

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА

СОГЛАСОВАНО:

Руководитель ИИМ СИ –
директор ГИМЛ В.И. МИР



Установки трубопоршневые поверочные стационарные "Прuver С-280-0,05"	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № 23465-02
--	--

Выпускаются по техническим условиям ТУ 4213-003-00135792-2002.

Назначение и область применения

Установки трубопоршневые поверочные стационарные «Прuver С-280-0,05» (далее - ТПУ) предназначены для поверки и калибровки счетчиков жидкости при их изготовлении, эксплуатации и после ремонта, и поверки ТПУ 2-го разряда при эксплуатации.

Область применения ТПУ - предприятия нефтяной, нефтегазовой, нефтеперерабатывающей и других областей промышленности.

Описание

Принцип работы ТПУ заключается в повторяющемся вытеснении поршнем известного объема жидкости. Поршень приводится в движение жидкостью, проходящей через калиброванный участок.

Клапан крана-манипулятора с помощью электропривода поворачивается в положение «запуск» и в поток жидкости запускается шаровой поршень, который скатывается по наклонной решетке и, увлекаемый потоком жидкости, попадает в калиброванный участок ТПУ. При воздействии шарового поршня на толкатели сигнализаторов, последние выдают сигнал «размыкание» контактов микровыключателя.

По сигналу первого (первого и второго — при установке на ТПУ четырех сигнализаторов) сигнализатора начинается отсчет импульсов с турбинного преобразователя поверяемого счетчика, по сигналу второго (третьего и четвертого - при установке четырех сигнализаторов) - заканчивается.

Объем жидкости, прошедшей через поверяемый преобразователь расхода, соответствует числу импульсов, накопленных в электронном блоке, и пропорционален вместимости калиброванного участка ТПУ.

ТПУ состоит из следующих основных частей: устройства трубопоршневого и электронного блока.

Устройство трубопоршневое состоит из следующих основных элементов: калиброванного участка трубопроводов, ограниченного одной или двумя парами сигнализаторов, тройника, расширителя, крана - манипулятора, электропривода, шарового поршня, датчи-

ков температуры и давления, блока управления, показывающих манометров и термометров.

Основные технические характеристики

Рабочая среда	вода, нефть, нефтепродукты
Диапазон измеряемого расхода, м ³ /ч	10-280
Вместимость калиброванного участка, м ³ , не более	1,4
Рабочее давление, МПа	1,6; 2,5; 4,0; 6,3
Вязкость, мм ² /с	от 0,55 до 120
Температура окружающего воздуха, °С	от минус 30 до 50
Температура рабочей среды, °С	от 2 до 60
Пределы допускаемой относительной погрешности, %	± 0,05
Среднее квадратическое отклонение случайной составляющей погрешности, %	0,015
Вид взрывозащиты	I Exd II BT3

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом.

Комплектность

1. ТПУ.
2. Комплект запасных частей и принадлежностей.
3. Комплект эксплуатационных документов.
4. МИ 1972-95 "ГСИ. Установки поверочные трубопоршневые. Методика поверки поверочной установкой на базе весов ОГВ или мерников".

Поверка

Поверку ТПУ проводят по МИ 1972-95 "ГСИ. Установки поверочные трубопоршневые. Методика поверки поверочными установками на базе весов ОГВ или мерников".

Межповерочный интервал 1 год.

Нормативные и технические документы

Технические условия ТУ 4213-003-00135792-2002.

Заключение

Установки трубопоршневые поверочные стационарные "Трувер С-280-0,05" соответствуют требованиям технических условий ТУ 4213-003-00135792.

Изготовитель ОАО «Нефтемаш».

Адрес: 452620, Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Кооперативная, 67,
т. (34767) 21350, 22601, факс (34767) 21350.

Технический директор ОАО "Нефтемаш"



Б.Н. Уваров