



Российская Федерация
Акционерное общество «ДАЙМЕТ»

ДАТЧИК РАСХОДА ГАЗА
DYMETIC-1223M
(Оptionальное исполнение)

ПАСПОРТ
1223M.00.000 ПС1

Государственный реестр № 77155-19



42 1398



ISO 9001-2015



ТР ТС 012/2011



ТР ТС 020/2011

Зав. № _____

За консультацией и технической поддержкой обращайтесь к изготовителю счётчика или его региональному представителю:

АО «Даймет»:

625013, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, 120, лит. А1, помещение 1.
Тел./факс: +7 (3452) 54-77-69, 48-05-14, E-mail: info@dymet.ru



Настоящий паспорт (далее – ПС) предназначен для отражения сведений, удостоверяющих гарантированные изготовителем значения основных параметров и характеристик датчика расхода-счётчика «DYMETIC-1223М» (далее – счётчик), гарантий и сведений по его эксплуатации за весь период.

В состав счётчика (рисунок 1) входят:

- а) датчик расхода «DYMETIC-1223М»;
 - б) преобразователь (датчик) давления (абсолютного или избыточного) с токовым (4 – 20) мА выходным сигналом;
 - в) преобразователь (датчик) температуры с токовым (4 – 20) мА выходным сигналом;
 - г) устройство микровычислительное «DYMETIC-5123»
- или прибор вторичный теплоэнергоконтроллер «ИМ 2300» или аналогичные.

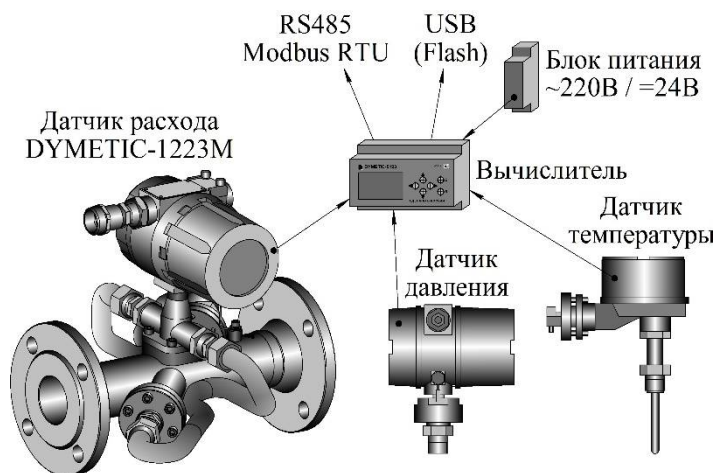


Рисунок 1
Состав счетчика газа

В ПС приняты следующие сокращения и обозначения:

СИ – средства измерений;

датчик расхода – датчик расхода «DYMETIC-1223М»;

датчик давления – преобразователь (датчик) давления согласно приложению А;

датчик температуры – преобразователь (датчик) температуры согласно приложению А;

вычислитель – устройство микровычислительное «DYMETIC-5123» или прибор вторичный теплоэнергоконтроллер «ИМ 2300»;

РУ – рабочие условия;

СУ – стандартные условия;

дисплей – отсчётное устройство вычислителя;

Dy – условный проход трубопровода, мм;

Py – условное (избыточное) давление в трубопроводе, МПа;

Q – расход, м³/ч;

Qt – переходный расход, м³/ч (граничный расход, при котором происходит изменение погрешности) ;

Qmax – наибольший расход, м³/ч;

V – объём, м³/ч;

КМЧ – комплект монтажных частей;

ТД – техническая документация;

ЭД – эксплуатационная документация.

Варианты поставки и соответствующие им обозначения счётчика и поставляемого с ним КМЧ и дополнительного оборудования приведены ниже в примере записи обозначения при заказе.



1 НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Счётчик предназначен для измерения и преобразования объёма и расхода в РУ, температуры, давления и объёма, приведённого к стандартным условиям, в электрические сигналы установленного формата.

Область применения – системы технологического и коммерческого учёта и регулирования природного, нефтяного и других видов газов на производственных, научных, торговых, транспортных предприятиях, организациях и предприятиях в сфере различных услуг.

Измеряемая среда – горючие газы (природный и нефтяной газ, этан, метан, этилен, аммиак и др.), кислород и негорючие газы (воздух, азот, аргон и др.) и газы, содержащие оксид и (или) диоксид углерода*, температурой от минус 40 до плюс 135 °С при абсолютном рабочем давлении от 0,085** до 25 МПа. Предусмотрено специальное исполнение датчика для измеряемых сред с содержанием агрессивных компонентов (сероводород и др.).

Счётчик предназначен для применения во взрывоопасных зонах 1 или 2 в соответствии с ГОСТ 31610.10-2012 в которых возможно образование взрывоопасных смесей категорий ПС, ПВ или ПА по ГОСТ 31610.1.1-2012 групп Т6...Т4 по ГОСТ 31610.0-2014 и ГОСТ 31610.0-2014 и выполняются с уровнем взрывозащиты «взрывобезопасный».

Датчик расхода имеет взрывобезопасный уровень взрывозащиты с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» и маркировку взрывозащиты «1Ex db ПС Т6...Т4 Gb X». Опциональные элементы (датчики температуры и давления) – согласно ТД применяемых изделий.

Счётчик обеспечивает:

- измерение и преобразование значений V и в РУ, T и P газа, а также V и Q газа, приведённых к СУ по ГОСТ 2939-63, (для природного газа – согласно ГОСТ 30319.2, ГОСТ 30319.3 и ГОСТ Р 8.662, для влажного нефтяного газа – ГСССД МР 113, для умеренно-сжатых газовых смесей ГСССД МР 118, и др.) в кодовые (цифровые) выходные сигналы RS485 установленного формата;
- измерение и преобразование в показания дисплея вычислителя T и P газа;
- измерение и преобразование в показания дисплея датчика и вычислителя Q и V газа в РУ и в показания вычислителя Q и V, приведённых к СУ, сервисной и диагностической информации;
- сигнализацию сбоя в работе с индикацией выхода за пределы диапазона расходов, давлений и температур отсутствия сигналов от датчиков расхода, давления и температуры;
- вывод на дисплей вычислителя журнала событий, происшедших за отчётный период (выход расхода за установленные пределы измерений, корректировка часов реального времени), и архивных данных по выбранному пользователем каналу измерения;
- автоматическое тестирование технического состояния датчика при включении питания и в процессе работы;
- измерение и отображение на дисплее суммарного времени включённого состояния датчика и времени работы в режиме в течение отчётного периода;
- передачу измерительной и сервисной информации через цифровой интерфейс RS485 на устройство верхнего уровня (далее – ВУ) и через USB (опционально) – на USB-Flash-накопитель;
- кодовую защиту от несанкционированного доступа к установочным и градуировочным данным.

Зависимость расчетной погрешности счётчика от погрешности входящих в его состав СИ приведена в приложении Д «1223М.00.000 РЭ Руководство по эксплуатации».

* – Значение оксида углерода и диоксида углерода оговаривается с производителем при заказе.

** – По согласованию с производителем абсолютное давление может устанавливаться от 0,05 МПа.



2 КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплект поставки счётчика соответствует таблице 1.

Таблица 1 – Комплект поставки счётчика

Наименование	Обозначение	Количество
Датчик расхода	DYMETIC-1223М ¹⁾	1
Комплект монтажных частей	DYMETIC-1223М-КМЧ ¹⁾	1 ²⁾
Вставка монтажная	DYMETIC-1223М-ВСТ ¹⁾	1 ²⁾
Датчик температуры	Обозначения приводятся в разделе 7 настоящего ПС	1
Датчик давления		1
Вычислитель		1
Паспорт	1223М.00.000 ПС1	1
Руководство по эксплуатации	1223М.00.000 РЭ	1 ³⁾
Методика поверки	1223М.00.000 МП1	1 ³⁾
Примечания:		
1) – Обозначение – согласно примеру записи обозначения при заказе		
2) – В соответствии с заказом		
3) – В соответствии с заказом, размещено на сайте www.dymet.ru		

3 МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ

Монтаж и эксплуатацию изделия следует производить с обязательным соблюдением ГОСТ 31610.17-2012, «Правил устройства электроустановок» ПУЭ (глава 7.3), «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей», «Правил устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов».

Монтаж, демонтаж и эксплуатация изделия во взрывоопасной зоне должны производиться с соблюдением требований «Инструкции по монтажу электрооборудования, силовых и осветительных сетей взрывоопасных зон» ВСН 332-74/ММ СС.

Эксплуатация изделия для газов, содержащих сероводород и другие агрессивные среды, должна осуществляться с соблюдением требований правил ПБ 08-624-03 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», «Инструкция по безопасному ведению работ при разведке и разработке нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений с высоким содержанием сероводорода», «Правилами безопасности химически опасных производственных объектов» и действующей инструкцией по технике безопасности на предприятии-потребителе.

Эксплуатация изделия для кислорода должна осуществляться с соблюдением требований ГОСТ 12.2.052-81, «Общих правил промышленной безопасности опасных производственных объектов. ОППБ», «Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности при производстве и потреблении продуктов разделения воздуха» или иных инструкций предприятия, которые должны обеспечивать выполнение требований, указанных нормативных документов и учитывать конкретные условия применения датчиков.

! ВНИМАНИЕ! ПЕРЕД МОНТАЖОМ СОСТАВНЫХ ЧАСТЕЙ СЧЕТЧИКА, РАБОТАЮЩИХ НА КИСЛОРОДНОЙ СРЕДЕ, КАЧЕСТВО ОБЕЗЖИРИВАНИЯ ДОЛЖНО БЫТЬ ПРОВЕРЕНО В СООТВЕТСТВИИ С ИНСТРУКЦИЕЙ ПО ОБЕЗЖИРИВАНИЮ И МЕТОДАМИ КОНТРОЛЯ ИЗДЕЛИЙ, ДЕЙСТВУЮЩИМИ НА ПРЕДПРИЯТИИ-ПОТРЕБИТЕЛЕ. ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ, СОСТАВНЫЕ ЧАСТИ СЧЕТЧИКА ДОЛЖНЫ БЫТЬ ПОДВЕРГНУТЫ ПОВТОРНЫМ ОПЕРАЦИЯМ ПО ОБЕЗЖИРИВАНИЮ В СООТВЕТСТВИИ С ИНСТРУКЦИЕЙ



ПО ОБЕЗЖИРИВАНИЮ И МЕТОДАМИ КОНТРОЛЯ ИЗДЕЛИЙ, РАБОТАЮЩИХ В КИСЛОРОДНОЙ СРЕДЕ, ДЕЙСТВУЮЩИМИ НА ПРЕДПРИЯТИИ-ПОТРЕБИТЕЛЕ.

! ВНИМАНИЕ! ПОВТОРНОЕ ОБЕЗЖИРИВАНИЕ ДАТЧИКА РАСХОДА И КМЧ НА ПРЕДПРИЯТИИ-ПОТРЕБИТЕЛЕ СЛЕДУЕТ ВЫПОЛНЯТЬ В ТОМ СЛУЧАЕ, КОГДА МЕТОДЫ ОБЕЗЖИРИВАНИЯ НА ПРЕДПРИЯТИИ-ИЗГОТОВИТЕЛЕ (РАЗДЕЛ 9, «1223М.00.000 ПС. ДАТЧИК РАСХОДА ДУМЕТИС-1223М. ПАСПОРТ») НЕ СООТВЕТСТВУЕТ ДЕЙСТВУЮЩИМ МЕТОДАМ ОБЕЗЖИРИВАНИЯ, УТВЕРЖДЁННЫМ НА ПРЕДПРИЯТИИ-ПОТРЕБИТЕЛЕ. ОБЕЗЖИРИВАНИЕ ДАТЧИКОВ ТЕМПЕРАТУРЫ, ДАВЛЕНИЯ И ДР. ЭЛЕМЕНТОВ В СООТВЕТСТВИИ С ТД НА ЭТИ ИЗДЕЛИЯ.

! ВНИМАНИЕ! ПРИ ПЕРВИЧНОЙ ПОДАЧЕ ИЗМЕРЯЕМОЙ СРЕДЫ (КИСЛОРОД) НЕОБХОДИМО УДАЛИТЬ ПЕРСОНАЛ НА БЕЗОПАСНОЕ РАССТОЯНИЕ ОТ ИЗДЕЛИЯ И СОБЛЮДАТЬ НЕОБХОДИМЫЕ МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ.

При производстве работ следует соблюдать действующие на предприятии «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением».

4 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

Специальное техническое обслуживание изделия не предусматривается. Контроль изделия необходимо производить в соответствии с и инструкцией по периодическому контролю средств измерения, утвержденной на предприятии-потребителе.

Периодичность осмотра датчика и составных частей счетчика зависит от условий эксплуатации и определяется соответствующими регламентами на предприятии-потребителе.

При применении счетчика на агрессивных средах, в т.ч. и на средах, содержащих сероводород, необходимо производить наружный осмотр его составляющих, крепёжных и др. элементов на предмет отсутствия коррозии не реже одного раза в год, а осмотр измерительного канала не реже одного раза в два года.

Результаты осмотров (освидетельствования), выполненных мероприятий и других действий необходимо отображать в соответствующих разделах эксплуатационной документации средств измерений счётчика.

При обнаружении отложений на рабочих поверхностях СИ счётчика и элементах КМЧ, контактирующих с измеряемой средой, их необходимо удалить, используя моющие средства.

! ВНИМАНИЕ! ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАБОТ (МОНТАЖ, СВАРКА, ОЧИСТКА, ПРОМЫВКА, ПРОДУВКА) НА ИЗМЕРИТЕЛЬНОМ УЧАСТКЕ ТРУБОПРОВОДА (ИЗМЕРИТЕЛЬНОЙ ЛИНИИ) С УСТАНОВЛЕННЫМИ ДАТЧИКАМИ, НЕОБХОДИМО ДЕМОНТИРОВАТЬ ДАТЧИК РАСХОДА, А НА ЕГО МЕСТО УСТАНОВИТЬ СООТВЕТСТВУЮЩУЮ МОНТАЖНУЮ ВСТАВКУ, А ДАТЧИК ДАВЛЕНИЯ ОТСЕЧЬ КЛАПАННЫМ БЛОКОМ ИЗ КМЧ.

5 РЕСУРС, СРОКИ СЛУЖБЫ И ХРАНЕНИЯ, ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

Расчётный ресурс счётчика до первого среднего ремонта – 75 000 ч в течение срока службы 12 лет, в том числе, срок хранения в упаковке изготовителя в складских условиях – в соответствии с ЭД СИ счётчика. Расчетный ресурс изделия для применения на агрессивных средах и средах, содержащих сероводород в соответствии с ЭД СИ счетчика.

Указанный ресурс, сроки службы и хранения действительны при соблюдении потребителем требований действующей ЭД на СИ счётчика.

Гарантийный срок эксплуатации – согласно ЭД СИ счётчика.



Гарантийный срок хранения – согласно ЭД СИ счётчика. При вводе в эксплуатацию после срока хранения более одного интервала между поверками счётчик должен быть поверен.

В случае обнаружения неисправности в течение гарантийного срока потребитель должен не позднее 30 дней со дня обнаружения сообщить об этом изготовителю или его сервисной службе с приложением сведений о характере неисправности и дате её обнаружения.

Со всеми предложениями и претензиями к качеству счётчика следует обращаться к предприятию-изготовителю по адресу:

АО «Даймет» 625013, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, д.120 лит.А1 помещение 1
телефон/факс (3452) 547-769
E-mail: info@dymet.ru

Дата ввода в эксплуатацию

(должность, фамилия, подпись ответственного лица)

(номер и дата утверждения акта о вводе счётчика в эксплуатацию)

! ВНИМАНИЕ! ИЗГОТОВИТЕЛЬ ОСТАВЛЯЕТ ЗА СОБОЙ ПРАВО ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ И УЛУЧШЕНИЙ В КОНСТРУКЦИЮ И СПЕЦИФИКАЦИЮ ИЗДЕЛИЯ БЕЗ УВЕДОМЛЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ.

! ВНИМАНИЕ! ЕСЛИ ПОТРЕБИТЕЛЬ ОБНАРУЖИВАЕТ КАКИЕ-ЛИБО ДЕФЕКТЫ ИЗДЕЛИЯ, ПОКРЫВАЕМЫЕ ГАРАНТИЕЙ, И УВЕДОМЛЯЕТ ОБ ЭТОМ ИЗГОТОВИТЕЛЯ В ПИСЬМЕННОЙ ФОРМЕ ИЛИ ПО ЭЛЕКТРОННОЙ ПОЧТЕ В ТЕЧЕНИЕ ГАРАНТИЙНОГО СРОКА, ИЗГОТОВИТЕЛЬ ПРОИЗВОДИТ РЕМОНТ ИЛИ ЗАМЕНУ ИЗДЕЛИЯ (ПО СВОЕМУ УСМОТРЕНИЮ). СТОИМОСТЬ ЗАМЕНЫ ИЛИ РЕМОНТА ИЗДЕЛИЯ, ВЫТЕКАЮЩАЯ ВСЛЕДСТВИЕ НЕПРАВИЛЬНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ, ХРАНЕНИЯ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЯ И Т.П., НЕ ПОКРЫВАЕТСЯ ГАРАНТИЕЙ И ОПЛАЧИВАЕТСЯ ПОКУПАТЕЛЕМ.

! ВНИМАНИЕ! ИЗГОТОВИТЕЛЬ НЕ НЕСЁТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ВЫБОР, ЭКСПЛУАТАЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ ИЗДЕЛИЯ. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА ПРАВИЛЬНЫЙ ВЫБОР, ЭКСПЛУАТАЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ ИЗДЕЛИЯ ПОЛНОСТЬЮ ЛЕЖИТ НА КОНЕЧНОМ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ.

! ВНИМАНИЕ! ИЗГОТОВИТЕЛЬ НЕ НЕСЁТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ВОЗМЕЩЕНИЕ СЛУЧАЙНЫХ ШТРАФНЫХ САНКЦИЙ, ОСОБЫХ, ЛИБО КОСВЕННЫХ УБЫТКОВ, ВКЛЮЧАЯ, НО НЕ ОГРАНИЧИВАЯСЬ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ ПОТЕРЯМИ, ПОТЕРЕЙ ПРИБЫЛИ, ПОТЕРЕЙ ДОХОДОВ, И ТАКЖЕ НЕ НЕСЁТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ВОЗМОЖНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ И ВОЗНИКАЮЩИЕ ПРИ ЭТОМ ИЗДЕРЖКИ ПО КАПИТАЛУ, МАТЕРИАЛАМ, ЭНЕРГИИ И ТРЕБОВАНИЯМ ТРЕТЬИХ СТОРОН.

6 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

СИ счётчика транспортируются в заводской упаковке в контейнерах, закрытых железнодорожных вагонах, в герметизированных отсеках воздушного транспорта, в трюмах речных и морских судов и автомобильным транспортом с защитой от атмосферных осадков.

СИ счётчика в транспортной таре выдерживают воздействие температур от минус 50 до плюс 50 °С и относительной влажности воздуха до 98 % при температуре плюс 35 °С (условия 5 (ОЖ4) по ГОСТ 15150-69). Время нахождения изделий в статусе транспортирования – не более одного месяца. При минимальной температуре от минус 40 °С время нахождения в статусе транспортирования может быть увеличено до двух месяцев.



СИ счётчика, предназначенные для применения на средах, содержащих сероводород, должны транспортироваться при температурах не ниже минус 30 °С. После транспортирования перед установкой датчик расхода следует выдержать в помещении при положительной температуре не менее 12 ч.

Счётчики должны храниться на стеллажах (в упаковке или без неё) в сухом отапливаемом помещении при температуре от плюс 5 до плюс 40 °С и относительной влажности окружающего воздуха до 80 % (условия 1 (Л) по ГОСТ 15150-69). Воздух помещения не должен содержать примесей агрессивных паров и газов. Обслуживание счётчиков во время хранения не предусматривается.

В зимнее время распаковывать СИ счётчика следует после выдержки в отапливаемом помещении в течение не менее 12 часов.

Срок хранения – согласно ТД СИ счётчика

При транспортировании и хранении датчика расхода для кислорода необходимо принимать меры по обеспечению сохранности заводской упаковки и целостности защитных элементов, в которые упакованы прошедшие очистку и обезжиривание на заводе-изготовителе датчики расхода для кислорода и детали КМЧ.

! ВНИМАНИЕ! ПРИ ТРАНСПОРТИРОВАНИИ И ХРАНЕНИИ ТАРУ С СИ СЧЁТЧИКА НЕ РОНЯТЬ, НЕ КАНТОВАТЬ, НЕ ПОДВЕРГАТЬ МЕХАНИЧЕСКИМ ВОЗДЕЙСТВИЯМ.

7 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ ПОДКЛЮЧЕНИЯ

Электрические подключения счетчика должны быть выполнены в соответствии с 1.5.27 «1223М.00.000 РЭ» и Руководством по эксплуатации вычислителя.



8 СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРИЁМКЕ И ПОВЕРКЕ

Датчик расхода газа DYMETIC-1223M (опциональное исполнение) -

- _____	- _____	- _____	/ _____	- _____	- _____	- _____	-(_____)	-(_____)	- _____	/ _____
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Диаметр условного прохода D_u , мм	Исполнение по устойчивости к наличию конденсата в измеряемой среде	Наибольший расход Q_{max} , м ³ /ч	Исполнение по поддиапазону переходных расходов Q_t (А, Б, В, Е)	Условное давление P_u , МПа	Верхний предел измерения датчика давления, МПа (А - абсолютное, И - избыточное)	Наибольшая температура измеряемой среды T_{max} , °C (+50 - стандартно)	Минимальная температура окружающей среды, °C (-45) – стандартно, (-50), (-60)	Пределы измерений, °C, применяемого датчика температуры	Относительная погрешность датчика расхода при измерении объема газа в P_u , %	Исполнения по величине расчетной относительной погрешности измерения объема газа, приведенного к CSU , %

- _____	- _____	- _____	- _____	- _____	- _____	- _____	- _____	- _____	- _____	-(_____)	- _____
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	-
Конструктивное исполнение датчика (Ф, ФВ, ФВЛ, В, ВЛ)	Исполнение уплотнительной поверхности фланцев (Е, J, С, L)	Исполнения по устойчивости к воздействию измеряемой среды (материал корпуса)	Исполнение датчика расхода по степени защиты от пыли и воды (57, 65, 68)	Обозначение типа кабельного ввода	Наличие вычислителя	Тип измеряемой среды	Выходные сигналы опциональных частей счетчика (FП)	Обозначение исполнения КМЧ	Обозначение кода дополнительного оборудования	Исполнение по материалам и геометрии трубопровода	К (кислород) Только для счетчиков, работающих на кислороде

зав. № _____
указывается зав. № датчика расхода

в составе:

Датчик расхода DYMETIC-1223M- _____

зав. № _____ Интервал между поверками _____

Датчик давления _____

зав. № _____ Интервал между поверками _____

Датчик температуры _____

зав. № _____ Интервал между поверками _____

Вычислитель _____

зав. № _____ Интервал между поверками _____

Измеряемая среда _____

Изготовлен и принят в соответствии с действующей нормативно-технической документацией и признан годным для эксплуатации.



Основные технические характеристики:

- диапазон измерения расхода газа	_____	м ³ /ч
- верхний предел измеряемого давления	_____	МПа
- диапазон измеряемых температур	_____	°С
- относительная погрешность измерения V в РУ	_____	%
- относительная погрешность измерения V, приведённого с СУ (расчетное значение)	_____	%
- относительная погрешность вычисления объёма и расхода газа, приведенных к СУ	_____	%
- приведённая погрешность измерения давления	_____	%
- приведённая погрешность измерения температуры	_____	%

Представитель технического контроля:

_____ М. П.
 Дата Ф. И. О. Подпись

Датчик расхода газа DYMETIC-1223M (опциональное исполнение) прошёл первичную поверку в соответствии с методикой поверки 1223M.00.000 МП1 и признан годным к эксплуатации в качестве рабочего средства измерений с нормированными погрешностями.

Интервал между поверками _____

Дата поверки _____ Подпись и клеймо поверителя _____
 (число, месяц, год)

Таблица 3 - Сведения о периодических поверках

Дата поверки	Состав счётчика	Срок очередной поверки		Подпись и клеймо поверителя
		составных частей	счётчика	
	Датчик расхода зав. №			
	Датчик давления зав. №			
	Датчик температуры зав. №			
	Вычислитель зав. №			
	Датчик расхода зав. №			
	Датчик давления зав. №			
	Датчик температуры зав. №			
	Вычислитель зав. №			
	Датчик расхода зав. №			
	Датчик давления зав. №			
	Датчик температуры зав. №			
	Вычислитель зав. №			



9 ДВИЖЕНИЕ ИЗДЕЛИЯ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ

Дата	Состояние изделия	Основание (наименование, номер и дата документа)	Предприятие, должность и подпись		Примечание
			сдавшего	принявшего	

10 СВЕДЕНИЯ О ЗАМЕНЕ СОСТАВНЫХ ЧАСТЕЙ ИЗДЕЛИЯ

Снятая часть			Вновь установленная часть		Дата замены, должность и фамилия ответственного лица
Наименование или обозначение	Заводской №	Причина замены	Наименование или обозначение	Заводской №	

**ПРИЛОЖЕНИЕ А**

Перечень СИ, применяемых в составе счётчика

Наименование и тип средства измерений	Регистрационный номер в Федеральном информационном фонде
Устройства микровычислительные «ДУМЕТИС-5123»	37417-13
Приборы вторичные теплоэнергоконтроллеры ИМ 2300	14527-11 14527-17
Комплексы измерительно-вычислительные расхода и количества жидкостей и газов АБАК+	52866-13
Вычислители УВП-280	53503-13
Датчики давления 415М	36555-07 59550-14
Датчики давления МИДА-13П	17636-06 17636-17
Преобразователи давления измерительные 3051	14061-10 14061-15
Датчики давления «Метран-55»	18375-08
Датчики давления «Метран-75»	48186-11
Датчики давления «Метран-150»	32854-13
Преобразователи давления измерительные АИР-10, тип ДИ, ДА	31654-14
Преобразователи давления измерительные АИР-10U, АИР-10P	70286-18
Преобразователи давления измерительные АИР 20 Exd/M2	46375-11
Преобразователи давления измерительные АИР-30 Exd/M2	37668-13
Преобразователи давления измерительные АИР-20/M2	63044-16
Преобразователи давления измерительные ЭЛЕМЕР-АИР-30М	67954-17
Преобразователи давления измерительные ЗОНД-10	15020-07
Термопреобразователи с унифицированным выходным сигналом ТххУ-205	21969-11
Термопреобразователи с унифицированным выходным сигналом Метран-270-Ex, Метран-270	21968-11
Преобразователи температуры Метран-280, Метран-280-Ex	23410-13
Термопреобразователи универсальные ТПУ 0304	50519-12 50519-17
Датчики давления ЭМИС-БАР	72888-18
Преобразователи давления измерительные СДВ-SMART	61935-15
Преобразователи давления измерительные КМ35	71088-18
Термопреобразователи сопротивления платиновые ГКС TS500	62325-15