	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,12 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ	$\Delta = \pm 3,0$ °С
274	Температура металла подшипника заслонки промпрегрева	от 0 до 300 °С	СБ220/KTL-02 ХК(L)	от 0,000 до 22,843 мВ	Класс допуска 2	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,12 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ	$\Delta = \pm 3,0$ °С
275	Температура металла ЦВД	от 0 до 300 °С	СБ220/KTL-02 ХК(L)	от 0,000 до 22,843 мВ	Класс допуска 2	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,12 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ	$\Delta = \pm 3,0$ °С

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
276	Температура в камере гидрорпята	от 0 до 100 °С	ТСП-01 50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
277	Температура металла подшипников	от 0 до 100 °С	ТСП-01 50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
278	Температура обмотки статора	от 0 до 150 °С	ТСП-02 50П	от 50,00 до 79,11 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,105 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,1$ °С
279	Температура подшипника	от 0 до 100 °С от 0 до 150 °С	ТСП-01 50П	от 50,00 до 79,11 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом $\Delta = \pm (0,105 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С $\Delta = \pm 1,1$ °С
280	Температура сегментов подпятника двигателя насоса	от 0 до 100 °С	ТСП-0690 50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
281	Температура среднего подшипника насоса системы регулирования турбины	от 0 до 100 °С	ТСП-01 50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
282	Температура уплотнения вала насоса	от 0 до 100 °С	ТСП-01 50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
283	Температура вкладыша подшипника редуктора ТПН №1,2	от 0 до 100 °С	ТСП-02 50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
284	Температура в камере торцового уплотнения насоса	от 0 до 100 °С	ТСП-0690 50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
285	Температура верхнего подшипника насоса	от 0 до 100 °С	ТСП-0690 50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
286	Температура верхней (нижней) колодки упорного подшипника насоса	от 0 до 100 °С	ТСП-0690 50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
287	Температура вкладыша верхнего подшипника насоса	от 0 до 100 °С	ТСП-0690 50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
288	Температура колодок упорного подшипника	от 0 до 100 °С	ТСП-0690 50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
289	Температура корпуса верхнего опорно-упорного подшипника насоса	от 0 до 100 °С	ТСП-0690 50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
290	Температура опорного подшипника	от 0 до 100 °С	ТСП-0690 50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
291	Температура корпуса питающего насоса (ВЕРХ, НИЗ)	от 0 до 200 °С	СБ220/KTL-01 ХК(L)	от 0,000 до 22,843 мВ	Класс допуска 2	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ	$\Delta = \pm 3,0$ °С
292	Температура в паровом пространстве конденсатора	от 0 до 100 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
293	Температура в трубопроводе выпара из РБ 3SH10B01 в конденсатор	от 0 до 150 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 82,08 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,105 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,1$ °С

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
294	Температура греющего пара (I отбор) ПВД№7 3RD12W01	от 0 до 300 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 106,91 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,15 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,9$ °С
295	Температура греющего пара на 1,2 ст. СПП	от 0 до 300 °С	СБ220/KTL-01 ХК(L)	от 0,000 до 22,843 мВ	Класс допуска 2	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,12 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ	$\Delta = \pm 3,0$ °С
296	Температура нагреваемого пара за 1 ступенью СПП	от 0 до 300 °С	СБ220/KTL-01 ХК(L)	от 0,000 до 22,843 мВ	Класс допуска 2	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,12 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ	$\Delta = \pm 3,0$ °С
297	Температура нагреваемого пара за (перед) СПП	от 0 до 200 °С от 0 до 300 °С	СБ220/KTL-01 ХК(L)	от 0,000 до 22,843 мВ	Класс допуска 2	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ $\Delta = \pm (0,12 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ	$\Delta = \pm 3,0$ °С
298	Температура пара в 6, 7 отборе ЦНД №3	от 0 до 100 °С	СБ210/СМ-01-50М	от 50,00 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
299	Температура пара в паропроводе IV отбора ЦНД	от 0 до 200 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 88,52 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,12 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,4$ °С

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
300	Температура пара в паропроводе V отбора ЦНД	от 0 до 150 °С	СБ210/СМ-01-50М	от 50,00 до 82,08 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,105 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,1$ °С
301	Температура пара за стопорным клапаном ТПН №1, 2	от 0 до 300 °С	СБ220/КТЛ-01 ХК(L)	от 0,000 до 22,843 мВ	Класс допуска 2	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,12 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ	$\Delta = \pm 3,0$ °С
302	Температура пара на выхлопе турбины ТПН №1, 2	от 0 до 100 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
303	Температура пара на выходе из пароприемного устройства конденсатора	от 0 до 200 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 88,52 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,12 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,4$ °С
304	Температура пара после РОУ 14/3, 14/6	от 0 до 150 °С от 0 до 200 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 88,52 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,105 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом $\Delta = \pm (0,12 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,1$ °С $\Delta = \pm 1,4$ °С
305	Температура пара на привод ТПН №1, 2	от 0 до 300 °С	ТСП-01 50П	от 50,00 до 106,91 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,15 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,9$ °С

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
306	Температура пара на уплотнения ТПН №1, 2	от 0 до 200 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 88,52 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,12 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,4$ °С
307	Температура пара на эжектора ТПН №1, 2	от 0 до 200 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 88,52 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,12 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,4$ °С
308	Температура пара на эстакаде на общестанционных потребителей	от 0 до 300 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 106,91 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,15 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,9$ °С
309	Температура пара перед стопорным клапаном ТПН №1, 2	от 0 до 300 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 106,91 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,15 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,9$ °С
310	Температура пара перед ЦНД	от 0 до 300 °С	СБ210/СП-01-100П	От 100,00 до 213,83 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,15 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,9$ °С
311	Температура паровоздушной смеси в конденсаторе ТПН №1, 2	от 0 до 100 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
312	Температура паровоздушной смеси в основном эжекторе ТПН №1, 2	от 0 до 100 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
313	Температура паровоздушной смеси в эжекторе системы отсоса ТПН №1, 2	от 0 до 100 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 69,56 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
314	Температура паровоздушной смеси из дополнительного расширительного бака 3SH10B02	от 0 до 100 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
315	Температура паровоздушной смеси на всасе водоструйного эжектора	от 0 до 100 °С	СБ210/СМ-01-50М	от 50,00 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
316	Температура воды в линии разгрузки главного насоса	от 0 до 200 °С	ТСП-1390 50П	От 50,00 до 88,52 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,12 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,4$ °С
317	Температура питательной воды к питательным насосам	от 0 до 200 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 88,52 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,12 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,4$ °С

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
318	Температура питательной воды на всасе насоса	от 0 до 100 °С	ТСП-01 50П	от 50,00 до 88,52 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
		от 0 до 200 °С						$\Delta = \pm (0,12 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,4$ °С
319	Температура питательной воды перед (после) ПВД №6,7	от 0 до 200 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 106,91 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,12 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,4$ °С
		от 0 до 300 °С						$\Delta = \pm (0,15 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,9$ °С
320 321	Температура питательной воды на парогенераторы	от 0 до 300 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 106,91 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,15 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,9$ °С
						ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит	$\Delta = \pm (0,15 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,9$ °С
						ТПТС 51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3$ %	
Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1$ %							

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
322	Температура питательной воды перед узлом питания парогенераторов	от 0 до 300 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 106,91 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,15 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,9$ °С
323	Температура КГП ПВД-6 в деаэратор после задвижки	от 0 до 300 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 106,91 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,15 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,9$ °С
324	Температура воды, отводимой от переднего (заднего) торцевого уплотнения насоса	от 0 до 100 °С	СБ210/СМ-01-50М	от 50,00 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
325	Температура воды, подводимой к переднему (заднему) торцевому уплотнению насоса	от 0 до 100 °С	СБ210/СМ-01-50М	от 50,00 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
326	Температура сепарата в трубопроводах за сепараторноборником	от 0 до 200 °С	СБ220/КТЛ-01 ХК(L)	От 0,000 до 14,560 мВ	Класс допуска 2	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ	$\Delta = \pm 3,0$ °С
327	Температура технической воды на входе (выходе) в (из) воздухоохладитель двигателя насоса	от 0 до 50 °С	ТСП-01 50П	от 50,00 до 59,85 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
328	Температура охлаждающей воды уплотнения сальникового насоса 3UA20D01	от 0 до 50 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 60,70 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С
329	Температура обессоленной воды на подпитку конденсаторов 3SD13, 3SD12, 3SD11	от 0 до 50 °С	СБ210/СМ-01-50М	от 50,00 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,105 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С
330	Температура воды в трубопроводе обратной сетевой воды	от 0 до 150 °С	ТСП-1088-АС 50П	от 50,00 до 79,11 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,105 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 1,1$ °С
331	Температура охлаждающей воды после потребителей реакторного отделения	от 0 до 50 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 60,69 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С
332	Температура охлаждающей воды на выходе из технологического конденсатора 3RR	от 0 до 100 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
333	Температура охлаждающей воды к насосу КЭН	от 0 до 50 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 60,70 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
334	Температура охлаждающей воды на т/о насоса 3RB	от 0 до 50 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 60,70 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С
335	Температура охлаждающей технической воды на входе (выходе) в (из) воздухоохладитель электродвигателя насоса 3RL	от 0 до 50 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 60,70 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С
336	Температура охлаждающей воды на выходе из маслоохладителей электродвигателя насоса 3RM	от 0 до 100 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
337	Температура охлаждающей воды на выходе от опорно-упорного подшипника насоса 3RM	от 0 до 100 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
338	Температура охлаждающей воды на выходе от опорно-упорного подшипника насоса 3RM	от 0 до 100 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 71,4 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С
339	Температура охлаждающей воды на выходе из насоса 3VB	от 0 до 100 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 71,40 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,83$ °С

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
340	Температура охлаждающей воды после газоохладителей генератора 3ST22W20, 3ST22W10	от 0 до 50 °С	TСМ-01 50М	от 50,00 до 60,70 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С
341	Температура охлаждающей цирк. воды перед (после) теплообменников ОГЦ 3ST	от 0 до 50 °С	TСМ-01 50М	от 50,00 до 60,70 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С
342	Температура циркуляционной воды к маслоохладителям турбины	от 0 до 50 °С	TСМ-01 50М	от 50,00 до 60,70 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С
343	Температура охлаждающей воды на входе (выходе) в маслоохладитель турбины 3SC	от 0 до 50 °С	TСМ-01 50М	от 50,00 до 60,70 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С
344	Температура циркуляционной воды на входе (выходе) в конденсатор ТПН №1, 2	от 0 до 50 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 59,85 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С
345	Температура охлаждающей воды на входе (выходе) в маслоохладители 3SC51, 52	от 0 до 50 °С	СБ210/СП-01-50П	от 50,00 до 59,85 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
346	Температура охлаждающей циркуляционной воды на входе (выходе) в конденсатор 3SD11, 12, 13	от 0 до 50 °С	ТСМ-01 50М	от 50,00 до 60,70 Ом	Класс допуска В	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,075 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,58$ °С
347	Температура "горячей" ("холодной") нитки петли №1, 2, 3, 4 ГЦТ	от 0 до 400 °С	ТХК-01 427.01-09 ХК(Л)	От 0,000 до 31,492 мВ	Класс допуска 2	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,15 + 0,00015 \cdot U_{изм})$ мВ	$\Delta = \pm 3,2$ °С
348	Температура компенсационной коробки 3SA51, 52	от 0 до 100 °С	УКПТП ТСП-05 50П	От 50 до 69,56 Ом	Класс допуска А	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,38$ °С
349	Температура компенсационной коробки 3YA	от 0 до 100 °С	УКПТП 427.18-02 ТСП-05 100П	От 100,00 до 139,10 Ом	Класс допуска А	ТПТС 51-2.1731 с модулем ТПТС 51-2.1703	12 бит (в СВБУ)	$\Delta = \pm (0,09 + 0,0004 \cdot R_{изм})$ Ом	$\Delta = \pm 0,41$ °С
350	Электростатический ток ротора турбоагрегата	от 0 до 1,1 А	ФЕ1854-АД	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 0,68$ %
351	Расход греющего пара на 2 ступень СПП	от 0 до 160 т/ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0$ %
352	Расход пара на эстакаду на общестанционных потребителей	от 0 до 500 т/ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0$ %
353	Расход пара на потребителей РО	от 0 до 8 т/ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0$ %
354	Расход пара на ТПН №1,2	от 0 до 80 т/ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0$ %

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
355	Расход пара от уплотнений ЦВД в ПНД №4	от 0 до 16 т/ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
356	Расход дистиллята на обмотку статора 3SS60F01B01	от 0 до 250 м <sup>3</sup> /ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
357	Расход водорода на трубопроводе автоподпитки водородом генератора	от 0 до 5 м <sup>3</sup> /ч	Thermatel Enhanced TA2-A1B0	от 4 до 20 мА	$\delta = \pm 1,5 \%$ (при расходе от 0,5 до 5 м <sup>3</sup> /ч) $\delta = \pm 0,15 \cdot (5/Q^*) \%$ (при расходе от 0,05 до 0,5 м <sup>3</sup> /ч)	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\Delta = \pm (0,015 + 0,027 \cdot Q^*)$ м <sup>3</sup> /ч $\Delta = \pm (0,023 + 0,012 \cdot Q^*)$ м <sup>3</sup> /ч соответственно
358	Расход обессоленной воды через ионнообменные фильтры 3SS40F01B01	от 0 до 2 м <sup>3</sup> /ч	Метран-300ПР-25	от 4 до 20 мА	$\delta = \pm 1,0 \%$ (при расходе от 0,6 до 2 м <sup>3</sup> /ч) $\delta = \pm 1,5 \%$ (при расходе от 0,3 до 0,6 м <sup>3</sup> /ч) $\delta = \pm 3,0 \%$ (при расходе от 0,18 до 0,3 м <sup>3</sup> /ч)	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\Delta = \pm (0,015 + 0,01 \cdot Q^*)$ м <sup>3</sup> /ч $\Delta = \pm (0,015 + 0,015 \cdot Q^*)$ м <sup>3</sup> /ч $\Delta = \pm (0,015 + 0,03 \cdot Q^*)$ м <sup>3</sup> /ч соответственно

\* Q – измеренное значение расхода



Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
359	Расход охлаждающей воды в контуре газоохладителей генератора	от 0 до 1600 м <sup>3</sup> /ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
360	Расход охлаждающей воды на входе в газоохладитель генератора 3ST22F21	от 0 до 320 м <sup>3</sup> /ч	Метран 22-ДД (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
361	Расход охлаждающей воды в контуре воздухоохладителя возбuditеля	от 0 до 300 м <sup>3</sup> /ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
362	Расход охлаждающей воды на входе в воздухоохладитель возбuditеля	от 0 до 32 м <sup>3</sup> /ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
363	Расход охлаждающей воды после насосов замкнутого контура ОГЦ	от 0 до 1200 м <sup>3</sup> /ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
364	Расход воды от магистрального трубопровода.распред.узел №1,2	от 0 до 125 м <sup>3</sup> /ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
365		от 0 до 160 м <sup>3</sup> /ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
366	Расход охлаждающей воды на воздухоохлаждатели возбуждителя до дроссельной шайбы	от 0 до 300 м <sup>3</sup> /ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
367	Расход на теплообменники охлаждения обмотки статора генератора и после задвижки ЗСТ25S01	1200 м <sup>3</sup> /ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
368	Расход конденсата на уплотнения предвключенного насоса, главного насоса	от 0 до 8 м <sup>3</sup> /ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
369		от 0 до 12,5 м <sup>3</sup> /ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
370	Расход охлаждающей воды на технологический конденсатор ЗVB72F01B01	от 0 до 3200 м <sup>3</sup> /ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$							
371	Расход обессоленной воды на подпитку деаэраторов	от 0 до 100 т/ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
372	Расход обессоленной воды на подпитку конденсаторов	от 0 до 100 т/ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
						Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
373	Расход обессоленной воды на подпитку конденсаторов	от 0 до 400 т/ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
						Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
374	Расход охлаждающей воды на сливе из маслоохладителей турбины	от 0 до 1600 м <sup>3</sup> /ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
						ТПТС51-2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$
						ТПТС51-2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
						Ф1762.3-АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
375	Расход питательного насоса 3RL	от 0 до 5000 м <sup>3</sup> /ч	ТЖИУ406ДД-М100-АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0 \%$

Окончание таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
376	Расход на напоре вспомога- тельного питательного насо- са (ВПЭН)	от 0 до 200 м <sup>3</sup> /ч	ТЖИУ406ДД-М100- АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51- 2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0$ %
						ТПТС51- 2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0$ %
						ТПТС51- 2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
						Ф1762.3- АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
377	Расход питательной воды через ПВД	от 0 до 4000 т/ч	ТЖИУ406ДД-М100- АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51- 2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0$ %
378	Расход питательной воды на ПГ	от 0 до 2000 т/ч	ТЖИУ406ДД-М100- АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51- 2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0$ %
379	Расход основного конденса- та после ПНД №4 в деаэра- тор	от 0 до 2500 т/ч	ТЖИУ406ДД-М100- АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51- 2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0$ %
380	Расход конденсата от техно- логического конденсатора	от 0 до 160 т/ч	ТЖИУ406ДД-М100- АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51- 2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0$ %
381	Расход конденсата после на- сосов дренажного бака	от 0 до 200 м <sup>3</sup> /ч	ТЖИУ406ДД-М100- АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51- 2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0$ %
						ТПТС51- 2.1722	12 бит	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0$ %
						ТПТС51- 2.1722	от 0 до 10 В	$\gamma = \pm 0,3 \%$	
						Ф1762.3- АД-1	Показания на БПУ	$\gamma = \pm 0,1 \%$	
382	Расход сепарата СПП на ли- нии слива в деаэратор	от 0 до 630 т/ч	ТЖИУ406ДД-М100- АС (на СУ)	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$	ТПТС51- 2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\gamma = \pm 3,0$ %

Таблица 3а – Состав и основные характеристики ИК силы тока и мощности. Первичная часть

№	Измеряемая величина	Диапазон измерений	Трансформаторы				Преобразователь		
			Тип	Коэфф. преобразования	Класс точности по ГОСТ	Вых. сигнал (вх. сигнал нормирующего преобразователя)	Тип	Вых. сигнал (вх. сигнал вторичной части)	Пределы допускаемой основной погрешности
1	Сила тока двигателя ВПУ	от 0 до 20 А	ТОЛ-СЭЩ-10	300/5	0,5S	от 0 до 5 А	ФЕ1854-АД	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$
2	Сила тока масляного насоса системы регулирования турбины ТПН	от 0 до 150 А	РАСТ МСР-V2	150/5	1,0	от 0 до 5 А	ФЕ1854-АД	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$
3	Сила тока масляного насоса контура ОГЦ, конденсатного насоса 1 ступени, вспомогательного питательного насоса, подъемного насоса	от 0 до 150 А	ТОЛ-СЭЩ-10	300/5	0,5S	от 0 до 5 А	ФЕ1854-АД	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$
4	Сила тока конденсатного насоса 2 ступени	от 0 до 300 А	ТОЛ-СЭЩ-10	300/5	0,5S	от 0 до 5 А	ФЕ1854-АД	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$
5	Сила тока насоса охлаждения генератора, насоса подпитки деаэраторов	от 0 до 200 А	РАСТ МСР-V2	200/5	1,0	от 0 до 5 А	ФЕ1854-АД	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$
6	Сила тока насоса гидростатического подъема ротора, сливного насоса	от 0 до 60 А	ТОЛ-СЭЩ-10	300/5	0,5S	от 0 до 5 А	ФЕ1854-АД	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$
7	Сила тока сливного насоса ПНД № 1	от 0 до 30 А	ТОЛ-СЭЩ-10	300/5	0,5S	от 0 до 5 А	ФЕ1854-АД	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$
8	Сила тока масляного насоса уплотнения вала	от 0 до 100 А	РАСТ МСР-V2	100/5	1,0	от 0 до 5 А	ФЕ1854-АД	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$
9	Сила тока насоса системы маслоснабжения	от 0 до 250 А	РАСТ МСР-V2	250/5	1,0	от 0 до 5 А	ФЕ1854-АД	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$

Окончание таблицы 3а

№	Измеряемая величина	Диапазон измерений	Трансформаторы				Преобразователь		
			Тип	Коэфф. преобразования	Класс точности по ГОСТ	Вых. сигнал (вх. сигнал нормирующего преобразователя)	Тип	Вых. сигнал (вх. сигнал вторичной части)	Пределы допускаемой основной погрешности
10	Сила тока насоса системы регулирования	от 0 до 500 А	РАСТ MCR-V2	500/5	1,0	от 0 до 5 А	ФЕ1854-АД	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$
11	Мощность насосов слива, гидростатического подъема	от 0 до 623 кВт	ТТ ТОЛ-СЭЩ-10	300/5	0,5S	от 0 до 5 А	ФЕ1883-АД	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$
			ТН ЗНОЛ-СЭЩ-6-1	$6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	0,5	от 0 до $100:\sqrt{3}$ В			
12	Мощность насоса конденсатного насоса 1 ступени, подъемного насоса, насоса контура ОГЦ, вспомогательного питательного насоса	от 0 до 1557 кВт	ТТ ТОЛ-СЭЩ-10	300/5	0,5S	от 0 до 5 А	ФЕ1883-АД	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$
			ТН ЗНОЛ-СЭЩ-6-1	$6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	0,5	от 0 до $100:\sqrt{3}$ В			
13	Мощность конденсатного насоса 2 ступени	от 0 до 3114 кВт	ТТ ТОЛ-СЭЩ-10	300/5	0,5S	от 0 до 5 А	ФЕ1883-АД	от 4 до 20 мА	$\gamma = \pm 0,5 \%$
			ТН ЗНОЛ-СЭЩ-6-1	$6000:\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$	0,5	от 0 до $100:\sqrt{3}$ В			

Таблица 3б – Состав и основные характеристики ИК силы тока и мощности. Вторичная часть

№	Вторичная часть ИК			Границы интервала до- пускаемой относитель- ной погрешности ИК*
	Тип	Выходной сигнал	Пределы допускаемой погрешности приведенной к диа- пазону изменения входного сигнала в рабочих условиях	
1	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\delta = \pm 1,2 \%$
2	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\delta = \pm 2,1 \%$
3	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\delta = \pm 1,2 \%$
4	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\delta = \pm 1,2 \%$
5	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\delta = \pm 2,1 \%$
6	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\delta = \pm 1,2 \%$
7	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\delta = \pm 1,2 \%$
8	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\delta = \pm 2,1 \%$
9	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\delta = \pm 2,1 \%$
10	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\delta = \pm 2,1 \%$
11	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\delta = \pm 1,7 \%$
12	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\delta = \pm 1,7 \%$
13	ТПТС51-2.1722	12 бит (в СВБУ)	$\gamma = \pm 0,3 \%$	$\delta = \pm 1,7 \%$

Примечание

Значение погрешности ИК в таблице 3 рассчитано для номинальных значений тока и напряжения  $I_{НОМ}=5$  А,  $U_{НОМ}=100$  В; при других значениях расчет производить по формуле:

$$d_{ИК} = 1,15 \sqrt{d_{ТТ}^2 + d_{ТН}^2 + d_{QP}^2 + d_{ЛС}^2 + \left( \gamma_{ФЕ} \times \frac{P_{НОМ}}{P_i} \right)^2 + \left( \gamma_{ТПТС} \times \frac{D_i^{ex}}{I_i^{ex} - 4} \right)^2}, \text{ где}$$

$d_{ИК}$  – относительная погрешность измерительного канала;

$\delta_{ТТ}$  ( $\delta_{ТН}$ ) – относительная амплитудная погрешность трансформатора тока (напряжения);

$\delta_{\Theta P}$  - составляющая погрешности ИК, обусловленная угловыми погрешностями трансформаторов,

$$d_{QP} = 0,029 \times (Q_{ТТ} + Q_{ТН}) \frac{\sqrt{1 - \cos^2 j}}{\cos j}$$

$\Theta_{ТТ}$  ( $\Theta_{ТН}$ ) – предел допускаемой угловой погрешности, в минутах, трансформатора тока (напряжения);

$\cos \varphi$  – косинус угла между током и напряжением (расчет проводился для значения 0,8);

$\delta_{ЛС}$  – относительная погрешность линии связи;

$\gamma_{ФЕ}$  – приведенная погрешность нормирующего преобразователя;

$P_{НОМ}$  – номинальное значение мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, к которому приведена  $\gamma_{ФЕ}$ ;

$P_i$  – измеренное значение мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН (расчет проводился для значения 866 В·А);

$\gamma_{ТПТС}$  - приведенная погрешность модуля ТПТС;

$\Delta i_i^{BX}$  - диапазон изменения входного токового сигнала вторичной части;

$i_i^{BX}$  – поступившее значение входного токового сигнала, (расчет проводился для значения 20 мА).



Рабочие условия эксплуатации датчиков и преобразователей давления:

температура	от 5 до 35 °С;
относительная влажность воздуха	от 45 до 80 %;
атмосферное давление	от 84,0 до 106,7 кПа.

Рабочие условия эксплуатации преобразователи уровня радиоволновых БАРС 351:

температура	от 10 до 40 °С;
относительная влажность воздуха	от 45 до 80 %;
атмосферное давление	от 84,0 до 106,7 кПа.

Рабочие условия эксплуатации расходомеров-счетчиков массовых Thermoel EnhancedTA2:

температура окружающего воздуха	от минус 40 до 80 °С;
температура анализируемой среды	от 0 до 50 °С;
относительная влажность воздуха	от 45 до 80 %;
атмосферное давление	от 84,0 до 106,7 кПа.

Условия эксплуатации прочих датчиков и преобразователей, относящихся к первичной части ИС СКУ ТО (кроме термопар и термопреобразователей сопротивления) соответствуют нормальным:

температура окружающего воздуха	(+20 ± 5) °С;
температура анализируемой среды (для анализаторов)	(+20 ± 5) °С;
относительная влажность воздуха	от 45 до 80 %;
атмосферное давление	от 84,0 до 106,7 кПа.

Рабочие условия эксплуатации типовых программно-технических средств ТПТС:

температура	(+25 ± 5) °С;
относительная влажность воздуха	от 45 до 80 %;
атмосферное давление	от 84,0 до 106,7 кПа.

Рабочие условия эксплуатации цифровых амперметров и вольтметров Ф1762-АД:

температура	от минус 10 до 50 °С
относительная влажность при температуре 35 °С	не более 98 % периодически в течение 6 ч;
атмосферное давление	от 84,0 до 106,7 кПа.

### **Знак утверждения типа**

Знак утверждения типа наносится на титульный лист документа «Система контроля и управления турбинного отделения нормальной эксплуатации на базе программно-технических средств. Инструкция по эксплуатации» ИЭ.3.27.116 типографским способом.

### **Комплектность средства измерений**

Комплектность поставки ИС СКУ ТО:

- датчики, программные, технические и программно-технические средства;
- комплект ЗИП и инструменты;
- эксплуатационная документация;
- методика поверки «Система измерительная в составе контроля и управления турбинного отделения (СКУ ТО) энергоблока №3 Ростовской АЭС. Методика поверки».

## Поверка

осуществляется по документу МП 59040-14 «Система измерительная в составе системы контроля и управления турбинного отделения (СКУ ТО) энергоблока №3 Ростовской АЭС. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в октябре 2014 г.

Основные средства поверки датчиков указаны в методиках поверки на них. Основные средства поверки вторичной части ИК указаны в таблице 8.

Таблица 8 – Основные средства поверки СКУ ТО

Эталонное средство измерений	Тип	Основные характеристики
Калибратор-измеритель унифицированных сигналов	ИКСУ-2000	Диапазон воспроизведения напряжения от минус 10 до 100 мВ, основная погрешность $\pm(14 \cdot 10^{-5}  U  + 6)$ мкВ.
Магазин сопротивлений	P4831	Диапазон воспроизведения сопротивления постоянному току от 0,01 до 11111,10 Ом ступенями через 0,01 Ом. Класс точности $0,02/2 \cdot 10^{-6}$ .
Калибратор процессов многофункциональный	FLUKE 726	Диапазон выходного/входного сигнала от 0 до 24 мА Пределы допускаемой основной погрешности: $\pm(0,01 \cdot 10^{-2} \cdot I_{\text{восп}} + 2)$ ед.мл.р) — в режиме воспроизведения $\pm(0,01 \cdot 10^{-2} \cdot I_{\text{изм.}} + 2)$ ед.мл.р) — в режиме измерения Диапазон воспроизведения сигналов напряжения постоянного тока в диапазоне от 0 до 20 В: Пределы допускаемой основной погрешности: $\pm(0,01 \cdot 10^{-2} \cdot U_{\text{восп}} + 2)$ ед.мл.р)

## Сведения о методиках (методах) измерений

Методы измерений приведены в документе «Система контроля и управления турбинного отделения нормальной эксплуатации на базе программно-технических средств. Инструкция по эксплуатации» ИЭ.3.27.116.

## Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к СКУ ТО

ГОСТ Р 8.596-2002	ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.
ГОСТ 8.009-84	ГСИ. Нормируемые метрологические характеристики средств измерений
590 85 090.33533.036-Ф.ЧТЗ-СКУ МЗ.М	Ростовская АЭС. Блок №3. Частное техническое задание на разработку системы контроля и управления машинного зала СКУ МЗ

## Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- осуществление деятельности в области использования атомной энергии.

## Изготовитель

ОАО «Концерн Росэнергоатом» филиал «Ростовская АЭС»  
Юридический адрес: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д.25  
Почтовый адрес: 347388, Ростовская обл. г. Волгодонск-28  
Тел.(8639) 22-37-30  
Факс (8639) 22-48-55

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д.46

Тел./факс: (495)437-55-77 / 437-56-66;

E-mail: [office@vniims.ru](mailto:office@vniims.ru) , [www.vniims.ru](http://www.vniims.ru)

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 26.07.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.п. «\_\_»\_\_\_\_\_2014 г.