

УТВЕРЖДАЮ

Директор ФБУ «Томский ЦСМ», к.т.н.




_____ М.М. Чухланцева

« 15 » 12 _____ 2015 г.

Государственная система обеспечения единства измерений
**Система измерительно-управляющая турбоагрегата № 3
Западно-Сибирской ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

МЕТОДИКА ПОВЕРКИ

МП 242-15

н.р. 64147-16

Содержание

1 Общие положения	3
2 Операции поверки	4
3 Средства поверки	5
4 Требования к квалификации поверителей	5
5 Требования безопасности	5
6 Условия поверки	6
7 Подготовка к поверке	6
8 Проведение поверки	6
9 Оформление результатов поверки	12
Приложение А Метрологические характеристики измерительных каналов ИУС	14
Приложение Б Образец оформления протокола поверки	31
Приложение В Образец приложения к свидетельству о поверке	32
Приложение Г Перечень ссылочных нормативных документов	33

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Настоящая методика поверки распространяется на систему измерительно-управляющую турбоагрегата № 3 Западно-Сибирской ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (далее – ИУС) и устанавливает методы и средства её первичной и периодической поверок.

1.2 Поверке подлежит ИУС в соответствии с перечнем измерительных каналов (ИК), приведенным в приложении А настоящей методики поверки. На основании письменного заявления собственника ИУС допускается проведение поверки отдельных измерительных каналов из перечня, приведённого в описании типа ИУС, с обязательным указанием в приложении к свидетельству о поверке информации о количестве и составе поверенных ИК.

1.3 Первичную поверку ИУС выполняют перед вводом в эксплуатацию и после ремонта.

1.4 Периодическую поверку ИУС выполняют в процессе эксплуатации через установленный интервал между поверками. Периодичность поверки (интервал между поверками) ИУС – 1 год.

1.5 Измерительные компоненты ИУС поверяют с интервалом между поверками, установленным при утверждении их типа. Если очередной срок поверки измерительного компонента наступает до очередного срока поверки ИУС, поверяется только этот компонент и поверка ИУС не проводится.

1.6 При замене измерительных компонентов на однотипные, прошедшие испытания в целях утверждения типа, с аналогичными техническими и метрологическими характеристиками поверке подвергают только те ИК, в которых проведена замена измерительных компонентов. В этом случае собственником ИУС должен быть оформлен акт об изменениях, внесенных в ИУС, являющийся неотъемлемой частью паспорта, в которых указаны компоненты ИК.

1.7 При модернизации ИУС путем введения новых измерительных каналов должны быть проведены их испытания в целях утверждения типа.

1.8 В случае замены отдельных компонентов автоматизированных рабочих мест (АРМ) оператора, за исключением замены жёсткого диска компьютера, проводят проверку функционирования ИУС в объёме 8.5 настоящей методики поверки.

1.9 В случае обновления программного обеспечения (ПО) ИУС, модификации его функций проводится анализ изменений, внесённых в программное обеспечение. Если внесённые изменения могут повлиять на метрологически значимую часть программного обеспечения, то проводят испытания ИУС в целях утверждения типа.

2 ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ

2.1 При проведении поверки выполняют операции, приведенные в таблице 1.

Таблица 1

Наименование операции	Номер пункта методики поверки	Проведение операции при поверке				периодической
		первичной				
		при вводе в эксплуатацию	после ремонта ИК или замены компонента	после переустановки ПО или замены АРМ оператора		
1 Рассмотрение документации	8.1	да	да*	да*	да*	
2 Внешний осмотр	8.2	да	нет	да	да	
3 Проверка сопротивления защитного заземления	8.3	да	да*	нет	да	
4 Проверка условий эксплуатации компонентов ИУС	8.4	да	да*	нет	да	
5 Опробование	8.5	да	да*	да	да	
6 Подтверждение соответствия программного обеспечения ИУС	8.6	да	нет	да	да	
7 Определение погрешности измерений и синхронизации времени	8.7	да	нет	да*	да	
8 Проверка метрологических характеристик измерительных каналов ИУС	8.8	да	да*	да	да	
* В объёме вносимых изменений						

3 СРЕДСТВА ПОВЕРКИ

3.1 При проведении поверки применяют основные и вспомогательные средства поверки, перечень которых приведен в таблице 2.

3.2 Средства поверки должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений утвержденных типов и иметь действующие свидетельства о поверке и(или) знаки поверки.

Таблица 2 – Средства поверки

Наименование и тип средства поверки	Основные метрологические характеристики	
	диапазон измерений (воспроизведений)	погрешность, класс точности
Термогигрометр ИВА-6А-Д	– Диапазон измерений температуры от 0 до 60 °С; – диапазон измерений влажности от 0 до 98 %; – диапазон измерений атмосферного давления от 86 до 106 кПа	$\Delta = \pm 0,3 \text{ } ^\circ\text{C}$;
		$\delta = \pm 0,1 \text{ } \%$;
		$\Delta = \pm 2,5 \text{ кПа}$
Измеритель сопротивления заземлений Ф4103-М1	Диапазон измерений сопротивления от 0 до 0,3 Ом	Класс точности 4,0
Калибратор электрических сигналов СА150	– Диапазон воспроизведения сигналов силы постоянного тока от 0 до 22 мА; – диапазон воспроизведения сопротивления постоянного тока от 0 до 550 Ом; – диапазон воспроизведения сигналов напряжения постоянного тока от 0 до 30 мВ	$\Delta = \pm (0,25 \text{ } \% X+3) \text{ мкА}$;
		$\Delta = \pm (0,02 \text{ } \% X+0,1) \text{ Ом}$;
		$\Delta = \pm (0,02 \text{ } \% X+10) \text{ мВ}$
Радиочасы МИР РЧ-02	Пределы допускаемой абсолютной погрешности синхронизации («привязки») фронта выходного сигнала 1 Гц по шкале координированного времени UTC (Universal Time Coordinated) $\pm 1 \text{ мкс}$	
Примечания		
1) В таблице приняты следующие обозначения: Δ – абсолютная погрешность, единица величины; δ – относительная погрешность, %; X – значение воспроизводимой величины, деленное на 100 %.		
2) При проведении поверки допускается замена указанных средств поверки аналогичными, обеспечивающими поверку метрологических характеристик ИК ИУС с требуемой точностью		

4 ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИИ ПОВЕРИТЕЛЕЙ

4.1 Поверка ИУС должна выполняться специалистами, имеющими удостоверение на право работы с напряжением до 1000 В (квалификационная группа по электробезопасности не ниже третьей) и освоившими работу с измерительными каналами ИУС.

5 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

5.1 При проведении поверки необходимо соблюдать требования безопасности, установленные в следующих документах:

- ГОСТ ИЕС 60950-1-2011 Оборудование информационных технологий. Требования безопасности. Часть 1. Общие требования;
- Правила устройств электроустановок, раздел I, III, IV;
- Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей;
- Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок ПОТ Р М – 016 – 2001. РД 153-34.0-03.150-00;

- СНиП 3.05.07-85 Системы автоматизации;
- эксплуатационная документация на средства измерений и компоненты ИУС.

6 УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ

6.1 Средствам измерений, используемым при проведении поверки, должны быть обеспечены следующие условия:

- | | |
|---|-----------------|
| – температура окружающего воздуха, °С | от 15 до 25; |
| – относительная влажность окружающего воздуха, при 25 °С, % | от 30 до 80; |
| – атмосферное давление, кПа | от 84 до 106,7; |
| – напряжение питающей сети переменного тока, В | от 198 до 242; |
| – частота питающей сети, Гц | от 49 до 51. |

6.2 Условия эксплуатации:

а) для измерительных и связующих компонентов ИУС:

- | | |
|---|-----------------|
| – температура окружающего воздуха измерительных преобразователей и приборов (кроме вибропреобразователей), °С | от 5 до 35; |
| – температура окружающей среды вибропреобразователей, °С | от 0 до 100; |
| – относительная влажность воздуха, при 25 °С, % | от 30 до 90; |
| – атмосферное давление, кПа | от 84 до 106,7; |

б) для комплексных и вычислительных компонентов ИУС:

- | | |
|---|-----------------|
| – температура окружающего воздуха, °С | от 5 до 35; |
| – относительная влажность воздуха, при 25 °С, % | от 30 до 90; |
| – атмосферное давление, кПа | от 84 до 106,7. |

7 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ

7.1 На поверку ИУС представляют следующие документы:

- Система измерительно-управляющая турбоагрегата № 3 Западно-Сибирской ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК». Паспорт;
- РИЦ135.04-ИЭ Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК». Котельный цех. Турбинный цех. Замена оборудования АСУ ТП и КИП котлоагрегатов № 2, № 5, № 11 и турбоагрегатов № 3 и № 5. Подсистема «АСУТП Турбогенератора № 3» ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК». Руководство пользователя;
- МП 242-15 ГСИ. Система измерительно-управляющая турбоагрегата № 3 Западно-Сибирской ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК». Методика поверки;
- свидетельство о предыдущей поверке ИУС (при выполнении периодической поверки);
- документы, удостоверяющие поверку средств измерений, входящих в состав измерительных каналов ИУС;
- эксплуатационную документацию на ИУС и её компоненты;
- эксплуатационную документацию на средства измерений, применяемые при поверке.

7.2 Перед выполнением операций поверки необходимо изучить настоящий документ, эксплуатационную документацию на поверяемую ИУС. Непосредственно перед выполнением поверки необходимо подготовить средства поверки к работе в соответствии с их эксплуатационной документацией.

8 ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ

8.1 Рассмотрение документации

8.1.1 Проверяют наличие следующей документации:

- Система измерительно-управляющая турбоагрегата № 3 Западно-Сибирской ТЭЦ – филиала АО «ЕВРАЗ ЗСМК». Паспорт (паспорт);

– РИЦ135.04-ИЭ Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК». Котельный цех. Турбинный цех. Замена оборудования АСУ ТП и КИП котлоагрегатов № 2, № 5, № 11 и турбоагрегатов № 3 и № 5. Подсистема «АСУТП Турбогенератора № 3» ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК». Руководство пользователя (руководство пользователя);

– документы, удостоверяющие поверку средств измерений, входящих в состав измерительных каналов ИУС;

– свидетельство о предыдущей поверке ИУС (при выполнении периодической поверки);

– эксплуатационная документация на ИУС и её компоненты.

8.1.2 Проверяют соответствие перечня измерительных каналов, приведенного в паспорте, перечню приложения А настоящей методики поверки.

8.1.3 Эксплуатационная документация на средства измерений, применяемые при поверке ИУС, должна содержать информацию о порядке работы, их технических и метрологических характеристиках.

Результаты проверки положительные, если вся вышеперечисленная документация в наличии, перечень измерительных каналов, приведенный в паспорте, соответствует перечню приложения А настоящей методики поверки, все средства поверки имеют документально подтвержденную пригодность для использования в операциях поверки, все средства измерений ИК ИУС имеют действующие свидетельства и (или) знаки поверки.

8.2 Внешний осмотр

8.2.1 При внешнем осмотре проверяют соответствие ИУС нижеследующим требованиям:

– соответствие комплектности ИК ИУС перечню, приведенному в паспорте и в таблице А.1 приложения А настоящей методики поверки;

– отсутствие механических повреждений и дефектов покрытия, ухудшающих внешний вид и препятствующих применению;

– отсутствие обрывов и нарушения изоляции кабелей и жгутов, влияющих на функционирование ИУС;

– наличие и прочность крепления разъемов и органов управления;

– отсутствие следов коррозии, отсоединившихся или слабо закрепленных элементов схемы.

8.2.2 Внешним осмотром проверяют соответствие количества и месторасположения АРМ оператора, контроллера программируемого SIMATIC S7-300 (ПЛК) данным, приведенным в паспорте и руководстве пользователя.

Результаты проверки положительные, если выполняются вышеперечисленные требования. При оперативном устранении недостатков, замеченных при внешнем осмотре, поверка продолжается по следующим операциям.

8.3 Проверка сопротивления цепи защитного заземления

8.3.1 Проверку сопротивления цепи защитного заземления проводят только для тех компонентов ИК ИУС, которые в соответствии с эксплуатационной документацией должны быть подключены к защитному заземлению.

8.3.2 Значение сопротивления между заземляющим болтом (винтом, шпилькой) и каждой доступной прикосновению металлической нетоковедущей частью компонента ИК ИУС, которая может оказаться под напряжением, не должно превышать 0,1 Ом.

8.3.3 Сопротивление цепи защитного заземления измеряют измерителем сопротивления заземлений или определяют по протоколам испытаний компонентов ИК ИУС.

Результаты проверки положительные, если значение сопротивления защитного заземления, измеренное или зафиксированное в протоколах, не превышает 0,1 Ом.

8.4 Проверка условий эксплуатации компонентов ИУС

8.4.1 Проводят сравнение фактических климатических условий в помещениях, где размещены компоненты ИУС, с данными, приведенными в 6.2 настоящей методики поверки и эксплуатационной документации на эти компоненты.

Результаты проверки положительные, если фактические условия эксплуатации каждого компонента ИУС удовлетворяют рабочим условиям применения, приведенным в разделе 6 настоящей методики поверки и эксплуатационной документации.

8.5 Опробование

8.5.1 Перед выполнением экспериментальных исследований необходимо подготовить ИУС и средства измерений к работе в соответствии с указаниями эксплуатационной документации.

8.5.2 Перед опробованием ИУС в целом необходимо выполнить проверку функционирования отдельных компонентов измерительных каналов ИУС.

8.5.3 При проверке функционирования измерительных и комплексных компонентов ИУС проверяют работоспособность индикаторов, отсутствие кодов ошибок или предупреждений об авариях.

8.5.4 При опробовании связующих компонентов ИУС проверяют:

- наличие сигнализации о включении в сеть технических средств ИУС;
- поступление по линиям связи информации об измеряемых параметрах технологического процесса и состоянии технических средств ИУС;
- наличие сигнализации об обрыве линий связи.

8.5.5 При опробовании вычислительных компонентов ИУС:

- проверяют правильность функционирования АРМ оператора: мониторы должны быть включены, исправность клавиатуры и манипулятора мышь оценивают, выполнив переключение между экранными формами ПО, установленного на компьютерах АРМ оператора;
- проверяют отображение главной мнемосхемы и возможность вызова через неё остальных экранных форм программного обеспечения (рисунок 1);
- выполняют первичное тестирование программного обеспечения ИУС АРМ оператора: опрос измерительных преобразователей и приборов, модулей ввода аналоговых сигналов ПЛК, установление связи с оборудованием ИУС и т.д.

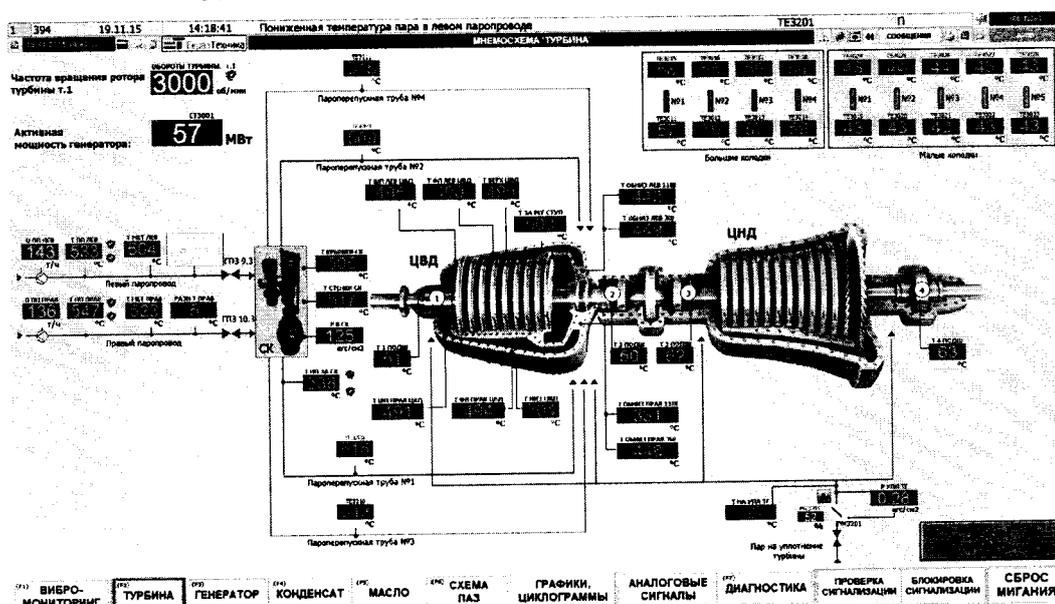


Рисунок 1 – Вид экранной формы «Турбина» программного обеспечения АРМ оператора

8.5.6 Опробование измерительных каналов ИУС в целом проводят средствами программного обеспечения АРМ оператора выполнением ряда тестов или операций, обеспечивающих проверку работы ПО ИУС в каждом из предусмотренных режимов. При каждом

выполнении теста или операции проводят сравнение полученных результатов с описанием, приведённым в руководстве пользователя.

С АРМ оператора проверяют выполнение следующих функций:

- отображение значений параметров технологического процесса, текущей даты и времени;
- отображение архивных данных за трое суток;
- ведение журнала сообщений;
- отображение и настройка сигналов предупредительной и аварийной сигнализации при выходе параметров за установленные пределы;
- диагностика оборудования ИУС.

Результаты проверки положительные, если в журнале отсутствуют сообщения об авариях, по всем измерительным каналам ИУС на экранных формах программного обеспечения АРМ оператора отображаются значения параметров технологического процесса в установленных единицах и диапазонах измерений.

8.6 Подтверждение соответствия программного обеспечения ИУС

8.6.1 Проверка идентификационных данных ПО ИУС

8.6.1.1 Проверку идентификационных данных программного обеспечения проводят в процессе штатного функционирования ИУС. Прикладное ПО ИУС включает программное обеспечение, функционирующее на АРМ оператора, и программное обеспечение ПЛК, являющееся метрологически значимой частью ПО ИУС.

8.6.1.2 К идентификационным данным метрологически значимой части программного обеспечения ИУС относится идентификационное наименование проекта ПО ПЛК: «TG3_Real».

8.6.1.3 Проверку идентификационного наименования ПО ПЛК проводят с помощью АРМ оператора под правами доступа пользователя «администратор», получив доступ к системе программирования встроенного ПО ПЛК – STEP 7.

Результаты проверки положительные, если идентификационное наименование проекта метрологически значимой части ПО ИУС соответствует данным, приведённым в 8.6.1.3 настоящей методики поверки и описанию типа средства измерений.

8.6.2 Проверка защиты ПО ИУС и данных от преднамеренных и непреднамеренных изменений

8.6.2.1 Проверку защиты ПО ИУС от несанкционированного доступа на аппаратном уровне проводят проверкой ограничения доступа к запоминающим устройствам ИУС и наличие средств механической защиты – замков на дверях шкафов, в которых установлены модули ПЛК и системные блоки АРМ оператора.

Результаты проверки положительные, если защита программного обеспечения и данных обеспечивается конструкцией ИУС, на дверях шкафов имеются замки.

8.6.2.2 Проверку защиты ПО ИУС и данных от преднамеренных и непреднамеренных изменений на программном уровне проводят на АРМ оператора проверкой наличия и правильности:

- реализации алгоритма авторизации пользователя ПО АРМ оператора (отсутствие доступа к ПО ИУС и данным при вводе неверного пароля);
- функционирования средств обнаружения и фиксации событий, подлежащих регистрации, в журнале сообщений;
- реализации разграничения полномочий пользователей, имеющих различные права доступа к программному обеспечению ИУС и данным.

Результаты проверки положительные, если осуществляется авторизованный доступ к выполнению функций ПО АРМ оператора, в журнале сообщений фиксируются события и аварии.

8.7 Определение погрешности измерений и синхронизации времени

8.7.1 Проверку системы обеспечения единого времени ИУС проводят с использованием радиочасов МИР РЧ-02, хранящих шкалу времени, синхронизированную с метками шкалы координированного времени государственного первичного эталона Российской Федерации UTC (SU). В соответствии с эксплуатационной документацией подключают радиочасы МИР РЧ-02 к компьютеру, выполняют настройку с использованием программы «Конфигуратор радиочасов МИР РЧ-02» (конфигуратор).

8.7.2 Определение погрешности измерений и синхронизации времени проводят проверкой расхождения между шкалами времени внутренних часов компьютеров АРМ оператора и радиочасов следующим образом:

- ПО АРМ оператора переводят в режим отображения текущего времени;
- одновременно фиксируют показания «ВРЕМЯ UTC» во вкладке «Синхронизация» конфигуратора и текущее время, отображаемое на АРМ оператора;
- определяют разницу (без учёта количества часов) между шкалами времени часов компьютера АРМ оператора и временем UTC (SU).

Результаты проверки положительные, если синхронизация времени осуществляется успешно, расхождение между шкалами времени внутренних часов компьютеров АРМ оператора и радиочасов, привязанных к шкале координированного времени UTC (SU), не превышает 5 с.

8.8 Проверка метрологических характеристик измерительных каналов ИУС

8.8.1 Метрологические характеристики (МХ) ИК ИУС определяют расчётно-экспериментальным способом (согласно МИ 2439). Проверку метрологических характеристик измерительных и комплексных компонентов ИК ИУС (измерительных преобразователей и приборов, модулей ввода аналоговых сигналов ПЛК) выполняют экспериментально в соответствии с утверждёнными методиками поверками на каждый тип средства измерений. Метрологические характеристики ИК рассчитывают по МХ компонентов ИУС в соответствии с методикой, приведённой в 8.8.4 настоящей методики поверки. Допускается не проводить расчет фактической погрешности ИК ИУС при условии, что подтверждены метрологические характеристики компонентов ИК ИУС. Результаты проверки МХ ИК ИУС заносят в таблицу по форме таблицы А.1 приложения А настоящей методики поверки.

8.8.2 Проверка метрологических характеристик компонентов ИК ИУС

8.8.2.1 Метрологические характеристики измерительных и комплексных компонентов ИУС принимают равными значениям, приведённым в эксплуатационной документации (паспорт, формуляр и др.) на средства измерений при наличии на них свидетельств и (или) знаков поверки.

8.8.2.2 Для термопреобразователей сопротивления ТСМ классов допуска В и С пределы допускаемого отклонения сопротивления от номинальной статической характеристики (НСХ) выбирают в соответствии с ГОСТ 6651.

8.8.2.3 Значения основной погрешности средства измерений ИК ИУС заносят в таблицу по форме таблицы А.1 приложения А настоящей методики поверки.

8.8.3 Исходные допущения для определения погрешности измерительных каналов ИУС

Погрешности компонентов ИУС относятся к инструментальным погрешностям.

Факторы, определяющие погрешность, – независимы.

Погрешности компонентов ИУС – не коррелированы между собой.

Законы распределения погрешностей компонентов ИУС – равномерные.

8.8.4 Методика расчёта основной погрешности ИК ИУС

8.8.4.1 Погрешности ИК температуры нормированы в абсолютной форме. Погрешности ИК виброскорости и объёмной доли водорода нормированы в относительной форме. Погрешности ИК

давления, разрежения, расхода и уровня, в состав которых входят датчики давления, нормированы в приведённой форме.

8.8.4.2 Границы основной абсолютной погрешности ИК температуры $\Delta_{\text{ИК_осн}}$, °С, определяют, исходя из состава ИК ИУС, по формуле:

$$\Delta_{\text{ИК_осн}} = \Delta_{\text{ИПТ}} + \Delta_{\text{ПЛК}}, \quad (1)$$

где $\Delta_{\text{ИПТ}}$ – основная абсолютная погрешность преобразователей температуры, °С;

$\Delta_{\text{ПЛК}}$ – основная абсолютная погрешность модуля ввода аналоговых сигналов ПЛК, °С.

Для расчёта погрешности измерительного канала по формуле (1) погрешность компонента ИК ИУС переводят в абсолютную форму Δ , единица величины, для случая её представления в приведённой форме γ , %, по формуле:

$$\Delta = \gamma \cdot \frac{X_{\text{В}} - X_{\text{Н}}}{100}, \quad (2)$$

где $X_{\text{В}}$ и $X_{\text{Н}}$ – верхний и нижний пределы измерений компонента ИК ИУС, единица величины.

Для модулей ввода аналоговых сигналов ПЛК, погрешность которых нормирована в приведённой форме, необходимо определить значение силы тока, соответствующей номинальному значению. Расчёт значения силы тока $I_{\text{номи}}$, мА, соответствующей номинальному значению измеряемой величины $X_{\text{номи}}$, единица величины, проводят:

а) для диапазона входного сигнала модуля ПЛК (0–5) мА по формуле:

$$I_{\text{номи}} = \frac{D_{\text{сигнала}} \cdot X_{\text{номи}}}{D_{\text{ПИП}}}, \quad (3)$$

где $D_{\text{сигнала}}$ – разница между верхним и нижним пределами диапазона измерений входного сигнала модуля ПЛК, мА;

$D_{\text{ПИП}}$ – разница между верхним и нижним пределами диапазона измерений преобразователей (в тех же единицах, что и $X_{\text{номи}}$);

б) для диапазона входного сигнала модуля ПЛК (4–20) мА по формуле:

$$I_{\text{номи}} = \frac{D_{\text{сигнала}} \cdot X_{\text{номи}}}{D_{\text{ПИП}}} + 4. \quad (4)$$

Примечание – Числовые значения пределов диапазонов измерений преобразователей приведены в эксплуатационной документации (паспорт) на средства измерений. Значение сопротивления на выходе термопреобразователей сопротивления определяют по номинальной статической характеристике преобразования в соответствии с ГОСТ 6651, а значение напряжения постоянного тока на выходе преобразователей термоэлектрических – в соответствии с ГОСТ Р 8.585.

8.8.4.3 Границы основной относительной погрешности ИК виброскорости и объемной доли водорода $\delta_{\text{ИК_осн}}$, %, определяют, исходя из состава ИК ИУС (в соответствии с РМГ 62), по формуле:

$$\delta_{\text{ИК_осн}} = K \cdot \sqrt{\delta_{\text{ПИП}}^2 + \delta_{\text{ПЛК}}^2 + \delta_{\text{алг}}^2 + \delta_{\text{ЛС}}^2}, \quad (5)$$

где $K = 1,2$;

$\delta_{\text{ПИП}}$ – основная относительная погрешность измерительных преобразователей, приборов, аппаратуры виброконтроля, %;

$\delta_{\text{ПЛК}}$ – основная относительная погрешность модуля ввода аналоговых сигналов ПЛК, %;

$\delta_{\text{алг}}$ – относительная погрешность алгоритма (при наличии), %;

$\delta_{\text{ЛС}}$ – относительная погрешность линии связи, %.

Примечание – Погрешность линии связи определяется потерями в линиях связи. Между измерительными и комплексными компонентами линии связи построены из кабелей контрольных и (или) кабелей управления. Параметры линий связи удовлетворяют требованиям ГОСТ 18404.0 и ГОСТ 26411. Длина линий связи небольшая, входное сопротивление модулей ПЛК велико, поэтому потери в линиях связи пренебрежимо малы. Между комплексными и вычислительными компонентами построен цифровой

канал связи. Применены сетевые технологии Ethernet, Profibus DP. Передача данных по каналам связи Ethernet, Profibus DP имеет класс достоверности II и относится к S1 классу организации передачи (в соответствии с ГОСТ Р МЭК 870-5-1). Принимаем погрешность линии связи во всех ИК ИУС равной нулю.

Для расчёта погрешности ИК ИУС по формуле (5) погрешность компонента ИК ИУС переводят в относительную форму δ , %, для случая её представления в абсолютной или приведённой формах по формуле:

$$\delta = \frac{\Delta}{X_{\text{ном}}} \cdot 100 = \gamma \cdot \frac{X_{\text{В}} - X_{\text{Н}}}{X_{\text{ном}}}, \quad (6)$$

где Δ – пределы допускаемой абсолютной погрешности компонента ИК ИУС, единица величины;

γ – пределы допускаемой приведённой погрешности компонента ИК ИУС, нормированной для диапазона измерений;

$X_{\text{В}}$ и $X_{\text{Н}}$ – верхний и нижний пределы диапазона измерений компонента ИК ИУС (в тех же единицах, что и $X_{\text{ном}}$);

Примечание – Если приведённая погрешность γ нормирована для верхнего предела диапазона измерений, то $X_{\text{Н}}=0$.

$X_{\text{ном}}$ – номинальное значение измеряемой величины, для которой рассчитывают границы относительной погрешности измерений, единица величины.

В соответствии с ГОСТ 8.508 относительную погрешность измерений вычисляют в точках $X_{\text{ном}i}$, соответствующих 5, 25, 50, 75 и 95 % от диапазона измерений, и выбирают максимальное значение ($i = 1, \dots, 5$).

8.8.4.4 Границы основной приведённой погрешности ИК давления, разрежения, расхода и уровня, в состав которых входят датчики давления, $\gamma_{\text{ИК_осн}}$, %, определяют следующим образом:

а) переводят погрешность компонентов ИК ИУС из приведённой формы в относительную по формуле (6) согласно ГОСТ 8.508 в точках $X_{\text{ном}i}$, соответствующих 5, 25, 50, 75 и 95 % от диапазона измерений;

б) вычисляют по формуле (5) основную относительную погрешность ИК ИУС для каждой i -ой точки диапазона измерений $\delta_{\text{ИК_осн}i}$, %;

в) переводят значения основной погрешности ИК ИУС, соответствующие i -ым точкам диапазона, из относительной формы в приведённую по формуле:

$$\gamma_{\text{ИК_осн}i} = \frac{\delta_{\text{ИК_осн}i} \cdot X_{\text{ИК_ном}i}}{X_{\text{В}} - X_{\text{Н}}}, \quad (7)$$

где $X_{\text{В}}$ и $X_{\text{Н}}$ – верхний и нижний пределы измерений ИК ИУС (в тех же единицах, что и $X_{\text{ИК_ном}i}$);

$X_{\text{ИК_ном}i}$ – номинальное значение ИК ИУС, соответствующее i -ой точке диапазона измерений;

г) выбирают из пяти значений, полученных по формуле (7), максимальное и приписывают его основной приведённой погрешности ИК ИУС.

Рассчитанные (фактические) значения погрешности ИК ИУС заносят в таблицу по форме таблицы А.1 приложения А настоящей методики поверки.

Результаты проверки положительные, если фактические значения погрешностей измерительных каналов не превышают границ допускаемых погрешностей, приведённых в таблице А.1 приложения А настоящей методики поверки.

9 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

9.1 Результаты поверки оформляют протоколом по форме, приведенной в приложении Б настоящей методики поверки.

9.2 При положительных результатах поверки ИУС оформляют свидетельство о поверке. Состав и метрологические характеристики измерительных каналов ИУС приводят в Приложении к

свидетельству о поверке по форме, приведенной в приложении В настоящей методики поверки. Каждая страница Приложения к свидетельству о поверке должна быть заверена подписью поверителя. Знак поверки наносят на свидетельство о поверке.

9.3 При положительных результатах первичной поверки (после ремонта или замены компонентов ИК ИУС на однотипные поверенные), проведенной в объеме проверки в части вносимых изменений, оформляют новое свидетельство о поверке ИУС при сохранении без изменений даты очередной поверки.

9.4 Допускается на основании письменного заявления собственника ИУС проведение поверки отдельных измерительных каналов из перечня, приведенного в описании типа ИУС, с обязательным указанием в Приложении к свидетельству о поверке информации о количестве и составе поверенных каналов.

9.5 Отрицательные результаты поверки оформляют извещением о непригодности. ИК ИУС, прошедшие поверку с отрицательным результатом, не допускаются к использованию.

Приложение А
Метрологические характеристики измерительных каналов ИУС
(обязательное)

Таблица А.1

Номер ИК ИУС	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Средства измерений, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК ИУС	
			Наименование, тип СИ	№ в Гос. реестре СИ	Пределы допускаемой основной погрешности СИ	фактическая	границы допускаемой погрешности
1	Виброскорость переднего подшипника ЦВД турбины, вертикальная	от 0 до 15 мм/с	Вибропреобразователь АНС 066-02	14113-94	$\delta = \pm 4 \%$		
			Аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.22/01	41153-09	$\delta = \pm 5 \%$		
			Модуль ввода аналоговых сигналов SM 331 модуль: 6ES7 331-7KF02-0AB0 контроллера программируемого Simatic S7-300 (далее – Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0)	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
2	Виброскорость переднего подшипника ЦВД турбины, поперечная	от 0 до 15 мм/с	Вибропреобразователь АНС 066-02	14113-94	$\delta = \pm 4 \%$		
			Аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.22/01	41153-09	$\delta = \pm 5 \%$		
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
3	Виброскорость переднего подшипника ЦВД турбины, осевая	от 0 до 15 мм/с	Вибропреобразователь АНС 066-02	14113-94	$\delta = \pm 4 \%$		
			Аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.22/01	41153-09	$\delta = \pm 5 \%$		
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		

Таблица А.1

Номер ИК ИУС	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Средства измерений, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК ИУС	
			Наименование, тип СИ	№ в Гос. реестре СИ	Пределы допускаемой основной погрешности СИ	фактическая	границы допускаемой погрешности
4	Виброскорость заднего подшипника ЦВД турбины, вертикальная	от 0 до 15 мм/с	Вибропреобразователь АНС 066-02	14113-94	$\delta = \pm 4 \%$		$\delta = \pm 13 \%$
			Аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.22/01	41153-09	$\delta = \pm 5 \%$		
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
5	Виброскорость заднего подшипника ЦВД турбины, поперечная	от 0 до 15 мм/с	Вибропреобразователь АНС 066-02	14113-94	$\delta = \pm 4 \%$		$\delta = \pm 13 \%$
			Аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.22/01	41153-09	$\delta = \pm 5 \%$		
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
6	Виброскорость заднего подшипника ЦВД турбины, осевая	от 0 до 15 мм/с	Вибропреобразователь АНС 066-02	14113-94	$\delta = \pm 4 \%$		$\delta = \pm 13 \%$
			Аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.22/01	41153-09	$\delta = \pm 5 \%$		
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
7	Виброскорость переднего подшипника ЦВД турбины, вертикальная	от 0 до 15 мм/с	Вибропреобразователь АНС 066-02	14113-94	$\delta = \pm 4 \%$		$\delta = \pm 13 \%$
			Аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.22/01	41153-09	$\delta = \pm 5 \%$		
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
8	Виброскорость переднего подшипника ЦВД турбины, поперечная	от 0 до 15 мм/с	Вибропреобразователь АНС 066-02	14113-94	$\delta = \pm 4 \%$		$\delta = \pm 13 \%$
			Аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.22/01	41153-09	$\delta = \pm 5 \%$		
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		

Таблица А.1

Номер ИК ИУС	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Средства измерений, входящие в состав ИК ИУС				Основная погрешность ИК ИУС	
			Наименование, тип СИ	№ в Гос. реестре СИ	Пределы допускаемой основной погрешности СИ	фактическая	границы допускаемой погрешности	
9	Виброскорость переднего подшипника ЦНД турбины, осевая	от 0 до 15 мм/с	Вибропреобразователь АНС 066-02	14113-94	$\delta = \pm 4 \%$			
			Аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.22/01	41153-09	$\delta = \pm 5 \%$			
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$			
10	Виброскорость заднего подшипника ЦНД турбины, вертикальная	от 0 до 15 мм/с	Вибропреобразователь АНС 066-02	14113-94	$\delta = \pm 4 \%$			
			Аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.22/01	41153-09	$\delta = \pm 5 \%$			
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$			
11	Виброскорость заднего подшипника ЦНД турбины, поперечная	от 0 до 15 мм/с	Вибропреобразователь АНС 066-02	14113-94	$\delta = \pm 4 \%$			
			Аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.22/01	41153-09	$\delta = \pm 5 \%$			
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$			
12	Виброскорость заднего подшипника ЦНД турбины, осевая	от 0 до 15 мм/с	Вибропреобразователь АНС 066-02	14113-94	$\delta = \pm 4 \%$			
			Аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.22/01	41153-09	$\delta = \pm 5 \%$			
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$			
13	Расход перегретого пара в левом паропроводе	от 0 до 200 т/ч	Датчик давления Метран-150 CD	32854-09	$\gamma = \pm 0,075 \%$			
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$			

Таблица А.1

Номер ИК ИУС	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Средства измерений, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК ИУС	
			Наименование, тип СИ	№ в Гос. реестре СИ	Пределы допускаемой основной погрешности СИ	фактическая	границы допускаемой погрешности
14	Расход перегретого пара в правом паропроводе	от 0 до 200 т/ч	Датчик давления Метран-150 CD	32854-09	$\gamma = \pm 0,075 \%$		$\gamma = \pm 0,5 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
15	Давление пара на уплотнения	от 0 до 0,63 кгс/см ²	Датчик давления Метран-150 TG2 2G 2 1 A M5 2F 2SC PC	32854-09	$\gamma = \pm 0,5 \%$		$\gamma = \pm 0,8 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
16	Давление пара в стопорном клапане	от 0 до 250 кгс/см ²	Датчик давления Метран-150 TG5 2G 2 1 A M5 2F 2SC PC	32854-09	$\gamma = \pm 0,5 \%$		$\gamma = \pm 0,8 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
17	Температура пара в левом паропроводе	от 0 до 600 °С	Преобразователь термoeлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5 \text{ } ^\circ\text{C}$ от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$ св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7 \text{ } ^\circ\text{C}$ от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (4 + 0,0075 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$ св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7 \%$		
18	Температура пара в правом паропроводе	от 0 до 600 °С	Преобразователь термoeлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5 \text{ } ^\circ\text{C}$ от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$ св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7 \text{ } ^\circ\text{C}$ от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (4 + 0,0075 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$ св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7 \%$		
19	Температура пара за стопорным клапаном	от 0 до 600 °С	Преобразователь термoeлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5 \text{ } ^\circ\text{C}$ от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$ св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7 \text{ } ^\circ\text{C}$ от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (4 + 0,0075 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$ св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7 \%$		

Таблица А.1

Номер ИК ИУС	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Средства измерений, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК ИУС	
			Наименование, тип СИ	№ в Гос. реестре СИ	Пределы допускаемой основной погрешности СИ	фактическая	границы допускаемой погрешности
20	Температура металла левого паропровода перед ГПЗ	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (4 + 0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		
21	Температура металла правого паропровода перед ГПЗ	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (4 + 0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		
22	Температура крышки стопорного клапана	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (4 + 0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		
23	Температура стенки стопорного клапана	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (4 + 0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		
24	Температура пара из обניзки справа (3-ая шпилька)	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (4 + 0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		

Таблица А.1

Номер ИК ИУС	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Средства измерений, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК ИУС	
			Наименование, тип СИ	№ в Гос. реестре СИ	Пределы допускаемой основной погрешности СИ	фактическая	границы допускаемой погрешности
25	Температура пара из обнизки справа (11-ая шпилька)	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm(4+0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		
26	Температура пара из обнизки слева (3-ая шпилька)	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm(4+0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		
27	Температура пара из обнизки слева (11-ая шпилька)	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm(4+0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		
28	Температура в 1-ой пароперепускной трубе	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm(4+0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		
29	Температура в 2-ой пароперепускной трубе	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm(4+0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		

Таблица А.1

Номер ИК ИУС	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Средства измерений, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК ИУС	
			Наименование, тип СИ	№ в Гос. реестре СИ	Пределы допускаемой основной погрешности СИ	фактическая	границы допускаемой погрешности
30	Температура в 3-ей пароперепускной трубе	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm(4+0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		
31	Температура в 4-ой пароперепускной трубе	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm(4+0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		
32	Температура пара за 1-ой ступенью ЦВД	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm(4+0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		
33	Температура пара в коллекторе уплотнений	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm(4+0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		
34	Температура верха ЦВД	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm(4+0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		

Таблица А.1

Номер ИК ИУС	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Средства измерений, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК ИУС	
			Наименование, тип СИ	№ в Гос. реестре СИ	Пределы допускаемой основной погрешности СИ	фактическая	границы допускаемой погрешности
35	Температура низа ЦВД	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (4 + 0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (4 + 0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
36	Температура фланца ЦВД справа	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (4 + 0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (4 + 0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
37	Температура фланца ЦВД слева	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (4 + 0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (4 + 0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
38	Температура шпильки ЦВД справа	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (4 + 0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (4 + 0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
39	Температура шпильки ЦВД слева	от 0 до 600 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (4 + 0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7$ %		$\Delta = \pm 7$ °С от 0 до 333 °С $\Delta = \pm (4 + 0,0075 \cdot t)$ °С св. 333 до 600 °С

Таблица А.1

Номер ИК ИУС	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Средства измерений, входящие в состав ИК ИУС		Основная погрешность ИК ИУС	
			Наименование, тип СИ	№ в Гос. реестре СИ	Пределы допускаемой основной погрешности СИ	фактическая погрешность
40	Температура переднего подшипника ЦВД турбины	от 0 до 100 °С	Термометр сопротивления медный ТСМ 1193	14878-95	$\Delta = \pm(0,5 + 0,0065 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$	$\Delta = \pm(1,0 + 0,0065 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$	
41	Температура заднего подшипника ЦВД турбины	от 0 до 100 °С	Термометр сопротивления медный ТСМ 1193	14878-95	$\Delta = \pm(0,5 + 0,0065 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$	$\Delta = \pm(1,0 + 0,0065 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$	
42	Виброскорость переднего подшипника генератора, вертикальная	от 0 до 15 мм/с	Вибропреобразователь АНС 066-02	14113-94	$\delta = \pm 4 \%$	$\delta = \pm 13 \%$
			Аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.22/01	41153-09	$\delta = \pm 5 \%$	
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$	
43	Виброскорость переднего подшипника генератора, поперечная	от 0 до 15 мм/с	Вибропреобразователь АНС 066-02	14113-94	$\delta = \pm 4 \%$	$\delta = \pm 13 \%$
			Аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.22/01	41153-09	$\delta = \pm 5 \%$	
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$	
44	Виброскорость переднего подшипника генератора, осевая	от 0 до 15 мм/с	Вибропреобразователь АНС 066-02	14113-94	$\delta = \pm 4 \%$	$\delta = \pm 13 \%$
			Аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.22/01	41153-09	$\delta = \pm 5 \%$	
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$	

Таблица А.1

Номер ИК ИУС	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Средства измерений, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК ИУС	
			Наименование, тип СИ	№ в Гос. реестре СИ	Пределы допускаемой основной погрешности СИ	фактическая	границы допускаемой погрешности
45	Виброскорость заднего подшипника генератора, вертикальная	от 0 до 15 мм/с	Вибропреобразователь АНС 066-02	14113-94	$\delta = \pm 4 \%$		
			Аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.22/01	41153-09	$\delta = \pm 5 \%$		
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
46	Виброскорость заднего подшипника генератора, поперечная	от 0 до 15 мм/с	Вибропреобразователь АНС 066-02	14113-94	$\delta = \pm 4 \%$		
			Аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.22/01	41153-09	$\delta = \pm 5 \%$		
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
47	Виброскорость заднего подшипника генератора, осевая	от 0 до 15 мм/с	Вибропреобразователь АНС 066-02	14113-94	$\delta = \pm 4 \%$		
			Аппаратура виброконтроля СВКА 1-03.22/01	41153-09	$\delta = \pm 5 \%$		
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
48	Перепад давления «масло-водород»	от 0 до 1,6 кгс/см ²	Датчик давления Метран-150 TG1 2G 2 1 A M5 2F 2 SC C1 PC	32854-09	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
49	Давление водорода в генераторе	от 0 до 4 кгс/см ²	Датчик давления Метран-150TG2	32854-09	$\gamma = \pm 0,075 \%$		
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-06	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
			Термометр сопротивления ТСМ-0193	40163-08	$\Delta = \pm(0,6 + 0,01 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$		
50	Температура воздуха в щеточной траверсе	от 0 до 100 °С	Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm(1,1 + 0,01 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$

Таблица А.1

Номер ИК ИУС	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Средства измерений, входящие в состав ИК ИУС		Основная погрешность ИК ИУС	
			Наименование, тип СИ	№ в Гос. реестре СИ	Пределы допускаемой основной погрешности СИ	фактическая погрешности
51	Температура масла на сливе заднего подшипника генератора	от 0 до 100 °С	Термометр сопротивления ТСМ-0193	40163-08	$\Delta = \pm(0,6 + 0,01 \cdot t)$ °С	$\Delta = \pm(1,1 + 0,01 \cdot t)$ °С
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5$ °С	
52	Температура масла после маслоохладителя генератора	от 0 до 100 °С	Термометр сопротивления ТСМ-0193	40163-08	$\Delta = \pm(0,6 + 0,01 \cdot t)$ °С	$\Delta = \pm(1,1 + 0,01 \cdot t)$ °С
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5$ °С	
53	Температура цирк. воды на входе в газоохладитель	от 0 до 100 °С	Термометр сопротивления ТСМ-0193	40163-08	$\Delta = \pm(0,6 + 0,01 \cdot t)$ °С	$\Delta = \pm(1,1 + 0,01 \cdot t)$ °С
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5$ °С	
54	Температура цирк. воды после газоохладителя №1	от 0 до 100 °С	Термометр сопротивления ТСМ-0193	40163-08	$\Delta = \pm(0,6 + 0,01 \cdot t)$ °С	$\Delta = \pm(1,1 + 0,01 \cdot t)$ °С
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5$ °С	
55	Температура цирк. воды после газоохладителя №2	от 0 до 100 °С	Термометр сопротивления ТСМ-0193	40163-08	$\Delta = \pm(0,6 + 0,01 \cdot t)$ °С	$\Delta = \pm(1,1 + 0,01 \cdot t)$ °С
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5$ °С	
56	Температура цирк. воды после газоохладителя №3	от 0 до 100 °С	Термометр сопротивления ТСМ-0193	40163-08	$\Delta = \pm(0,6 + 0,01 \cdot t)$ °С	$\Delta = \pm(1,1 + 0,01 \cdot t)$ °С
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5$ °С	
57	Температура цирк. воды после газоохладителя №4	от 0 до 100 °С	Термометр сопротивления ТСМ-0193	40163-08	$\Delta = \pm(0,6 + 0,01 \cdot t)$ °С	$\Delta = \pm(1,1 + 0,01 \cdot t)$ °С
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5$ °С	

Таблица А.1

Номер ИК ИУС	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Средства измерений, входящие в состав ИК ИУС		Основная погрешность ИК ИУС		
			Наименование, тип СИ	№ в Гос. реестре СИ	Пределы допускаемой основной погрешности СИ	фактическая	границы допускаемой погрешности
58	Чистота водорода	от 90 до 100 %	Газоанализатор АГ 0012	11643-98	$\delta = \pm 2,5 \%$		$\delta = \pm 13 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
59	Расход питательной воды за ПВД-7	от 0 до 320 т/ч	Датчик давления Метран-150CD3	32854-09	$\gamma = \pm 0,075 \%$		$\gamma = \pm 0,5 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
60	Разрежение в конденсаторе, основной датчик	от минус 1 до 0 кгс/см ²	Датчик давления Метран-150 TG1 2G 2 1 A M5 2F 2 SC C1 PC	32854-08	$\gamma = \pm 0,5 \%$		$\gamma = \pm 0,8 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
61	Разрежение в конденсаторе, резервный датчик	от минус 1 до 0 кгс/см ²	Датчик давления Метран-150 TG1 2G 2 1 A M5 2F 2 SC C1 PC	32854-08	$\gamma = \pm 0,5 \%$		$\gamma = \pm 0,8 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
62	Давление - разрежение пара на ПСГ-2	от минус 1 до 1,5 кгс/см ²	Датчик давления Метран-150 TG1 2G 2 1 A M5 2F 2 SC C1 PC	32854-08	$\gamma = \pm 0,5 \%$		$\gamma = \pm 0,8 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
63	Давление - разрежение пара в отопительном отборе, основной датчик	от минус 1 до 1,5 кгс/см ²	Датчик давления Метран-150 TG1 2G 2 1 A M5 2F 2 SC C1 PC	32854-08	$\gamma = \pm 0,5 \%$		$\gamma = \pm 0,8 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
64	Давление - разрежение пара в отопительном отборе, резервный датчик	от минус 1 до 1,5 кгс/см ²	Датчик давления Метран-150 TG1 2G 2 1 A M5 2F 2 SC C1 PC	32854-08	$\gamma = \pm 0,5 \%$		$\gamma = \pm 0,8 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		

Таблица А.1

Номер ИК ИУС	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Средства измерений, входящие в состав ИК ИУС		Основная погрешность ИК ИУС	
			Наименование, тип СИ	№ в Гос. реестре СИ	Пределы допускаемой основной погрешности СИ	фактическая
65	Давление цирк. воды в напорном водоводе №3	от 0 до 4 кгс/см ²	Датчик давления Метран-150 TG3 2G 2 1 A M5 2F 2 SC PC	32854-09	$\gamma = \pm 0,5 \%$	$\gamma = \pm 0,8 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$	
66	Давление цирк. воды в напорном водоводе №4	от 0 до 4 кгс/см ²	Датчик давления Метран-150 TG3 2G 2 1 A M5 2F 2 SC PC	32854-09	$\gamma = \pm 0,5 \%$	$\gamma = \pm 0,8 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$	
67	Давление цирк. воды в сливном трубопроводе №1	от 0 до 1,5 кгс/см ²	Датчик давления Метран-150 TG3 2G 2 1 A M5 2F 2 SC PC	32854-09	$\gamma = \pm 0,5 \%$	$\gamma = \pm 0,8 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$	
68	Давление цирк. воды в сливном трубопроводе №2	от 0 до 1,5 кгс/см ²	Датчик давления Метран-150 TG3 2G 2 1 A M5 2F 2 SC PC	32854-09	$\gamma = \pm 0,5 \%$	$\gamma = \pm 0,8 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$	
69	Давление воды в конденсаторе	от 0 до 630 мм вод. ст.	Датчик давления Метран-150 CD2 2 2 1 1 L3 A M5 D5 2 B1 SC PC	32854-09	$\gamma = \pm 0,5 \%$	$\gamma = \pm 0,8 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$	
70	Уровень воды в ПВД-7	от 0 до 100 см	Датчик давления Метран-150 CD3 2 2 1 1 L3 A M5 SC	32854-09	$\gamma = \pm 0,075 \%$	$\gamma = \pm 0,5 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$	
71	Уровень воды в ПВД-6	от 0 до 100 см	Датчик давления Метран-150 CD3 2 2 1 1 L3 A M5 SC	32854-09	$\gamma = \pm 0,075 \%$	$\gamma = \pm 0,5 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$	
72	Уровень воды в ПВД-5	от 0 до 160 см	Датчик давления Метран-150 CD3 2 2 1 1 L3 A M5 SC	32854-09	$\gamma = \pm 0,075 \%$	$\gamma = \pm 0,5 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$	
73	Уровень воды в ПНД-1	от 0 до 100 см	Датчик давления Метран-150 CD3 2 2 1 1 L3 A M5 SC	32854-09	$\gamma = \pm 0,075 \%$	$\gamma = \pm 0,5 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$	

Таблица А.1

Номер ИК ИУС	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Средства измерений, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК ИУС	
			Наименование, тип СИ	№ в Гос. реестре СИ	Пределы допускаемой основной погрешности СИ	фактическая	границы допускаемой погрешности
74	Уровень воды в ПНД-2	от 0 до 100 см	Датчик давления Метран-150 CD3 2 2 1 1 L3 А М5 SC	32854-09	$\gamma = \pm 0,075 \%$		$\gamma = \pm 0,5 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
75	Уровень воды в ПНД-3	от 0 до 100 см	Датчик давления Метран-150 CD3 2 2 1 1 L3 А М5 SC	32854-09	$\gamma = \pm 0,075 \%$		$\gamma = \pm 0,5 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
76	Уровень воды в ПНД-4	от 0 до 100 см	Датчик давления Метран-150 CD3 2 2 1 1 L3 А М5 SC	32854-09	$\gamma = \pm 0,075 \%$		$\gamma = \pm 0,5 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
77	Уровень воды в ПСГ-1	от 0 до 63 см	Датчик давления Метран-150 CD3 2 2 1 1 L3 А М5 SC	32854-09	$\gamma = \pm 0,075 \%$		$\gamma = \pm 0,5 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
78	Уровень воды в ПСГ-2	от 0 до 63 см	Датчик давления Метран-150 CD3 2 2 1 1 L3 А М5 SC	32854-09	$\gamma = \pm 0,075 \%$		$\gamma = \pm 0,5 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
79	Уровень воды в ПБ-3	от 0 до 160 см	Датчик давления Метран-150 CD3 2 2 1 1 L3 А М5 SC	32854-09	$\gamma = \pm 0,075 \%$		$\gamma = \pm 0,5 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
80	Температура конденсата перед конденсатными насосами	от 0 до 180 °С	Термометр сопротивления медный ТСМ-9201	50071-12	$\Delta = \pm (0,3 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm (0,8 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		
81	Температура выхода воды ЦНД	от 0 до 180 °С	Термометр сопротивления медный ТСМ-9201	50071-12	$\Delta = \pm (0,3 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm (0,8 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		

Таблица А.1

Номер ИК ИУС	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Средства измерений, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК ИУС	
			Наименование, тип СИ	№ в Гос. реестре СИ	Пределы допускаемой основной погрешности СИ	фактическая	границы допускаемой погрешности
82	Температура в напорном цирк. водороде	от 0 до 180 °С	Термометр сопротивления медный ТСМ-9201	50071-12	$\Delta = \pm (0,3 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm (0,8 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		
83	Температура в сбросном цирк. водороде №1	от 0 до 180 °С	Термометр сопротивления медный ТСМ-9201	50071-12	$\Delta = \pm (0,3 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm (0,8 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		
84	Температура в сбросном цирк. водороде №2	от 0 до 180 °С	Термометр сопротивления медный ТСМ-9201	50071-12	$\Delta = \pm (0,3 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm (0,8 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		
85	Температура подпиточной воды перед встроенным пучком	от 0 до 180 °С	Термометр сопротивления медный ТСМ-9201	50071-12	$\Delta = \pm (0,3 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm (0,8 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		
86	Температура подпиточной воды после встроенного пучка	от 0 до 180 °С	Термометр сопротивления медный ТСМ-9201	50071-12	$\Delta = \pm (0,3 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm (0,8 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		
87	Температура воды на входе ПНД-1	от 0 до 70 °С	Термометр сопротивления медный ТСМ-0193	40163-08	$\Delta = \pm (0,6 + 0,01 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm (1,1 + 0,01 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		
88	Температура воды на входе ПНД-2	от 0 до 80 °С	Термометр сопротивления медный ТСМ-0193	40163-08	$\Delta = \pm (0,6 + 0,01 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm (1,1 + 0,01 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		
89	Температура воды на входе ПНД-3	от 0 до 100 °С	Термометр сопротивления медный ТСМ-0193	40163-08	$\Delta = \pm (0,6 + 0,01 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm (1,1 + 0,01 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		

Таблица А.1

Номер ИК ИУС	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Средства измерений, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК ИУС	
			Наименование, тип СИ	№ в Гос. реестре СИ	Пределы допускаемой основной погрешности СИ	фактическая	границы допускаемой погрешности
90	Температура конденсата после ПНД	от 0 до 150 °С	Термометр сопротивления медный ТСМ-0193	40163-08	$\Delta = \pm (0,6 + 0,01 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm (1,1 + 0,01 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		
91	Температура конденсата после ПСГ-1	от 0 до 120 °С	Термометр сопротивления медный ТСМ-0193	40163-08	$\Delta = \pm (0,6 + 0,01 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm (1,1 + 0,01 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		
92	Температура конденсата после ПСГ-2	от 0 до 150 °С	Термометр сопротивления медный ТСМ-0193	40163-08	$\Delta = \pm (0,6 + 0,01 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm (1,1 + 0,01 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		
93	Температура питательной воды после ПВД-7	от 0 до 250 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm 5 \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7 \%$		
94	Температура конденсата после ПВД-5	от 0 до 300 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm 5 \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7 \%$		
95	Температура конденсата после ПВД-6	от 0 до 350 °С	Преобразователь термоэлектрический ТХА-0292	31930-07	$\Delta = \pm 2,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm 5 \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,7 \%$		
96	Давление цирк. воды на охлаждение масла	от 0 до 10 кгс/см ²	Датчик давления Метран-150 TG3 2G 2 1 A M5 2F 2 SC PC	32854-09	$\gamma = \pm 0,5 \%$		$\gamma = \pm 0,8 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
97	Давление масла на смазку подшипников, осн. датчик	от 0 до 1,6 кгс/см ²	Датчик давления Метран-150 TG1 2G 2 1 A M5 2F 2 SC C1 PC	32854-09	$\gamma = \pm 0,5 \%$		$\gamma = \pm 0,8 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		

Таблица А.1

Номер ИК ИУС	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Средства измерений, входящие в состав ИК ИУС		Основная погрешность ИК ИУС		
			Наименование, тип СИ	№ в Гос. реестре СИ	Пределы допускаемой основной погрешности СИ	фактическая погрешность	границы допускаемой погрешности
98	Давление масла на смазку подшипников, рез. датчик	от 0 до 1,6 кгс/см ²	Датчик давления Метран-150 TG1 2G 2 1 A M5 2F 2 SC C1 PC	32854-09	$\gamma = \pm 0,5 \%$		$\gamma = \pm 0,8 \%$
			Модуль 6ES7 331-7KF02-0AB0	15772-11	$\gamma = \pm 0,5 \%$		
99	Температура цирк. воды перед маслоохладителем	от 0 до 180 °С	Термометр сопротивления медный TCM-9201	50071-12	$\Delta = \pm (0,3 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm (0,8 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		
100	Температура цирк. воды после маслоохладителя	от 0 до 180 °С	Термометр сопротивления медный TCM-9201	50071-12	$\Delta = \pm (0,3 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm (0,8 + 0,005 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		
101	Температура масла перед маслоохладителем	от 0 до 100 °С	Термометр сопротивления медный TCM-0193	40163-08	$\Delta = \pm (0,6 + 0,01 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm (1,1 + 0,01 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		
102	Температура масла после маслоохладителя	от 0 до 100 °С	Термометр сопротивления медный TCM-0193	40163-08	$\Delta = \pm (0,6 + 0,01 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$		$\Delta = \pm (1,1 + 0,01 \cdot t) \text{ } ^\circ\text{C}$
			Модуль 6ES7 331-7PF01-0AB0	15772-11	$\Delta = \pm 0,5 \text{ } ^\circ\text{C}$		

Примечание – В таблице приняты следующие сокращения и обозначения: Δ – абсолютная погрешность, δ – относительная погрешность, γ – приведенная погрешность, t – измеренная температура, °С

Приложение В
(рекомендуемое)

Образец приложения к свидетельству о поверке

Номер ИК ИУС	Наименование ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Средства измерений, входящие в состав ИК ИУС			Основная погрешность ИК ИУС	
			Наименование, тип СИ, заводской номер	№ в Гос. реестре СИ	Пределы допускаемой основной погрешности СИ	фактическая	границы допускаемой погрешности

Приложение Г
(справочное)

Перечень ссылочных нормативных документов

ГОСТ 8.508-84 ГСИ. Метрологические характеристики средств измерений и точностные характеристики средств автоматизации ГСП. Общие методы оценки и контроля.

ГОСТ 6651-2009 ГСИ. Термопреобразователи сопротивления из платины, меди и никеля. Общие технические требования и методы испытаний.

ГОСТ 18404.0-78 Кабели управления. Общие технические условия.

ГОСТ 26411-85 Кабели контрольные. Общие технические условия.

ГОСТ Р 8.585-2001 ГСИ. Термопары. Номинальные статические характеристики преобразования.

ГОСТ Р МЭК 870-5-1-95 Устройства и системы телемеханики. Часть 5. Протоколы передачи. Раздел 1. Форматы передаваемых кадров.

РМГ 62-2003 ГСИ. Обеспечение эффективности измерений при управлении технологическими процессами. Оценивание погрешности измерений при ограниченной исходной информации.

МИ 2439-97 ГСИ. Метрологические характеристики измерительных систем. Номенклатура. Принципы регламентации, определения и контроля.