УТВЕРЖДЕНО

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от «21» июня 2024 г. № 1478

Лист № 1 Всего листов 26

Регистрационный № 92425-24

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерительная управляющая установки ЭЛОУ-АВТ-5 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Назначение средства измерений

Система измерительная управляющая установки ЭЛОУ-АВТ-5 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (далее — ИС) предназначена для измерений параметров технологического процесса (температуры, давления, перепада давления, массового расхода, объемного расхода, уровня, концентрации, удельной электрической проводимости, водородного показателя, довзрывных концентраций горючих газов, напряжения постоянного тока, электрического сопротивления постоянного тока, силы постоянного тока), формирования аналоговых сигналов управления и регулирования.

Описание средства измерений

Принцип действия ИС основан на непрерывном измерении, преобразовании и обработке при помощи контроллеров С300, контроллеров противоаварийной защиты Safety Manager и модулей ввода/вывода системы измерительно-управляющей ExperionPKS (регистрационный № 67039-17 в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее — ФИФОЕИ)) (далее — ExperionPKS) входных сигналов, поступающих по измерительным каналам (далее — ИК) от первичных и промежуточных измерительных преобразователей (далее — ИП).

ИС осуществляет измерение параметров технологического процесса следующим образом:

- первичные ИП преобразуют текущие значения параметров технологического процесса в аналоговые унифицированные электрические сигналы силы постоянного тока от 4 до 20 мА, сигналы термопреобразователей сопротивления по ГОСТ 6651−2009 и сигналы термопар по ГОСТ Р 8.585−2001;
- аналоговые унифицированные электрические сигналы силы постоянного тока от 4 до 20 мА от первичных ИП поступают на входы:
- а) преобразователей измерительных серии MTL4500 (регистрационный № 39587-14 в ФИФОЕИ) модели MTL4544 (далее MTL4544);
- б) преобразователей измерительных серии MTL4500 (регистрационный № 39587-14 в ФИФОЕИ) модели MTL4541 (далее MTL4541);
- аналоговые унифицированные электрические сигналы напряжения постоянного тока от 0 до 10 В поступают на входы преобразователей измерительных серии МІNІ (регистрационный № 55662-13 в ФИФОЕИ) модификации МІNІ MCR-SL-UI-UI-NC (далее МІNІ MCR);

- сигналы термопреобразователей сопротивления по ГОСТ 6651–2009 и сигналы термопар по ГОСТ Р 8.585–2001 поступают на входы преобразователей измерительных серии МТL45хх (регистрационный № 63282-16 в ФИФОЕИ) модели МТL4573 (далее МТL4573);
- аналоговые унифицированные электрические сигналы силы постоянного тока от 4 до 20 мА от MTL4544 и MINI MCR поступают на входы модулей ввода аналоговых сигналов серии I/O Modules Series C моделей СС-РАІН02 (далее СС-РАІН02) контроллеров С300 ExperionPKS;
- аналоговые унифицированные электрические сигналы силы постоянного тока от 4 до 20 мА от MTL4541 поступают на входы модулей ввода аналоговых сигналов SAI-1620m (далее SAI-1620m) контроллеров противоаварийной защиты Safety Manager ExperionPKS;
- аналоговые унифицированные электрические сигналы силы постоянного тока от 4 до 20 мА от MTL4573 поступают на входы модулей ввода аналоговых сигналов СС-PAIH02 и SAI-1620m.

Цифровые коды, преобразованные посредством модулей ввода аналоговых сигналов СС-РАІН02 и SAI-1620m в значения физических параметров технологического процесса, отображаются на мнемосхемах мониторов операторских станций управления в виде числовых значений, гистограмм, трендов, текстов, рисунков и цветовой окраски элементов мнемосхем, а также интегрируются в базу данных ИС.

Для выдачи управляющих воздействий используются преобразователи измерительные серий MTL4600 (регистрационный № 39587-14 в ФИФОЕИ) модели MTL4649C (далее – MTL4649C) и MINI MCR с модулями вывода аналоговых сигналов серии I/O Modules – Series С модели СС-РАОН01 (далее – СС-РАОН01) контроллеров С300 ExperionPKS.

Состав ИК ИС приведен в таблице 1.

Таблица 1 – Состав ИК ИС

	Состав ИК					
Наименование		Вторичная часть				
ИК	Первичный ИП	Промежуточный ИП (барьер искрозащиты)	Измерительный модуль ввода- вывода сигналов			
ИК температуры	Термопреобразователи сопротивления TR (регистрационный № 55776-13 в ФИФОЕИ) (далее – TR10)	MTL4573	CC-PAIH02 ExperionPKS			
	Термопреобразователи сопротивления ДТС (регистрационный № 28354-10 в ФИФОЕИ) (далее – ДТС)	MTL4573	SAI-1620m ExperionPKS			
	Преобразователи термоэлектрические КТХА/1-ХХХХ (регистрационный № 34081-07 в ФИФОЕИ), исполнения КТХА/1-0001, КТХА/1-0102 (далее – КТХА)	MTL4573	SAI-1620m ExperionPKS			
	Термопреобразователи сопротивления Метран-2000 (регистрационный № 38550-13 в ФИФОЕИ) (далее – ТСП Метран-2000)	MTL4573	CC-PAIH02 ExperionPKS			

	Соста	в ИК			
II.		Вторичная часть			
Наименование ИК	Первичный ИП	Промежуточный ИП (барьер искрозащиты)	Измерительный модуль ввода- вывода сигналов		
	Преобразователи термоэлектрические Метран-2000	MTL4573	CC-PAIH02 ExperionPKS		
	(регистрационный № 38549-13 в ФИФОЕИ) (далее – ПТ Метран-2000)	MTL4573	SAI-1620m ExperionPKS		
	Термометры сопротивления из платины и меди ТС (регистрационный № 18131-09 в ФИФОЕИ), модификация ТС-1088 (далее – ТС-1088)	MTL4573	SAI-1620m ExperionPKS		
	Термометры сопротивления платиновые ТСПТ, медные ТСМТ и их чувствительные элементы ЭЧПТ,	MTL4573	CC-PAIH02 ExperionPKS		
	ЭЧМТ (регистрационный № 36766-09 в ФИФОЕИ), модификация ТСПТ 101 (далее – ТСПТ 101)	MTL4573	SAI-1620m ExperionPKS		
ИК температуры	Термометры сопротивления платиновые ТСПТ, медные ТСМТ и их чувствительные элементы ЭЧПТ,	MTL4573	CC-PAIH02 ExperionPKS		
	ЭЧМТ (регистрационный № 36766-09 в ФИФОЕИ), модификация ТСПТ 102 (далее – ТСПТ 102)	MTL4573	SAI-1620m ExperionPKS		
	Датчики температуры ТСПТ Ex (регистрационный № 57176-14 в	MTL4573	CC-PAIH02 ExperionPKS		
	ФИФОЕИ) (далее – ТСПТ Ex 57176-14)	MTL4573	SAI-1620m ExperionPKS		
	Датчики температуры ТСПТ Ex (регистрационный № 75208-19 в ФИФОЕИ) (далее – ТСПТ Ex 75208-19)	MTL4573	SAI-1620m ExperionPKS		
	Преобразователи температуры программируемые ТСПУ 031 (регистрационный № 46611-16 в ФИФОЕИ) (далее – ТСПУ 031)	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS		
ИК давления	Преобразователи давления измерительные Cerabar M PMP51 (регистрационный № 71892-18 в ФИФОЕИ) (далее – Cerabar M PMP51)	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS		
	Преобразователи давления измерительные Cerabar S PMP71 (регистрационный № 71892-18 в ФИФОЕИ) (далее – Cerabar S PMP71)	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS		

	Соста	ав ИК			
11		Вторичная часть			
Наименование ИК	Первичный ИП	Промежуточный ИП (барьер искрозащиты)	Измерительный модуль ввода- вывода сигналов		
	Преобразователи (датчики) давления измерительные ЕЈ* (регистрационный № 59868-15 в	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS		
	ФИФОЕИ), модификация ЕЈХ (серии A), модель 510 (далее – ЕЈХ 510A)	MTL4541	SAI-1620m ExperionPKS		
ИК давления	Преобразователи (датчики) давления измерительные EJ*	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS		
	(регистрационный № 59868-15 в ФИФОЕИ), модификация ЕЈХ (серии А), модель 530 (далее – ЕЈХ 530А)	MTL4541	SAI-1620m ExperionPKS		
	Преобразователи давления измерительные JUMO dTRANS p20 (регистрационный № 56239-14 в ФИФОЕИ) (далее – dTRANS p20)	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS		
	Датчики давления ЭМИС-БАР (регистрационный № 72888-18 в ФИФОЕИ) (далее – ЭМИС-БАР)	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS		
	Преобразователи (датчики) давления измерительные EJ*	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS		
	(регистрационный № 59868-15 в ФИФОЕИ), модификация ЕЈХ (серии А), модель 110 (далее – ЕЈХ 110А)	MTL4541	SAI-1620m ExperionPKS		
ИК перепада давления	Преобразователи (датчики) давления измерительные EJ* (регистрационный № 59868-15 в ФИФОЕИ), модификация EJX (серии A), модель 118 (далее – EJX 118A)	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS		
	Преобразователи (датчики) давления измерительные EJ*	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS		
	(регистрационный № 59868-15 в ФИФОЕИ), модификация ЕЈХ (серии А), модель 120 (далее – ЕЈХ 120А)	MTL4541	SAI-1620m ExperionPKS		
	Счетчики газа КТМ100 РУС (регистрационный № 60932-15 в ФИФОЕИ) (далее – КТМ100)	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS		
ИК массового расхода	Расходомеры массовые Promass (регистрационный № 15201-11 в ФИФОЕИ), первичный преобразователь расхода (датчик) Promass F, электронный преобразователь 83 (далее – Promass 83F)	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS		

	Состав ИК						
Наименование		Вторичная часть					
ИК	Повруууу үй ИП	Промежуточный	Измерительный				
YIK	Первичный ИП	ИП (барьер	модуль ввода-				
		искрозащиты)	вывода сигналов				
	Расходомеры массовые Promass						
	(модификации Promass 300)						
	(регистрационный № 68358-17 в	MTL4544	CC-PAIH02				
	ФИФОЕИ), первичный	WILDISTI	ExperionPKS				
	преобразователь расхода F						
	(далее – Promass F300)						
	Расходомеры массовые Promass						
INC	(модификации Promass 500)		CC DAIII02				
ИК массового	(регистрационный № 68358-17 в	MTL4544	CC-PAIH02				
расхода	ФИФОЕИ), первичный преобразователь расхода F		ExperionPKS				
	(далее – Promass F500)						
	Расходомеры вихревые Prowirl 200						
	(регистрационный № 58533-14 в						
	ФИФОЕИ), первичный вихревой		CC-PAIH02				
	преобразователь расхода F,	MTL4544	ExperionPKS				
	электронный преобразователь 200		1				
	(далее – Prowirl F200)						
	Расходомеры-счетчики жидкости						
	ультразвуковые накладные АТ600	MTL4544	CC-PAIH02				
	(регистрационный № 62748-15 в	WH L4344	ExperionPKS				
	ФИФОЕИ) (далее – АТ600)						
	Расходомеры электромагнитные						
	Promag (регистрационный № 14589-14		CC DAILIO				
	в ФИФОЕИ), первичный электро-	MTL4544	CC-PAIH02				
	магнитный преобразователь расхода		ExperionPKS				
	Р, измерительный преобразователь 50 (далее – Promag P50)						
	Расходомеры электромагнитные						
	Promag (модификации Promag 300)						
ИК	(регистрационный № 67922-17 в						
объемного	ФИФОЕИ), первичный		CC-PAIH02				
расхода	электромагнитный преобразователь	MTL4544	ExperionPKS				
	расхода Р, измерительный		1				
	преобразователь 300						
	(далее – Promag P300)						
	Расходомеры электромагнитные						
	Promag (модификации Promag 500)						
	(регистрационный № 67922-17 в		~~				
	ФИФОЕИ), первичный	MTL4544	CC-PAIH02				
	электромагнитный преобразователь		ExperionPKS				
	расхода Р, измерительный						
	преобразователь 500						
	(далее – Promag P500)						

	Состав ИК							
Наименование		Вторичная часть						
ИК	Первичный ИП	Промежуточный ИП (барьер искрозащиты)	Измерительный модуль ввода- вывода сигналов					
	Расходомеры массовые Promass (модификации Promass 300) (регистрационный № 68358-17 в ФИФОЕИ), первичный преобразователь расхода А (далее – Promass A300)	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS					
	Promass F300	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS					
IXIC	Promass F500	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS					
ИК объемного расхода	Расходомеры-счетчики ультразвуковые Prosonic Flow (регистрационный № 29674-12 в ФИФОЕИ), первичный преобразователь F, электронный блок 92 (далее – Prosonic Flow 92F)	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS					
	Prowirl F200	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS					
	Расходомеры ультразвуковые UFM 500 (регистрационный	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS					
	№ 29975-09 в ФИФОЕИ) (далее – UFM 500)	MTL4541	SAI-1620m ExperionPKS					
	Уровнемеры микроволновые контактные VEGAFLEX 8* (регистрационный № 53857-13 в ФИФОЕИ), модификация VEGAFLEX 81 (далее – VEGAFLEX 81)	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS					
ИК уровня	Уровнемеры микроволновые контактные VEGAFLEX 8* (регистрационный № 53857-13 в	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS					
	ФИФОЕИ), модификация VEGAFLEX 86 (далее – VEGAFLEX 86)	MTL4541	SAI-1620m ExperionPKS					
	Датчики уровня буйковые серии 12400 (регистрационный № 47981-11 в ФИФОЕИ) (далее – уровнемер 12400)	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS					
ИК концентрации	Анализаторы общего органического углерода QuickTOC_ULTRA (регистрационный № 55889-13 в ФИФОЕИ) (далее – QuickTOC)	MTL4544	CC-PAIH02 ExperionPKS					

	Соста	ав ИК			
II.		Вторичная часть			
Наименование	Пальтыны ИП	Промежуточный	Измерительный		
ИК	Первичный ИП	ИП (барьер	модуль ввода-		
		искрозащиты)	вывода сигналов		
	Газоанализаторы SERVOTOUGH				
	FluegasExact 2700 (регистрационный	MTL4544	CC-PAIH02		
ИК	№ 53282-13 в ФИФОЕИ)	WH L4344	ExperionPKS		
концентрации	(далее – SERVOTOUGH)				
	SERVOTOUGH	MTL4541	SAI-1620m		
		WIILAJAI	ExperionPKS		
ИК удельной	Анализаторы жидкости FLEXA				
электрической	модель FLXA202 (регистрационный	MTL4544	CC-PAIH02		
проводимости	№ 66409-17 в ФИФОЕИ)	WIILAJAA	ExperionPKS		
	(далее – FLXA202)				
ИК			CC-PAIH02		
водородного	FLXA202	MTL4544	ExperionPKS		
показателя			Experioni Ko		
ИК	Датчики-газоанализаторы				
довзрывных	стационарные ДГС ЭРИС-230	MTL4541	SAI-1620m		
концентраций	(регистрационный № 61055-15 в	11111111111	ExperionPKS		
горючих газов	ФИФОЕИ) (далее – ДГС ЭРИС-230)				
ИК					
напряжения	_	MINI MCR	CC-PAIH02		
постоянного		Will VI WICK	ExperionPKS		
тока					
ИК		MTL4573	CC-PAIH02		
электрического		1,1121373	ExperionPKS		
сопротивления	_		SAI-1620m		
постоянного		MTL4573	ExperionPKS		
тока			2.19 4.10.11 110		
ИК силы			CC-PAIH02		
постоянного	_	MTL4544	ExperionPKS		
тока			Experion Ro		
ИК силы			SAI-1620m		
постоянного	_	MTL4541	ExperionPKS		
тока			Ехрепон ко		
ИК воспроиз-					
ведения силы	_	MTL4649C	CC-PAOH01		
постоянного		WITE1019C	ExperionPKS		
тока					
ИК воспроиз-					
ведения			CC-PAOH01		
напряжения	_	MINI MCR	ExperionPKS		
постоянного			DAPOHOIII IXO		
тока					

ИС осуществляет выполнение следующих функций:

- автоматизированное измерение, регистрацию, обработку, контроль, хранение и индикацию параметров технологического процесса;
- предупредительную и аварийную световую и звуковую сигнализацию при выходе параметров технологического процесса за установленные границы и при обнаружении неисправности в работе оборудования;
 - управление технологическим процессом в реальном масштабе времени;
 - противоаварийную защиту оборудования;
- представление технологической и системной информации на дисплее мониторов операторских станций управления;
 - накопление, регистрацию и хранение поступающей информации;
 - самодиагностику;
 - автоматическое составление отчетов и рабочих (режимных) листов;
 - вывод данных на печать;
- защиту системной информации от несанкционированного доступа программным средствам и изменения установленных параметров.

К настоящему типу средства измерений относится ИС с заводским номером 21. Заводской номер ИС в виде цифрового обозначения наносится типографским способом на паспорт и на маркировочную табличку шкафа автоматизации ИС.

Пломбирование ИС не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на ИС не предусмотрено.

Программное обеспечение

Программное обеспечение (далее - ПО) ИС обеспечивает реализацию функций ИС. Защита ПО ИС от непреднамеренных и преднамеренных изменений и обеспечение его соответствия утвержденному типу осуществляется путем разграничения прав пользователей и паролей. Доступ к функциям ПО ИС ограничен уровнем доступа, который назначается каждому оператору.

Идентификационные данные ПО ИС приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Идентификационные данные ПО ИС

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Honeywell Experion PKS
Номер версии (идентификационный номер) ПО, не ниже	R511.3
Цифровой идентификатор ПО	_

ПО ИС защищено от несанкционированного доступа, изменения алгоритмов и установленных параметров путем введения логина и пароля, ведения доступного только для чтения журнала событий.

Уровень защиты ПО ИС «средний» в соответствии с Р 50.2.077–2014.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические характеристики ИК ИС приведены в таблице 3. Технические характеристики ИС приведены в таблице 4.

Таблица 3 – Метрологические характеристики ИК ИС

таолица 3 – метрологические характеристики их и			Метрологические характеристики измерительных компонентов ИК				
Метроли	эгинеские узрактерис	тики ИК			Промежуточный ИП, модули		
Wicipon	Метрологические характеристики ИК		$\Pi \epsilon$	ервичный ИП		ода сигналов	
	,	,			даннь	іх (вторичная	часть)
		Пределы	Тип			Тип	Пределы
Наиме-	Диапазон	допускаемой	(выходной	Пределы допускаемой	Тип барьера	модуля	допускаемой
нование	измерений	основной	сигнал)	основной погрешности	искрозащиты	ввода/вы-	основной
		погрешности				вода	погрешности 1)
	от -50 до +100 °C	$\Delta: \pm 1,00 {}^{\circ}\text{C}^{2)}$	TR10				Δ: ±0,43 °C
	от -50 до +200 °C	Δ : ±1,57 °C ²⁾	(HCX Pt100)	Δ : $\pm (0.3 + 0.005 \cdot t)$ °C	MTL4573	CC-PAIH02	Δ: ±0,57 °C
	от -50 до +400 °C	Δ : ±2,71 °C ²⁾					Δ: ±0,87 °C
	от -50 до +150 °C	Δ : ±1,49 °C ²⁾	ДТС (HCX Pt100)	Δ: ±(0,3+0,005· t) °C	MTL4573	SAI-1620m	Δ: ±0,85 °C
	от -40 до +100 °C	Δ: ±3,41 °C ²⁾	КТХА (НСХ типа К)	Класс допуска 2: Δ: ±2,5 °C			
				в диапазоне измерений	MTL4573	SAI-1620m	Δ: ±1,83 °C
			(11011 11111a 1t)	от -40 до +333 °C включ.			
	от -50 до +50 °C	$\Delta: \pm 0.72 ^{\circ}\text{C}^{2)}$	ТСП Метран-2000		MTL4573	CC-PAIH02	Δ: ±0,35 °C
	от -50 до +100 °C	$\Delta: \pm 1,00 {}^{\circ}\text{C}^{2)}$					Δ: ±0,43 °C
ИК	от -50 до +150 °C	$\Delta: \pm 1,28 {}^{\circ}\text{C}^{2}$		$\Delta: \pm (0.3+0.005 \cdot t) ^{\circ}\text{C}$			Δ: ±0,50 °C
температуры	от -50 до +200 °C	$\Delta: \pm 1,57 {}^{\circ}\text{C}^{2)}$	(HCX Pt100)				Δ: ±0,57 °C
	от -50 до +300 °C	Δ : ±2,14 °C ²)					Δ: ±0,72 °C
	от -40 до +400 °C	$\Delta: \pm 2.70 ^{\circ}\text{C}^{2)}$					Δ: ±0,85 °C
	от -40 до +300 °C	$\Delta: \pm 3,44 {}^{\circ}\text{C}^{2)}$					Δ: ±1,87 °C
	от -40 до +400 °C	$\Delta: \pm 3.98 ^{\circ}\text{C}^{2)}$		Класс допуска 2: Δ : $\pm 2,5$ °C		~~ ~	Δ: ±2,01 °C
	от -40 до +500 °C	Δ : ±4,76 °C ²)	ПТ	в диапазоне измерений	MTL4573	CC-PAIH02	Δ: ±2,15 °C
	от -40 до +600 °C	$\Delta: \pm 5,56 {}^{\circ}\text{C}^{2)}$	Метран-2000	от -40 до +333 °C включ.,			Δ: ±2,29 °C
	от -40 до +800 °C	$\Delta: \pm 7,20 {}^{\circ}\text{C}^{2)}$	(НСХ типа К)	Δ: ±0,0075· t °C в			Δ: ±2,61 °C
	от -40 до +400 °C	Δ: ±4,50 °C ²)		диапазоне измерений			Δ: ±2,78 °C
	от -40 до +500 °C	$\Delta: \pm 5.35 {}^{\circ}\text{C}^{2)}$		св. +333 до +1100 °C	MTL4573	SAI-1620m	Δ: ±3,09 °C
	от -40 до +800 °C	Δ : ±7,99 °C ²⁾					Δ: ±4,08 °C

		Метрологические характеристики измерительных компонентов ИК						
Метропо	Метрологические характеристики ИК					Промежуточный ИП, модули		
Wiciposic			Пе	ервичный ИП		ода сигналов		
		I			даннь	іх (вторичная		
		Пределы	Тип			Тип	Пределы	
Наиме-	Диапазон	допускаемой	(выходной	Пределы допускаемой	Тип барьера	модуля	допускаемой	
нование	измерений	основной	сигнал)	основной погрешности	искрозащиты	ввода/вы-	основной	
		погрешности	<i>′</i>			вода	погрешности 1)	
	от -50 до +100 °C	Δ : ±1,16 °C ²⁾	TC-1088 (HCX Pt100)	Δ : $\pm (0,3+0,005 \cdot t)$ °C	MTL4573	SAI-1620m	Δ: ±0,69 °C	
	от -50 до +100 °C	Δ : ±1,00 °C ²⁾	ТСПТ 101	Δ: ±(0,3+0,005· t) °C	MTL4573	CC-PAIH02	Δ: ±0,43 °C	
	от -50 до +150 °C	Δ : ±1,49 °C ²⁾	(HCX Pt100)	Δ . $\pm (0.5 \pm 0.005 \text{ [t]})$	MTL4573	SAI-1620m	Δ: ±0,85 °C	
	от -50 до +100 °C	Δ : ±1,00 °C ²⁾	ТСПТ 102 (HCX Pt100)	Δ: ±(0,3+0,005· t) °C	MTL4573	CC-PAIH02	Δ: ±0,43 °C	
	от -50 до +150 °C	Δ : ±1,28 °C ²⁾					Δ: ±0,50 °C	
	от -50 до +200 °C	Δ : ±1,81 °C ²⁾			MTL4573	SAI-1620m	Δ: ±1,01 °C	
	от 0 до +100 °C	Δ : ±0,97 °C ²⁾	ТСПТ Ex 57176-14 (HCX Pt100)	Δ: ±(0,3+0,005· t) °C	MTL4573 MTL4573	CC-PAIH02 SAI-1620m	Δ: ±0,36 °C	
ИК	от -50 до +150 °C	Δ : ±1,28 °C ²⁾					Δ: ±0,50 °C	
температуры	от -50 до +200 °C	Δ : ±1,57 °C ²⁾					Δ: ±0,57 °C	
	от 0 до +200 °C	Δ : ±1,71 °C ²⁾					Δ: ±0,85 °C	
	от -50 до +150 °C	Δ : ±1,49 °C ²⁾					Δ: ±0,85 °C	
	от -50 до +200 °C	Δ : ±1,81 °C ²⁾					Δ: ±1,01 °C	
	от -50 до +100 °C	Δ : ±1,16 °C ²⁾	ТСПТ Ех	A + (0.2 + 0.00 % ld) 0.00	NATE 4570	GAT 1600	Δ: ±0,69 °C	
	от -50 до +150 °C	Δ : ±1,49 °C ²⁾	75208-19 (HCX Pt100)	Δ : $\pm (0,3+0,005 \cdot t)$ °C	MTL4573	SAI-1620m	Δ: ±0,85 °C	
	от -50 до +120 °C	γ: ±0,34 %	ТСПУ 031 (от 4 до 20 мА)	γ: ±0,25 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %	
	от 0 до 160 кПа;		Cerabar M PMP51				0.1	
	от 0 до 400 кПа	γ: ±0,22 %	(от 4 до 20 мА)	γ : $\pm 0,1\%$	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %	
ИК давления	от 0 до 1,4 МПа	γ: ±0,22 %	Cerabar S PMP71 (от 4 до 20 мА)	γ: ±0,1 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %	

		Метрологические характеристики измерительных компонентов ИК					
Метроло	Метрологические характеристики ИК				Промежуточный ИП, модули		
Wiciposi			Пе	ервичный ИП		ода сигналов	1
	T	1			данны	ых (вторичная	
Наиме- нование	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип (выходной сигнал)	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип барьера искрозащиты	Тип модуля ввода/вы- вода	Пределы допускаемой основной погрешности 1)
	от 0 до 16 кПа; от 0 до 40 кПа; от 0 до 100 кПа; от 0 до 160 кПа;	γ: ±0,22 %	ЕЈХ 510A (от 4 до 20 мА)	γ: ±0,1 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %
	от 0 до 160 кПа	γ: ±0,41 %			MTL4541	SAI-1620m	γ: ±0,35 %
ИК давления	от -100 до 60 кПа; от 0 до 1,6 кПа; от 0 до 60 кПа; от 0 до 100 кПа; от 0 до 160 кПа; от 0 до 200 кПа; от 0 до 250 кПа; от 0 до 400 кПа; от 0 до 600 кПа; от 0 до 1,6 МПа; от 0 до 2,5 МПа; от 0 до 10 МПа	γ: ±0,22 %	ЕЈХ 530A (от 4 до 20 мА)	γ: ±0,1 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %
	от -100 до 100 кПа; от 0 до 100 кПа; от 0 до 160 кПа; от 0 до 200 кПа; от 0 до 205 кПа	γ: ±0,41 %			MTL4541	SAI-1620m	γ: ±0,35 %

		Метрологические характеристики измерительных компонентов ИК					
Метроло	огические характерис	тики ИК			Промежуточный ИП, модули		
Wiciposi	Merposiorii teekiie kapaktepiietiikii titt		Пе	ервичный ИП		ода сигналов	1
	T	Γ			данны	ых (вторичная	·
Наиме- нование	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип (выходной сигнал)	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип барьера искрозащиты	Тип модуля ввода/вы- вода	Пределы допускаемой основной погрешности 1)
ИК давления	от 0 до 250 кПа; от 0 до 400 кПа; от 0 до 600 кПа; от 0 до 1 МПа; от 0 до 1,6 МПа	γ: ±0,41 %	ЕЈХ 530A (от 4 до 20 мА)	γ: ±0,1 %	MTL4541	SAI-1620m	γ: ±0,35 %
	от 0 до 160 кПа; от 0 до 400 кПа; от -0,1 до 2,5 МПа	γ: ±0,22 %	dTRANS p20 (от 4 до 20 мА)	γ: ±0,1 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %
	от -0,5368 до 0,5368 кПа	γ: ±0,22 %	ЭМИС-БАР (от 4 до 20 мА)	γ: ±0,09 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %
ИК перепада давления ³⁾	от -600 до 0 Па; от -4 до 0 кПа; от -2,5 до 0 кПа; от -1,6 до 0 кПа; от -1 до 0 кПа; от 0 до 400 Па; от 0 до 600 Па; от 0 до 1 кПа; от 0 до 1,6 кПа; от 0 до 2,5 кПа; от 0 до 4 кПа; от 0 до 4 кПа; от 0 до 40 кПа; от 0 до 60 кПа	γ: ±0,22 %	ЕЈХ 110A (от 4 до 20 мА)	γ: ±0,1 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %

		Метрологические характеристики измерительных компонентов ИК					
Метрол	Метрологические характеристики ИК		Первичный ИП		Промежуточный ИП, модули ввода/вывода сигналов и обработки		
			11	срвичный инт		лда сигналов их (вторичная	-
Наиме- нование	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип (выходной сигнал)	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип барьера искрозащиты	Тип модуля ввода/вы- вода	Пределы допускаемой основной погрешности 1)
	от 0 до 65,42 кПа; от 0 до 600 кПа; от 0 до 1,6 МПа	γ: ±0,22 %	EJX 110A (от 4 до 20 мА)	γ: ±0,1 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %
	от 0 до 1,6 МПа	γ: ±0,41 %			MTL4541	SAI-1620m	γ: ±0,35 %
ИК породоло	от 1,07 до 6,17 кПа; от 7,25 до 37,85 кПа	γ: ±0,22 %	EJX 118A (от 4 до 20 мА)	γ: ±0,1 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %
ИК перепада давления ³⁾	от -250 до 0 Па; от -160 до 0 Па; от -100 до 60 Па; от 0 до 160 Па; от 0 до 400 Па	γ: ±0,22 %	EJX 120A (от 4 до 20 мА)	γ: ±0,1 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %
	от -200 до 60 Па; от 0 до 160 Па	γ: ±0,41 %			MTL4541	SAI-1620m	γ: ±0,35 %
	от 0 до 600 кг/ч; от 0 до 5000 кг/ч	см. примечание 2	КТМ100 (от 4 до 20 мА)	δ : ±5 % ⁴⁾ при 0,03 \leq V \leq 0,10; δ : ±3,5 % ⁴⁾ при 0,1 \leq V \leq 0,3; δ : ±2 % ⁴⁾ при 0,3 \leq V \leq 120, где V – скорость потока газа, м/с	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %
ИК массового расхода	от 0,08 до 70,00 т/ч; от 0 до 200 т/ч; от 0,08 до 500,00 т/ч	см. примечание 2	Promass 83F (от 4 до 20 мА)	δ: ±0,1 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %
	от 0,02 до 40,00 т/ч; от 0 до 100 т/ч; от 0 до 125 т/ч; от 0,02 до 320,00 т/ч	см. примечание 2	Promass F300 (от 4 до 20 мА)	δ: ±0,1 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %

			Метро	логические характеристики и	змерительных	компонентов	ИК	
Метрол	огические характерис	тики ИК	П	Первичный ИП		Промежуточный ИП, модули ввода/вывода сигналов и обработки		
			110			ода сигналов ых (вторичная	1	
Наиме- нование	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип (выходной сигнал)	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип барьера искрозащиты	Тип модуля ввода/вы- вода	Пределы допускаемой основной погрешности 1)	
ИК массового	от 20 до 1600 кг/ч; от 20 до 3000 кг/ч; от 0,02 до 6,00 т/ч; от 0,02 до 60,00 т/ч; от 0,02 до 60,00 т/ч; от 0,02 до 80,00 т/ч	см. примечание 2	Promass F500 (от 4 до 20 мА)	δ: ±0,1 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %	
расхода	расхода от 0 до 400 кг/ч; от 0 до 4 т/ч; от 0 до 5 т/ч; от 0 до 6,3 т/ч; от 0 до 10 т/ч	см. примечание 2	Prowirl F200 (от 4 до 20 мА)	δ: ±1,5 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %	
	от 0 до 100 м ³ /ч	см. примечание 2	АТ600 (от 4 до 20 мА)	δ : ±4,0 % при скорости потока от 0,03 до 0,60 м/с; δ : ±1,0 % при скорости потока свыше 0,60 до 12,19 м/с	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %	
ИК объемного	от 0 до $20 \text{ м}^3/\text{ч}$	см. примечание 2	Promag P50 (от 4 до 20 мА)	δ: ±(1,0+Δ ₀) %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %	
расхода	от 0 до 25 м ³ /ч; от 0 до 40 м ³ /ч; от 0 до 50 м ³ /ч; от 0 до 250 м ³ /ч; от 0 до 400 м ³ /ч; от 0 до 1600 м ³ /ч	см. примечание 2	Promag P300 (от 4 до 20 мА)	δ: ±(1,0+Δ ₀) %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %	

			Метрол	Метрологические характеристики измерительных компонентов ИК					
Метрол	огические характерис	тики ИК	_		Промежуточный ИП, модули				
1	1 1		lle	Первичный ИП		ввода/вывода сигналов и обработки данных (вторичная часть)			
		Пределы	Тип			Тип	Пределы		
Наиме-	Диапазон измерений	допускаемой основной	(выходной	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип барьера искрозащиты	модуля ввода/вы-	допускаемой основной		
нованис	измерении	погрешности	сигнал)	основной погрешности	искрозащиты	ввода/вы-	погрешности 1)		
	от 0 до 500 м ³ /ч	см. примечание 2	Promag P500 (от 4 до 20 мА)	δ: ±(1,0+Δ ₀) %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %		
	от 0 до 0,01 м ³ /ч; от 0 до 0,04 м ³ /ч; от 0 до 0,4 м ³ /ч	см. примечание 2	Promass A300 (от 4 до 20 мА)	δ: ±0,1 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %		
	от 0 до 0,4 м ³ /ч	см. примечание 2	Promass F300 (от 4 до 20 мА)	δ: ±0,1 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %		
ИК объемного расхода	от 0,02 до 8,00 м ³ /ч; от 0,02 до 16,00 м ³ /ч; от 0,02 до 50,00 м ³ /ч; от 0,02 до 100,00 м ³ /ч; от 0 до 125 м ³ /ч; от 0,02 до 125,00 м ³ /ч; от 0,02 до 160,00 м ³ /ч; от 0,02 до 200,00 м ³ /ч; от 0,02 до 250,00 м ³ /ч	см. примечание 2	Promass F300 (от 4 до 20 мА)	δ: ±0,1 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %		
	от 0 до 5 м ³ /ч; от 0 до 6,3 м ³ /ч; от 0 до 8 м ³ /ч	см. примечание 2	Prosonic Flow 92F (от 4 до 20 мА)	δ: ±0,5 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %		

			Метрол	погические характеристики и	змерительных	компонентов	ИК
Метроло	Метрологические характеристики ИК		Первичный ИП		Промежуточный ИП, модули ввода/вывода сигналов и обработки данных (вторичная часть)		
Наиме- нование	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип (выходной сигнал)	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип барьера искрозащиты	Тип модуля ввода/вы- вода	Пределы допускаемой основной погрешности ¹⁾
	от 0 до 10 м ³ /ч; от 0 до 12,5 м ³ /ч; от 0 до 32 м ³ /ч; от 0 до 50 м ³ /ч; от 0 до 90 м ³ /ч; от 0 до 100 м ³ /ч; от 0 до 125 м ³ /ч; от 0 до 160 м ³ /ч; от 0 до 200 м ³ /ч; от 0 до 400 м ³ /ч	см. примечание 2	Prosonic Flow 92F (от 4 до 20 мА)	δ: ±0,5 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %
ИК объемного расхода	от 0 до 16 м ³ /ч; от 0 до 25 м ³ /ч; от 0 до 32 м ³ /ч; от 0 до 40 м ³ /ч; от 0 до 80 м ³ /ч; от 0 до 200 м ³ /ч; от 0 до 250 м ³ /ч; от 0 до 1250 м ³ /ч; от 0 до 2500 м ³ /ч; от 0 до 5000 м ³ /ч; от 0 до 6300 м ³ /ч;	см. примечание 2	Prowirl F200 (от 4 до 20 мА)	δ: ±1 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %
	от 0 до 32 м ³ /ч; от 0 до 50 м ³ /ч	см. примечание 2	UFM 500 (от 4 до 20 мА)	δ: ±0,5 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %

			Метро	Метрологические характеристики измерительных компонентов ИК						
Метроп	огические характерис	тики ИК				Промежуточный ИП, модули				
Wieiposi	от и теские характерие	man ma	Первичный ИП			ода сигналов	1			
	1				даннь	ах (вторичная				
Наиме-	Потого	Пределы	Тип	Панания паниямальнай	T 6	Тип	Пределы			
нование	Диапазон измерений	допускаемой основной	(выходной	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип барьера искрозащиты	модуля ввода/вы-	допускаемой основной			
пованис	измерении	погрешности	сигнал)	основной погрешности	искрозащиты	водальы-	погрешности ¹⁾			
ИК	от 0 до 100 м ³ /ч; от 0 до 125 м ³ /ч; от 0 до 200 м ³ /ч; от 0 до 320 м ³ /ч; от 0 до 800 м ³ /ч	см. примечание 2	UFM 500 (от 4 до 20 мА)	δ: ±0,5 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %			
объемного расхода	от 0 до 80 м ³ /ч; от 0 до 100 м ³ /ч; от 0 до 125 м ³ /ч	см. примечание 2			MTL4541	SAI-1620m	γ: ±0,35 %			
	от 0 до $80 \text{ м}^3/\text{ч}$	см. примечание 2		δ: ±1 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %			
	от 495 до 1895 мм ⁵⁾	γ: ±0,25 %	VEGAFLEX 81 (от 4 до 20 мА)	Δ: ±2 мм	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %			
	от 330 до 1930 мм ⁵⁾	γ: ±0,24 %								
	от 490 до 1090 мм ⁵⁾	γ: ±0,42 %								
	от 1500 до 3100 мм ⁵⁾	γ: ±0,24 %								
	от 400 до 1500 мм ⁵⁾	γ: ±0,28 %								
ИК уровня	от 400 до 1700 мм ⁵⁾	γ: ±0,26 %	VEGAFLEX 86							
		γ: ±0,24 %	(от 4 до 20 мА)	Δ : ± 2 mm	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %			
	от 2660 до 3860 мм ⁵⁾	γ: ±0,27 %								
	от 460 до 2060 мм ⁵⁾	$\gamma: \pm 0.24 \%$								
	от 1000 до 3700 мм ⁵⁾ от 1000 до 3800 мм ⁵⁾	$\gamma: \pm 0.21 \%$ $\gamma: \pm 0.21 \%$								
	от 400 до 2930 мм ⁵	$\gamma: \pm 0,21\%$ $\gamma: \pm 0,21\%$								
	от 100 до 2750 WW	7. ±0,21 /0								

		Метрологические характеристики измерительных компонентов ИК						
Метрол	огические характерис	гики ИК	П	Первичный ИП		Промежуточный ИП, модули ввода/вывода сигналов и обработки		
	• •		116			ода сигналов ых (вторичная		
Наиме- нование	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип (выходной сигнал)	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип барьера искрозащиты	Тип модуля ввода/вы- вода	Пределы допускаемой основной погрешности ¹⁾	
	от 450 до 3150 мм ⁵⁾	γ: ±0,21 %				вода	погрешности	
	от 845 до 3245 мм ⁵⁾	$\gamma: \pm 0.21 \%$	-					
	от 600 до 3400 мм ⁵⁾	$\gamma: \pm 0,21\%$ $\gamma: \pm 0,21\%$	1					
	от 380 до 4930 мм ⁵⁾	$\gamma: \pm 0.20 \%$	-					
	от 380 до 5040 мм ⁵⁾	γ: ±0,20 %	-		MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %	
	от 460 до 5840 мм ⁵⁾	γ: ±0,20 %	1				,	
	от 470 до 5900 мм ⁵⁾	γ: ±0,20 %						
	от 400 до 10100 мм ⁵⁾							
	от 400 до 12900 мм ⁵⁾	γ: ±0,19 %	VEGAFLEX 86	Δ: ±2 мм				
	от 330 до 1530 мм ⁵⁾	γ: ±0,43 %	(от 4 до 20 мА)					
ИК уровня	от 330 до 1630 мм ⁵⁾	γ: ±0,43 %	(61 1 46 20 1111)					
	от 330 до 1730 мм ⁵⁾	γ: ±0,42 %	-					
	от 470 до 2970 мм ⁵⁾	γ: ±0,40 %	-					
	от 450 до 3150 мм ⁵⁾	γ: ±0,40 %	<u> </u>		MTL4541	SAI-1620m	γ: ±0,35 %	
	от 460 до 3160 мм ⁵⁾	γ: ±0,40 %	-				, ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	
	от 470 до 3170 мм ⁵⁾	γ: ±0,40 %	-					
	от 380 до 3360 мм ⁵⁾ от 220 до 9270 мм ⁵⁾	γ: ±0,40 %						
	от 310 до 9360 мм ⁵)	$\gamma: \pm 0.39 \%$ $\gamma: \pm 0.39 \%$						
	от 0 до 600 мм ⁵⁾ ;	γ. ±0,39 %						
	от 0 до 700 мм ⁵ ; от 0 до 700 мм ⁵ ; от 0 до 750 мм ⁵)	γ: ±0,59 %	Уровнемер 12400 (от 4 до 20 мА)	γ: ±0,5 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %	

			Метрол	огические характеристики и	измерительных	компонентов	ИК	
Метроло	огические характерис	тики ИК	Пе	Первичный ИП		Промежуточный ИП, модули ввода/вывода сигналов и обработки данных (вторичная часть)		
Наиме- нование	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип (выходной сигнал)	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип барьера искрозащиты	Тип модуля ввода/вы- вода	Пределы допускаемой основной погрешности ¹⁾	
ИК уровня	от 0 до 760 мм ⁵⁾ ; от 0 до 850 мм ⁵⁾ ; от 0 до 1000 мм ⁵⁾ ; от 0 до 1600 мм ⁵⁾ ; от 0 до 4400 мм ⁵⁾	γ: ±0,59 %	Уровнемер 12400 (от 4 до 20 мА)	γ: ±0,5 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %	
	от 1 до 100 мг/дм ³ (концентрация углерода)	δ: ±37,84 %	QuickTOC (от 4 до 20 мА)	δ: ±30 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %	
ик	от 0 до 10 % (объемные доли) (концентрация кислорода)	γ: ±4,41 %	SERVOTOUGH (от 4 до 20 мА)	γ: ±4 %	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %	
концентрации	от 0 до 10 % (объемные доли) (концентрация кислорода)	γ: ±4,42 %	SERVOTOUGH (от 4 до 20 мА)	γ: ±4 %	MTL4541	SAI-1620m	γ: ±0,35 %	
	от 0 до 500 млн ⁻¹	γ: ±11,01 %	SERVOTOUGH (от 4 до 20 мА)	γ: ±10 %	MTL4541	SAI-1620m	γ: ±0,35 %	
ИК удельной электрической проводимости	от 0 до 30 См/м ⁶⁾	γ : $\pm 4,41 \%^{7}$; δ : $\pm 19,03 \%^{8}$	FLXA202 (от 4 до 20 мА)	γ: ±4 % ⁷); δ: ±4 % ⁹)	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %	
ИК	от 0 до 14 рН	Δ: ±0,07 pH	FLXA202	Δ: ±0,05 pH	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %	

				Метрологические характеристики измерительных компонентов ИК					
Метроло	огические характерис	тики ИК			Промежуточный ИП, модули				
1	1 1		lle	Первичный ИП		ода сигналов	1		
			1		данны	ых (вторичная			
Наиме- нование	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип (выходной сигнал)	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип барьера искрозащиты	Тип модуля ввода/вы- вода	Пределы допускаемой основной погрешности 1)		
водородного показателя			(от 4 до 20 мА)						
ИК довзрывных концентраций горючих газов	от 0 до 50 % НКПР	Δ: ±5,51 % HKΠP	ДГС ЭРИС-230 (от 4 до 20 мА)	Δ: ±5 % НКПР	MTL4541	SAI-1620m	γ: ±0,35 %		
ИК напряжения постоянного тока	от 0 до 10 В	_	_	_	MINI MCR	CC-PAIH02	γ: ±0,14 %		
ИК электрического сопро-	от -50 до +120 °C (от 80,31 до 146,07 Ом)	_	_	_			Δ: ±0,46 °C		
тивления постоянного тока (сигналы	от -50 до +150 °C (от 80,31 до 157,33 Ом)	_	_	-	MTL4573	CC-PAIH02	Δ: ±0,50 °C		
термопреобра- зователей сопротивления	от -50 до +200 °C (от 80,31 до 175,86 Ом)	_	_				Δ: ±0,57 °C		
по ГОСТ 6651— 2009)	от -50 до +100 °C (от 80,31 до 138,51 Ом)	_	_	_	MTL4573	SAI-1620m	Δ: ±0,69 °C		

			Метро	логические характеристики в	измерительных	компонентов	ИК	
Метроло	Метрологические характеристики ИК			Первичный ИП		Промежуточный ИП, модули ввода/вывода сигналов и обработки данных (вторичная часть)		
Наиме- нование	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип (выходной сигнал)	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип барьера искрозащиты	Тип модуля ввода/вы- вода	Пределы допускаемой основной погрешности 13	
ИК электрического сопротивления постоянного тока (сигналы	от -50 до +150 °C (от 80,31 до 157,33 Ом)	_	-		MTL4573	SAI-1620m	Δ: ±0,85 °C	
термопреобразователей сопротивления по ГОСТ 6651–2009)	от -50 до +200 °C (от 80,31 до 175,86 Ом)	_	-				Δ: ±1,01 °C	
ИК силы постоянного	от 4 до 20 мА	_	_	_	MTL4544	CC-PAIH02	γ: ±0,17 %	
тока	от 4 до 20 мА	_	_	_	MTL4544	SAI-1620m	γ: ±0,35 %	
ИК воспро- изведения силы посто- янного тока	от 4 до 20 мА	_	-	_	MTL4649C	СС-РАОН01	γ: ±0,48 %	
ИК воспроизведения напряжения постоянного тока	от 0 до 10 В	_	-	_	MINI MCR	СС-РАОН01	γ: ±0,37 %	

 ¹⁾ Нормированы с учетом погрешностей промежуточных ИП (барьеров искрозащиты) и модулей ввода/вывода сигналов.
 2) Пределы допускаемой основной погрешности ИК температуры приведены для максимального абсолютного значения диапазона измерений температуры.

				Метрологические характеристики измерительных компонентов ИК				
Метрологические характеристики ИК						Промежуточный ИП, модули		
метрологические характеристики итс		Первичный ИП		ввода/вывода сигналов и обработки				
				данных (вторичная часть)		я часть)		
		Пределы	Тип			Тип	Пределы	
Наиме-	Диапазон	допускаемой	тип (выходной	Пределы допускаемой	Тип барьера	модуля	допускаемой	
нование	измерений	основной	(выходнои сигнал)	основной погрешности	искрозащиты	ввода/вы-	основной	
-		погрешности	сигнал)			вода	погрешности 1)	

Пределы допускаемой основной погрешности ИК при других значениях измеренной температуры рассчитывают согласно примечанию 2 настоящей таблицы.

- ⁵⁾ Шкала от 0 до 100 %.
- $^{6)}$ Диапазон показаний от 0 до 200 См/м.
- 7) Пределы допускаемой основной приведенной погрешности измерений удельной электрической проводимости в диапазоне от 0 до 0,01 См/м включ.
- ⁸⁾ Пределы допускаемой основной относительной погрешности ИК удельной электрической проводимости в диапазоне измерений от 0,3 до 30,0 См/м.
- 9) Пределы допускаемой основной относительной погрешности измерений удельной электрической проводимости в диапазоне св. 0,01 до 30,00 См/м включ.

Примечания

1 Приняты следующие обозначения и сокращения:

 Δ – абсолютная погрешность, в единицах измеряемой величины;

 δ – относительная погрешность, %;

γ – приведенная погрешность, % от диапазона измерений (воспроизведения);

НКПР – нижний концентрационный предел распространения;

НСХ – номинальная статическая характеристика;

t – измеренная температура, °C;

 $\Delta_0 = \pm 0,2/v$ %, где v- скорость потока, м/с.

2 Пределы допускаемой основной погрешности ИК рассчитывают по формулам:

- абсолютная, в единицах измерений измеряемой величины

(1)

или

(2

³⁾ Шкала ИК, применяемых для измерений перепада давления на стандартном сужающем устройстве, установлена в ИС в единицах измерений расхода.

⁴⁾ Указана погрешность измерений скорости потока газа, не содержит погрешности определения температуры, давления, цифро-аналоговых преобразований и вычислений. Погрешность определения массового расхода газа определяются в соответствии с действующими нормативными документами на системы измерений на базе ультразвуковых преобразователей расхода (методиками измерений).

			Метрологические характеристики измерительных компонентов ИК					
Метрологические характеристики ИК		Первичный ИП		Промежуточный ИП, модули ввода/вывода сигналов и обработки		•		
			данных (вторичная часть)					
Наиме- нование	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип (выходной сигнал)	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип барьера искрозащиты	Тип модуля ввода/вы- вода	Пределы допускаемой основной погрешности ¹⁾	

(3)

где

- пределы допускаемой основной абсолютной погрешности первичного ИП ИК, в единицах измеряемой величины;
- пределы допускаемой основной приведенной погрешности вторичной части ИК, %;
- значение измеряемого параметра, соответствующее максимальному значению диапазона аналогового сигнала, в единицах измерений параметра;
- значение измеряемого параметра, соответствующее минимальному значению диапазона аналогового сигнала, в единицах измерений параметра;
- основная абсолютная погрешность вторичной части ИК при измерении сигналов термопреобразователей сопротивления, °С;
- основная абсолютная погрешность вторичной части ИК при измерении сигналов термопар, °C;
- относительная , %

(4)

где

- пределы допускаемой основной относительной погрешности первичного ИП ИК, %;
- измеренное значение, в единицах измерений измеряемой величины;
- приведенная, %

(5)

или

(6)

где

– пределы допускаемой основной приведенной погрешности первичного ИП ИК, %.

3 Для расчета погрешности ИК в условиях эксплуатации:

Метрологическ	ские характерист	гики ИК	Пе	ервичный ИП	ввода/выво		и обработки
_			116	ервичный ипт	' '		1
				первичный ип		ввода/вывода сигналов и обработки данных (вторичная часть)	
· '	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип (выходной сигнал)	Пределы допускаемой основной погрешности	Тип барьера искрозащиты	Тип модуля ввода/вы- вода	Пределы допускаемой основной погрешности ¹⁾

[–] приводят форму представления основных и дополнительных погрешностей измерительных компонентов ИК к единому виду;

Пределы допускаемых значений погрешности измерительного компонента ИК в условиях эксплуатации вычисляют по формуле

(7)

где △0 – пределы допускаемых значений основной погрешности измерительного компонента;

где

пределы допускаемой дополнительной погрешности измерительного компонента от i-го влияющего фактора в условиях эксплуатации при общем числе
п учитываемых влияющих факторов.

Для каждого ИК рассчитывают границы, в которых с вероятностью равной 0,95, должна находиться его погрешность, в условиях эксплуатации по формуле

(8)

– пределы допускаемых значений погрешности j-го измерительного компонента ИК в условиях эксплуатации при общем числе k измерительных компонентов.

для каждого измерительного компонента ИК рассчитывают пределы допускаемых значений погрешности в условиях эксплуатации путем учета основной и дополнительных погрешностей от влияющих факторов.

Таблица 4 – Технические характеристики ИС

Наименование характеристики	Значение
Количество входных ИК, не более	2100
Количество выходных ИК, не более	220
Условия эксплуатации:	
а) температура окружающей среды, °С:	
– в местах установки первичных ИП (в обогреваемом	
шкафу)	от +5 до +40
– в местах установки первичных ИП (в открытом	
пространстве)	от -40 до +50
– в местах установки промежуточных ИП, модулей	
ввода/вывода (вторичной части)	от +15 до +25
б) относительная влажность, %, без конденсации влаги	от 30 до 80
в) атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7
Параметры электрического питания:	
напряжение переменного тока, В	220^{+22}_{-33}
– частота переменного тока, Гц	50±1

Примечание — ИП, эксплуатация которых в указанных диапазонах температуры окружающей среды и относительной влажности не допускается, эксплуатируются при температуре окружающей среды и относительной влажности, указанных в технической документации на данные ИП.

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта ИС типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность ИС приведена в таблице 5.

Таблица 5 – Комплектность ИС

Наименование	Обозначение	Количество
Система измерительная управляющая установки ЭЛОУ-АВТ-5 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	_	1 шт.
Руководство по эксплуатации	_	1 экз.
Паспорт	_	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Система измерительная управляющая установки ЭЛОУ-АВТ-5 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка». Руководство по эксплуатации», раздел 1.6 «Методы измерений».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 1 октября 2018 г. № 2091 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений силы постоянного электрического тока в диапазоне от 1·10⁻¹⁶ до 100 А»;

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 30 декабря 2019 г. № 3456 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений электрического сопротивления постоянного и переменного тока»;

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28 июля 2023 г. № 1520 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений постоянного электрического напряжения и электродвижущей силы».

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»)

ИНН 3448017919

Юридический адрес: 400029, Волгоградская обл., г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 55

Телефон: (8442) 96-30-01, 96-30-03 Факс: (8442) 96-34-58, 96-34-35 Web-сайт: http://vnpz.lukoil.ru E-mail: refinery@vnpz.lukoil.com

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»)

ИНН 3448017919

Адрес: 400029, Волгоградская обл., г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 55

Телефон: (8442) 96-30-01, 96-30-03 Факс: (8442) 96-34-58, 96-34-35 Web-сайт: http://vnpz.lukoil.ru E-mail: refinery@vnpz.lukoil.com

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью Центр Метрологии «СТП» (ООО ЦМ «СТП»)

Адрес: 420107, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Петербургская, д. 50, к. 5, оф. 7

Телефон: (843) 214-20-98 Факс: (843) 227-40-10

Web-сайт: http://www.ooostp.ru

E-mail: office@ooostp.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311229.

