

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерительная объемного расхода (объема) антифриза цеха №08
НПЗ ОАО «ТАИФ-НК»

Назначение средства измерений

Система измерительная объемного расхода (объема) антифриза цеха №08 НПЗ ОАО «ТАИФ-НК» (далее - ИС) предназначена для измерения, хранения и индикации объемного расхода (объема) антифриза.

Описание средства измерений

Принцип действия ИС заключается в непрерывном измерении, преобразовании и обработке с помощью системы измерительно-управляющей ExperionPKS (Госреестр № 56481-14) (далее – ExperionPKS) входных сигналов (аналоговые унифицированные электрические сигналы силы постоянного тока от 4 до 20 мА), поступающих от расходомера электромагнитного Promag 33F (Госреестр № 14589-09) (далее – Promag 33F) и термометра сопротивления платинового ТСПТ 101 (Госреестр № 36766-09) (далее – ТСПТ 101) в комплекте с преобразователем измерительным SITRANS TH100 (Госреестр № 45822-10) (далее – SITRANS TH100). Взрывозащищенность (искробезопасность) электрических цепей ИС при эксплуатации достигается путем применения преобразователей измерительных тока и напряжения с гальванической развязкой (барьеров искрозащиты) серии К модули KFD2-STC4-Ex2 (Госреестр №22153-08) (далее – KFD2-STC4-Ex2).

ИС осуществляет измерение объемного расхода антифриза, используя расходомер электромагнитный Promag 33F, состоящий из первичного электромагнитного преобразователя расхода Promag F и вторичного электронного преобразователя Promag 33.

Объемный расход антифриза измеряется первичным электромагнитным преобразователем расхода Promag F.

Вторичный электронный преобразователь Promag 33, смонтированный вместе с первичным электромагнитным преобразователем расхода Promag F, обеспечивает преобразование, обработку и индикацию сигналов первичного электромагнитного преобразователя расхода Promag F. Далее с вторичного электронного преобразователя Promag 33 информация об объемном расходе антифриза передается на Experion PKS для отображения и архивирования. ИС обеспечивает одновременное измерение следующих параметров антифриза: объемный расход и температура.

ИС представляет собой единичный экземпляр системы измерительной, спроектированной для конкретного объекта из компонентов отечественного и импортного изготовления. Монтаж и наладка ИС осуществлены непосредственно на объекте эксплуатации в соответствии с проектной документацией ИС и эксплуатационными документами ее компонентов.

ИС выполняет следующие функции:

- измерение объемного расхода и температуры антифриза;
- формирование отчетов, архивирование, хранение и передача на операторскую станцию измеренных и вычисленных значений параметров антифриза;
- защита системной информации от несанкционированного доступа к программным средствам.

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. При изменении установленных параметров (исходных данных) в ПО ИС обеспечивается подтверждение изменений, проверка изменений на соответствие требованиям реализованных алгоритмов, при этом сообщения о событиях (изменениях) записываются в журнал событий, доступный только для чтения. Аппаратная защита обеспечивается опломбированием ExperionPKS.

Идентификационные данные ПО ИС приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование ПО	Идентификационное наименование ПО	Номер версии ПО	Цифровой идентификатор ПО (контрольная сумма)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО
ПО ИС	FIR 83	–	3EC11130	CRC-32

Защита ПО ИС от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «С» по МИ 3286-2010.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и технические характеристики ИС представлены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Значение
Рабочая среда	Антифриз
Диапазоны изменения рабочих параметров: – объемный расход, м ³ /ч – температура, °С – давление избыточное, МПа	от 0,87 до 28,95 от минус 7 до плюс 10 от 0,3 до 0,4
Пределы допускаемой относительной погрешности ИС при измерении объемного расхода (объема) антифриза, %	±0,9
Условия эксплуатации средств измерений ИС: – температура окружающей среды: в месте установки Promag 33F и ТСПТ 101, °С в месте установки KFD2-STC4-EX2 и ExperionPKS, °С – относительная влажность, % – атмосферное давление, кПа	от минус 35 до плюс 40 от плюс 15 до плюс 25 до 95 без конденсации от 84 до 106,7
Параметры электропитания: – напряжение, В – частота, Гц	220 (+10 %, -15 %) 50 (±1)
Потребляемая мощность, В·А, не более	1000
Габаритные размеры, мм, не более	2100×1200×1000
Масса, кг, не более	380
Средний срок службы, лет, не менее	10

Метрологические характеристики измерительных каналов (далее – ИК) ИС представлены в таблице 3.

Таблица 3

Метрологические и технические характеристики ИК ИС				Метрологические и технические характеристики измерительных компонентов ИК ИС								
				Первичный измерительный преобразователь				Промежуточный измерительный преобразователь		Контроллер программируемый, измерительный модуль ввода/вывода аналоговых сигналов		
Наименование ИК ИС	Диапазоны измерений	Пределы допускаемой погрешности		Тип	Тип и диапазон выходного сигнала	Пределы допускаемой погрешности		Тип	Диапазон выходного сигнала	Тип и диапазон входного сигнала	Пределы допускаемой погрешности	
		основной	в рабочих условиях			основной	дополнительной				основной	в рабочих условиях
ИК объемного расхода	0,87...28,95 м ³ /ч	±0,8 % измеряемой величины	±0,9 % измеряемой величины	Promag 33F	4...20 мА	±0,5% измеряемой величины	-	KFD2-STC4-Ex2	4...20 мА	Контроллер С300 СС-PCNT01, модуль HLAI HART СС-PAIH01		
										4...20 мА	±0,13 %* диапазона измерений	±0,21 %* диапазона измерений
ИК температуры	-30...150 °С	±0,75 °С	±1,2 °С	ТСПТ 101	Pt 100	Класс допуска А ±(0,15+0,002· t)		SITRANS TH100	4...20 мА	Контроллер С300 СС-PCNT01, модуль HLAI HART СС-PAIH01		
								KFD2-STC4-Ex2		4...20 мА	±0,5 °С*	±0,95 °С*

Примечания:
* – Значения пределов допускаемой погрешности измерительных модулей ввода-вывода ExregionPKS нормированы с учетом пределов допускаемой погрешности промежуточных преобразователей.

Знак утверждения типа

наносится на маркировочную табличку ИС методом шелкографии и на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность ИС представлена в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Количество
Система измерительная объемного расхода (объема) антифриза цеха №08 НПЗ ОАО «ТАИФ-НК», Зав.№83. В комплект поставки входят: система измерительно-управляющая ExregionPKS (контроллер С300 СС-РСNT01, модуль HLA1 HART СС-РА1Н01), первичные и промежуточные измерительные преобразователи, кабельные линии связи, сетевое оборудование	1 шт.
Система измерительная объемного расхода (объема) антифриза цеха №08 НПЗ ОАО «ТАИФ-НК». Паспорт	1 экз.
МП 69-30151-2013 Государственная система обеспечения единства измерений. Система измерительная объемного расхода (объема) антифриза цеха №08 НПЗ ОАО «ТАИФ-НК». Методика поверки	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП 69-30151-2013 «Государственная система обеспечения единства измерений. Система измерительная объемного расхода (объема) антифриза цеха №08 НПЗ ОАО «ТАИФ-НК». Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ООО «Метрологический центр СТП» 28 февраля 2014 г.

Перечень основных средств поверки (эталонов):

– средства измерений в соответствии с нормативной документацией по поверке средств измерений, входящих в состав ИС;

– калибратор многофункциональный MC5-R: диапазон воспроизведения силы постоянного тока от 0 до 25 мА, пределы допускаемой основной погрешности воспроизведения силы постоянного тока $\pm(0,02\% \text{ показания} + 1 \text{ мкА})$; воспроизведение сигналов термопреобразователей сопротивления 100П(Pt100) в диапазоне температур от минус 200 до 850 °С, пределы допускаемой основной погрешности воспроизведения в диапазоне температур минус 200...<0 °С $\pm 0,1^\circ\text{C}$, 0...850 °С $\pm(0,1^\circ\text{C} + 0,025\% \text{ показания})$.

Сведения о методиках (методах) измерений

«Инструкция. ГСИ. Расход и количество антифриза. Методика (метод) измерений системой измерительной объемного расхода (объема) антифриза цеха №08 НПЗ ОАО «ТАИФ-НК», аттестованная ГЦИ СИ ООО «Метрологический центр СТП», свидетельство об аттестации методики (метода) измерений №286-988-01.00328-2013.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к системе измерительной объемного расхода (объема) антифриза цеха №08 НПЗ ОАО «ТАИФ-НК»

- ГОСТ 28723-90 Расходомеры скоростные, электромагнитные и вихревые. Общие технические требования и методы испытаний
- ГОСТ 6651-2009 ГСИ. Термопреобразователи сопротивления из платины, меди и никеля. Общие технические требования и методы испытаний
- ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- осуществление торговли и товарообменных операций;
- выполнение государственных учетных операций.

Изготовитель

НПЗ ОАО «ТАИФ-НК»
423570, г. Нижнекамск, ОПС-11, а/я 20
тел.(8555)38-14-14, факс (8555)38-14-41
e-mail: referent@taifnk.ru
<http://www.taifnk.ru>

Испытательный центр

ГЦИ СИ ООО «Метрологический центр СТП»
420017, г. Казань, ул. Петербургская, д. 50, корп. 5
тел.(843)214-20-98, факс (843) 227-40-10
e-mail: office@ooostp.ru, <http://www.ooostp.ru>

Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ООО «Метрологический центр СТП» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30151-11 от 01.10.2011 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.п.

«____» _____ 2014 г.