# ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерительно-управляющая конвертера № 2 кислородно-конвертерного цеха № 1 AO «EBPA3 3CMК»

### Назначение средства измерений

Система измерительно-управляющая конвертера № 2 кислородно-конвертерного цеха № 1 АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (далее – ИУС) предназначена для измерений объёмного расхода (воды, кислорода, азота), массового расхода пара, давления (кислорода, азота, воздуха, воды, пара, дымовых газов), разности давлений дымовых газов, разрежения дымовых газов, уровня воды, объемной доли оксида углерода, температуры (кислорода, воздуха, воды, пара, дымовых газов, кладки конвертера, стенок бункера предварительного охлаждения, подшипников циркуляционных насосов, подшипников дымососа, стали, чугуна), автоматического непрерывного контроля технологических параметров, их визуализации, регистрации и хранения, диагностики состояния технологического оборудования ИУС, формирования сигналов предупредительной и аварийной сигнализации.

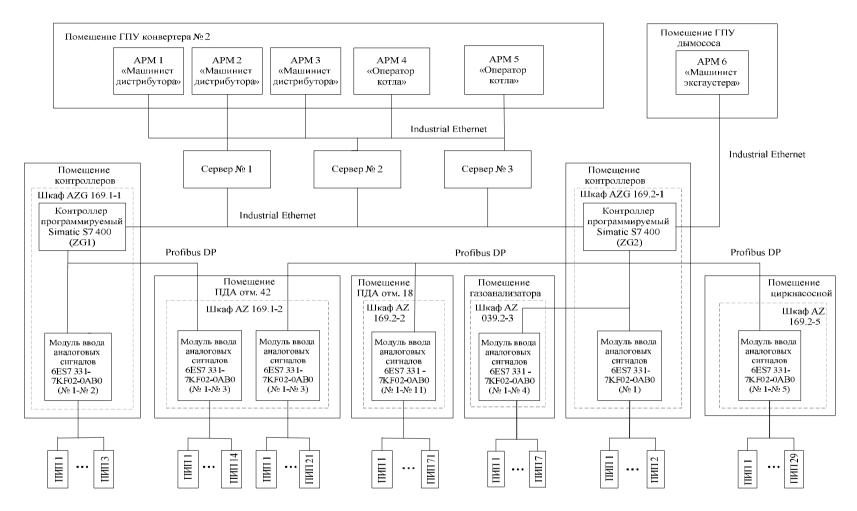
## Описание средства измерений

ИУС является средством измерений единичного производства. Конструкция ИУС представляет собой трехуровневую систему, построенную по иерархическому принципу. В состав ИУС входят 149 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 сигнал постоянного тока (от 4 до 20 мА) и 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 и АРМ. Серверы выполняют архивирование информации, ее хранение и передают данные на АРМ для отображения. АРМ обеспечивают отображение параметров технологического процесса,



ПИП – первичный измерительный преобразователь Рисунок 1 – Структурная схема ИУС

архивных данных, журнала сообщений, сигналов сигнализации, информации о состоянии оборудования ИУС, настройку сигнализации.

ИУС обеспечивает выполнение следующих основных функций:

- 1) измерение и отображение значений физических величин, характеризующих технологический процесс;
- 2) автоматическая диагностика и отображение 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 сигнализа-
  - 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: контроллеры программируемые SIMATIC S7-400, серверы, APM и сервер технологической информации (СТИ), синхронизирующий время с корпоративным сервером времени AO «ЕВРАЗ ЗСМК». Сервер времени осуществляет прием точного времени через Интернет с использованием протокола NTP от тайм-серверов 2 уровня (Stratum 2). APM и серверы один раз в 15 минут обращаются к СТИ, считывают точное время и осуществляют синхронизацию шкал времени часов АРМ и серверов. Контроллеры один раз в 10 минут обращаются к СТИ, считывают точное время и осуществляют синхронизацию шкал времени часов контроллеров.

# 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 контроллеров, хранение архивных данных и сообщений в СУБД MS SQL Server 2000 и передачу данных на APM;
- 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) разработано в системе программирования STEP 7 и осуществляет автоматизированный сбор, обработку и передачу измерительной информации на серверы и APM, осуществляет диагностику оборудования и обеспечивает 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.

#### Таблина 1

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	konv2 (проект для контроллера: ZG1) kotel2_03_04_2015 (проект для контроллера: ZG2)
Номер версии (идентификационный номер) ПО	-
Цифровой идентификатор ПО	Для файла конфигурации проекта konv2: subblk.dbt E9B9E8D7C30BA1EBFB65FF628645E82E Для файла конфигурации проекта kotel2_03_04_2015: subblk.dbt 4E57CD2B35D41DC091225B7A802B3CD1

Метрологические характеристики ИУС нормированы с учетом ПО контроллеров. Уровень защиты ПО контроллера программируемого SIMATIC S7-400 (ZG1), ПО контроллера программируемого SIMATIC S7-400 (ZG2), ПО АРМ и ПО серверов от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «высокий» по классификации Р 50.2.077-2014.

### 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	от 198 до 242;
_	частота, Гц	от 49,6 до 50,4;
_	напряжение питания постоянного тока, В	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 термопар с номинальными статическими характеристиками преобразования по ГОСТ Р 8.585-2001;
- 3) сигналы с термопреобразователей сопротивления (ТС) с номинальными статическими характеристиками преобразования по ГОСТ 6651-2009.

Параметры входных сигналов модулей ввода аналоговых сигналов контроллеров:

- модуль 6ES7 331 7 KF02 0AB0

 (сигнал с термопар с НСХ по ГОСТ Р 8.585-2001)
 от 0 до 52,5 мВ;

 – модуль 6ES7 331 7 КF02 0AB0 (сигнал с ТС)
 от 78,46 до142,8 Ом;

 – модуль 6ES7 331 7 КF02 0AB0 (электрический ток)
 от 4 до 20 мА.

Коммуникационные каналы и интерфейсы:

Таблица 2

	ица 2	Диапазон	СИ, входя	щие в состав ИК ИУС	2		Границы	Границы
№ ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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. 7MF4433-1DA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05		γ=±1,9 %
1	киспорода	от 0 до 500 м <sup>3</sup> /мин	Модуль ввода аналоговых сигналов SM 331 мод.: 6ES7 331 7KF02 0AB0 контроллера программируемого Simatic S7-300 (далее – Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0)	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	γ=±1,7 %	
2	Расход кислорода на плавку	от 0 до 500 м <sup>3</sup> /мин	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1DA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±1,7 %	γ=±1,9 %
	ярус 2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
3	Давление кислорода на	от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4033-1EA00-HB6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±12 %
	плавку ярус 1	KI C/ CWI	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
4	Давление кислорода на	от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод.: 7MF4033-1EA00-HB6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±12 %
	плавку ярус 2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
5	Расход техни- ческой воды на	от 0 до 160 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,4 %
	фурму стенд 1	141 / 1	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		, ,

Таблица 2

	ица 2	Диапазон	СИ, входя	щие в состав ИК ИУС	2		Границы	Границы
<b>№</b> ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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
6	Расход техни- ческой воды на фурму	от 0 до 160 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,4 %
	стенд 2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
7	Давление технической воды на фурму	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ=±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	стенд 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
8	Давление технической воды на фурму	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1564-3CA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ=±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	стенд 2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
9	Расход кислорода	от 0 до 250 м <sup>3</sup> /мин	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1GA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,1 %	γ=±3 %
	на сушку	WI / WIFITI	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
10	Расход азота	от 0 до 500 м <sup>3</sup> /мин	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±1,1 %	γ=±2,2 %
	usoru	IVI / IVIFIII	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
11	Давление азота	от 0 до 16	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод. 7MF1563-3CB00-1AA1	γ=±0,25 %	γ=±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	давление азота	Krc/cm <sup>2</sup>	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	, ,,,,,,,,,	, ,

Таблица 2

	ица 2	Диапазон	СИ, входя	щие в состав ИК ИУС	2		Границы	Границы
<b>№</b> ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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
12	Давление кислорода на	от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4033-1EA00-HB6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±12 %
	сушку	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06			
13	Температура кислорода на	от минус 50 до 50 °C	Термометр сопротивления медный ТСМТ мод. ТСМТ 101-У10-100М	Δ=±(0,3+ +0,005 t ) °C	_	36766-09	Δ=±(0,8+ +0,005 t ) °C	Δ=±(0,9+ +0,005 t ) °C
	плавку	до 30 С	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	+0,005	10,003 1 )
14	Температура кислорода на	от минус 50 до 50 °C	Термометр сопротивления медный TCMT мод. TCMT 101-У10-100М	Δ=±(0,3+ +0,005 t ) °C	-	36766-09	Δ=±(0,8+ +0,005 t ) °C	Δ=±(0,9+ +0,005 t ) °C
	сушку	до 30 С	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	10,005 t )	10,003   )
	Температура	от 1000	Преобразователь термоэлектрический типа ТПР-91 мод. ТПР-91К	Δ=±2 °C	-	12940-09		
15	стали	до 1800 °C	Прибор для измерения параметров жидких металлов Digitemp-E	Δ =±2 °C	-	52701-13	Δ=±4 °C	Δ=±4 °C
16	Температура	от 1000	Преобразователь термоэлектрический типа ТПР-91 мод. ТПР-91К	Δ=±2 °C	-	12940-09	Δ=±4 °C	Δ=±4 °C
10	чугуна	до 1800 °C	Прибор для измерения параметров жидких металлов Digitemp-E	Δ =±2 °C	-	52701-13	$\Delta=\pm 4$ °C	Δ=±4 °C
17	Температура кладки конвертера	от 0 до 1000°C	Преобразователь термоэлектрический ТХАв – 2388 мод. ТХАв – 2388- 01	Δ=±2,5 °C от 0 до 333 °C Δ=±(0,0075·t) °C свыше 333 °C	_	20285-10	Δ=±10 °C от 0 до 333 °C Δ=±(7+ +0,0075⋅t) °C	Δ=±21 °C от 0 до 333 °C Δ=±(18+ +0,0075⋅t) °C
	конвертера		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °C	+0,0073·1) С свыше 333 °С

Таблица 2

	ица 2	Диапазон	СИ, входя	цие в состав ИК ИУС			Границы	Границы
<b>№</b> ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	траницы допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
18	Температура технической	кой от 0 ло 100 °С	Термометр сопротивления медный ТСМТ мод. ТСМТ 101-У10-100М	$\Delta = \pm (0,3+ +0,005 t )  ^{\circ}C$	_	36766-09	Δ=±(0,8+	Δ=±(0,9+
	воды на фурму стенд 1	01 0 до 100 - С	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	+0,005 t ) °C	+0,005 t ) °C
19	Температура технической	от 0 до 100 °C	Термометр сопротивления медный ТСМТ мод. ТСМТ 101-У10-100М	$\Delta = \pm (0,3 + +0,005 t )  ^{\circ}C$	_	36766-09	Δ=±(0,8+	Δ=±(0,9+
	воды на фурму стенд 2	01 0 до 100 С	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	+0,005 t ) °C	+0,005 t ) °C
20	Давление питательной	от 0 до 100 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4033-1FA50-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±5 %
	воды нитка 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
21	Давление питательной	от 0 до 100 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4033-1FA50-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05		γ=±5 %
	воды нитка 2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
22	Температура питательной	от минус 50 до 150 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран - 270 мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10 °C	21968-11	Δ=±1,6 °C	Δ=±2,9 °C
	воды	до 150 С	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
23	Расход цир- куляционной воды на фронтовой	от 0 до 320 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(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		

Таблица 2

	,	Диапазон	СИ, входя	щие в состав ИК ИУС	2		Границы	Границы
<b>№</b> ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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
24	Расход цир- куляционной воды на задний	от 0 до 320 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(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		
25	Расход цир- куляционной воды на левый	от 0 до 320 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,6 %
	экран кессона	141 / 1	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
26	Расход цир- куляционной воды на правый	от 0 до 320 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,6 %
	экран кессона	141 / 1	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
27	Расход питательной воды в период	от 0 до 400 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,1 %	γ=±2,5 %
	продувки	141 / 1	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
28	Расход питательной воды на	от 0 до 400 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,1 %	γ=±2,5 %
	дренаже котла	N1 / 1	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
29	Расход пита- тельной воды в межпроду-	от 0 до 100 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,0 %	γ=±2,4 %
	вочный период		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

	ица <i>2</i>	Диапазон	СИ, входя	щие в состав ИК ИУС			Границы	Границы
№ ИК	Наименование ИК ИУС		Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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
30	Давление воды на уплотнение циркуляцион-	от 0 до 100 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4033-1FA50-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±0,6 %	γ=±5 %
	ных насосов		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
31	Давление на подводе пита- тельной воды	от 0 до 100 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4033-1FA50-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±0,6 %	γ=±5 %
	после узла питания		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
32	Расход технической воды на водоох- лаждаемую	от 0 до 500 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,1 %	γ=±2,4 %
	панель укрытия конвертера		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
33	Давление технической воды на водоох-лаждаемую	от 0 до 10 кгс/см²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод.7MF1563-3CA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ=±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	панель укрытия конвертера	KI C/CM	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
34	Расход технической воды на экран кессона	от 0 до 50 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,6 %
	сыпучих		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

	ица 2	Диапазон	СИ, входя	цие в состав ИК ИУС			Границы	Границы
<b>№</b> ИК	Наименование ИК ИУС	диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	траницы допускаемой основной погрешности ИК	границы допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
35	Расход технической воды на	от 0 до 80 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,1 %	γ=±2,4 %
	защитный экран кессона	, .	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
36	Расход технической воды на экран	от 0 до 50 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2 %	γ=±2,5 %
	фурменного кессона	141 / 1	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
37	Давление воздуха на фур- менный кессон и	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод.7MF1563-3CA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ=±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	кессон сыпучих		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
38	Давление воздуха на течку извести и течку	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод.7MF1563-3CA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ=±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	ферросплавов	RI O/ OM	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
39	Температура технической воды на выхо- де из кессона	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран - 270 мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10 °C	21968-11	Δ=±1,1 °C	Δ=±2,3 °C
	сыпучих		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
40	Давление оборотной воды перед	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод.7MF1563-3CA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ=±0,25 %/10 °C	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±0,8 %
	газоочисткой	<del></del>	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

	ица 2	Диапазон	СИ, входя	щие в состав ИК ИУС	2		Границы	Границы
<b>№</b> ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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
41	Расход оборотной воды на узел предвари-	от 0 до 320 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1EA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,1 %	γ=±2,4 %
	тельного охлаждения		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
42	Расход оборотной воды на орошаемый	от 0 до 400 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1EA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,1 %	γ=±2,4 %
	газоход		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
43	Расход оборотной воды на трубе	от 0 до 200 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1EA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,1 %	γ=±2,4 %
	Вентури		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
44	Давление технической воды на нож	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P Z мод.7MF1563-3CA00-1AA1	γ=±0,25 %	γ=±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		
45	Температура техничекой воды на выхо- де из фурмен-	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран - 270 мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10 °C	21968-06	Δ=±1,1 °C	Δ=±2,3 °C
	ного кессона		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

1 405	ица 2	ı	Т					
		Диапазон	СИ, входя	цие в состав ИК ИУС			Границы	Границы
№ ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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
46	Расход технической воды на допол-	от 0 до 160 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3DA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,1 %	γ=±2,2 %
	нительную панель	·	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
47	Разрежение дымовых газов в опускном	от 0 до 100 кгс/м <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1BA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±7 %
	газоходе	KI C/ W	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
48	Разрежение дымовых газов перед	от 0 до 250 кгс/м <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1CA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±11 %
	орошаемым газоходом	KI C/ W	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
49	Разрежение дымовых газов перед трубой	от 0 до 250 кгс/м <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1CA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±11 %
	Вентури	IXI O/ IXI	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
50	Разрежение дымовых газов после трубы	от 0 до 1600 кгс/м <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1DA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±5 %
	Вентури	111 0/ 112	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
51	Расход технической воды на нож	от 0 до 20 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,1%	γ=±2,4 %
	гидрозатвора		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

	,	Диапазон	СИ, входя	щие в состав ИК ИУС			Границы	Границы
№ ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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
52	Температура оборотной воды перед	оборотной воды перед от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран - 270 мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-11	Δ=±1,1 °C	Δ=±2,3 °C
	газоочисткой		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
53	Разность давлений газов на трубе	от 0 до 1600 кгс/м <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1DA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±5 %
	Вентури		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
54	Давление воды на трубе	от 0 до 10 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4033-1DA00-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±0,6 %	γ=±5 %
	Вентури		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
55	Температура. воды на сливе из водоохлаждаемой	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран - 270 мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10 °C	21968-11	Δ=±1,1 °C	Δ=±2,3 °C
	панели укрытия конвертера		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
56	Температура технической воды на гидросмыв гидроза-	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран - 270 мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10 °C	21968-11	Δ=±1,1 °C	Δ=±2,3 °C
	твора орошае- мого газохода		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

	,	Диапазон	СИ, входя	цие в состав ИК ИУС			Границы	Границы
<b>№</b> ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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	Температура оборотной воды из бака гидрозатвора	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран - 270 мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10 °C	21968-11	Δ=±1,1 °C	Δ=±2,3 °C
	узла предвари- тельного охлаждения		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
58	Температура дымовых газов перед трубой	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран - 270 мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10 °C	21968-11	Δ=±1,1 °C	Δ=±2,3 °C
	Вентури		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
59	Температура оборотной воды из бака гидрозатвора	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран - 270 мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-11	Δ=±1,1 °C	Δ=±2,3 °C
	орошаемого газохода		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
60	Температура оборотной воды из бака гидрозатвора	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран - 270 мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10 °C	21968-11	Δ=±1,1 °C	Δ=±2,3 °C
	после трубы Вентури		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
61	Температура стенок бункера предваритель-	ипература ок бункера дваритель- от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1~\%$ от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0.5~\%$ свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C от 0 до 150 °C Δ=±5 °C	Δ=±17 °C οτ 0 до 150 °C Δ=±12 °C
	ного охлаждения т. 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 150 °C	свыше 150 °C

Таблица 2

	,	Диапазон	СИ, входя	щие в состав ИК ИУС			Границы	Границы
<b>№</b> ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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
62	Температура стенок бункера предваритель- ного охлажде-	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1 \%$ от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0.5 \%$ свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C от 0 до 150 °C Δ=±5 °C свыше 150 °C	Δ=±17 °C от 0 до 150 °C Δ=±12 °C свыше 150 °C
	ния т. 2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	Свыше 150 С	свыше 150 С
63	Температура стенок бункера предваритель- ного охлажде-	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	γ =±1 % от 0 до 150 °C γ =±0,5 % свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C οτ 0 до 150 °C Δ=±5 °C	Δ=±17 °C οτ 0 до 150 °C Δ=±12 °C
	ния т. 3		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 150 °C	свыше 150 °C
64	Температура стенок бункера предваритель- ного охлажде-	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1 \%$ от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0.5 \%$ свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C от 0 до 150 °C Δ=±5 °C	Δ=±17 °C οτ 0 до 150 °C Δ=±12 °C
	ного охлажде-		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 150 °C	свыше 150 °C
65	Температура стенок бункера предваритель- ного охлажде-	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1~\%$ от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0.5~\%$ свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C от 0 до 150 °C Δ=±5 °C	Δ=±17 °C от 0 до 150 °C Δ=±12 °C
	ния т. 5		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 150 °C	свыше 150 °C
66	Температура стенок бункера предваритель-	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1 \%$ от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0.5 \%$ свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C от 0 до 150 °C Δ=±5 °C	Δ=±17 °C от 0 до 150 °C Δ=±12 °C
	ного охлажде- ния т. б	ного охлажде-	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 150 °С	

Таблица 2

		Диапазон	СИ, входя	щие в состав ИК ИУС	2		Границы	Границы
№ ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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
67	Температура стенок бункера предваритель- ного охлажде-	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1~\%$ от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0.5~\%$ свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C от 0 до 150 °C Δ=±5 °C	Δ=±17 °C от 0 до 150 °C Δ=±12 °C свыше 150 °C Δ=±17 °C от 0 до 150 °C Δ=±12 °C
	ния т. 7		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 150 °C	свыше 150 °C
68	Температура стенок бункера предваритель- ного охлажде-	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1 \%$ от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0.5 \%$ свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C οτ 0 до 150 °C Δ=±5 °C	от 0 до 150 °C Δ=±12 °C
	ния т. 8		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 150 °C	свыше 150 °С
69	Температура стенок бункера предваритель- ного охлажде-	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1~\%$ от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0.5~\%$ свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C от 0 до 150 °C Δ=±5 °C свыше 150 °C	Δ=±17 °C от 0 до 150 °C Δ=±12 °C свыше 150 °C
	ния т.9		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 130 С	свыше 130 С
70	Температура стенок бункера предваритель- ного охлажде-	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1 \%$ от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0.5 \%$ свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C от 0 до 150 °C Δ=±5 °C	Δ=±17 °C от 0 до 150 °C Δ=±12 °C
	ния т. 10		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 150 °C	свыше 150 °C

Таблица 2

	,	Диапазон	СИ, входя	щие в состав ИК ИУС			Границы	Границы
№ ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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
71	Температура стенок бункера предваритель- ного охлажде-	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1 \%$ от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0,5 \%$ свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C от 0 до 150 °C Δ=±5 °C свыше 150 °C	Δ=±17 °C от 0 до 150 °C Δ=±12 °C свыше 150 °C
	ния т. 11		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	<b>C</b>	Value 100 C
72	Температура стенок бункера предваритель-	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1 \%$ от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0.5 \%$ свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C oτ 0 до 150 °C Δ=±5 °C	Δ=±17 °C οτ 0 до 150 °C Δ=±12 °C
	ного охлаждения т. 12		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 150 °C	свыше 150 °C
73	Температура дымовых газов в опускном	от 0 до 1000°C	Преобразователь термоэлектрический ТХАв – 2388 мод. ТХАв – 2388- 05	∆=±2,5 °C от 0 до 333 °C ∆=±(0,0075⋅t) °C свыше 333 °C	-	20285-10	Δ=±10 °C от 0 до 333 °C Δ=±(7+ +0.0075·t) °C	∆=±21 °C от 0 до 333 °C ∆=±(18+ +0,0075·t) °C
	газоходе		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °C	свыше 333 °C
74	Температура дымовых газов перед орошае-	от 0 до 600 °C	Преобразователь термоэлектрический ТХАв – 2388 мод. ТХАв – 2388- 05	∆=±2,5 °C от 0 до 333 °C ∆=±(0,0075⋅t) °C свыше 333 °C	_	20285-10	Δ=±7 °C от 0 до 333 °C Δ=±(4+	Δ=±13 °C οτ 0 до 333 °C Δ=±(10+
/+	мым газоходом		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	+0,0075·t) °C	+0,0075·t) °C

Таблица 2

Таолица 2								
		Диапазон	СИ, входя	цие в состав ИК ИУС			Границы	Границы
<b>№</b> ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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
75	Температура технической воды на гидросмыв гидроза-	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран - 270 мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10 °C	21968-11	Δ=±1,1 °C	Δ=±2,3 °C
	твора после трубы Вентури		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
76	Температура технической воды на гидросмыв гидрозатвора узла	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран - 270 мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10 °C	21968-11	Δ=±1,1 °C	Δ=±2,3 °C
	предвари- тельного охлаждения		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
77	Температура технической воды на выхо- де из защит-	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран - 270 мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10 °C	21968-11	Δ=±1,1 °C	Δ=±2,3 °C
	ного экрана (башмак)		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
78	Расход цирку- ляционной воды на ширму	от 0 до 125 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,1%	γ=±2,4 %
	1 опускного газохода т.1	2.2 , 2	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
79	Расход цирку- ляционной воды на ширму 1 опускного	от 0 до 125 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,1%	γ=±2,4 %
	газохода т.2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

	ица 2	Диапазон	СИ, входя	щие в состав ИК ИУС	2		Границы	Границы
№ ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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
80	Расход цирку- ляционной воды на ширму 2 опускного	от 0 до 125 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,1%	γ=±2,4 %
	газохода т.1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
81	Расход цирку- ляционной воды на ширму	от 0 до 125 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,1%	γ=±2,4 %
	2 опускного газохода т.2	WI / I	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
82	Расход цирку- ляционной воды на ширму	от 0 до 125 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,1%	γ=±2,4 %
	3 опускного газохода т.1	юго т.1	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
83	Расход цирку- ляционной воды на ширму	от 0 до 125 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,1%	γ=±2,4 %
	3 опускного газохода т.2	, 1	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
84	Расход цирку- ляционной воды на ширму	от 0 до 125 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,1%	γ=±2,4 %
	4 опускного газохода т.1	141 / 1	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
85	Расход цирку- ляционной воды на ширму 4 опускного	от 0 до 125 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,1%	γ=±2,4 %
	газохода т.2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

Taon		1						
		Диапазон	СИ, входя	цие в состав ИК ИУС		•	Границы	Границы
<b>№</b> ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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
86	Расход цирку- ляционной воды на ширму	от 0 до 125	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,1%	γ=±2,4 %
	5 опускного газохода т.1	м <sup>3</sup> /ч	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	7 ==,170	, = <b>=</b> ,,
87	Расход цирку- ляционной воды на ширму 5 опускного	от 0 до 125 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,1%	γ=±2,4 %
	газохода т.2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
88	Расход цирку- ляционной воды на фрон- товой экран	от 0 до 320 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,2%	γ=±2,6 %
	опускного газохода		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
89	Расход цирку- ляционной воды на левый экран опускно-	от 0 до 320 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,2%	γ=±2,6 %
	го газохода		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
90	Расход цирку- ляционной воды на задний экран опускно-	от 0 до 320 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,2%	γ=±2,6 %
	го газохода		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

	ица 2	Диапазон	СИ, входя	щие в состав ИК ИУ(			Границы	Границы	
<b>№</b> ИК	Наименование ИК ИУС	диапазон измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	т раницы допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях	
91	Расход цирку- ляционной воды на правый экран	от 0 до 320 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,2%	γ=±2,6 %	
	опускного газохода Расход цирку-		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06			
92	Расход цирку- ляционной воды на левый экран подъем-	от 0 до 320 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,2%	γ=±2,6 %	
	ного газохода		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06			
93	Расход цирку- ляционной воды на правый экран	от 0 до 320 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,2%	γ=±2,6 %	
	подъемного газохода		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06			
94	Расход цирку- ляционной воды на задний экран подъем-	от 0 до 320 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,2%	γ=±2,6 %	
	ного газохода		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06			
95	Расход цирку- ляционной воды на фрон- товой экран	от 0 до 320 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,2%	γ=±2,6 %	
	товой экран подъемного газохода	подъемного		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

		Диапазон	СИ, входя	щие в состав ИК ИУС			Границы		
<b>№</b> ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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	
96	Расход пара после барабана	от 0 до 320 т/ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,2%	γ=±2,6 %	
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	$\gamma=\pm0.5$ %	γ=±0,005 %/K	15772-06		<ul> <li>Условиях</li> <li>±2,2%</li> <li>γ=±2,6 %</li> <li>τ=±2,2 %</li> <li>±0,6 %</li> <li>γ=±5 %</li> <li>±2,1 %</li> <li>γ=±2,4 %</li> </ul>	
97	Давление пара в барабане	от 0 до 60 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4033-1EA50-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±0,6 %	γ=±2,2 %	
	- v.np. w.v		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06			
98	Давление пара на разогрев	от 0 до 40 кгс/см²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4033-1EA50-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±0,6 %  γ=±0,6 %  γ=±0,6 %	γ=±5 %	
	барабана	KI C/ CW	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06			
99	Расход цир- куляционной воды на фрон- товой экран	от 0 до 160 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,1 %	γ=±2,4 %	
	переходного газохода		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06			
100	Расход цир- куляционной воды на задний	от 0 до 160 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,1 %	γ=±2,4 %	
	экран переход- ного газохода	W1 / -1	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06			
101	Расход цир- куляционной воды на защит- ный экран	от 0 до 50 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1GA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±2,3 %	γ=±2,7 %	
	подъемного газохода		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06			

Таблица 2

	,	Диапазон	СИ, входя	щие в состав ИК ИУС	2		Границы	Границы
<b>№</b> ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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
102	Расход цир- куляционной воды на защит- ный экран и	от 0 до 125 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1FA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,1 %	γ=±2,4 %
	крышку подъемного газохода		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
103	Расход воды на непрерывную продувку	от 0 до 32 м <sup>3</sup> /ч	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1GA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±2,3 %	γ=±2,7 %
	продувку		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
104	Уровень воды в барабане котла т. 1	от минус 500 до 500 мм	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1DA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±12 %
	котда 1. 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
105	Уровень воды в барабане котла т. 2	от минус 500 до 500 мм	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1DA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±12 %
	котла 1. 2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
106	Уровень воды в барабане котла т. 3	от минус 500 до 500 мм	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-1DA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±12 %
	когла т. 5		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

	ица 2	Диапазон	СИ, входя	щие в состав ИК ИУС	2		Границы	Границы
<b>№</b> ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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
107	Разрежение дымовых газов в переходном	от минус 50 до 50 кгс/м <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3CA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±7 %
	газоходе		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
108	Разрежение дымовых газов после	от 0 до 1600 кгс/м²	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3DA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±5 %
	газоочистки	KI V/ III	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
109	Температура пара	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1 \%$ от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0.5 \%$ свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C οτ 0 до 150 °C Δ=±5 °C свыше 150 °C	∆=±17 °C от 0 до 150 °C ∆=±12 °C свыше 150 °C
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	CBBillic 150°C	CBBIMC 130 C
110	Температура пара на разогрев	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1~\%$ от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0.5~\%$ свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C οτ 0 до 150 °C Δ=±5 °C	Δ=±17 °C от 0 до 150 °C Δ=±12 °C
	барабана		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 150 °C	свыше 150 °C
111	Температура в барабане внизу т. 1	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1~\%$ от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0.5~\%$ свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C от 0 до 150 °C Δ=±5 °C	Δ=±17 °C от 0 до 150 °C Δ=±12 °C
	1. 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 150 °C	свыше 150 °C

Таблица 2

	ица 2	Диапазон	СИ, входя	щие в состав ИК ИУС	2		Границы	Границы
<b>№</b> ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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
112	Температура в барабане внизу т. 2	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1 \%$ от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0.5 \%$ свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C от 0 до 150 °C Δ=±5 °C свыше 150 °C	Δ=±17 °C от 0 до 150 °C Δ=±12 °C свыше 150 °C
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	CBBIEC 130 C	ebbine 150°C
113	Температура в барабане внизу т. 3	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1 \%$ от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0,5 \%$ свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C οτ 0 до 150 °C Δ=±5 °C свыше 150 °C	Δ=±17 °C oτ 0 до 150 °C Δ=±12 °C CRAULE 150 °C
			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	CBBillic 130 C	CDBIMC 130 C
114	Температура в барабане вверху т. 1	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1 \%$ от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0.5 \%$ свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C οτ 0 до 150 °C Δ=±5 °C	Δ=±17 °C οτ 0 до 150 °C Δ=±12 °C
	вверху 1. 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 150 °C	свыше 150 °C
115	Температура в барабане вверху т. 2	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1 \%$ от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0.5 \%$ свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C от 0 до 150 °C Δ=±5 °C	Δ=±17 °C от 0 до 150 °C Δ=±12 °C
	вверху 1. 2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 150 °C	свыше 150 °C
116	Температура в барабане вверху т. 3	от 0 до 400 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом УТП мод. УТП 106-041	$\gamma = \pm 1$ % от 0 до 150 °C $\gamma = \pm 0.5$ % свыше 150 °C	γ=±0,5 % /10 °C от 0 до 150 °C γ=±0,25 % /10 °C свыше 150 °C	47757-11	Δ=±8 °C от 0 до 150 °C Δ=±5 °C	Δ=±17 °C от 0 до 150 °C Δ=±12 °C
	вверху 1. 3		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 150 °C	от 0 до 150 °C

Таблица 2

		Диапазон	СИ, входя	щие в состав ИК ИУС			Границы	Границы
<b>№</b> ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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
117	Температура дымовых газов в переходном	от 0 до 1000°C	Преобразователь термоэлектрический ТХАв – 2388 мод. ТХАв – 2388- 05	Δ=±2,5 °C от 0 до 333 °C Δ=±(0,0075·t) °C свыше 333 °C	-	20285-10	Δ=±10 °C от 0 до 333 °C Δ=±(7+ +0,0075·t) °C	∆=±21 °C от 0 до 333 °C ∆=±(18+ +0,0075⋅t) °C
	газоходе		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,7 %	γ=±1,1 %	15772-06	свыше 333 °C	свыше 333 °C
118	Температура дымовых газов после	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран - 270 мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10 °C	21968-11	Δ=±1,1 °C	Δ=±2,3 °C
	газоочистки		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
119	Давление воды после циркуляцион-	от 0 до 60 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4033-1EA50-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±0,6 %	γ=±2,2 %
	ного насоса НЦ 1	ного насоса	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
120	Давление воды после циркуляцион-	от 0 до 60 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4033-1EA50-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±0,6 %	γ=±2,2 %
	ного насоса НЦ 2	KI C/ CW	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
121	Давление воды после циркуляцион-	от 0 до 60 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4033-1EA50-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±0,6 %	γ=±2,2 %
	ного насоса НЦ 3	RI C/ CIVI	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
122	Давление воды после циркуляцион-	от 0 до 60 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4033-1EA50-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±0,6 %	γ=±2,2 %
	ного насоса НЦ 4	KI C/ CIVI	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

		Диапазон	СИ, входящие в состав ИК ИУС					Границы
<b>№</b> ИК	Наименование ИК ИУС	нование измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	Границы допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
123	Давление воды после циркуляцион-	от 0 до 60 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4033-1EA50-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±0,6 %	γ=±2,2 %
	ного насоса НЦ 5	KI C/ CW	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
124	Давление воды после циркуляцион-	от 0 до 60 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4033-1EA50-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±0,6 %	γ=±2,2 %
	ного насоса НЦ 6	ea Ric/em	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
125	Давление воды после циркуляцион-	от 0 до 60 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4033-1EA50-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±0,6 %	γ=±2,2 %
	ного насоса НЦ 7		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
126	Давление воды после циркуляцион-	от 0 до 60 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4033-1EA50-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	45743-10	γ=±0,6 %	γ=±2,2 %
	ного насоса НЦ 7	RI O, OM	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
127	Температура подшипника циркуляцион-	от 0 до 150 °C	Термопреобразователь универсальный ТПУ 0304 мод. ТПУ 0304/М1	γ=±0,3 %	γ=±0,15 % на каждые 10 °C	50519-12	Δ=±1,5 °C	Δ=±2,4 °C
127	ного насоса НЦ 1, т. 1	01 0 до 130 С	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	Δ=±1,5 °C	Δ=±2,4 °C
128	Температура подшипника циркуляцион-	ка	Термопреобразователь универсальный ТПУ 0304 мод. ТПУ 0304/М1	γ=±0,3 %	γ=±0,15 % на каждые 10 °C	50519-12	Λ-+1 5 °C	Λ-+2 Λ °C
120	ного насоса НЦ 1, т. 2	от 0 до 150 °C	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	Δ=±1,5 °C	Δ=±2,4 °C

Таблица 2

1 400	аолица 2							
		Диапазон	СИ, входя	щие в состав ИК ИУС			Границы допускаемой основной погрешности ИК	Границы допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
<b>№</b> ИК	Наименование ИК ИУС	нование	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ		
129	Температура подшипника циркуляцион-	от 0 до 150 °C	Термопреобразователь универсальный ТПУ 0304 мод. ТПУ 0304/М1	γ=±0,3 %	γ=±0,15 % на каждые 10 °C	50519-12	Δ=±1,5 °C	Δ=±2,4 °C
	ного насоса НЦ 2, т. 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
130	Температура подшипника от 0 до 150 °C	от 0 до 150 °C	Термопреобразователь универсальный ТПУ 0304 мод. ТПУ 0304/М1	γ=±0,3 %	γ=±0,15 % на каждые 10 °C	50519-12	Δ=±1,5 °C	Δ=±2,4 °C
	ного насоса НЦ 2, т. 2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
131	Температура подшипника циркуляцион-	от 0 до 150°C	Термопреобразователь универсальный ТПУ 0304 мод. ТПУ 0304/М1	γ=±0,3 %	γ=±0,15 % на каждые 10 °C	50519-12	Δ=±1,5 °C	Δ=±2,4 °C
	ного насоса НЦ 3, т. 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
132	Температура подшипника	от 0 до 150 °C	Термопреобразователь универсальный ТПУ 0304 мод. ТПУ 0304/М1	γ=±0,3 %	γ=±0,15 % на каждые 10 °C	50519-12	Δ=±1,5 °C	Δ=±2,4 °C
132	циркуляцион- ного насоса НЦ 3, т. 2	010 до 130 С	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	$\Delta$ =±1,3 C	Δ=±2,4 С
122	Температура подшипника	0 150 °C	Термопреобразователь универсальный ТПУ 0304 мод. ТПУ 0304/М1	γ=±0,3 %	γ=±0,15 % на каждые 10 °C	50519-12	Δ=±1,5 °C	A . 2 4 9 C
133	циркуляцион- ного насоса НЦ 4, т. 1	от 0 до 150 °C	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		Δ=±2,4 °C
124	Температура подшипника циркуляционного насоса НЦ 4, т. 2	от 0 до 150 %	Термопреобразователь универсальный ТПУ 0304 мод. ТПУ 0304/М1	γ=±0,3 %	γ=±0,15 % на каждые 10 °C	50519-12	Δ=±1,5 °C	Δ=±2,4 °C
134			Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		

Таблица 2

	ица 2	Диапазон	СИ, входящие в состав ИК ИУС					Границы
№ ИК	Наименование ИК ИУС	измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	Границы допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
135	Температура подшипника циркуляцион-	от 0 до 150 °C	Термопреобразователь универсальный ТПУ 0304 мод. ТПУ 0304/М1	γ=±0,3 %	γ=±0,15 % на каждые 10 °C	50519-12	Δ=±1,5 °C	Δ=±2,4 °C
	ного насоса НЦ 5, т. 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
126	Температура подшипника	or 0 to 150 °C	Термопреобразователь универсальный ТПУ 0304 мод. ТПУ 0304/М1	γ=±0,3 %	γ=±0,15 % на каждые 10 °C	50519-12	A-+1 5 °C	A-+2.4.°C
136	циркуляцион- ного насоса НЦ 5, т. 2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	Δ=±1,5 °C	Δ=±2,4 °C
137	Температура подшипника	от 0 до 150 °C	Термопреобразователь универсальный ТПУ 0304 мод. ТПУ 0304/М1	γ=±0,3 %	γ=±0,15 % на каждые 10 °C	50519-12	Δ=±1,5 °C	Δ=±2,4 °C
137	циркуляцион- ного насоса НЦ 6, т. 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
138	Температура подшипника	от 0 до 150 °C	Термопреобразователь универсальный ТПУ 0304 мод. ТПУ 0304/М1	γ=±0,3 %	γ=±0,15 % на каждые 10 °C	50519-12	Δ=±1,5 °C	Δ=±2,4 °C
136	циркуляцион- ного насоса НЦ 6, т. 2	ого до 130-с	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	Δ=±1,5 С	Δ=±2,4 C
139	Температура подшипника циркуляцион-	от 0 до 150 °C	Термопреобразователь универсальный ТПУ 0304 мод. ТПУ 0304/М1	γ=±0,3 %	γ=±0,15 % на каждые 10 °C	50519-12	Δ=±1,5 °C	Δ=±2,4 °C
	ного насоса НЦ 7, т. 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
140	Температура подшипника циркуляцион-	ипература цшипника	Термопреобразователь универсальный ТПУ 0304 мод. ТПУ 0304/М1	γ=±0,3 %	γ=±0,15 % на каждые 10 °C	50519-12	Δ=±1,5 °C	Δ=±2,4 °C
140	ного насоса НЦ 7, т. 2	01 0 до 130 С	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	Δ-±1,5 C	Δ−±2,τ €

Таблица 2

1 405	ица 2	I	Г					
		Диапазон	СИ, входящие в состав ИК ИУС					Границы
№ ИК	Наименование ИК ИУС	измерений физической величины, ед. измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой основной погрешности компонента ИК	Пределы допускаемой дополнительной погрешности компонента ИК	Номер в Гос. реестре СИ	Границы допускаемой основной погрешности ИК	допускаемой погрешности ИК в рабочих условиях
141	Температура подшипника циркуляцион-	от 0 до 150 °C	Термопреобразователь универсальный ТПУ 0304 мод. ТПУ 0304/М1	γ=±0,3 %	γ=±0,15 % на каждые 10 °C	50519-12	Δ=±1,5 °C	Δ=±2,4 °C
	ного насоса НЦ 8, т. 1		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
142	Температура подшипника циркуляцион-	от 0 до 150 °C	Термопреобразователь универсальный ТПУ 0304 мод. ТПУ 0304/М1	γ=±0,3 %	γ=±0,15 % на каждые 10 °C	50519-12	Δ=±1,5 °C	Δ=±2,4 °C
	ного насоса НЦ 8, т. 2		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
143	Разрежение дымовых газов перед	от 0 до 2000 кгс/м <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3DA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±3 %
	дымососом	•	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
144	Давление дымовых газов	от 0 до 100 кгс/м <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4433-3BA02-1AA1-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±0,6 %	γ=±7 %
	на свече	KI O/ MI	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
145	Давление технической воды на охлаждение	от 0 до 6 кгс/см <sup>2</sup>	Преобразователь давления измерительный SITRANS P DSIII мод. 7MF4033-1DA50-1AD6-Z	γ≤±(0,0029·r+ +0,071) %	γ≤±(0,08·r+0,1) %	30883-05	γ=±0,7 %	γ=±14 %
	двигателя дымососа		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
146	Температура дымовых газов перед	от 0 до 100 °C	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран - 270 мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10°C	21968-11	Δ=±1,1 °C	Δ=±2,3 °C
	дымососом	*	Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	1	

Таблица 2

		Диапазон	СИ, входящие в состав ИК ИУС			Границы	Границы	
№ ИК	Наименование ИК ИУС	измерений	Наименование, тип СИ	Пределы допускаемой 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
147	Температура 147 подшипника 1 от 0 до 10		Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран - 270 мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10 °C	21968-11	Δ=±1,1 °C	Δ=±2,3 °C
	дымососа		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
148	Температура подшипника 2	* *	Термопреобразователь с унифицированным выходным сигналом Метран - 270 мод. ТСМУ Метран 274-02-(100М)	γ=±0,25 %	γ=±0,25 % на каждые 10 °C	21968-11	Δ=±1,1 °C	Δ=±2,3 °C
	дымососа		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06		
149	Объемная доля СО в помещении эксгаустера	от 0 до 200 мг/м <sup>3</sup>	Датчик-газоанализатор ДАХ-М мод. ДАХ-М-05-CO-200	$\Delta=\pm 5 \text{ мг/m}^3$ от 0 до 20 мг/м $^3$ $\delta=\pm 25 \text{ %}$ от 0 до 200 мг/м $^3$	$\Delta=\pm 3$ мг/м <sup>3</sup> на каждые 10 °C от 0 до 20 мг/м <sup>3</sup> $\delta=\pm 15$ % на каждые 10 °C от 0 до 200 мг/м <sup>3</sup>	44423-10	Δ=±5 мг/м <sup>3</sup> от 0 до 20 мг/м <sup>3</sup> δ=±30 % от 0 до 200	Δ=±8 мг/м <sup>3</sup> от 0 до 20 мг/м <sup>3</sup> δ=±35 % от 0 до 200
	J 1"		Модуль 6ES7 331 7KF02 0AB0	γ=±0,5 %	γ=±0,005 %/K	15772-06	мг/м <sup>3</sup>	MΓ/M <sup>3</sup>

Примечания:

<sup>1)</sup> В таблице приняты следующие обозначения:  $\Delta$  – абсолютная погрешность,  $\delta$  – относительная погрешность,  $\gamma$  – приведенная погрешность, r = max диапазон измерения / установленный диапазон измерения; t – измеренная температура,  ${}^{0}$ С

- 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 программируемых SIMATIC S7-400 ZG1 и ZG2; Industrial Ethernet для связи контроллеров программируемых SIMATIC S7-400 ZG1 и ZG2 с серверами, серверов с APM, а также связи между контроллерами программируемыми SIMATIC S7-400 ZG1 и ZG2.

### Климатические условия применения:

- для измерительных и связующих компонентов ИУС:

а) температура окружающего воздуха, °С:

1) преобразователи давления измерительные от 5 до 40; 2) газоанализатор от 5 до 35;

3) датчики температуры:

– погружаемая частьпри измеряемой

температуре; от 0 до 40;

– контактные головки
 б) 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, °C
б) относительная влажность при 25 °C, %
в) атмосферное давление, кПа
от 40 до 80;
от 84 до 106,7.

Средний срок службы ИУС, лет, не менее 8.

Система обеспечения единого времени ИУС согласована со шкалой UTC (SU) с погрешностью  $\pm 5$  с.

#### Знак утверждения типа

наносится типографским способом на титульный лист документа «Система измерительноуправляющая конвертера № 2 кислородно-конвертерного цеха № 1 AO «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, программное обеспечение (включая программное обеспечение контроллеров программируемых) — в таблице 3, техническая документация — в таблице 4.

# Таблица 3

№	Наименование	ПО	Коли- чество, шт.
1	В состав APM 1 «Машинист дистрибутора», APM 4 «Оператор котла», APM 5 «Оператор котла», входят:  – компьютер в промышленном исполнении, минимальные требования: процессор Pentium D;  3.0 ГГц; 1 Гбайт ОЗУ; 320 Гбайт HDD; CDROM; Ethernet; Монитор 19" (2 шт.); клавиатура (1 шт.); мышь (1 шт.)	Операционная система: Місгоsoft Windows 2003 Server. Прикладное ПО: СУБД Microsoft SQL Server 2003; SCADA система – SIMATIC WinCC v.7.0, Siemens AG; проект: KONV_2	3
2	В состав АРМ 2 «Машинист дистрибутора», АРМ 3 «Машинист дистрибутора», входят:  – компьютер в промышленном исполнении, минимальные требования: процессор Pentium D;  3.0 ГГц; 1 Гбайт ОЗУ; 320 Гбайт HDD; CDROM; Ethernet; Монитор 19" (1 шт.); клавиатура (1 шт.); мышь (1 шт.)	Операционная система: Місгоsoft Windows 2003 Server. Прикладное ПО: СУБД Microsoft SQL Server 2003; SCADA система – SIMATIC WinCC v.7.0, Siemens AG; проект: KONV_2	2
3	В состав АРМ 6 «Машинист эксгаустера» входят:  – компьютер в промышленном исполнении, минимальные требования: процессор Pentium D;  3.0 ГГц; 1 Гбайт ОЗУ;320 Гбайт HDD; CDROM; Ethernet; Монитор 19" (1 шт.); клавиатура (1 шт.); мышь (1 шт.)	Операционная система: Місгоsoft Windows 2003 Server. Прикладное ПО: СУБД Microsoft SQL Server 2003; SCADA система – SIMATIC WinCC v.7.0, Siemens AG; проект: dimosos	1
4	В состав серверов № 1, № 2, № 3 входят:  — компьютер в промышленном исполнении, минимальные требования: процессор Pentium D; 3.0 ГГц; 1 Гбайт ОЗУ; 320 Гбайт HDD; CDROM; Ethernet; клавиатура (1 шт.); мышь (1 шт.)	Операционная система: Місгоsoft Windows 2003 Server. Прикладное ПО: СУБД Microsoft SQL Server 2003; SCADA система – SIMATIC WinCC v.7.0, Siemens AG; проект: KONV_2	3
5	Контроллер программируемый SIMATIC S7-400 (ZG1)	Система программирования STEP7; проект: konv2	1
6	Контроллер программируемый SIMATIC S7-400 (ZG2)	Система программирования STEP7; проект: kotel2_03_04_2015	1

# Таблица 3

№	Наименование	ПО	Коли- чество, шт.
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 ( $U_{\rm BX}$ ), 24 В/10 А DC ( $U_{\rm BMX}$ )	_	28

### Таблица 4

№	Наименование	Коли- чество, шт.
1	РИЦ169.01-ИЭ.01 Модернизация АСУ ТП выплавки стали в конвертере № 2 в рамках проекта замены котла ОКГ-160У-1. Электрооборудование, автоматизация, оборудование АСУ и КИП. Подсистемы «Конвертер № 2» и «Котел № 2». Руководство пользователя	1
2	РИЦ169.01-П5 Модернизация АСУ ТП выплавки стали в конвертере № 2 в рамках проекта замены котла ОКГ-160У-1. Электрооборудование, автоматизация, оборудование АСУ и КИП. Подсистемы «Конвертер № 2» и «Котел № 2». Описание информационного обеспечения	1
3	РИЦ169.01-ПА Модернизация АСУ ТП выплавки стали в конвертере № 2 в рамках проекта замены котла ОКГ-160У-1. Электрооборудование, автоматизация, оборудование АСУ и КИП. Подсистемы «Конвертер № 2» и «Котел № 2». Описание программного обеспечения	1
4	Система измерительно-управляющая конвертера № 2 кислородно- конвертерного цеха № 1 AO «EBPAЗ 3CMK». Паспорт	1
5	МП 228-15 ГСИ. Система измерительно-управляющая конвертера № 2 кислородно-конвертерного цеха № 1 АО «ЕВРАЗ ЗСМК». Методика поверки	1

# Поверка

осуществляется по документу МП 228-15 ГСИ. Система измерительно-управляющая конвертера № 2 кислородно-конвертерного цеха № 1 АО «ЕВРАЗ ЗСМК». Методика поверки, утвержденному ФБУ «Томский ЦСМ» в сентябре 2015 г. Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

## 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;
- радиочасы МИР РЧ-02. Основные метрологические характеристики радиочасов МИР РЧ-02 приведены в таблице 5.

Таблица 5

Таблица 5					
Наименова- ние и тип средства	Основные метрологические характеристики				
поверки	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 $R_{\text{harp}} = 800 \text{ Om}$ )	$\Delta = \pm (0, 2 \cdot 10^{-3} \cdot I_{\text{показ.}} + 1)$ мκΑ			
	Воспроизведение сигналов термопар типа XA(K) 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	$\begin{split} \Delta &= \pm (0.1 + 1 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{показ.}})  ^{\circ}\text{C}; \\ \Delta &= \pm (0.1 + 0.2 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{показ.}})  ^{\circ}\text{C}; \\ \Delta &= \pm (0.3 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{показ.}})  ^{\circ}\text{C} \end{split}$			
	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	$\Delta = \pm (0.1 + 0.25 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{показ.}})  ^{\circ}\text{C}$			
	Воспроизведение сигналов термопреобразователей сопротивления 100М в диапазоне температуры:				
	- от минус 60 до 200 °C	$\Delta = \pm (0.1 + 0.4 \cdot 10^{-3} \cdot T_{\text{показ.}})  ^{\circ}\text{C}$			
Миллиомметр E6-18/1	от 0,0001 до 100 Ом	δ = ±1,5 %			
Радиочасы МИР РЧ-02	Пределы допускаемой абсолютной погрешности синхронизации («привязки») фронта выходного сигнала 1 Гц по шкале координированного времени UTC (Universal Time Coordinaed) ± 1 мкс				
	ки») фронта выходного сигнала 1 Гц по шкале координированного времени				

### Примечания

- 1) В таблице приняты следующие обозначения:  $\Delta$  абсолютная погрешность;  $\delta$  относительная погрешность;  $I_{\text{показ.}}$  показания тока и температуры соответственно.
- 2) Разрешающая способность для термопар 0,01 °C,  $R_{\text{вх}} > 10$  Мом

## Сведения о методиках (методах) измерений

Метод измерений приведен в документе:

- РИЦ169.01-ИЭ.01 Модернизация АСУ ТП выплавки стали в конвертере № 2 в рамках проекта замены котла ОКГ-160У-1. Электрооборудование, автоматизация, оборудование АСУ и КИП. Подсистемы «Конвертер № 2» и «Котел № 2». Руководство пользователя.

# Нормативные документы, устанавливающие требования к системе измерительноуправляющей конвертера № 2 кислородно-конвертерного цеха № 1 AO «EBPA3 3CMK»

 $1\ \Gamma OCT\ P\ 8.596-2002\ \Gamma CU\ Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.$ 

2 ГОСТ Р 52931-2008 Приборы контроля и регулирования технологических процессов. Общие технические условия.

### Изготовитель

Акционерное общество «ЕВРАЗ Объединенный Западно - Сибирский металлургический комбинат» (АО «ЕВРАЗ ЗСМК»)

ИНН: 4218000951

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: zsmk@zsmk.ru, Caйт: http://russia.evraz.com

### Испытательный центр

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

Юридический адрес адрес: 634012, Томская область, 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 Сайт: http://tomskcsm.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Томский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30113-13 от 03.06.2013 г.

Заместитель Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_2016 г.