

СЕРТИФИКАТ
ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ



№ 18317 от 20 декабря 2024 г.

Срок действия до 16 сентября 2029 г.

Наименование типа средств измерений:

Преобразователи расхода турбинные ТПР1...ТПР20; ТПР1В...ТПР20В

Производитель:

Акционерное общество «Арзамасский приборостроительный завод имени П.И. Пландина», г. Арзамас, Нижегородская обл., Российская Федерация

Выдан:

Акционерное общество «Арзамасский приборостроительный завод имени П.И. Пландина», г. Арзамас, Нижегородская обл., Российская Федерация

Документ на поверку:

ЛГФИ.407221.004-01-РБ МИ «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Преобразователи расхода турбинные ТПР. Методика поверки»

Интервал времени между государственными поверками: **12 месяцев**

Тип средств измерений утвержден постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 20.12.2024 № 139

Средства измерений данного типа средства измерений, производимые в период срока действия данного сертификата об утверждении типа средства измерений, или утвержденный тип единичного экземпляра средства измерений разрешаются к применению на территории Республики Беларусь в соответствии с прилагаемым описанием типа средства измерений.

Заместитель Председателя



А.А.Бурак

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

приложение к сертификату об утверждении типа средств измерений

от 20 декабря 2024 г. № 18317

Наименование типа средств измерений и их обозначение: преобразователи расхода турбинные ТПР1... ТПР20; ТПР1В... ТПР20В

Назначение и область применения: в соответствии с разделом «Назначение средства измерений» Приложения.

Описание: в соответствии с разделом «Описание средства измерений» Приложения.

Обязательные метрологические требования: в соответствии с таблицами 1 – 3 Приложения, пределы допускаемой систематической составляющей погрешности преобразователя, обусловленные различием между градуировочной характеристикой и ее принятой аппроксимацией, значения которых приведены в разделе «Метрологические и технические характеристики» Приложения.

Основные технические характеристики и метрологические характеристики, не относящиеся к обязательным метрологическим требованиям: температура рабочей среды; пределы допускаемого среднего квадратического отклонения погрешности преобразователей; величина выходного сигнала на нагрузке 3 кОм; частота выходного сигнала на верхнем пределе измерения; гидравлическое сопротивление преобразователя при максимальном расходе и вязкости рабочей жидкости (1–1,5) мм/с; срок службы; наработка на отказ; устойчивость к воздействию температуры и влажности окружающего воздуха, масса, значения приведены в разделе «Метрологические и технические характеристики» Приложения.

Комплектность: в соответствии с таблицей 4 Приложения.

Место нанесения знака утверждения типа средств измерений: на средстве измерений и/или на эксплуатационных документах.

Поверка осуществляется по ЛГФИ.407221.004-01-РБ МИ «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Преобразователи расхода турбинные ТПР. Методика поверки».

Сведения о методиках (методах) измерений: в соответствии с разделом «Сведения о методиках (методах) измерений» Приложения.

Технические нормативные правовые акты и технические документы, устанавливающие:

требования к типу средств измерений: в соответствии с разделом «Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к типу средств измерений» Приложения.

Перечень средств поверки: в соответствии с разделом «Поверка» Приложения.

Программное обеспечение: отсутствует.

Производитель средств измерений: в соответствии с разделом «Изготовитель» Приложения.

Уполномоченное юридическое лицо, проводившее испытания средств измерений: в соответствии с разделом «Испытательный центр» Приложения.

Фотография общего вида средств измерений носит иллюстративный характер и представлена на рисунке 1 Приложения.

Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знака(ов) поверки средств измерений: на свидетельство о поверке и (или) на средство измерений или при отсутствии такой возможности на эксплуатационную документацию.

Схема пломбировки от несанкционированного доступа в соответствии с рисунком 1 Приложения.

Приложение: описание типа средств измерений, регистрационный номер: № 8326-04, на 6 листах.

Директор БелГИМ



А.В. Казачок

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Преобразователи расхода турбинные ТПР1...ТПР20; ТПР1В...ТПР20В

Преобразователи расхода турбинные ТПР1...ТПР20; ТПР1В...ТПР20В (далее – преобразователи) предназначены для измерений и выдачи информации об объемном расходе жидкости в виде частотного электрического сигнала синусоидальной формы.

Описание средства измерений

Преобразователь представляет собой корпус, в котором в двух опорах, выполненных в виде струеупрямителей, на подшипниках установлена турбинка.

Жидкость, протекающая через преобразователь, приводит во вращение турбинку.

Магнитоиндукционный генератор преобразует обороты турбинки в электрические сигналы измерительной информации, напряжение и частота которых пропорциональна измеряемому расходу жидкости.

Корпус и внутренние детали, включая подшипники, выполнены из жаропрочных нержавеющей сталей.

Преобразователи выпускаются двух типов:

ТПР1...ТПР20 – с нормированием погрешности от измеряемого значения расхода;

ТПР1В...ТПР20В – с нормированием погрешности от верхнего предела измерений.

Внешний вид преобразователя и место пломбирования представлены на рисунке 1

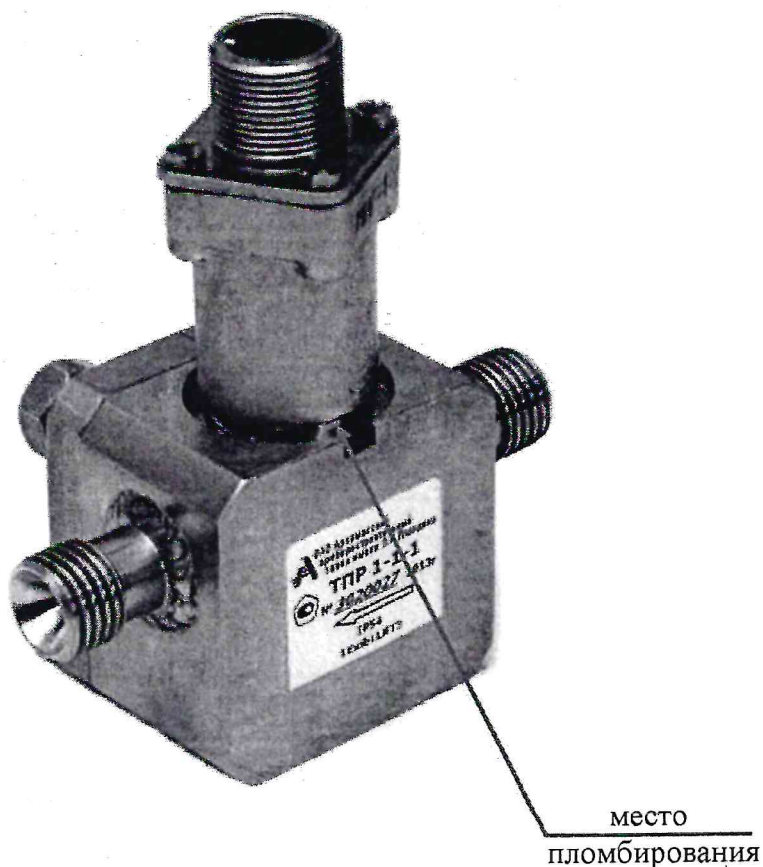


Рисунок 1 – Внешний вид преобразователя и место пломбирования

Метрологические и технические характеристики

1. Диаметр условного прохода, пределы измерений, максимальное давление измеряемой среды приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование преобразователя	Диаметр условного прохода Ду, мм	Диапазон измеряемых расходов, м ³ /ч (л/с)	Максимальное давление измеряемой среды, мПа, (кгс/см ²)	Измеряемая среда мм ² /с (сСт)
ТПР1-I-I (В)	4	0,0108-0,036 (0,003-0,01)	40(400)	Жидкости 1-й, 2-й, 3-й, 4-й групп с вязкостью 1 - 1,5 (1-1,5)
ТПР2-I-I (В)		0,0144-0,0576 (0,004-0,016)		
ТПР3-I-I (В)	6	0,018-0,09 (0,005-0,025)		
ТПР4-I-I (В)		0,0288-0,144 (0,008-0,04)		
ТПР5-I-I (В)		0,0432-0,216 (0,012-0,06)		
ТПР6-I-I (В)		0,072-0,36 (0,02-0,1)		
ТПР7-I-I (В)	10	0,108-0,576 (0,03-0,16)		
ТПР8-I-I (В)		0,18-0,9 (0,05-0,25)		
ТПР9-I-I (В)	12	0,288-1,44 (0,08-0,4)		
ТПР10-I-I (В)	15	0,432-2,16 (0,12-0,6)		
ТПР11-I-I (В)		0,72-3,6 (0,20-1,0)		
ТПР12-2-I (В)	20	0,9-5,76 (0,25-1,6)	20(200)	
ТПР12-5-I (В)			40(400)	
ТПР13-2-I (В)		1,08-9 (0,3-2,5)	20(200)	
ТПР13-5-I (В)			40(400)	
ТПР14-2-I (В)	25	1,44-14,4 (0,4-4,0)	20(200)	
ТПР14-5-I (В)			40(400)	
ТПР15-3-I (В)	32	2,16-21,6 (0,6-6,0)	20(200)	
ТПР15-5-I (В)			40(400)	
ТПР16-3-I (В)	40	3,6-36 (1,0-10)	20(200)	
ТПР16-5-I (В)			40(400)	
ТПР17-3-I (В)	50	4,32-57,6 (1,2-16)	20(200)	
ТПР17-5-I (В)			40(400)	
ТПР18-3-I (В)	60	7,2-90 (2,0-25)	20(200)	
ТПР18-5-I (В)			40(400)	
ТПР19-3-I (В)	80	10,8-144 (3,0-40)	20(200)	
ТПР19-5-I (В)			40(400)	
ТПР20-3-I (В)	100	18-216 (5-60)	20(200)	

2. Рабочая среда:
 - 1-й группы – неагрессивные смазывающие жидкости (углеводородистые топлива, жидкости гидросистем, промышленные масла);
 - 2-й группы – неагрессивные несмазывающие жидкости (вода, спирт, аммиак);
 - 3-й группы – однофазные криогенные жидкости (оксид, энерген);
 - 4-й группы – агрессивные жидкости (амил, меланж 1).
3. Температура рабочей среды, °С.:
для 1, 2 и 3-й группот минус 200 до плюс 200
для 4-й группы.....от минус 60 до плюс 50.
4. Пределы допускаемой систематической составляющей погрешности преобразователя, обусловленный различием между градуировочной характеристикой и ее принятой аппроксимацией, не должен превышать:
для ТПР1...ТПР9; ТПР1В...ТПР9В..... ±1;
для ТПР10...ТПР20; ТПР10В...ТПР20В..... ±0,4.
Указанная погрешность обеспечивается при изменении вязкости измеряемой жидкости от 1 до 1,5 мм²/с (1-1,5 сСт) в полном диапазоне расходов в соответствии с таблицей 1, а также при изменении вязкости рабочей жидкости от 1 до 5 мм²/с (1-5 сСт) и более с сокращением диапазона измерений в соответствии с таблицами 2 и 3.
Погрешность сохраняется при измерении расходов жидкости с вязкостью от 5 до 100 мм²/с (от 5 до 100 сСт) при условии индивидуальной градуировки преобразователя на рабочем значении вязкости в сокращенном диапазоне. При этом отклонение от градуировочного значения вязкости в рабочих условиях не более ±5 %.
5. Пределы допускаемого среднего квадратического отклонения погрешности преобразователей, %::
для ТПР1...ТПР9; ТПР1В...ТПР9В.....±0,1;
для ТПР10...ТПР20; ТПР10В...ТПР20В.....±0,05.
6. Величина выходного сигнала на нагрузке 3 кОм, мВ на Q_{min}:
для ТПР1...ТПР9; ТПР1В...ТПР9В.....от 25 до 40
для ТПР10...ТПР20; ТПР10В...ТПР20В.....от 25 до 50.
7. Частота выходного сигнала на верхнем пределе измерения, Гц:
для ТПР1...ТПР6; ТПР1В...ТПР6В.....от 225 до 275;
для ТПР7...ТПР20; ТПР7В...ТПР20В.....от 450 до 550.
8. Гидравлическое сопротивление преобразователя при максимальном расходе и вязкости рабочей жидкости (1-1,5) мм²/с (сСт), Па - не более $5 \cdot 10^4$.
9. Назначенный срок службы:
10 лет при работе на неагрессивных и однофазных криогенных жидкостях;
5 лет при работе на агрессивных жидкостях.
10. По устойчивости к воздействию температуры и влажности окружающего воздуха преобразователи относятся к классу В1 по ГОСТ 15150-95, но с температурой окружающей среды от минус 60 до плюс 200° С.
11. Нарботка на отказ, ч:
при многократном использовании жидкостей 1-й группы 10 000;
при многократном использовании жидкостей 2-й группы 2000;
при многократном использовании жидкостей 3-й группы 100;

при многократном использовании жидкостей 4-й группы 20.

12. Масса, кг от 0,7 до 21,3.

Таблица 2

Тип преобразователя	Диапазон расходов, м ³ /ч (л/с)	Вязкость мм ² /с, (сСт)
ТПР 1	0,018 – 0,036 (0,005 – 0,01)	1 – 20 (1-20)
ТПР 2	0,0288 – 0,0576 (0,008 – 0,016)	
ТПР 3	0,045 – 0,09 (0,0125 – 0,025)	
ТПР 4	0,072 – 0,144 (0,02 – 0,04)	
ТПР 5	0,108 – 0,216 (0,03 – 0,06)	
ТПР 6	0,18 – 0,360 (0,05 – 0,10)	

Таблица 3

Тип пр -ля	Вязкость мм ² /с, (сСт)	Диапазон м ³ /ч, (л/с)	Вязкость мм ² /с, (сСт)	Диапазон м ³ /ч, (л/с)	Вязкость мм ² /с, (сСт)	Диапазон м ³ /ч, (л/с)
ТПР7	1 – 3	0,2304 – 0,576 (0,064 – 0,16)	1 – 5	0,288 – 0,576 (0,08 – 0,16)	5 – 20	0,288 – 0,576 (0,08 – 0,16)
ТПР8		0,36 – 0,9 (0,1 – 0,25)		0,45 – 0,9 (0,125 – 0,25)		0,45 – 0,9 (0,125 – 0,25)
ТПР9		0,576 – 1,44 (0,16 – 0,4)		0,72 – 1,44 (0,2 – 0,4)		0,72 – 1,44 (0,2 – 0,4)
ТПР10		0,864 – 2,16 (0,24 – 0,6)		1,08 – 2,16 (0,3 – 0,6)		1,08 – 2,16 (0,3 – 0,6)
ТПР11		1,44 – 3,6 (0,4 – 1,0)		1,8 – 3,6 (0,5 – 1,0)		1,8 – 3,6 (0,5 – 1,0)
ТПР12		1,44 – 5,76 (0,4 – 1,6)		2,88 – 5,76 (0,8 – 1,6)	5 – 50	2,88 – 5,76 (0,8 – 1,6)
ТПР13		1,8 – 9 (0,5 – 2,5)		4,5 – 9 (1,25 – 2,5)		4,5 – 9 (1,25 – 2,5)
ТПР14		2,88 – 14,4 (0,8 – 4,0)		7,2 – 14,4 (2,0 – 4,0)		7,2 – 14,4 (2,0 – 4,0)
ТПР15		4,32 – 21,6 (1,2 – 6,0)		8,64 – 21,6 (2,4 – 6,0)		8,64 – 21,6 (2,4 – 6,0)
ТПР16		4,32 – 36 (1,2 – 10)		9 – 36 (2,5 – 10)	5 – 100	14,4 – 36 (4 – 10)
ТПР17		5,76 – 57,6 (1,6 – 16)		14,4 – 57,6 (4,0 – 16)		23,04 – 57,6 (6,4 – 16)
ТПР18		9 – 90 (2,5 – 25)		18 – 90 (5,0 – 25)		36 – 90 (10 – 25)

ТПР19		14,4 – 144 (4,0 – 40)		28,8 – 144 (8,0 – 40)		57,6 – 144 (16 – 40)
ТПР20		21,6 – 216 (6,0 – 60)		43,2 – 216 (12 – 60)		86,4 – 216 (24 – 60)

Знак утверждения типа

наносится на корпусе методом фотопечати и на титульном листе этикетки – типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4

Наименование	Кол., шт	Обозначение	Примечание
Преобразователь расхода турбинный ТПР1,2 ТПР3,4,5,6 ТПР7 ТПР8 ТПР9 ТПР10 ТПР11 ТПР12 ТПР13 ТПР14 ТПР15 ТПР16 ТПР17 ТПР18 ТПР19 ТПР20	1	4Е2.833.094 4Е2.833.095 4Е2.833.071 4Е2.833.072 4Е2.833.069 4Е2.833.070 4Е2.833.699 4Е2.833.084 4Е2.833.036 4Е2.833.035 4Е2.833.037 4Е2.833.031 4Е2.833.032 4Е2.833.033 4Е2.833.034 4Е2.833.038	
Розетка	1	2РМТ 14КПН4Г-В1В ГЕО.364.126 ТУ	По заказу
Этикетка	1	4Е2.833.095ЭТ или 4Е2.833.031ЭТ	
Техническое описание и инструкция по эксплуатации	1	4Е2.833.095ТО или 4Е2.833.031ТО	На партию преобразователей 10 шт.
Методика поверки	1	ЛГФИ.407221.034 МИ	Поставляется по заказу потребителя

Поверка

осуществляется по документу ЛГФИ.407221.034 МИ "ГСИ. Преобразователи расхода турбинные ТПР".

Основные средства поверки - установки расходомерные, диапазон расходов от 0,03 до 60 л/с, погрешность $\pm 0,13$ %.

Сведения о методиках (методах) измерений

изложены в руководстве по эксплуатации 4Е2.833.031 РЭ, 4Е2.833.095 РЭ.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к преобразователям расхода турбинным ТПР1...ТПР20; ТПР1В...ТПР20В

1. ГОСТ 8.145-75 ГСИ. Государственный первичный эталон и общесоюзная поверочная схема для средств измерений объемного расхода жидкости в диапазоне от $3 \cdot 10^{-6}$ до $10 \text{ м}^3/\text{с}$.
2. ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости.
3. ОСТ 103594-84 Датчики расхода жидкости турбинные для наземных испытаний. Типы, основные параметры, размеры и технические требования.
4. 4Е2.833.031 ТУ Преобразователь расхода турбинный ТПР. Технические условия.
5. 4Е2.833.095 ТУ Преобразователь расхода турбинный ТПР. Технические условия.

Изготовитель

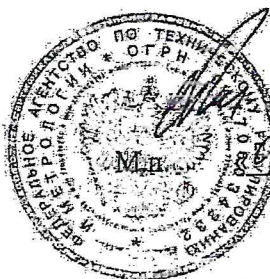
Акционерное общество «Арзамасский приборостроительный завод имени П.И. Пландина» (АО «АПЗ»)
607220, г. Арзамас Нижегородской обл., ул. 50 лет ВЛКСМ, дом 8а
ИНН 5243001742
Факс: (831-47) 7-95-77, 7-95-26
www: oaoapz.com; E-mail: apz@oaoapz.com

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)
Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д.46
Тел./факс: (495)437-55-77 / 437-56-66
E-mail: office@vniims.ru, www.vniims.ru
Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 26.07.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии



С.С. Голубев

2015 г.

