



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.C.29.151.A № 49027

Срок действия до 20 декабря 2017 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Счетчики жидкости турбинные TOP.HT

ИЗГОТОВИТЕЛЬ
ООО ИПП "Новые Технологии", г. Уфа

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 51980-12

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
4213-017-77852729-2012 МП

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 1 год

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по
техническому регулированию и метрологии от **20 декабря 2012 г. № 1141**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

Ф.В.Булыгин

"....." 2012 г.

Серия СИ

№ 007930

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики жидкости турбинные ТОР.НТ

Назначение средства измерений

Счетчики жидкости турбинные ТОР.НТ предназначены для измерения количества жидкости (воды, нефти и нефтепродуктов) в единицах объема на технологических установках нефтегазодобывающих предприятий и других отраслей народного хозяйства.

Описание средства измерений

Принцип работы счетчика жидкости турбинного ТОР.НТ (далее – счетчика) основан на преобразовании объема протекающей жидкости в пропорциональное число оборотов крыльчатки и пересчета в единицы объема. Число оборотов крыльчатки прямо пропорционально количеству прошедшей жидкости. Счетчик позволяет одновременно измерять и демонстрировать величины на механическом счетчике, расположенном на корпусе; а так же при помощи магнито-индукционного датчика (МИД) преобразовывать количество оборотов турбинки в пропорциональное количество электрических импульсов.

Рабочие среды – вода, нефть, нефтяная эмульсия и другие жидкости с характеристиками, представленными в таблице 1.

Счетчик состоит из турбинного счетчика и блока питания. Механическая часть состоит из корпуса, вращающихся элементов, преобразователей и механического счетчика. Электрическая часть состоит из магнитных датчиков, преобразователей и блока питания. По устойчивости к климатическим условиям счетчики соответствуют виду климатического исполнения «УХЛ» категории размещения 2 по ГОСТ 15150-69.

Общий вид счетчика приведен на рисунке 1.

Счетчики пломбируются с помощью пломбы и проволоки, продетой через специальные отверстия в корпусе и на крышке механического счетчика. Пломбирование счетчиков производится с целью предотвращения несанкционированного доступа к механическому счетчику. Схема пломбирования счетчика приведена на рисунке 2

Счетчики относятся к восстанавливаемым, ремонтируемым, однофункциональным изделиям, к группе II виду I по ГОСТ 27.003-93.

Счетчики ТОР.НТ в комплекте с датчиком МИД предназначены для применения во взрывоопасных зонах помещений и наружных установок с категориями и группами взрывоопасных смесей газов и паров с воздухом в соответствии с установленной маркировкой взрывозащиты датчика МИД «взрывонепроницаемая оболочка» 1ExdПВТ4 .

Программное обеспечение счетчиков отсутствует



Рисунок 1 Общий вид счетчика ТОР.НТ Рисунок 2 Схема пломбирования счетчика ТОР.НТ

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1

Наименование характеристики	Значение	
	ТОР.НТ-50	ТОР.НТ-80
Условное обозначение счетчика	ТОР.НТ-50	ТОР.НТ-80
Диаметр условного прохода, мм	50	80
Диапазон измерения объемного расхода, м ³ /ч	от 6 до 30	от 15 до 75
Диапазон значений скоростей измеряемой среды, м/с	от 0,0016 до 0,0083	от 0,0041 до 0,208
Параметры измеряемой среды: - температура, °С - давление, МПа - вязкость, не более, м ² /с, - объемное содержание парафина, не более, % - содержание сернистых соединений по весу, % - содержание механических примесей не более, мг/л - размер частиц механических примесей не более, мм	от 5 до 70 от 0,3 до 3,99 от 1×10 ⁻⁶ до 120×10 ⁻⁶ 10 3 3000 5	
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении объемного расхода, не более, %: в диапазоне расходов до 20% в диапазоне расходов от 20% до 100% в диапазоне расходов от 60% до 100%	Не нормируется ±1,5 ±1,0	
Пределы допускаемой дополнительной относительной погрешности при измерении объемного расхода в диапазоне (20÷100)%, для диапазона кинематической вязкости на каждые 10×10 ⁻⁶ м ² /с не более, %: от 1×10 ⁻⁶ до 80×10 ⁻⁶ От 80×10 ⁻⁶ до 120×10 ⁻⁶	±2,0 ±1,5	
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - относительная влажность, % - атмосферное давление, кПа	от минус 45 до 40 75 при 15°С, 100 при 25°С от 84 до 106,7	
Напряжение питания, В	6 +10%, -15%	
Габаритные размеры длина×ширина×высота мм, не более	320×177×385	320×177×415
Масса кг, не более	20	25
Средний срок службы, лет, не менее	8	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист Руководства по эксплуатации типографическим способом и на корпус счетчиков.

Комплектность средства измерений

Таблица 3

Наименование	Количество
Счетчики жидкости турбинные ТОР. НТ в собранном виде. ТУ 4213-018-77852729-2012	1 экз.
Счетчики жидкости турбинные ТОР.НТ. Паспорт 4213-018-77852729-2012 ПС	1 экз.
Счетчики жидкости турбинные ТОР.НТ. Руководство по эксплуатации. 4213-018-77852729-2012 РЭ	1 экз.
Инструкция. Счетчики жидкости турбинные ТОР.НТ.4213-018-77852729-2012 МП. Методика поверки	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу «Инструкция ГСИ. Счетчики жидкости турбинные TOP.HT. 4213-018-77852729-2012 МП. Методика поверки», утвержденная ГЦИ СИ ООО «Метрологический центр СТП» 8 июня 2012 г.

Перечень основных средств поверки (эталонов):

- установка поверочная для расходомеров-счетчиков жидкости РУ – 200. Диапазон воспроизводимых расходов (0,2÷120) м³/ч; Ду (25÷120) мм; пределы относительной погрешности при измерении массы весовым способом при наборе контрольной порции более 100 кг – ±0,15%; пределы относительной погрешности при измерении объема эталонными преобразователями расхода – ±0,5%; пределы относительной погрешности при индикации мгновенного расхода – ±2,5%; нестабильность расхода в процессе измерения не более – ±2,5%.

Сведения о методиках (методах) измерений

Метод измерения изложен в документе «Счетчики жидкости турбинные TOP.HT. Руководство по эксплуатации. 4213-018-77852729-2012 РЭ».

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к счетчику жидкости турбинному TOP.HT

1. ГОСТ 8.510 – 2002 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема и массы жидкостей
2. ТУ 4213-018-77852729-2012 «Счетчики жидкости турбинные TOP.HT»

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Осуществление государственных учетных операций.

Изготовитель

ООО ИПП «Новые Технологии».
450059, Республика Башкортостан, г. Уфа, а/я 71, тел/факс (347)293-33-33, 274-08-34,
e-mail: nt@tech-new.ru, <http://www.tech-new.ru>

Испытательный центр

ГЦИ СИ ООО «Метрологический центр СТП». Регистрационный номер №30151-11.
420107, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Петербургская д.5 корп.5, тел.(843)214-20-98,
факс (843)227-40-10, e-mail: office@ooostp.ru, <http://www.ooostp.ru>

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.П.

«___» _____ 2012 г.