

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.E.34.113.A № 48263

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ Система измерительно-управляющая конвертера № 1 кислородноконвертерного цеха № 1 ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР РИЦ039

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Открытое акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат" (ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"), г. Новокузнецк, Кемеровская обл.

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 51383-12

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ МП 51383-12

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 1 год

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28 сентября 2012 г. № 814

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя		Ф.В.Булыгин
Федерального агентства		
	н _ н	2012 г.

Серия СИ № 006785

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерительно-управляющая конвертера № 1 кислородно-конвертерного цеха № 1 ОАО «ЕВРАЗ 3СМК»

Назначение средства измерений

Система измерительно-управляющая конвертера № 1 кислородно-конвертерного цеха № 1 ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» (далее – ИУС) предназначена для измерений объёмного расхода (воды и дымовых газов), массового расхода (пара), давления (кислорода, азота, воздуха, воды, пара, масла, дымовых газов), разности давлений (воздуха и дымовых газов), разрежения (дымовых газов), уровня (воды) и температуры (воздуха, воды, пара, дымовых газов, масла, стенок бункера предварительного охлаждения, подшипников дымососа), автоматического непрерывного контроля технологических параметров, их визуализации, регистрации и хранения, диагностики состояния технологического оборудования ИУС, формирования сигналов предупредительной и аварийной сигнализации.

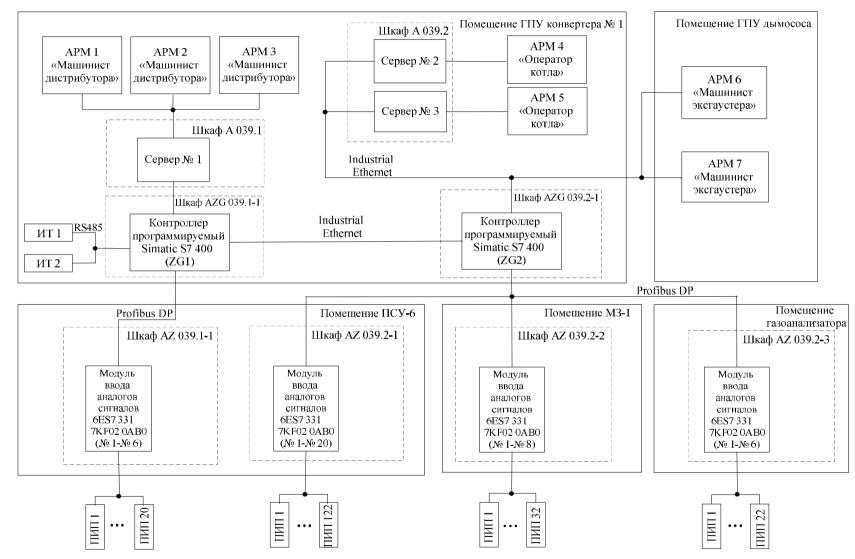
Описание средства измерений

ИУС является средством измерений единичного производства. Конструкция ИУС представляет собой трехуровневую систему, построенную по иерархическому принципу. В состав ИУС входят 159 измерительных каналов. Измерительные каналы (ИК) ИУС состоят из следующих компонентов (по ГОСТ Р 8.596):

- 1) измерительные компоненты первичные измерительные преобразователи, имеющие нормированные метрологические характеристики (нижний уровень ИУС);
- 2) комплексные компоненты контроллеры программируемые SIMATIC S7-400 (средний уровень ИУС);
- 3) вычислительные компоненты автоматизированные рабочие места (APM) и серверы (верхний уровень ИУС);
- 4) связующие компоненты технические устройства и средства связи, используемые для приема и передачи сигналов, несущих информацию об измеряемой величине от одного компонента ИУС к другому.

Измерительные каналы ИУС имеют простую структуру, которая позволяет реализовать прямой метод измерений путем последовательных измерительных преобразований. Структурная схема ИУС приведена на рисунке 1.

Принцип действия ИУС заключается в следующем. ИУС функционирует в автоматическом режиме. Первичные измерительные преобразователи выполняют измерение физических величин и их преобразование в унифицированный токовый сигнал (от 4 до 20 мА), термоЭДС, электрическое сопротивление. Контроллеры программируемые измеряют аналоговые унифицированные выходные сигналы измерительных преобразователей, сигналы с термопреобразователей сопротивления и термопар, выполняют их аналого-цифровое преобразование, осуществляют преобразование цифровых кодов в значения технологических параметров, выполняют вычислительные и логические операции, проводят диагностику оборудования, формируют сигналы предупредительной и аварийной сигнализации. Контроллеры программируемые по цифровым каналам передают информацию на серверы, АРМ и информационные табло. Серверы выполняют архивирование информации, ее хранение и передают данные на АРМ для отображения. АРМ обеспечивают отображение параметров технологического процесса, архивных данных, журнала сообщений, сигналов сигнализации, отображение информации о состоянии оборудования ИУС, настройку сигнализации. Информационные табло обеспечивают отображение текущих значений основных технологических параметров.



ИТ – информационное табло; ПИП - первичный измерительный преобразователь; ГПУ - главный пульт управления

Рисунок 1 – Структурная схема ИУС

Связующими компонентами ИУС являются кабели контрольные, провода термоэлектродные (компенсационные), оптоволоконный кабель PCF, кабель UTP 5 level и кабель Profibus FC.

ИУС обеспечивает выполнение следующих основных функций:

- 1) измерение и отображение значений физических величин, характеризующих технологический процесс;
 - 2) автоматическая диагностика состояния технологического оборудования;
 - 3) контроль протекания технологического процесса;
- 4) формирование журнала сообщений, отображение аварийных, предупредительных, технологических и диагностических системных сообщений и их протоколирование;
- 5) формирование и отображение сигналов предупредительной, аварийной сигнализашии:
 - 6) хранение архивов значений параметров технологического процесса;
- 7) выполнение функции защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне;
 - 8) ведение системы обеспечения единого времени.

Система обеспечения единого времени (СОЕВ) выполняет законченную функцию измерений и синхронизации времени. СОЕВ ИУС включает в состав: два контроллера программируемых SIMATIC S7-400, три сервера, семь APM, и сервер технологической информации (СТИ), синхронизирующий время с корпоративным сервером времени ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК». Сервер времени осуществляет прием точного времени через Интернет с использованием протокола NTP от тайм-серверов 2 уровня (Stratum 2). Системное время тайм-серверов согласовано с UTC (SU) с погрешностью, не превышающей 10 мкс. APM и сервера один раз в 15 минут обращаются к СТИ, считывают точное время и синхронизируют свое время. Контроллеры программируемые один раз в 10 минут обращаются к СТИ, считывают точное время и синхронизируют свое время. Расхождение времени АРМ и контроллеров программируемых не превышает ± 2 с.

Программное обеспечение

Структура и функции программного обеспечения (ПО) ИУС:

- ПО APM функционирует в SCADA системе SIMATIC WinCC и осуществляет отображение измеренных значений параметров технологического процесса, архивных данных, журнала сообщений, сигналов предупредительной и аварийной сигнализации, информации о состоянии технологического оборудования ИУС, настройку сигнализации;
- ПО серверов функционирует в SCADA системе SIMATIC WinCC и осуществляет прием данных из контроллера, хранение архивных данных и сообщений в СУБД MS SQL Server 2000 и передачу данных на APM для отображения;
- встроенное ПО контроллера программируемого SIMATIC S7-400 (ZG1) (метрологически значимая часть ПО ИУС) и встроенное ПО контроллера программируемого SIMATIC S7-400 (ZG2) (метрологически значимая часть ПО ИУС) функционируют в системе программирования STEP 7 и осуществляют автоматизированный сбор, обработку и передачу измерительной информации на серверы, APM и информационные табло, осуществляют диагностику оборудования и обеспечивают работу предупредительной и аварийной сигнализации.

Идентификация метрологически значимой части ПО ИУС (ПО контроллеров) выполняется с помощью программатора и USB/MPI адаптера по команде оператора, доступ защищен паролем.

Идентификационные данные приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование программного обеспечения	Идентифика- ционное наименование программного обеспечения	Номер версии (идентифика- ционный номер) программного обеспечения	. 1	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
Проект в системе программирования STEP 7 для контроллера программируемого ZG1	Проект: zagruz_konv1	_	Для файла конфигурации проекта zagruz_konv1: subblk.dbt 7945810C9D84C2CF38E865C7A 1334509	MD5
Проект в системе программирования STEP 7 для контроллера программируемого ZG2	Проект: zagruz_kotel1	_	Для файла конфигурации проекта zagruz_kotel1: subblk.dbt ADD0DA92A1BED7890EB1C1C 020ED90EC	MD5

Метрологические характеристики ИУС нормированы с учетом ПО контроллеров.

Защита программного обеспечения контроллера программируемого SIMATIC S7-400 (ZG1) и контроллера программируемого SIMATIC S7-400 (ZG2) соответствует уровню «А» по классификации МИ 3286-2010. Для защиты программного обеспечения АРМ и серверов от непреднамеренных и преднамеренных изменений реализован алгоритм авторизации пользователей. Защита ПО АРМ и серверов соответствует уровню «С» по классификации МИ 3286-2010.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические характеристики и характеристики погрешности измерительных каналов ИУС приведены в таблице 2.

Параметры электрической сети питания:

напряжение питания переменного тока, В
 частота, Гц
 напряжение питания постоянного тока, В
 от 49,6 до 50,4;
 от 21,6 до 26,4.

Параметры выходных сигналов с первичных измерительных преобразователей:

- 1) непрерывные сигналы (по ГОСТ 26.011-80):
- электрический ток, мА

от 4 до 20;

- 2) сигналы с термопреобразователей сопротивления (ТС) с номинальными статическими характеристиками преобразования по ГОСТ 6651-2009;
- 3) сигналы с термопар с номинальными статическими характеристиками преобразования по ГОСТ Р 8.585-2001.

Параметры входных аналоговых модулей ввода контроллера программируемого:

- модуль 6ES7 331 7 KF02 0AB0 (сигнал с TC) от 78,45 до 142,78 Ом;

- модуль 6ES7 331 7 KF02 0AB0

(сигнал с термопар с HCX по ГОСТ Р 8.585-2001) от 0 до 52,41 мВ; – модуль 6ES7 331 7 КF02 0AB0 (электрический ток) от 4 до 20 мА.

Коммуникационные каналы и интерфейсы:

- информационный обмен между измерительными и комплексными компонентами ИУС осуществляется по кабелям контрольным с медными жилами с ПВХ изоляцией и проводам термоэлектродным (компенсационным);
- информационный обмен между компонентами среднего и верхнего уровней ИУС осуществляется посредством промышленных информационных сетей: Profibus DP для связи модулей ввода аналоговых сигналов с центральными управляющими устройствами контроллеров ZG1 и ZG2; Industrial Ethernet для связи контроллеров ZG1 и ZG2 с серверами, контроллера ZG2 с APM, серверов с APM, а также связи между контроллерами ZG1 и ZG2;
- для связи контроллера ZG1 с информационными табло используется интерфейс RS-485.

Климатические условия применения:

– для измерительных и связующих компонентов ИУС:

а) температура окружающего воздуха, °С:

1) преобразователи давления измерительные от 5 до 40:

2) датчики температуры:

– погружаемая частьпри измеряемой

температуре; от 0 до 40;

– контактные головки
 от 0 до 40;
 относительная влажность при 25 °C, %
 от 40 до 90;

в) атмосферное давление, кПа от 84 до 106,7.

- для комплексных компонентов, серверов и АРМ ИУС:

а) температура окружающего воздуха, °Cот 5 до 40;б) относительная влажность при 25 °C, %от 40 до 80;в) атмосферное давление, кПаот 84 до 106,7.

Средний срок службы ИУС, лет, не менее 8.

Система обеспечения единого времени ИУС согласована со шкалой координированного времени государственного первичного эталона Российской Федерации UTC (SU) с погрешностью в пределах ± 5 с.

	ица 2	Диапазон измере-	СИ, вход	ящие в состав ИК И	VC .		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	ний физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
	Расход		Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1EA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05		
1	кислорода на плавку ярус 1	от 0 до 500 м ³ /мин	Модуль ввода аналоговых сигналов SM 331 мод.: 6ES7 331 7KF02 0AB0 контроллера программируемого Simatic S7-400 (далее – Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0)	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	γ=±2,2 %	γ=±2,7 %
2	Расход кислорода на плавку	от 0 до 500 м ³ /мин	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1EA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,7 %
	ярус 2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
3	Давление кислорода на плавку	от 0 до 25 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CD00-1AA1	γ=±0,25%	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	ярус 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
4	Давление кислорода на плавку	от 0 до 25 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1563-3CD00-1AA1	γ=±0,25%	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	ярус 2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
5	Расход тех- нической воды на	от 0 до 160 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,0 %	γ=±3 %
	фурму стенд 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
6	Расход тех- нической воды на	от 0 до 160 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,0 %	γ=±3 %
	фурму стенд 2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

	,	Диапазон измере-	СИ, вхо,	дящие в состав ИК И	УC		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	ний физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
7	Давление техниче- ской воды	от 0 до 10 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1563-3CB00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±1,2 %
	на фурму стенд 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
8	Давление техниче- ской воды	от 0 до 10 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CB00-1AA1	γ=±0,25 %	η _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±1,2 %
	на фурму стенд 2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
9	Расход ки-	от 0 до 250 м ³ /мин	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1GA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	$\gamma_t \le \pm (0.08 \cdot r + 0.1) \%$	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
	сушку		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
10	Расход азота	от 0 до 500 м ³ /мин	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	$\gamma_t \le \pm (0.08 \cdot r + 0.1) \%$	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,7 %
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
11	Давление азота	от 0 до 16 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1563-3CB00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
12	Давление кислорода	от 0 до 25 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1563-3CD00-1AA1	γ =±0,25 %	$\gamma_t=\pm 0,\!25$ %/10 $^{\circ}C$	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	на сушку		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
13	Температура технической воды	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	на фурму стенд 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

		Диапазон измере-	СИ, вход	дящие в состав ИК И	VC .		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	ний физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
14	Температу- ра техниче- ской воды	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	на фурму стенд 2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
15	Температу- ра воздуха в шкафу АZ	от минус 50 до 50 °C	Термопреобразователь сопротивления взрывобезопасный с унифицированным выходным сигналом ТСМУ 9418-5.00.100	γ=±0,5 %	γ=±0,025 %/K	17627-98	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	G039.1-1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
16	Температу- ра кладки конвертера	от 0 до 1100°C	Преобразователь термоэлектрический кабельный КТХА 01.16-020-К1-И-Т310	Класс 1	-	36765-09	Δ=±9 °C от 0 до 375 °C Δ=±(8+ +0,004·t) °C	Δ=±(12+ +0,004·t) °C
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 375 °C	свыше 375 °C
17	Температура воды на тор-	от 0 до 100°C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	кретирование	до 100 С	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
18	Температура кислорода на	T OT MINHVC 3U	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	плавку		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
19	Температу- ра кислоро- да на сушку	от минус 50 до 50°C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	да на сушку		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

	,	Диапазон измере-	СИ, вход	дящие в состав ИК И	VC		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	ний физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
20	Температура воздуха в шкафу АZ 039.1-1	от минус 50 до 100°C	Термопреобразователь сопротивления взрывобезопасный с унифицированным выходным сигналом ТСМУ 9418-5.00.100	γ=±0,5 %	γ=±0,025 %/K	17627-98	Δ=±1,0 °C	Δ=±1,6 °C
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
21	Расход цир- куляционной воды на фрон-	от 0 до 320 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,6 %
	товой экран кессона		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
22	Расход цирку- ляционной воды на левый	от 0 до 320 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,6 %
	экран кессона		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
23	Расход цирку- ляционной воды на зад-	от 0 до 320 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,6 %
	ний экран кессона		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
24	Расход цирку- ляционной воды на пра-	от 0 до 320 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,6 %
	вый экран кессона		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
	Расход цирку- ляционной воды на фрон-	от 0 до 160 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,6 %
23	товой экран переходного газохода	01 0 до 100 M /4	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	72,2 70	72,0 70

1 405	ица 2						ı	
		Диапазон измере-	СИ, вход	цящие в состав ИК И	VC .		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	ний физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
26	Расход цирку- ляционной воды на зад-	от 0 до 160 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,6 %
	ний экран переходного газохода	01 0 Д0 100 117 1	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	7-2,2 70	γ-±2,0 /0
	Расход техни- ческой воды на водоохлаж-	от 0 до 630 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
27	даемую па- нель укрытия конвертера	01 0 до 030 м / 1	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	72,3 /0	7-22,0 70
28	Давление технической	от 0 до 10 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CB00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±1,2 %
	воды на "юбку"		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
29	Расход технической воды на экран кес-	от 0 до 50 м ³ /мин	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,7 %
	сона сыпучих		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
30	Расход технической воды на защитный	от 0 до 80 м ³ /мин	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
	экран кессона		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
31	Расход технической воды на экран фурменного	от 0 до 50 м ³ /мин	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,7 %
	кессона		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

1 aos	ица 2							
		Диапазон измере-	СИ, вход	ящие в состав ИК И	yc		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
32	Давление воздуха на фурменный	от 0 до 10 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CB00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±1,2 %
	кессон и кес-		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
33	Давление воздуха на течку извес-	от 0 до 10 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CB00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±1,2 %
	ти и течку ферроспла- вов	01 0 40 10 110 0.11	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	, i	7 =1,2 %
34	Температура технической воды на выходе из кес-	от 0 до 100°C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	ү=±0,25 % на каждые 10°С	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	сона сыпучих		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
35	Расход пи- тательной воды в пе-	от 0 до 400 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,9 %
	риод про- дувки		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
36	Расход па- ра после	от 0 до 320 т/ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,7 %
	барабана		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	/2-06	
37	Давление пара в ба-	от 0 до 60 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CG00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	рабане		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

	ица 2	Пуютором уюлгоро	СИ, вход	дящие в состав ИК ИХ	VC		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
38	Давление пара на разогрев	от 0 до 60 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CG00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	барабана		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
39	Давление на подводе питатель-	от 0 до 100 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3DA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
39	ной воды после узла питания	01 0 до 100 кгс/см	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	γ-±0,0 %	γ-±0,6 /0
40	Уровень воды в барабане	от минус 500 до 500 мм	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3DA00-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,1 %	γ=±2,8 %
	котла т.1	до 300 мм	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
41	Расход пита- тельной воды в межпроду-	от 0 до 100 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
	вочный период		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
	Расход пара в межпродувоч-	от 0 до 63 т/ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	$\gamma_t \le \pm (0.08 \cdot r + 0.1) \%$	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
	ный период		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
43		от 0 до 100 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод.7MF1564-3DA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _ι =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	воды нитка 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

	ица 2	Диапазон измере-	СИ, вход	ящие в состав ИК И	VC		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
44	Давление питательной воды нитка 2	от 0 до 100 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод.7MF1564-3DA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	воды питка 2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
45	Расход воды на непрерыв- ную продувку	от 0 до 50 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1GA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,4 %	γ=±2,9 %
	пую продувку		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	$\gamma=\pm0,5\%$	γ=±0,005 %/K	15772-06		
46	Расход технической воды на нож гидро-	от 0 до 20 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	$\gamma_t \le \pm (0.08 \cdot r + 0.1) \%$	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,9 %
	затвора		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
47	Давление оборотной воды перед	от 0 до 10 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	газоочисткой		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
48	Расход оборотной воды на узел пред-	от 0 до 200 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1EA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,4 %	γ=±2,9 %
	варительного охлаждения		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
49	Расход обо- ротной воды на орошаемый	от 0 до 400 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1EA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,4 %	γ=±2,9 %
	газоход		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
50	Расход оборотной воды на трубе	от 0 до 400 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1EA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,4 %	γ=±2,9 %
	Вентури		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

		Диапазон измере-	СИ, вход	дящие в состав ИК И	VC .		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
51	Давление технической воды на нож	от 0 до 10 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	гидрозатвора		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
52	Температура технической воды на выхо-	от 0 до 100°C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	де из фурмен- ного кессона		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
53	Уровень воды в пароаккуму-	от минус 300 до 300 мм	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3DA00-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	$\gamma_t \leq \pm (0.08 \cdot r + 0.1) \%$	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,8 %
	ляторе № 1	300 MM	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
54	Разрежение дымовых газов в пере-	от минус 50 до 50 кгс/м ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3CA00-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,0 %	γ=±5 %
	ходном газоходе	до зо кголи	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
55	Разрежение дымовых	от 0 до 250 кгс/м ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3CA00-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,0 %	γ=±2,6 %
	газов в опуск- ном газоходе		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	, ,	,
56	Разрежение дымовых газов перед	от 0 до 250 кгс/м 2	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3CA00-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,0 %	γ=±2,6 %
	орошаемым газоходом		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

1 403	ица <i>2</i>							1
		Диапазон измере-	СИ, вход	ящие в состав ИК И	УC		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	ний физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
57	Разрежение дымовых газов перед	от 0 до 250 кгс/м ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3CA00-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,0 %	γ=±2,6 %
	трубой Вентури		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
58	Разрежение дымовых газов после	от 0 до 1600 кгс/м ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3DA00-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
	трубы Вентури		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
59	Разрежение дымовых газов после	от 0 до 1600 кгс/м²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3DA00-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	$\gamma_t \le \pm (0.08 \cdot r + 0.1) \%$	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
	газоочистки		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
60	Разность дав- лений газов на трубе	от 0 до 1600 кгс/м ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3DA00-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
	Вентури		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
61	Расход технической воды на дополни-	от 0 до 150 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3DA00-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _ι ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
	тельную панель		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
62	Температура	от 0 до 300 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_B -2088-02	Класс 2 Δ=±2,5 °C	_	20285-10	Δ=±5 °C	Δ=±6 °C
	пара		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06		
63	Температура пара на разо-	от 0 до 250 °C	Преобразователь термоэлектрический кабельный ТХАУ Метран-271 02-200-1,0-H10	γ=±0,5 %	γ=±0,45 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±3 °C	Δ=±5 °C
	б3 пара на разо- грев барабана		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

		Диапазон измере-	СИ, вход	дящие в состав ИК ИУ	/C		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	ний физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
64	Температура воды на сливе из юбки	от 0 до 100°C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	ns room		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
65	Температура питательной	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	воды		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
66	Температура оборотной воды перед	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	газоочисткой		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
67	Температура технической воды из бака гидрозатвора	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	гидрозатвора узла предва- рительного охлаждения	-	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
68	Расход цирку- ляционной воды на ХВО	цирку- онной на ХВО от 0 до 160 м ³ /ч доочи-	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1EA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	$\gamma_t \le \pm (0.08 \cdot r + 0.1) \%$	30883-05	γ=±2,4 %	γ=±2,9 %
	(химводоочи-		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

	инца <i>2</i>	П	СИ, вход	дящие в состав ИК ИУ	/C		Границы	Границы
ИК М	Наименова- ние ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
69	Температура технической воды из бака гидрозатвора	от 0 до 100°C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	орошаемого газохода		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
70	Температура технической воды из бака	от 0 до 100°C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
70	гидрозатвора после трубы Вентури	01 0 Д0 100 0	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	Δ=±0,8 С	Δ=±1,4 C
71	Температура в шкафу AZG 039.2-1	от 0 до 100°C	Термопреобразователь сопротивления взрывобезопасный с унифицированным выходным сигналом ТСМУ 9418-5.00.100	γ=±0,5 %	γ=±0,025 %/K	17627-98	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
72	Уровень воды в барабане	от минус 500 до 500 мм	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3DA00-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	$\gamma_t \le \pm (0.08 \cdot r + 0.1) \%$	30883-05	γ=±2,1 %	γ=±2,7 %
	котла т.2	до 500 мм	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
73	Температура дымовых газов перед трубой	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	трубой Вентури		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

	ица 2	П	СИ, вход	цящие в состав ИК ИУ	VC .		Границы	Границы
ИК Мұ	Наименова- ние ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
74	Температура дымовых газов после газоочистки	от 0 до 100°C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
75	Температура технической воды на гидросмыв гидрозатвора узла	от 0 до 100°C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	предваритель- ного охлажде- ния		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
	Уровень воды в пароаккуму- ляторе № 2	от минус 350 до 300 мм	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3DA00-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	$\gamma_t \le \pm (0.08 \cdot r + 0.1) \%$	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,8 %
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
77	Температура стенок бункера предварительного ох-	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_B -0188-01-2000-2-25	Класс 2	_	20286-10	$\Delta = \pm (2.8 + +0.0075 \cdot t) ^{\circ}C$	Δ=±7 °C от 0 до 333 °C Δ=±(4+ +0,0075·t) °C свыше 333 °C
	лаждения т.1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °С	свыше 333 °С
78	Температура стенок бунке- ра предвари- тельного ох-	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_B -0188-01-2000-2-25	Класс 2 $\Delta=\pm 2,5$ °C от 0 до 333 °C $\Delta=\pm (0,0075 \cdot t)$ °C свыше 333 °C	-	20286-10	$\Delta = \pm (2.8 + +0.0075 \cdot t) ^{\circ}C$	
	лаждения т.2	1g T 2	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °C	свыше 333 °C

	ица 2	VC.		Границы	Границы			
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	пящие в состав ИК ИХ Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
79	Температура стенок бункера предварительного охлаждения т.3	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический ТХА _в -0188-01-2000-2-25	Класс 2 $\Delta = \pm 2.5$ °C от 0 до 333 °C $\Delta = \pm (0.0075 \cdot t)$ °C свыше 333 °C	-	20286-10	$\Delta = \pm (2.8 + +0.0075 \cdot t) ^{\circ}C$	Δ=±7 °C от 0 до 333 °C Δ=±(4+ +0,0075·t) °C свыше 333 °C
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06		
80	Температура стенок бункера предварительного ох-	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_B -0188-01-2000-2-25	Класс 2	-	20286-10	$\Delta = \pm (2,8+ +0,0075 \cdot t) ^{\circ}C$	$\Delta=\pm(4+$ +0,0075·t) °C
	лаждения т.4		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °С	свыше 333 °С
81	Температура стенок бункера предварительного ох-	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_B -0188-01-2000-2-25	Класс 2	-	20286-10	Δ=±(2,8+ +0,0075·t) °C	Δ=±(4+ +0,0075⋅t) °C
	лаждения т.5		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 С	$^{\circ}$ °C от 0 до 333 °C $^{\circ}$ $\Delta=\pm(4+$ $^{\circ}$ °C свыше 333 °C свыше 333 °C $^{\circ}$ От 0 до 333 °C $^{\circ}$ $\Delta=\pm(4+$ $^{\circ}$ °C от 0 до 333 °C свыше 333 °C $^{\circ}$ °C от 0 до 333 °C $^{\circ}$ °C от 0 до 333 °C $^{\circ}$ $\Delta=\pm7$ °C от 0 до 333 °C $^{\circ}$ $\Delta=\pm(4+$ $^{\circ}$ °C от 0 до 333 °C $^{\circ}$ $\Delta=\pm(4+$
82	Температура стенок бункера предварительного ох-	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_B -0188-01-2000-2-25	Класс 2	-	20286-10	Δ=±(2,8+ +0,0075·t) °C	от 0 до 333 °C ∆=±(4+
	лаждения т.6		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °С	свыше эээ С
83	Температура стенок бунке- ра предвари- тельного ох-	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_B -0188-01-2000-2-25	Класс 2 $\Delta=\pm 2,5$ °C от 0 до 333 °C $\Delta=\pm (0,0075 \cdot t)$ °C свыше 333 °C	-	20286-10	$\Delta = \pm (2.8 + +0.0075 \cdot t) ^{\circ}C$	Δ=±7 °C от 0 до 333 °C Δ=±(4+ +0,0075·t) °C
	лаждения т.7	l l	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °C	свыше 333 °C

Таблица 2

	ица <i>2</i> 	Б.	ъ					
		Диапазон измере-	СИ, вход	цящие в состав ИК ИУ			Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	ний физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
84	Температура стенок бункера предварительного охлаждения т.8	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_{B} -0188-01-2000-2-25	Класс 2 $\Delta=\pm 2,5$ °C от 0 до 333 °C $\Delta=\pm (0,0075 \cdot t)$ °C свыше 333 °C	-	20286-10	$\Delta = \pm (2.8 + +0.0075 \cdot t) ^{\circ}\text{C}$	С свыше 333 °C Δ=±7 °C от 0 до 333 °C Δ=±(4+ +0,0075⋅t) °C
	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06		
85	Температура стенок бункера предварительного охлаждения т.9	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_{B} -0188-01-2000-2-25	Класс 2 Δ=±2,5 °C от 0 до 333 °C Δ=±(0,0075⋅t) °C свыше 333 °C	-	20286-10	Δ=±5 °C от 0 до 333 °C Δ=±(2,8+ +0,0075·t) °C свыше 333 °C	от 0 до 333 °C
	лаждения 1.9		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 С	свыше 333 С
86	Температура стенок бункера предварительного ох-	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_B -0188-01-2000-2-25	Класс 2	_	20286-10	$\Delta = \pm (2.8 + +0.0075 \cdot t) ^{\circ}\text{C}$	от 0 до 333 °C
	лаждения т.10		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °С	свыше 333 °C
87	Температура стенок бункера предварительного ох-	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_B -0188-01-2000-2-25	Класс 2	-	20286-10	Δ=±5 °C oτ 0 до 333 °C Δ=±(2,8+ +0,0075·t) °C	Δ=±7 °C от 0 до 333 °C Δ=±(4+ +0,0075·t) °C свыше 333 °C
	лаждения т.11		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше эээ С	свыше 333 С
88	Температура стенок бунке- ра предвари- тельного ох-	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_B -0188-01-2000-2-25	Класс 2	-	20286-10	Δ=±5 °C от 0 до 333 °C Δ=±(2,8+ +0,0075·t) °C	$\Delta = \pm (4 + +0.0075 \cdot t) ^{\circ}C$
	лаждения т.12		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °C	свыше 333 °C

Таблица 2

	ица 2	Пионозом изморо	СИ, вход	дящие в состав ИК ИХ	VC .		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
89	Температура дымовых газов в опускном газоходе	от 0 до 1100°C	Преобразователь термоэлектрический кабельный КТХА 01.16-020-К1-И-Т310-20-1000 Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	Класс 2 $\Delta=\pm 2,5$ °C от 0 до 333 °C $\Delta=\pm (0,0075 \cdot t)$ °C свыше 333 °C $\gamma=\pm 0,7$ %	- γ=±1,1 %	36765-09	Δ=±(8+ +0,0075·t) °C	Δ=±15 °C от 0 до 333 °C Δ=±(12+ +0,0075·t) °C свыше 333 °C
90	Температура дымовых газов в переходном газо-	от 0 до 1100°C	Преобразователь термоэлектрический кабельный КТХА 01.16-020-К1-И-Т310-20-1000	ү=±0,7 % Класс 2 Δ=±2,5 °C от 0 до 333 °C Δ=±(0,0075⋅t) °C свыше 333 °C	γ=±1,1 % -	36765-09	Δ=±(8+ +0,0075·t) °C	
	ходе		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °С	свыше 333 °C
91	Температура дымовых газов перед орошаемым	от 0 до 600°C	Преобразователь термоэлектрический кабельный КТХА 01.16-020-К1-И-Т310-20-1000	Класс 2 $\Delta=\pm 2,5$ °C от 0 до 333 °C $\Delta=\pm (0,0075 \cdot t)$ °C свыше 333 °C	_	36765-09	Δ=±(4+ +0,0075⋅t) °C	Δ=±9 °C oτ 0 до 333 °C Δ=±(7+ +0,0075·t) °C
	газоходом		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °С	свыше 333 °C
92	Температура в барабане внизу т.1	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_{B} -0188-01-2000-2-25	Класс 2 $\Delta=\pm 2,5$ °C от 0 до 333 °C $\Delta=\pm (0,0075 \cdot t)$ °C свыше 333 °C	-	20286-10	$\Delta = \pm (2.8 + +0.0075 \cdot t) ^{\circ}C$	Δ=±7 °C от 0 до 333 °C Δ=±(4+ +0,0075·t) °C свыше 333 °C
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше эээ С	свыше 333
93	Температура в барабане внизу т.2	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_{B} -0188-01-2000-2-25	Класс 2 $\Delta=\pm 2,5$ °C от 0 до 333 °C $\Delta=\pm (0,0075 \cdot t)$ °C свыше 333 °C	_	20286-10	$\Delta = \pm (2.8 + +0.0075 \cdot t) ^{\circ}C$	
	внизу т.2	.2	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °C	свыше 333 °C

		Диапазон измере-	СИ, вхо,	дящие в состав ИК И	УC		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	ний физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
94	Температура в барабане внизу т.3	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_{B} -0188-01-2000-2-25	Класс 2	-	20286-10	$\Delta = \pm (2.8 + +0.0075 \cdot t) ^{\circ}C$	Δ=±7 °C от 0 до 333 °C Δ=±(4+ +0,0075·t) °C свыше 333 °C
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 С	свыше 333 С
95	Температура в барабане вверху т.1	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_{B} -0188-01-2000-2-25	Класс 2	-	20286-10	$\Delta = \pm (2.8 + +0.0075 \cdot t) ^{\circ}C$	
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °С	свыше 333 °C
96	Температура в барабане вверху т.2	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_{B} -0188-01-2000-2-25	Класс 2	-	20286-10	$\Delta = \pm (2.8 + +0.0075 \cdot t) ^{\circ}C$	Δ=±7 °C от 0 до 333 °C Δ=±(4+ +0,0075·t) °C свыше 333 °C
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °С	свыше 333
97	Температура в барабане вверху т.3	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_{B} -0188-01-2000-2-25	Класс 2	_	20286-10	Δ=±5 °C от 0 до 333 °C Δ=±(2,8+ +0,0075·t) °C свыше 333 °C	
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °С	свыше 333 °С
98	Температура технической воды на гидросмыв гидро-	от 0 до 100°C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	затвора оро- шаемого газо- хода	- 010 до 100 С	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

	ица 2		СИ вхол	ящие в состав ИК ИХ	/C		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
99	Температура технической воды на гидросмыв гидро-	от 0 до 100°C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	затвора после трубы Вентури		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
100	Температура технической воды на выхо-де из допол-	от 0 до 100°C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	36766-08	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	нительной панели		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
101	Температура технической воды на выхо-де из защит-	от 0 до 100°C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	36766-08	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	ного экрана (башмак)		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
102	Расход цирку- ляционной воды на шир-	от 0 до 125 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	ν=+2 3 %	v=+2 8 %
102	му 1 опускно- го газохода, т.1	от 0 до 125 м ³ /ч	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
103	Расход цирку- ляционной воды на шир- му 1 опускно- От 0 до 125 м ³ /ч	on 0 no 125 v ³ /	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	$\gamma_t \le \pm (0.08 \cdot r + 0.1) \%$	30883-05	ar— 12.2.0/	a-12.8 n/
103		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %	

	,	Диапазон измере-	СИ, вход	цящие в состав ИК И	УC		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
104	Расход цирку- ляционной воды на шир-	от 0 до 125 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
	му 2 опускно- го газохода, т.1	от о до 120 м./ 1	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	7 =2,0 %	7 =2,0 70
105	Расход цирку- ляционной воды на шир-	от 0 до 125 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _ι ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
103	му 2 опускно- го газохода, т.2	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	γ-±2,3 70	γ-±2,0 70	
106	Уровень воды в барабане	от минус 500 до 500 мм	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3DA00-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,1 %	γ=±2,8 %
	котла т.3		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
	Уровень воды в пароаккуму- ляторе № 3	от минус 350 до 300 мм	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3DA00-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,8 %
	литоре м 5		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
108	Расход цирку- ляционной воды на шир-	от 0 до 125 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
100	му 3 опускно- го газохода, т.1	01 0 до 123 м / 1	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	γ-±2,3 70	γ=±2,0 70
100	Расход цирку- ляционной воды на шир-	от 0 по 125 м ³ /м	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	y-+2 2 0/	v-+2 8 04
109	му 3 опускно- го газохода, т.2	пускно- вохода,	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %

Таблица 2

	інца 2	Диапазон измере-	СИ, вход	цящие в состав ИК И	VC		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
110	Расход цирку- ляционной воды на фрон-	от 0 до 320 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,6 %
110	товой экран опускного газохода	01 0 до 320 м / 1	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	γ-±2,2 /0	7-22,0 70
111	Расход цирку- ляционной воды на левый	от 0 до 320 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,6 %
	экран опуск- ного газохода		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
112	Расход цирку- ляционной воды на зад-	от 0 по 320 м ³ /н	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	$\gamma_t \le \pm (0.08 \cdot r + 0.1) \%$	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,6 %
112	ний экран опускного газохода	от 0 до 320 м ³ /ч	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	γ-±2,2 /0	γ-±2,0 70
113	Расход цирку- ляционной воды на пра-	or 0 go 220 v ³ /g	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	$\gamma_t \le \pm (0.08 \cdot r + 0.1) \%$	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,6 %
113	вый экран опускного газохода	от 0 до 320 м ³ /ч	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	γ-±2,2 70	γ-±2,0 70
114	Расход цирку- ляционной воды на шир-	от 0 до 125 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
114	му 4 опускно- го газохода, т.1	01 0 до 123 м /ч	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	γ-±2,3 70	γ-±2,0 70

Таблица 2

	,	Пионозон измере	СИ, вход	цящие в состав ИК И	VC		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
115	Расход цирку- ляционной воды на шир- му 4 опускно-	от 0 до 125 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
	го газохода, т.2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
116	Расход цирку- ляционной воды на левый	от 0 до 320 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,6 %
	экран подъем- ного газохода		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
117	Расход цирку- ляционной воды на пра-	от 0 до 320 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	$\gamma_t \le \pm (0.08 \cdot r + 0.1) \%$	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,6 %
	вый экран подъемного газохода	01 0 <u>d</u> 0 3 <u>2</u> 0 m / 1	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	==,= %	, ==,0 /0
118	Расход цирку- ляционной воды на зад-	от 0 до 320 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,6 %
	ний экран подъемного газохода		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	- γ-±2,2 %0	,
	Расход цирку- ляционной воды на фрон-	or 0 ro 220 v ³ /··	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	27-12-2-0/	a-12.6.0/
119	товой экран содъемного газохода	от 0 до 320 м²/ч иного	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	γ=±2,2 %	γ=±2,6 %

Таблица 2

1000	ица 2		СИ. вход	ящие в состав ИК И	/C		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
120	Расход цирку- ляционной воды на за-	от 0 до 50 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1GA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,4 %	γ=±2,9 %
	щитный экран подъемного газохода	01 0 до 30 м / 1	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	7-22,170	7-12,770
	Расход цирку- ляционной воды на за-	2	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05		
121	щитный экран от 0 до 125 м ³ /ч и крышку подъемного газохода	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %	
122	Расход цирку- ляционной воды на шир-	от 0 до 125 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
122	му 5 опускно- го газохода, т.1	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	γ-±2,3 %	γ-12,0 /0	
123	Расход цирку- ляционной воды на шир-	от 0 до 125 м ³ /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
123	му 5 опускно- го газохода, т.2	01 0 до 123 м /ч	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	γ-±2,3 70	γ-12,8 70
124	Температура пара РУ-1	ратура от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_B -2088-02	Класс 2 $\Delta=\pm 2,5$ °C от 0 до 333 °C $\Delta=\pm (0,0075 \cdot t)$ °C свыше 333 °C	_	20285-10	$\Delta = \pm (2.8 + 0.0075 \cdot t) ^{\circ}\text{C}$	
	mapa 1 3 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °C	свыше 333 °C

Таблица 2

	ица 2	П	СИ, вход	ящие в состав ИК ИХ	/C		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
125	Температура пара РУ-2	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_{B} -2088-02	Класс 2	_	20285-10	Δ=±5 °C oτ 0 до 333 °C Δ=±(2,8+ +0,0075·t) °C	$\Delta = \pm (4 + +0.0075 \cdot t) ^{\circ}C$
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °C	свыше 333 °C
126	Температура пара РУ-3	от 0 до 400 °C	Преобразователь термоэлектрический TXA_{B} -2088-02	Класс 2 $\Delta=\pm 2,5$ °C от 0 до 333 °C $\Delta=\pm (0,0075 \cdot t)$ °C свыше 333 °C	-	20285-10	Δ=±5 °C от 0 до 333 °C Δ=±(2,8+ +0,0075·t) °C	$\Delta = \pm (4 +$
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °C	свыше 333 °C
127	Давление пара РУ-1	от 0 до 16 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CB00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	1 0 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
128	Давление пара РУ-2	от 0 до 16 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CB00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
129	Давление пара РУ-3	от 0 до 16 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CB00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
130	Давление пара на ЦПП	от 0 до 60 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CG00-1AA1	γ=±0,25 %	$\gamma_t = \pm 0.25 \%/10 ^{\circ}\text{C}$	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

		Диапазон измере-	СИ, входящие в состав ИК ИУС					Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	ний физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
131	Давление пара в пароаккуму-		Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CB00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6%	γ=±0,8 %
	ляторе № 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
	Давление пара в пароаккуму-		Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CB00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6%	γ=±0,8 %
	ляторе № 2	e № 2	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
133	Давление пара в пароаккуму-	2	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CB00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6%	γ=±0,8 %
	ляторе № 3		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
134	Расход пара РУ-1	от 0 до 80 т/ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
	1 7 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
135	Расход пара РУ-2	от 0 до 80 т/ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
	1 7 2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
136	Расход пара РУ-3	от 0 до 80 т/ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AC1	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
	1,0		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

		Диапазон измере-	СИ, входящие в состав ИК ИУС					Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	ний физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
137	Температура подшипника дымососа	от 0 до 100°C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	АС-1, т.1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
138	Температура подшипника дымососа AC-1, т.2	от 0 до 100°C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	AC-1, T.2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
139	Разность дав- лений воздуха на фильтре	от 0 до 0,025 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1CA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,0 %	γ=±2,6 %
	AC-1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
140	Разрежение на фильтре AC-1	от 0 до 600 кгс/м ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1DA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,0 %	γ=±3 %
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
141	Давление воды после циркуляцион-	от 0 до 60 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3DA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±1,2 %
	ного насоса НЦ1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	_	15772-06		
142	Температура в шкафу AZ 039.2-2	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь сопротивления взрывобезопасный с унифицированным выходным сигналом ТСМУ 9418-5.00.100	γ=±0,5 %	γ=±0,025 %/K	17627-98	Δ=±1,3 °C	Δ=±2,4 °C
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

	ица 2	Диапазон измере-	СИ, вход	дящие в состав ИК И	VC		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	ний физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
143	Давление воды после циркуляцион-	от 0 до 60 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3DA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±1,2 %
	ного насоса НЦ2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
144	Давление воды после циркуляцион-	от 0 до 60 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3DA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±1,2 %
	ного насоса НЦЗ		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
145	Давление воды после циркуляцион-	от 0 до 60 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3DA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±1,2 %
	ного насоса НЦ4	a	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
146	Давление воды после циркуляцион-	от 0 до 60 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3DA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±1,2 %
	ного насоса НЦ5		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
147	Давление воды после циркуляцион-	от 0 до 60 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CG00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	ного насоса НЦ6		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
148	Давление воды после циркуляцион-	от 0 до 60 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CG00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
1.0	ного насоса НЦ7	51 5 A5 55 M 5/6M	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	7 _5,5 76	7 _0,0 /0

Таблица 2

		Пионозон измара	СИ, входящие в состав ИК ИУС					Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
149	Давление воды после циркуляцион-	от 0 до 60 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CG00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	ного насоса НЦ8		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
150	Разрежение дымовых газов перед	от 0 до 0,16 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3DA00-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,8 %
	дымососом		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		,
151	Давление дымовых газов на свече	от 0 до 0,01 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433 -1CA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ _t ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±5 %
	газов на свече		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
152		от 0 до 2,5 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ_t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±1,3 %	γ=±2,7 %
	сы (основное))	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
II.		от 0 до 2,5 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±1,3 %	γ=±2,7 %
	сы (резервное)		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
154	Давление технической воды на охла-	от 0 до 6 кгс/см ²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ _t =±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±1,2 %
	ждение двига- теля дымососа		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
155	Температура масла	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

		Пионозон измара	СИ, вход	ящие в состав ИК ИУ	/C		Границы	Границы
№ ИК	Наименова- ние ИК ИУС	Диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускае- мой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
156	Температура дымовых газов перед дымососом	от 0 до 100°C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	дымососом		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
157	Температура в шкафу AZ 039.2-3	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь сопротивления взрывобезопасный с унифицированным выходным сигналом ТСМУ 9418-5.00.100	γ=±0,5 %	γ=±0,025 %/K	17627-98	Δ=±1,3 °C	Δ=±2,4 °C
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
158	Температура подшипника 1	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
	дымососа		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
159	Температура подшипника 2 дымососа	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-06	Δ=±0,8 °C	Δ=±1,4 °C
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Примечания:

¹⁾ В таблице приняты следующие обозначения: Δ – абсолютная погрешность; γ – приведенная погрешность, γ_t – пределы приведенной дополнительной погрешности от влияния температуры окружающего воздуха; r = max диапазон измерения / установленный диапазон измерения; t – измеренная температура, 0 С.

²⁾ Допускается применение первичных измерительных преобразователей аналогичных типов, прошедших испытания в целях утверждения типа с аналогичными техническими и метрологическими характеристиками

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится типографским способом на титульный лист документа «Система измерительно-управляющая конвертера № 1 кислородно-конвертерного цеха № 1 ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК». Паспорт».

Комплектность средства измерений

В комплект ИУС входят технические средства, специализированные программные средства, а также документация, представленные в таблицах 2 – 4, соответственно.

Измерительные и комплексные компоненты ИУС представлены в таблице 2, вычислительные и вспомогательные компоненты представлены в таблице 3, программное обеспечение (включая программное обеспечение контроллеров программируемых) – в таблице 3, техническая документация – в таблице 4.

Таблица 3

№	Наименование	ПО	Коли- чество,
	D ADM 1 M		ШТ.
1	В состав АРМ 1 «Машинист дистрибутора», АРМ 4 «Оператор котла» и АРМ 5 «Оператор котла» входят: – компьютер в промышленном исполнении, минимальные требования: процессор Pentium IV; 3.0 ГГц; 512 Мбайт ОЗУ; 128 Гбайт НDD; FDD; CDROM; Ethernet; Монитор 19" (2 шт.); клавиатура (2 шт.); мышь (2 шт.)	Операционная система: Місгоsoft Windows 2000 Server. Прикладное ПО: СУБД Microsoft SQL Server 2000 SP3; SCADA система – SIMATIC WinCC v.6.0, Siemens AG; проект: konv_1	3
2	В состав APM 2 «Машинист дистрибутора», APM 3 «Машинист дистрибутора» входят: – компьютер в промышленном исполнении, минимальные требования: процессор Pentium IV; 3.0 ГГц; 512 Мбайт ОЗУ; 128 Гбайт HDD; FDD; CDROM; Ethernet; Монитор 19"; клавиатура; мышь	Операционная система: Місгоsoft Windows 2000 Server. Прикладное ПО: СУБД Microsoft SQL Server 2000 SP3; SCADA система – SIMATIC WinCC v.6.0, Siemens AG; проект: konv_1	2
3	В состав АРМ 6 «Машинист эксгаустера» и АРМ 7 «Машинист эксгаустера» входят: — компьютер в промышленном исполнении, минимальные требования: процессор Pentium IV; 3.0 ГГц; 512 Мбайт ОЗУ; 128 Гбайт HDD; FDD; CDROM; Ethernet; Монитор 19"; клавиатура; мышь	Операционная система: Місгоsoft Windows 2000 Server. Прикладное ПО: СУБД Microsoft SQL Server 2000 SP3; SCADA система – SIMATIC WinCC v.6.0, Siemens AG; проект: dimosos	2

№	Наименование	ПО	Коли- чество, шт.
4	В состав серверов № 1, № 2, № 3 входят: — компьютер в промышленном исполнении, минимальные требования: процессор Pentium IV; 3.0 ГГц; 512 Мбайт ОЗУ; 128 Гбайт HDD; FDD; CDROM; Ethernet; клавиатура; мышь	Операционная система: Місгоsoft Windows 2000 Server. Прикладное ПО: СУБД Microsoft SQL Server 2000 SP3; SCADA система – SIMATIC WinCC v.6.0, Siemens AG; проект: konv_1	3
5	Контроллер программируемый SIMATIC S7-400 (ZG1)	Система программирования STEP7; проект: zagruz_konv1	1
6	Контроллер программируемый SIMATIC S7-400 (ZG2)	Система программирования STEP7; проект: zagruz_kotel1	1
7	Программатор, минимальные требования: ноутбук 15"; Pentium IV; 3.0 ГГц; 512 Мбайт ОЗУ; 80 Гбайт HDD; DVD-R/RW; FDD; Ethernet; USB/MPI адаптер	Операционная система: Місгоsoft Windows XP Pro. Прикладное ПО: Пакет PCS7 v.6.0; система программирования STEP 7	1
8	Источник бесперебойного питания APC Black Smart–UPS 3000 VA/2700 W	_	5
9	Стабилизированный блок питания модульного типа SITOP POWER 120/230-500 В АС (U _{вх}), 24 В/10 А DC (U _{вых})	_	24
10	Информационное табло MID PI1.8-SR18.03F	_	2

No	Наименование	Коли-чество,
	АСНм 46-09 «Модернизания автоматизированной системы управления	·
1	технологическим процессом выплавки стали в конверторе № 1». Ос-	1
	новные технические решения	
	РИЦ039.00-ИЭ1 « Модернизация АСУ ТП выплавки стали в конвертере	
2	№ 1 в рамках проекта замены конвертера и котла ОКГ-160У-1». Руко-	1
	водство пользователя	
	РИЦ039.00-ИЭ2 « Модернизация АСУ ТП выплавки стали в конвертере	
3	№ 1 в рамках проекта замены конвертера и котла ОКГ-160У-1». Руко-	1
	водство пользователя	
4	«Система измерительно-управляющая конвертера № 1 кислородно-	1
4	конвертерного цеха № 1 ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК». Паспорт	1
5	«Система измерительно-управляющая конвертера № 1 кислородно-	1
	конвертерного цеха № 1 ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК». Методика поверки	1

Поверка

осуществляется по документу МП 51383-12 «Система измерительно-управляющая конвертера № 1 кислородно-конвертерного цеха № 1 ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК». Методика поверки», утвержденному руководителем ГЦИ СИ ФБУ «Томский ЦСМ» «30» ноября 2011 г.

Основные средства поверки:

- средства измерений в соответствии с нормативной документацией по поверке первичных измерительных преобразователей;
- калибратор многофункциональный MC5-R. Основные метрологические характеристики калибратора приведены в таблице 5;
- миллиомметр E6-18/1. Основные метрологические характеристики миллиомметра E6-18/1 приведены в таблице 5.

Таблица 5

таолица 3		
Наименова-	Основные метрологические х	карактеристики
ние и тип средства по- верки	Диапазон измерений, номинальное значение	Погрешность, класс точности, цена деления
Калибратор многофунк- циональный MC5-R	Воспроизведение сигналов силы постоянного тока в диапазоне от 0 до 20 мА (при $R_{\text{harp}} = 800 \text{ Om}$)	$\Delta = \pm (0, 2 \cdot 10^{-3} \cdot I_{\text{показ.}} + 1) \text{ MKA}$
	Воспроизведение сигналов термопар типа XA(К) по ГОСТ Р 8.585-2001 в диапазоне температуры:	
	- от минус 200 до 0 °C; - от 0 до 1000 °C; - от 1000 до 1372 °C	
	Воспроизведение сигналов термопреобразователей сопротивления Pt100 в диапазоне температуры: - от минус 200 до 0 °C;	$\Delta = \pm 0.10 ^{\circ}\text{C};$
	- от 0 до 850 °C Воспроизведение сигналов термопреобразователей сопротивления 100М в диапазоне температуры: - от минус 60 до 200 °C	$\Delta = \pm (0.1 + 0.25 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{показ.}}) ^{\circ}\text{C}$ $\Delta = \pm (0.1 + 0.4 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{показ.}}) ^{\circ}\text{C}$
Миллиомметр Е6-18/1	от 0,0001 до 100 Ом	$\delta = \pm 1,5 \%$

Примечания

- 1) В таблице приняты следующие обозначения: Δ абсолютная погрешность; δ относительная погрешность; $I_{\text{показ.}}$ показания тока и температуры соответственно.
- 2) Разрешающая способность для термопар 0,01 °C, $R_{BX} > 10$ МОм.
- 3) Разрешающая способность для термопреобразователей сопротивления 0,01 °C

Сведения о методиках (методах) измерений

РИЦ039.00-ИЭ1 «Модернизация АСУ ТП выплавки стали в конвертере № 1 в рамках проекта замены конвертера и котла ОКГ-160У-1». Руководство пользователя.

РИЦ039.00-ИЭ2 «Модернизация АСУ ТП выплавки стали в конвертере № 1 в рамках проекта замены конвертера и котла ОКГ-160У-1». Руководство пользователя.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к Системе Измерительно - управляющей конвертера № 1 кислородно-конвертерного цеха № 1 OAO «ЕВРАЗ ЗСМК»

- 1 ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.
- 2 ГОСТ Р 51841-2001 Программируемые контроллеры. Общие технические требования и методы испытаний.
- 3 АСНм 46-09 «Модернизания автоматизированной системы управления технологическим процессом выплавки стали в конверторе № 1». Основные технические решения.

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Осуществление производственного контроля за соблюдением установленных законодательством Российской Федерации требований промышленной безопасности к эксплуатации опасного производственного объекта.

Изготовитель

Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Объединенный Западно - Сибирский металлургический комбинат» (ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК»)

Юридический адрес: Россия, 654043, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ш. Космическое, д. 16

Почтовый адрес: Россия, 654043, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ш. Космическое, д. 16 Тел. (3843) 59-59-00, факс (3843) 59-43-43

E-mail: <u>zsmk@zsmk.ru</u> Интернет <u>http://zsmk.ru</u>

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Томской области» (ФБУ «Томский ЦСМ»)

Юридический адрес адрес: Россия, 634012, г. Томск, ул. Косарева, д.17-а

Тел. (3822) 55-44-86, факс (3822) 56-19-61, 55-36-76

E-mail: tomsk@tcsms.tomsk.ru Интернет http://tomskcsm.ru

Аттестат аккредитации государственного центра испытаний средств измерений $N \ge 30113-08$ от 04.08.2011 г.

Заместитель Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.п. « » 2012 г.