

Новейшие технологии и лучшие средства измерений для автоматизации Вашего предприятия от компании Emerson Process Management

В любых экономических условиях Вам нужны средства и системы автоматизации, способные решать современные задачи по управлению техпроцессами, способствующие сокращению капитальных и эксплуатационных затрат, делающие Ваши производства более конкурентоспособными.

В данной серии номенклатурных каталогов Emerson Process Management представляет интеллектуальные средства измерений и средства оптимизации активов для всех отраслей промышленности. Это все приборы под торговой маркой Метран, а также датчики давления, датчики температуры, расходомеры, теплосчетчики, уровнемеры, метрологическое оборудование, функциональная аппаратура других торговых марок Emerson.

Мы хотим еще раз обратить Ваше внимание на уникальные беспроводные решения Smart Wireless, получившие за последние годы признание и применение в России и странах СНГ. Легкое проектирование системы, высокая надежность передачи данных, возможность применения на движущихся, удаленных или труднодоступных объектах, 90% экономии на прокладке кабелей - это только часть тех преимуществ, которые Вы получаете, используя беспроводные технологии.

Комплексное использование беспроводных и проводных интеллектуальных приборов и технологий означает для Вашего предприятия:

- сокращение капитальных вложений, снижение эксплуатационных затрат;
- повышение производительности процессов, эффективности производств, рост прибыльности;
- повышение качества выпускаемого продукта;
- обеспечение экологической безопасности производств и безопасности персонала;
- возможность легкой модернизации предприятия в дальнейшем, защиту от морального устаревания оборудования;
- новый уровень управляемости производствами, обеспечение гибкости и перенастраиваемости.

Наша уверенность в превосходстве технологий и высоком уровне продуктов и услуг основывается на использовании лучших мировых практик по организации разработок, производства, продаж и обслуживания заказчиков.

В 2006 году на базе ПГ "Метран" создан Центр поддержки Заказчиков, которым установлены единые стандарты взаимоотношений с Заказчиками для обеспечения эффективного консультирования по вопросам выбора продукции, статуса заказов, документального оформления и т.д. Цель проекта - значительно повысить уровень обслуживания Заказчиков за счет снижения времени ответа на запросы, сокращения цикла обработки запроса/заявки, повышения качества обработки запросов.

Мы предлагаем не просто приборы и решения, наша цель - сделать сотрудничество удобным для Заказчика. Консультанты Emerson работают в 35 городах России и СНГ (Украина, Беларусь, Казахстан, Азербайджан), действует сеть сервисных центров. Наши специалисты оперативно оказывают квалифицированную помощь для оптимального выбора необходимой аппаратуры, а также при введении ее в эксплуатацию.

Служба сервиса на базе ПГ "Метран" предоставляет следующие услуги:

- шеф-надзор и пуско-наладочные работы оборудования;
- гарантийный и послегарантийный ремонт оборудования;
- модернизацию оборудования;
- поверку средств измерений;
- восстановление технической документации.

Действует бесплатная телефонная линия послепродажной сервисной поддержки Заказчиков 8-800-200-1655. Позвонив по данному номеру, Вы сможете решить все вопросы, касающиеся сервисного обслуживания приборов марок Метран, Rosemount и MicroMotion. Звонок с территории России бесплатный, время работы с 6.00 до 16.00 по московскому времени с понедельника по пятницу.

Все предлагаемые приборы и системы имеют необходимые сертификаты. Система менеджмента качества сертифицирована по ГОСТ Р ИСО 9001. Мы считаем, что качество продуктов и услуг - не случайность, а результат целенаправленных системных действий, и постоянно развиваемся в этом направлении.

Для Вашего удобства в информационных таблицах для оформления заказа мы отметили стандартные опции – опции с минимальными сроками поставки.

Дополнительная информация по продукции, а также контакты, руководства по эксплуатации, сертификаты, интересные статьи, ответы на часто задаваемые вопросы, демопрограммы, фильмы доступны на сайтах www.metran.ru, www.emersonprocess.ru.

Мы приглашаем Вас к сотрудничеству!

ПЕРЕЧЕНЬ ТЕМАТИЧЕСКИХ КАТАЛОГОВ

1	Тематический каталог	ДАТЧИКИ ДАВЛЕНИЯ
2	Тематический каталог	ДАТЧИКИ ТЕМПЕРАТУРЫ
3	Тематический каталог	РАСХОДОМЕРЫ. СЧЕТЧИКИ
4	Тематический каталог	МЕТРОЛОГИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ
5	Тематический каталог	УРОВНЕМЕРЫ
6	Тематический каталог	СРЕДСТВА КОММУНИКАЦИИ. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ АППАРАТУРА

Внимание!

Информация, содержащаяся в данном тематическом каталоге, соответствует нормативно-технической документации, действующей на 01.05.2014. Изменения, внесенные позднее, будут отражены в следующем издании каталога; более оперативная информация - на сайте www.metran.ru

УВАЖАЕМЫЕ ЗАКАЗЧИКИ!

Компания Emerson предлагает вам передовые решения для измерения количества, массы и плотности различных жидкостей и газообразных сред **на базе лучших расходомеров в своем классе** - вихревые, электромагнитные и расходомеры переменного перепада давления Rosemount и Метран, кориолисовые расходомеры Micro Motion.

Наши средства измерений соединяют в себе новейшие достижения и технологии в области измерений расхода и длительный опыт эксплуатации на предприятиях многих стран мира. Мы непрерывно совершенствуем наши продукты для того, чтобы достижение ваших производственных целей происходило с наименьшими усилиями и затратами.

Одним из важных направлений развития являются вихревые расходомеры. Вихреакустические преобразователи расхода воды и водных растворов серии Метран-300 применяются в различных отраслях промышленности и сфере ЖКХ. Это происходит благодаря признанной на сегодняшний день надежности, высокой метрологической стабильности и современным техническим характеристикам расходомеров. Продолжая развитие приборов этой серии, мы разработали и внедрили диагностические функции для контроля над технологическим процессом и состоянием расходомера, обеспечили расходомеры цифровыми коммуникациями (Modbus и HART-протоколы), которые позволяют легко интегрировать серию Метран-300 в АСУ ТП промышленных предприятий.

За прошедшие годы накоплен богатый опыт применения расходомеров Метран-300ПР в различных процессах, например контроль расхода в контурах охлаждения технологического оборудования металлургической промышленности или системах аварийной защиты электроджетов, где предъявляются повышенные требования к быстродействию.

В нефтедобывающей промышленности широкое применение нашел вихреакустический расходомер **Метран-305ПР**, использующийся в системах поддержания пластового давления. Присоединительные и габаритные размеры расходомера Метран-305ПР обеспечивают полную конструктивную взаимозаменяемость с вихреакустическими расходомерами, традиционно эксплуатирующимися на нефтепромыслах. В этом году начавший серийное производство расходомеров взрывозащищенного исполнения **Exd** и расходомеров с условным давлением **30 МПа**.

В прошлом году линейка вихревых расходомеров пополнилась моделью Rosemount 8600. Цельнолитая конструкция с традиционной для вихревых расходомеров компоновкой проточной части обеспечивает оптимальную стоимость Rosemount 8600 для общепромышленных применений. Для решений в области сложных условий измерений мы неизменно предлагаем использовать расходомер Rosemount 8800.

Учет различных видов энергоносителей и тепловой энергии остается важной задачей во всех отраслях промышленности. В свете современных

тенденций по энергосбережению и повышению энергетической эффективности компания Emerson предлагает оптимальные решения от учета тепловой энергии в жилых домах до построения АСКУЭ жилых микрорайонов и промышленных предприятий.

Мы рады представить вам свое новое решение в этой сфере - комплекс учета энергоносителей **Метран-490** на базе вихревых расходомеров Rosemount 8800 и **Rosemount 8600**. Для учета тепловой энергии воды в нашей номенклатуре имеются теплосчетчики Метран-400, на базе расходомера Метран-300ПР. Так же мы предлагаем комплекс учета ТЭКОН-20К, в составе которого применяются различные типы расходомеров, включая переменного перепада давления.

В области электромагнитной расходомерии решения по измерению расхода сред и контролю над технологическими процессами предлагаются на базе расходомеров Rosemount 8700 и Метран-370. Отличительной особенностью Rosemount 8700 является высокая точность измерений, две частоты возбуждения магнитного поля и возможность работы при давлениях до 40 МПа.

Мы рады сообщить Вам о том, что **для расходомеров Rosemount 8700 разработана и утверждена имитационная методика поверки**. Это позволит проводить поверку данного средства измерения по месту его эксплуатации. Основная приведенная погрешность расходомера после поверки имитационным методом остается прежней: $\pm 0,25\%$ (при использовании функции высокоточной калибровки $\pm 0,15\%$). Интервал между поверками расходомера составляет 4 года.

В 2014 году планируется выпустить новый электромагнитный расходомер **Rosemount 8750W**. Этот прибор является оптимальным техническим решением для измерения расхода электропроводящих сред, в первую очередь, в металлургической и энергетической отраслях промышленности.

Мы расширили линейку сенсоров Micro Motion – новые модели CMFS имеют высочайшую точность измерения массового расхода жидкостей ($\pm 0,05\%$) и газов ($\pm 0,25\%$) в широком динамическом диапазоне (1:30) и обеспечивают надежную работу в самых сложных применениях, например при наличии свободного газа. Сенсоры CMFS могут использоваться при измерении криогенных сред, в гигиенических применениях и при высоких давлениях.

Продолжается развитие диагностических функций Smart Meter Verification – диагностики, обеспечивающей контроль над точностью измерений и полную проверку технического состояния расходомера в реальном режиме времени без прерывания технологического процесса. В настоящий момент диагностические функции Smart Meter Verification поддерживаются расходомерами Micro Motion и Rosemount 8700.

Управляющий по продукту
"Расходомерия"

Ю.Г. Шепелёв

КОНТАКТЫ

ГОЛОВНОЙ ОФИС

(351) 799-51-52 телефон

Запросы по продукции (номенклатура, стоимость) необходимо направлять на единый электронный адрес Центра Поддержки Заказчиков

CIS-Support@emerson.com или

(351) 799-51-51 (доб.19-24) факс

с указанием Ваших точных контактных данных и реквизитов. По вопросам заключения договоров обращаться в региональные представительства в вашем регионе.

ЦЕНТР ПОДДЕРЖКИ ЗАКАЗЧИКОВ

Технические консультации по выбору и применению продукции осуществляет Центр поддержки Заказчиков

(351) 799-51-51 телефон

(351) 799-51-51 (доб.19-24) факс

Ruche-Flow@Emerson.com (кориолисовые, электромагнитные, вихревые, вихреакустические расходомеры; комплексы учета энергоносителей; теплосчетчики; тепло-вычислители; контроллеры),

Ruche-DPFlow@Emerson.com (расходомеры переменного перепада давления)

Rumos-RAS@Emerson.com (Контроллеры FloBoss, ROC)

Начальник отдела технической поддержки:

Козлов Алексей Владимирович

т. (351) 799-51-51 (доб.11-25)

Инженеры технической поддержки:

Электромагнитные, вихревые, вихреакустические расходомеры; комплекс учета энергоносителей; теплосчетчики; тепловычислители; контроллеры:

Коваленко Оксана Викторовна

т. (351) 799-51-51 (доб.10-26)

Кириченко Ирина Борисовна

т. (351) 799-51-51 (доб.11-36)

Кориолисовые, электромагнитные, вихревые расходомеры:

Бугаенко Татьяна Сергеевна

т. (351) 799-51-51 (доб.10-25)

Расходомеры переменного перепада давления:

Гура Александр Александрович

т. (351) 799-51-51 (доб.11-27)

Чернов Максим Юрьевич

т. (351) 799-51-51 (доб.11-30)

Хасанова Ксения Рифкатовна

т. (351) 799-51-51 (доб.11-31)

Бухалова Ксения Андреевна

т. (351) 799-51-51 (доб.14-07)

Расчет стандартных сужающих устройств:

Гура Александр Александрович

т. (351) 799-51-51 (доб.11-27)

Цымбал Галина Артемьевна

т. (351) 799-51-51 (доб.11-28)

Контроллеры FloBoss, ROC:

Блиновский Александр Владимирович

т. (351) 799-51-51 (доб.14-61)

Костылев Иван Анатольевич

т. (351) 799-51-51 (доб.15-67)

Главный менеджер-эксперт

по расходомерии и теплоучету:

Вельмогин Александр Михайлович

т. (351) 799-51-51 (доб.11-35)

СРОКИ ПОСТАВКИ И

ПРИЕМ ЗАКАЗОВ НА ПРОДУКЦИЮ

Уточнение сроков поставки и прием заказов на продукцию осуществляется через региональные представительства.

КОНТАКТЫ РЕГИОНАЛЬНЫХ ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВ

Вы можете найти на 4-й обложке каталога.

СЕРВИСНОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ



8-800-200-1655

Бесплатная телефонная линия сервисной поддержки

Заказчиков (звонок с территории России бесплатный)

Телефонная линия работает с 6.00 до 16.00 по московскому времени с понедельника по пятницу, за исключением национальных праздников. В нерабочие часы Вы можете отправить запрос по электронной почте или по факсу.

Вопросы, касающиеся сервиса, направлять на электронную почту **metran.service@emerson.com**

Начальник службы сервиса

Чепуров Александр Юрьевич

т.(351) 799-51-51 (доб.15-10)

Отдел организации сервиса

Мотылькова Юлия Витальевна

т. (351) 799-51-51 (доб.10-42)

ф.(351) 247-15-05 (на автомате)

Поставка запчастей, отработка предложений, претензий потребителей; организация обучения (монтаж, эксплуатация, ремонт); работа по организации сети Региональных сервисных центров (РСЦ).

Главной сервисный центр (ГСЦ)

Кирихин Александр Викторович

т/ф. (351) 799-51-51 (доб.10-48)

Гарантийное обслуживание; услуги по ремонту и поверке оборудования Метран и Emerson Process Management, выполнение шефнадзорных и пуско-наладочных работ, проведение аудита оборудования (правильность монтажа, настроек, эксплуатации, рекомендации по организации правильной эксплуатации, обслуживания) на объектах заказчиков.

Реквизиты для отправки оборудования в ГСЦ

454112, г.Челябинск, Комсомольский пр, 29,

ЗАО "ПГ "Метран",

на таре указать "В сервисный центр, т. 799-51-51 (доб.11-01)" Ремонт и сервисное обслуживание так же выполняются Региональными сервисными центрами, сертифицированными ПГ "Метран".

Реквизиты РСЦ Вы можете узнать в Региональных представительствах, в Отделе организации сервиса или на сайте www.metran.ru.

СОДЕРЖАНИЕ

РАСХОДОМЕРЫ. СЧЕТЧИКИ

Кориолисовые

Массовые кориолисовые расходомеры и плотномеры Micro Motion	7
Дискретные контроллеры и преобразователи/контроллеры серии 3000	17
Опросный лист для выбора расходомеров Micro Motion	20

Электромагнитные

Электромагнитные расходомеры Rosemount 8700	21
Опросный лист	37
Электромагнитные расходомеры Rosemount 8750 Новинка!	38
Опросный лист	45
Электромагнитные расходомеры Метран-370	46
Опросный лист	51
Имитатор 8714	52

Вихревые

Вихревые расходомеры Rosemount 8800D	54
Опросный лист	64
Вихревые расходомеры Rosemount 8600D	65
Опросный лист	70
Вихревые счетчики газа Метран-331 и пара Метран-332	71
Счетчик газа вихревой Метран-331	79
Опросный лист	82
Счетчик пара вихревой Метран-332	83
Опросный лист	86

Вихреакустические

Вихреакустические преобразователи расхода	87
Метран-300ПР	89
Метран-320	102
Метран-305ПР	108
Опросный лист	115
Комплект для ремонта	116
Струевыпрямитель	117

Переменного перепада давления

Расходомеры переменного перепада давления	118
Расходомеры Rosemount 3051SFC на базе диафрагм Rosemount 405 (в т.ч. беспроводные Wireless HART)	119
Опросный лист	125
Расходомеры на базе ОНТ Annubar Метран-350, Rosemount 3051SFA, (в т.ч. беспроводные Wireless HART)	126
Опросный лист	135
Расходомеры на базе ОНТ Annubar Метран-150RFA	136
Опросный лист	142
Преобразователь многопараметрический Rosemount 3051SMV	143
Опросный лист	150

Измерительные стабилизирующие диафрагмы Rosemount 1595 и встроенные самоцентрирующиеся диафрагмы Rosemount 1195	151
Измерительные диафрагмы по ГОСТ 8.586	153
Опросный лист для выбора диафрагм типа ДКС, ДБС, ДФК, ДВС, ДФС	167
Дисковое устройство подготовки потока Zanker	169

КОНТРОЛЛЕРЫ

Контроллеры расхода

FloBoss 103	170
FloBoss 107	173
FloBoss S600+	177

Контроллеры телемеханики

Контроллеры ROC800 (ROC809, ROC827)	179
---	-----

Теплоэнергоконтроллер

ТЭКОН-19	182
ОРС-сервер для контроллеров ТЭКОН	197
Опросный лист	198
Опросный лист для выбора диспетчерского программного комплекса "Искра"	202

КОМПЛЕКСЫ УЧЕТА ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ

Теплосчетчики

Метран-400	203
Опросный лист	214

Комплекс учета энергоносителей

Метран-490	Новинка	215
Опросный лист		219
ТЭКОН-20К		225
Опросный лист		239

БЕСПРОВОДНАЯ ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ АППАРАТУРА SMART WIRELESS

Беспроводной шлюз

Rosemount 1420	242
Rosemount 1410	248

Преобразователь сигнала HART в беспроводной WirelessHART

Rosemount 775	252
---------------------	-----

Массовые кориолисовые расходомеры и плотномеры Micro Motion



Кориолисовые расходомеры и плотномеры предназначены для прямого измерения массового расхода, плотности, температуры, вычисления объемного расхода жидкостей, газов и взвесей. Все измерения выполняются в реальном времени. Какого-либо дополнительного оборудования для измерений не требуется.

Выпускается 9 серий сенсоров расхода и 9 моделей микропроцессорных преобразователей, функциональные возможности которых отвечают самым различным требованиям. Краткие технические характеристики моделей, приведенные в настоящем документе, позволяют сравнить различные модели сенсоров и преобразователей между собой.

Кроме высокой точности и повторяемости результатов измерений, сенсоры кориолисовых расходомеров характеризуются низкой стоимостью эксплуатации. Сенсоры не накладывают особых требований по монтажу, не требуют прямолинейных участков или специального оборудования для формирования потока, в них нет движущихся деталей. Использование сенсоров Micro Motion позволяет почувствовать все преимущества оборудования, которое совсем или почти не требует технического обслуживания.

Широкая номенклатура преобразователей, разработанных на основе технологии MVD™ (Multi Variable Digital - цифровая многопараметрическая обработка сигнала), интегрального и удаленного монтажа, а также взрывозащищенного исполнения. Преобразователи поддерживают коммуникационные протоколы HART®, Modbus®, Foundation™ Fieldbus и Profibus.

Беспроводные решения Smart Wireless дают возможность организовать беспроводную передачу различных параметров, включая удаленный доступ к настройке и результатам расширенной диагностики расходомера - Smart Meter Verification. Для беспроводной передачи данных используется THUM-адаптер, который преобразует проводной сигнал HART в беспроводный Wireless HART.

Кориолисовые расходомеры и плотномеры позволяют увеличить производительность и эффективность производства, а также экономическую эффективность предприятия. Более 700 000 приборов уже установлены и успешно работают на многих предприятиях во всем мире. Обратитесь к нам и откройте для себя наиболее точные расходомеры и плотномеры из выпускаемых в настоящее время.

ПРИНЦИП ДЕЙСТВИЯ КОРИОЛИСОВЫХ РАСХОДОМЕРОВ И ПЛОТНОМЕРОВ

Измерение массового расхода

Кориолисовый расходомер состоит из сенсора и преобразователя (рис. 1). Сенсор напрямую измеряет расход, плотность среды и температуру сенсорных трубок. Преобразователь конвертирует полученную с сенсора информацию в стандартные выходные сигналы.

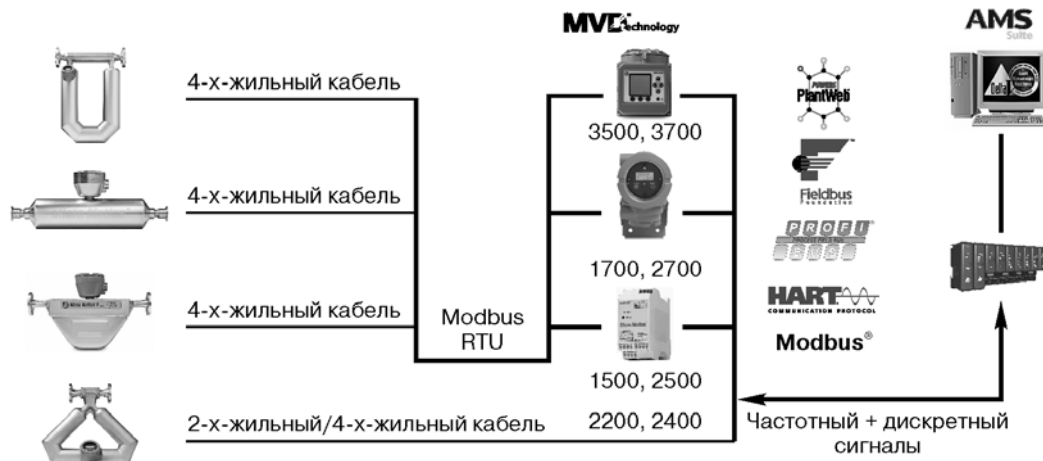


Рис. 1.

Измеряемая среда, поступающая в сенсор, разделяется на равные половины, протекающие через каждую из сенсорных трубок. Движение задающей катушки (рис. 2) приводит к тому, что трубки колеблются вверх-вниз в противоположном направлении друг к другу.

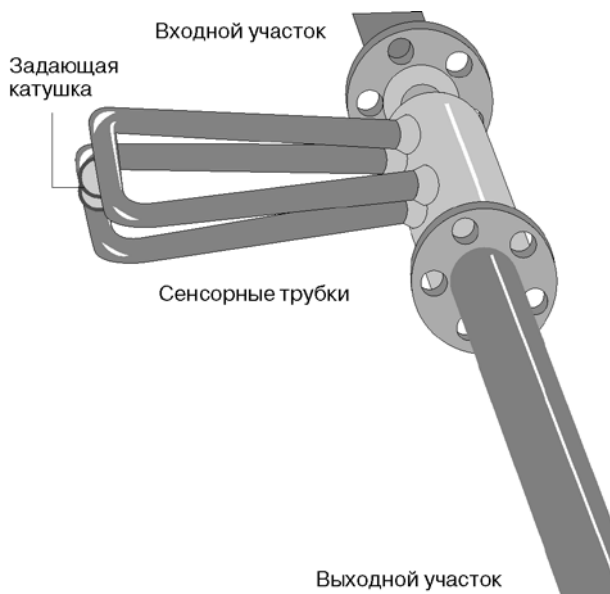


Рис. 2.

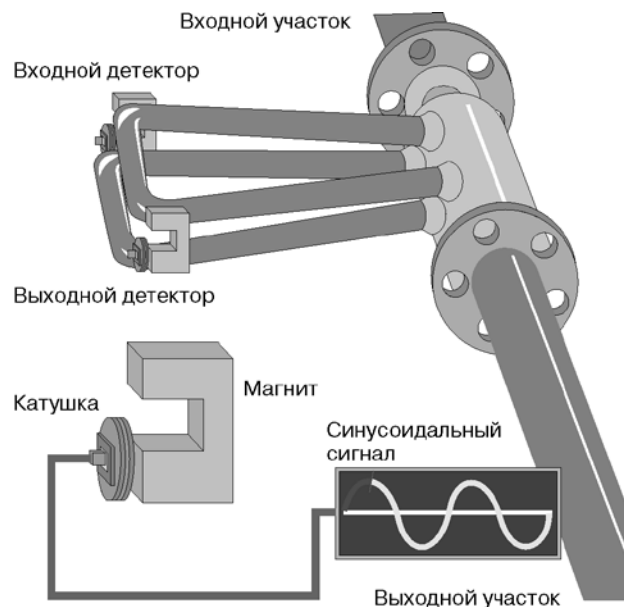


Рис. 3.

Сборки магнитов и катушек-соленоидов, называемые детекторами, установлены на сенсорных трубках (рис. 3). Катушки смонтированы на одной трубке, магниты на другой. Каждая катушка движется внутри однородного магнитного поля постоянного магнита. Сгенерированное напряжение от каждой катушки детектора имеет форму синусоидальной волны. Эти сигналы представляют собой движение одной трубки относительно другой.

Когда расход отсутствует, синусоидальные сигналы, поступающие с детекторов, находятся в одной фазе (рис.4).

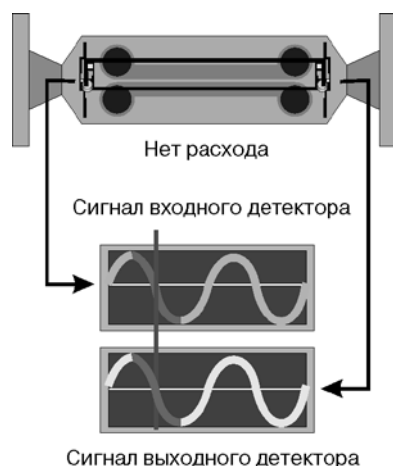


Рис.4.

При движении измеряемой среды через сенсор проявляется физическое явление, известное как эффект Кориолиса. Поступательное движение среды в колеблющейся сенсорной трубке приводит к возникновению кориолисового ускорения, которое, в свою очередь, приводит к появлению кориолисовой силы. Эта сила направлена против движения трубки, приданного ей задающей катушкой, т.е. когда трубка движется вверх во время половины ее собственного цикла, то для жидкости, поступающей внутрь, сила Кориолиса направлена вниз. Как только жидкость проходит изгиб трубки, направление силы меняется на противоположное. Таким образом, во входной половине трубки сила, действующая со стороны жидкости, препятствует смещению трубки, а в выходной способствует. Это приводит к изгибу трубки (рис.5).

Когда во второй фазе вибрационного цикла трубка движется вниз, направление изгиба меняется на противоположное.

Сила Кориолиса и, следовательно, величина изгиба сенсорной трубки прямо пропорциональны массовому расходу жидкости. Детекторы измеряют фазовый сдвиг при движении противоположных сторон сенсорной трубки.

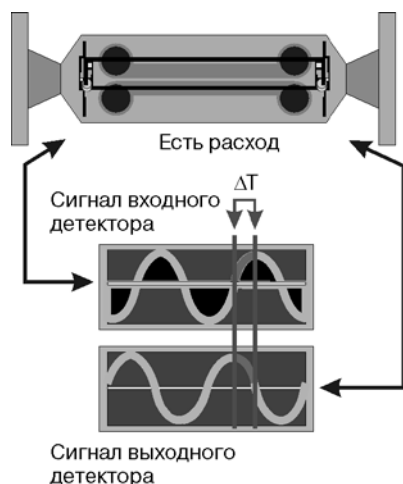


Рис.5.

В результате изгиба сенсорных трубок на детекторах генерируются сигналы, не совпадающие по фазе, так как сигнал с входного детектора запаздывает по отношению к сигналу с выходного детектора (рис.5).

Разница во времени между сигналами (ΔT) измеряется в микросекундах и прямо пропорциональна массовому расходу. Чем больше ΔT , тем больше массовый расход.

Измерение плотности

Соотношение между массой и собственной частотой колебаний сенсорной трубки - это основной закон измерения плотности в кориолисовых расходомерах.

В рабочем режиме задающая катушка (рис.2) питается от преобразователя, при этом сенсорные трубки колеблются с их собственной частотой. Как только масса измеряемой среды увеличивается, собственная частота колебаний трубок уменьшается; соответственно, при уменьшении массы измеряемой среды, собственная частота колебаний трубок увеличивается.

Частота колебаний трубок зависит от их геометрии, материала, конструкции и массы. Масса состоит из двух частей: массы самих трубок и массы измеряемой среды в трубках. Для конкретного типоразмера сенсора масса трубок постоянна. Поскольку масса измеряемой среды в трубках равна произведению плотности среды и внутреннего объема, а объем трубок является также постоянным для конкретного типоразмера, то частота колебаний трубок может быть привязана к плотности среды и определена путем измерения периода колебаний.

Частота колебаний измеряется выходным детектором (рис.6) в циклах в секунду (Гц). Период колебаний, как известно, обратно пропорционален частоте. Измерить время цикла легче, чем считать количество циклов, поэтому преобразователи вычисляют плотность измеряемой жидкости, используя период колебаний трубок в микросекундах (рис.6). Плотность прямо пропорциональна периоду колебаний сенсорных трубок.

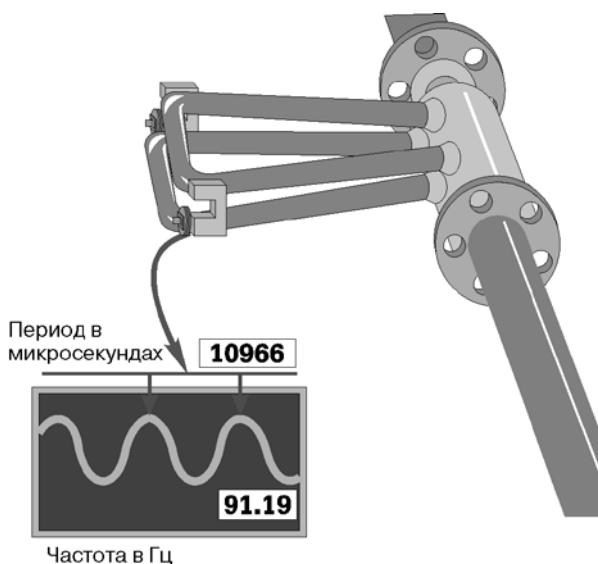


Рис.6.

КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О СЕНСОРАХ

Серия ELITE® (CMF)

Самые высокоточные характеристики и наибольший диапазон

Высокая точность измерения плотности

Непревзойденная невосприимчивость к внешним условиям (давлению, температуре, вибрации)

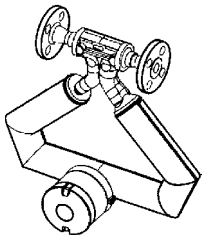
В стандартную комплектацию входит внешний кожух, выдерживающий повышенное давление измеряемой среды

Условный проход трубопровода при фланцевом соединении от 15 до 300 мм

Модели: CMFS010, CMFS015, CMFS025, CMFS040, CMFS050, CMFS075, CMFS100, CMFS150, CMF010, CMF025, CMF050, CMF100, CMF200, CMF300, CMF400, CMFHC2, CMFHC3, CMFHC4 - стандартные модели; CMFHC2Y, CMFHC3Y - модели из нержавеющей стали супердуплекс;

CMFS010P, CMFS015P, CMFS025P, CMFS050P, CMFS100P, CMFS150P, CMF010P, CMF400P - модели на высокое давление измеряемой среды;

CMF200A, CMF200B, CMF300A, CMF300B, CMF400A, CMF400B, CMFHC2A, CMFHC3A - модели на высокую температуру измеряемой среды.



Серия F

Универсальные сенсоры широкого применения. Самодренажная конструкция сенсора.

Внешний кожух, выдерживающий повышенное давление измеряемой среды, по заказу

Условный проход трубопровода при фланцевом соединении от 15 до 100 мм

Модели: F025, F050, F100, F200, F300 - стандартные модели;

F025P, F050P - модели на высокое давление измеряемой среды;

F025A, F025B, F050A, F050B, F100A, F100B - модели на высокую температуру измеряемой среды.



Серия H

Сенсоры для пищевой, фармацевтической и химической отраслей, где требуется соблюдение санитарно-эпидемиологических норм. Самодренажная конструкция сенсора.

Аттестованы 3A (стандарты молочной индустрии США) и EHEDG (Группа Европейских Производителей Гигиенического Оборудования) для санитарных применений

Высококачественная обработка поверхностей трубок, соприкасающихся с измеряемой средой - шероховатость Ra 32, Ra15

Внешний кожух, выдерживающий повышенное давление измеряемой среды (по заказу)

Фитинговое присоединение к трубопроводу

Модели: H025, H050, H100, H200, H300



Серия T

Конструкция с прямолинейной трубкой

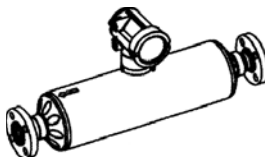
Аттестованы 3A и EHEDG для санитарных применений

Высококачественная обработка поверхностей трубок, соприкасающихся с измеряемой средой - шероховатость Ra 32, Ra15. Самодренажная конструкция сенсора.

В стандартную комплектацию входит внешний кожух, выдерживающий повышенное давление измеряемой среды до 50 бар

Условный проход трубопровода при фланцевом соединении от 15 до 50 мм

Модели: T025, T050, T075, T100, T150



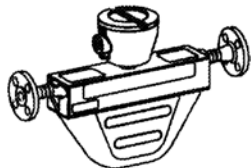
Серия R

Универсальные сенсоры широкого применения, доступная цена.

Условный проход трубопровода при фланцевом соединении от 15 до 50 мм.

Модели: R025S, R050S, R100S, R200S - стандартные модели;

R025P - модель на высокое давление измеряемой среды



СЕНСОРЫ НА СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПРИМЕНЕНИЯ

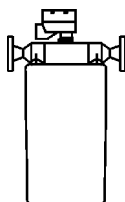
Серия DS (DN)

Имеются варианты исполнения с материалом деталей, соприкасающихся с измеряемой средой, из нержавеющей стали, никелевого сплава, Tefzel®

Условный проход трубопровода при фланцевом соединении от 25 до 80 мм

Модели: DS150, DS300 - стандартные модели;

DN100, DN150, DN300 - модели на высокое давление измеряемой среды;



Серия DL

Материал: нержавеющая сталь, тантал

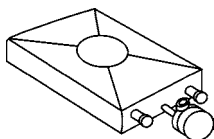
Конструкция с одной непрерывной трубкой

Аттестованы 3A для санитарных применений

Самодренажная конструкция сенсора

Условный проход трубопровода при фланцевом соединении 50 мм

Модель: DL200



Серия CNG

Специально разработан для измерения сжатого природного газа (**Compressed Natural Gas**)

Для использования на автомобильных и стационарных заправочных станциях малой и большой мощности, передвижных цистернах

Аттестован OIML (Международная Организация Законодательной Метрологии)

Фитинговое присоединение к трубопроводу

Модель: CNG050



КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЯХ

Модель 2200

Технология MVD™ и диагностика прибора

Компактный интегральный двухпроводный преобразователь с питанием по токовой петле
Многопараметрические измерения и контроль (по аналоговым выходам) двух выбранных переменных: массовый расход, объемный расход, плотность и температура.

Выходные сигналы: 12-20 или 4-20 мА HART с использованием внешнего адаптера-барьера ЖКИ с интерфейсом оператора



Модели 2400S

Технология MVD™ и расширенная диагностика

Многопараметрические измерения и контроль (по аналоговым выходам) двух выбранных переменных: массовый расход, объемный расход, плотность и температура

Расширенный анализ плотности (по заказу) с вычислением концентрации, в том числе Brix, оценка содержания твердых частиц

Компактный дизайн

Самодиагностика состояния сенсорных трубок

Скоростная цифровая обработка сигнала

Простота конфигурирования и запуска

Беспроводной порт IrDa Modbus

Автоматическое определение напряжения питания

Возможность работы с высокой степенью содержания газа в жидкости

По заказу устанавливается ЖКИ

Модели 2000

Технология MVD™ и расширенная диагностика

Многопараметрические измерения и контроль (по аналоговым выходам) двух выбранных переменных: массовый расход, объемный расход, плотность или температура

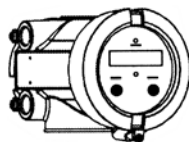
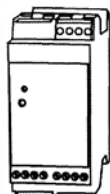
Расширенный анализ плотности (по заказу) с вычислением концентрации, в том числе в Brix, оценка содержания твердых частиц

Варианты выходных сигналов включают: два аналоговых выхода плюс HART и Modbus; три искробезопасных аналоговых выхода; дискретный вход, дискретный выход; FOUNDATION™ fieldbus или выход по коммуникационному протоколу Profibus PA (только модель 2700).

ЖКИ с интерфейсом оператора

Исполнения: для монтажа на рейке DIN или полевого монтажа (взрывобезопасное или повышенной надежности против взрыва)

Модели: 2500, 2700



Модели 1000

Технология MVD™ и расширенная диагностика

Многопараметрические измерения и контроль (по аналоговым выходам) одной выбранной переменной: массовый расход, объемный расход

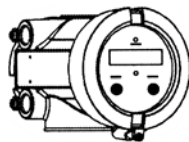
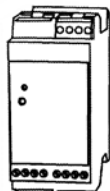
Два аналоговых выхода (токовый (мА) и частотный) плюс HART и Modbus, либо искробезопасные аналоговые выходы и коммуникационный выход HART.

ЖКИ с интерфейсом оператора

Выходы: расход и суммарный расход

Исполнения: для монтажа на рейке DIN или полевого монтажа (взрывобезопасное или повышенной надежности против взрыва)

Модели: 1500, 1700



Модели 3000

Технология MVD™ и расширенная диагностика

В приборе скомбинированы преобразователь и контроллер, выполняющий функции управления

Многопараметрические измерения и контроль (по аналоговым выходам) массового, объемного расхода, плотности и температуры

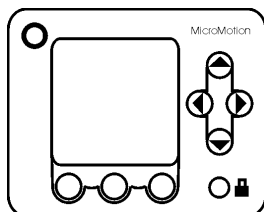
Шесть выходных сигналов (токовые, частотно-импульсный, дискретные) могут быть сконфигурированы на передачу информации или на управление исполнительными механизмами; цифровые выходы HART и Modbus

Варианты для монтажа в полевых условиях, на панели и в стойке

Простой, интуитивно понятный интерфейс пользователя

Новое встроенное программное обеспечение для дозирования, расширенного анализа плотности, вычисления чистой нефти, коммерческого учета и др.

Модели: 3300, 3350, 3500, 3700



ЭЛЕКТРОПИТАНИЕ

Измерительный преобразователь 1500/2500. 19,2-28,8 В постоянного тока. Максимальная потребляемая мощность 6,3 Вт. Номинал плавкого предохранителя 1,6 А.

Измерительный преобразователь 2400S. Вход с автоматическим переключением постоянного/переменного тока, автоматическое определение напряжения питания. Переменный ток: 85-265 В; 50/60 Гц; типовая потребляемая мощность 4 Вт, максимальная - 7 Вт. Постоянный ток: 18-100 В; типовая потребляемая мощность 4 Вт, максимальная - 7 Вт. Предохранитель: IEC 127-1,25, медленно перегорающий.

Измерительный преобразователь 2200. Постоянный ток: ± 50 В, максимальная потребляемая мощность - 0,8 Вт. Выходной сигнал линейен в диапазоне от 11,9 до 20,25 мА.

Измерительный преобразователь 1700/2700. Встроенный самопереключающийся блок питания обеспечивает возможность работы от разных источников питания и автоматически переключает питание расходомера от сети постоянного тока напряжением от 18 до 100 В на сеть переменного тока напряжение от 100 до 220 В частотой 50 или 60 Гц; плавкий предохранитель 1,25 А.

Преобразователь-контроллер 3300. Переменный ток: от 85 до 265 В; 50/60 Гц, 15 ВА; 0,25 А максимум при 85 В; 0,12 А максимум при 265 В; предохранитель инерционноплавкий номиналом 0,63 А; категория установки (перенапряжения) II, степень загрязнения 2 ГОСТ Р 51350-99.

Постоянный ток: от 18 до 30 В; типовая потребляемая мощность 7 Вт; 14 Вт - максимальная; предохранитель инерционно-плавкий номиналом 1,6 А.

Преобразователь-контроллер 3350, 3500 и 3700. Переменный ток: от 85 до 265 В; 50/60 Гц, 30 ВА; 0,33 А максимум при 85 В; 0,15 А максимум при 265 В; предохранитель инерционноплавкий номиналом 0,63 А; категория установки (перенапряжения) II, степень загрязнения 2 ГОСТ Р 51350-99. Постоянный ток: от 18 до 30 В; 18 Вт рабочий режим; 25 Вт - максимум; предохранитель инерционноплавкий номиналом 1,6 А.

ВНЕСЕНЫ В ГОСРЕЕСТР СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

под №45115-10. Свидетельство №40701

ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОЕ ИСПОЛНЕНИЕ

Наличие взрывозащищенного исполнения в зависимости от требований, указанных в опросном листе.

ПОВЕРКА

Первичная поверка сенсоров Micro Motion производится за рубежом (при наличии опции GR в модели расходомера) и признается в РФ.

Интервал между поверками - 4 года.

ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

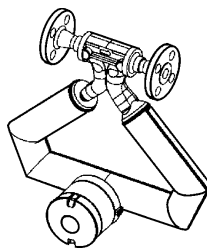
Гарантийный срок эксплуатации - в течение 12 месяцев со дня ввода расходомера в эксплуатацию.

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

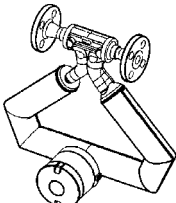


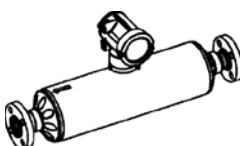

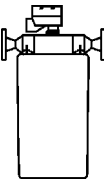
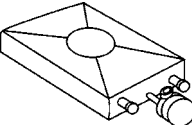

- расходомер;
- свидетельство об утверждении типа СИ;
- руководство по эксплуатации;
- методика поверки;
- упаковка.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СЕНСОРОВ

Таблица 1

Серии и модели сенсоров	Условный проход, мм	Максимальный расход, кг/ч ¹⁾	Температурный диапазон ²⁾ , °C	Номинальное давление в трубах сенсора (в зависимости от материала) ⁴⁾ , МПа	
	ELITE				
	CMFS010	15; 25	110	от -50 до 204	12,5 (нерж.сталь) 41,4 (сплав C-22)
	CMF010	15; 25	108	от -240 до 204	
	CMFS010P	только фитинговые соединения	110	от -50 до 204	41,4
	CMF010P		108	от -240 до 204	41,4
	CMFS015	15; 25	330	от -50 до 204	12,5 (нерж.сталь) 41,4 (сплав C-22)
	CMFS015P	только фитинговые соединения	330	от -50 до 204	41,4
	CMFS025	15; 25	2100	от -50 до 204	10,3 (нерж.сталь) 25,0 (сплав C-22)
	CMFS025P	15	1770	от -50 до 204	25,0
	CMF025	15; 25	2180	от -240 до 204	12,5 (нерж.сталь) 19,0 (сплав C-22)
	CMFS040	15; 25	4640	от -50 до 204	10,3 (нерж.сталь)
	CMFS050	15; 25	6820	от -50 до 204	12,5 (нерж.сталь) 25,0 (сплав C-22)
	CMFS050P	15	5130	от -50 до 204	25,0
	CMF050	15; 25	6800	от -240 до 204	10,0 (нерж.сталь) 18,5 (сплав C-22)
	CMFS075	25; 40; 50	12500	от -50 до 204	10,3 (нерж.сталь)
	CMFS100	25; 40; 50	25900	от -50 до 204	10,3 (нерж.сталь) 25,0 (сплав C-22)
	CMFS100P	25; 40; 50	23500	от -50 до 204	25,0
	CMF100	25	27200	от -240 до 204	10,0 (нерж.сталь) 17,0 (сплав C-22)
	CMFS150	25; 40; 50	54000	от -50 до 204	10,3 (нерж.сталь) 25,0 (сплав C-22)
	CMFS150P	25; 40; 50	49100	от -50 до 204	25,0
	CMF200	40; 50	87100	от -240 до 204	10,0 (нерж. сталь); 19,0 (сплав C-22)
	CMF200A	40; 50	87100	от -50 до 350	
	CMF300	80; 100	272000	от -240 до 204	11,9 (нерж. сталь); 18,5 (сплав C-22)
	CMF300A	80; 100	272000	от -50 до 350	

Продолжение таблицы 1

Серии и модели сенсоров	Условный проход, мм	Максимальный расход, кг/ч ¹⁾	Температурный диапазон ²⁾ , °C	Номинальное давление в трубках сенсора (в зависимости от материала) ⁴⁾ , МПа	
ELITE (продолжение)					
	CMF400	100; 150	545000	от -240 до 204	10,3 (нерж. сталь);
	CMF400A	100; 150	545000	от -50 до 350	19,7 (сплав С-22)
	CMF400P	100; 150	545000	от -240 до 204	20,5
	CMFHC2	150; 200	1470000	от -240 до 204	10,2
	CMFHC2A	150; 200	1470000	от -50 до 350	
	CMFHC3	200; 250	2550000	от -240 до 204	
	CMFHC3A	200; 250	2550000	от -50 до 350	
	CMFHC4	250; 300	3265870	от -240 до 204	
Высокоточные сенсоры					
	F				
	F025S	15; 25	2720	от -100 до 204	10,0 (нерж. сталь);
	F025A	15; 25		от -40 до 350	14,8 (сплав С-22)
	F025P	15; 25		от -100 до 204	15,8
	F050S	15; 25	8160	от -100 до 204	10,0 (нерж. сталь);
	F050A	15; 25		от -40 до 350	14,8 (сплав С-22)
	F050P	15; 25		от -100 до 204	34,5
	F100S	25	32650	от -100 до 204	10,0 (нерж. сталь);
	F100A	25		от -40 до 350	
	F200S	40; 50	87100	от -100 до 204	
F300S	80; 100	272000	от -100 до 204	10 (нерж. сталь);	
	H				
	H025	только фитинговое присоединение к трубопроводу	2068	от -100 до 204	10,0
	H050		4900		
	H100		22320		
	H200		63960		
	H300	80	272000		
	T				
	T025	15	680	от -50 до 150	10,0
	T050	15	3800		
	T075	15; 25	14000		
	T100	25; 40	30000		
	T150	40; 50	87000		
Сенсор общего применения					
	R				
	R025S	15; 25	2720	от -50 до 150	10,0
	R025P				15,8
	R050S	15; 25	8160		10,0
	R100S	25	32650		
	R200S	40; 50	87100		
Сенсоры на специальные применения					
	DS (DH)				
	DS150	40	76272	от -240 до 204 ³⁾	6,9
	DS300	80	190680		5,1
	DH100	25	21792	от -240 до 204 ³⁾	34,0
	DH150	40	76272		33,0
	DH300	80	190680		21,4
	DL				
	DL200	50	95300	от -240 до 204	5,1
	CNG				
	CNG050	только фитинговое присоединение к трубопроводу	6000	от -40 до 125	34,5

- ¹⁾ Характеристики для жидкостей получены при измерении расхода воды в опорных условиях (при температуре от 20 до 25°C и давлении от 0,1 до 0,2 МПа).
- ²⁾ Температурный диапазон может быть ограничен условиями эксплуатации в опасных зонах, способом монтажа основного процессора или преобразователя, и/или температурой окружающей среды.
- ³⁾ Сенсоры DS150 и DS300 с покрытием Tefzel имеют температурный диапазон: от 0 до 121°C.
- ⁴⁾ Исполнения сенсоров по материалам приведены в табл.6.

**ОСНОВНАЯ ОТНОСИТЕЛЬНАЯ ПОГРЕШНОСТЬ
ИЗМЕРЕНИЙ МАССОВОГО РАСХОДА И ПЛОТНОСТИ
ЖИДКОСТЕЙ И ВЗВЕСЕЙ КОРИОЛИСОВЫМИ
РАСХОДОМЕРАМИ (базовая погрешность измерений)**

Таблица 3

Сенсоры	1000	2000	3000
Базовое значение погрешности измерений ^{1), 2)}			
Массовый расход, %	Плотность, кг/м³		
Высокоточные сенсоры			
ELITE	±0,5 стандарт; ±0,2 опция с преобразователем 2400S		
±0,10 стандарт; ±0,05 опция с преобразователем 2400S			
F	±2,0 стандарт ±1,0 опция		
±0,20 стандарт; ±0,15; ±0,10 опция			
H	±2,0 стандарт ±1,0 опция		
±0,15 стандарт; ±0,10 опция			
T	±2,0		
±0,15			
Сенсор общего применения			
R	Только расход		
±0,50			
Сенсоры на специальные применения			
DS (DH)	DH100, DH150, DS150: ±2,0 DH300: ±1,0 DS300: ±0,5		
±0,15			
DL	DL200: ±0,5		
±0,15			

¹⁾ Погрешность измерений включает нестабильность, нелинейность и гистерезис.

²⁾ Опорные условия для измерения расхода жидкости: вода при температуре от 20 до 25°C и давлении от 0,1 до 0,2 МПа.

**ОСНОВНАЯ ОТНОСИТЕЛЬНАЯ ПОГРЕШНОСТЬ
ИЗМЕРЕНИЙ МАССОВОГО РАСХОДА ГАЗОВ^{1), 2)}
КОРИОЛИСОВЫМИ РАСХОДОМЕРАМИ (базовая
погрешность измерений)**

Таблица 4

	Расход	Температура
Высокоточные сенсоры		
ELITE	±0,35%, ±0,25%	±1°C
F	±0,50%	
H	±0,50%	
T		
Сенсор общего применения		
R	±0,75%	±1°C
Сенсоры на специальные применения		
DS (DH)	DS150 ±0,65%; DS300, DH300 не предназначены для измерения газов	±1°C
DL	DL200 ±0,65%	±1°C
CNG	предназначен для измерения только сжатого природного газа с преобразователями моделей 1000/2000: ±0,50%	±1°C

¹⁾ Погрешность измерений включает нестабильность, нелинейность и гистерезис.

²⁾ Опорные условия для измерения стандартного объема: воздух при температуре 0°C и давлении 0,1013 МПа.

ОСНОВНАЯ ОТНОСИТЕЛЬНАЯ ПОГРЕШНОСТЬ ИЗМЕРЕНИЙ РАСХОДА¹⁾

Для расходомеров с преобразователями, выполненными с применением технологий MVD:

$$\delta = \pm \delta_{\text{б}}, \text{ если измеряемый расход} \geq \frac{\text{нестабильность нуля}^{1)}}{0,01\delta}$$

$$\delta = \pm \left[\frac{\text{нестабильность нуля}^{1)}}{\text{расход}} \times 100 \right], \%, \text{ если измеряемый расход} < \frac{\text{нестабильность нуля}^{1)}}{0,01\delta}$$

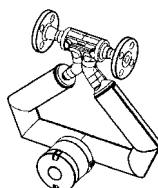


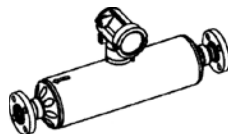

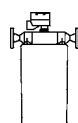
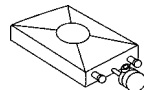
δ - основная относительная погрешность измерений расхода,

$\delta_{\text{б}}$ - базовое значение основной относительной погрешности измерений (табл.3).

¹⁾ Нестабильность нуля приведена в табл.5.

НЕСТАБИЛЬНОСТЬ НУЛЯ

Таблица 5

Сенсоры	Серия	Модели	кг/ч	л/ч ¹⁾
Высокоточные сенсоры				
	ELITE	CMFS010	0,002	0,002
		CMFS010P	0,004	0,004
		CMF010	0,002	0,002
		CMF010P	0,004	0,004
		CMFS015	0,010	0,010
		CMFS015P	0,020	0,020
		CMFS025	0,019	0,019
		CMFS025P	0,049	0,049
		CMF025	0,027	0,027
		CMFS040	0,071	0,071
		CMFS050	0,101	0,101
		CMFS050P	0,251	0,251
		CMF050	0,164	0,164
		CMFS075	0,300	0,300
		CMFS100	0,461	0,461
		CMFS100P	0,499	0,499
		CMF100	0,682	0,682
		CMFS150	1,000	1,000
		CMFS150P	1,000	1,000
		CMF200	2,180	2,180
		CMF300	6,820	6,820
		CMF400	40,90	40,90
		CMF400P	40,90	40,90
		CMFHC2	68.20	68.20
CMFHC3	136,0	136,0		
CMFHC4	205,0	205,0		
	F	F025S, F025P	0,1765	0,1765
		F050S, F050P	0,5440	0,5440
		F100S	2,1770	2,1770
		F200S	6,9650	6,9650
		F300S	21,760	21,760
	H	H025	0,1765	0,1765
		H050	0,5440	0,5440
		H100	2,1770	2,1770
		H200	6,9650	6,9650
		H300	21,760	21,760
	T	T025	0,1100	0,1000
		T050	0,6100	0,5700
		T075	2,2400	2,0000
		T100	4,8000	4,5000
		T150	13,9200	13,000
Сенсор общего применения				
	R	R025S, R025P	0,2700	0,2700
		R050S	0,8200	0,8200
		R100S	3,2700	3,2700
		R200S	8,7100	8,7100
Сенсоры на специальные применения				
	DS(DH)	DS150	9,0000	9,0000
		DS300	19,200	19,200
		DH100	9,0000	9,0000
		DH150	32,600	32,600
		DH300	108,00	108,00
	DL	DL200	9,5000	9,5000
	CNG	CNG050	0,5400	0,5400

¹⁾ Опорные условия приведены в табл. 1, примечание 1.

СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СЕНСОРОВ

Таблица 6

Сенсоры	Высокоточные многопараметрические сенсоры					Сенсоры на специальные применения		
	ELITE®	F	H	T	R	DS(DH)	DL	CNG
Область применения								
Непрерывное управление	●	●	●	●	●	●	●	
Дозирование/загрузка/смешивание	●	●	●	●	●			●
Коммерческий учет	●	○	○			○		
Точность измерений								
Расход жидкости и суспензии, %	±0,05	±0,10	±0,10	±0,15	±0,50	±0,15	±0,15	
Плотность жидкости и суспензии, кг/м³	±0,2	±1,0	±1,0	±2,0		±0,5	±0,5	
Газ-расход, %	±0,35, ±0,25%	±0,50	±0,50	±0,50	±0,75	±0,65	±0,65	±0,50
Возможности								
Самодренаживание	○	●	●	●	●		●	○
Санитарные/ гигиенические	○		●	●			●	
Двухфазный поток/ свободный газ	●	○	○					
Сжатый природный газ						○		●
Диагностика	●	●	●					
Вторичная оболочка	●	●	●	●				
Высокая температура ¹⁾	○	○						
Высокое давление ²⁾	○	○				○		●
Криогенные условия ¹⁾	●							
Прямотрубная конструкция сенсора				●				
Способ монтажа								
Бесфланцевые	○							
Фланцы ANSI	●	●		●	●	●	●	
Фланцы DIN	●	●		●	●	●	●	
Фланцы JIS	●	●		●	●			
Накидные гаечные	○	○		○	○	○	○	●
Санитарные	○	●	●	●	●	○	●	
Опции кожуха								
С фитингами для очистки	○	○	○			○	○	
С предохранительным диском	○					○		
Защитный кожух на высокие давления	●	○	○	●				
Смачиваемые материалы								
Нерж. сталь серии 316L	●	●	●		●	●	●	●
Нерж. сталь 304	○							
Сплав C-22	●	●				○		
Нерж. сталь с покрытием Tefzel®						○		
Тантал							○	
Титан				●				
Допустимый минимальный размер трубопровода								
Миллиметры	3-300	6-100	6-100	6-50	6-75	25-80	50	13-25

¹⁾ Стандартный температурный интервал: -100...204°C. Высокие температуры начинаются с 204°C. Криогенные температуры начинаются ниже -100 °C.

²⁾ Свыше 103 бар.

- Поддерживается на всех моделях;
- Поддерживается на некоторых моделях.

ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА

Для оформления заказа на поставку расходомера MicroMotion необходимо заполнить и выслать поставщику опросный лист. Структура заказа формируется поставщиком по данным опросного листа.

Дискретные контроллеры и преобразователи/контроллеры серии 3000



- Используются как контроллеры в системах с массовыми кориолисовыми расходомерами и плотномерами Micro Motion
- Основные применения:
 - мониторинг технологического процесса по нескольким переменным;
 - дозировка жидкостей и газов;
 - расширенный анализ плотности и концентрации;
 - компьютер чистой нефти;
 - коммерческий учет;
 - встроенная самодиагностика;
 - большой выбор входных и выходных сигналов для максимальной функциональности

Основные преимущества:

- технология цифровой обработки сигнала расходомера;
- многопараметрические измерения;
- высокая точность измерений и стабильность метрологических характеристик в широком динамическом диапазоне;
- объединение функций нескольких приборов в едином корпусе;
- встроенный дисплей с кнопочным пультом для быстрого конфигурирования и запуска;
- различные варианты для монтажа в комнате оператора, в электромонтажном шкафу и непосредственно на объекте;
- наличие взрывозащищенного исполнения.

Две модели дискретных контроллеров и две модели преобразователей/контроллеров серии 3000 обладают широким спектром функциональных возможностей, позволяющих успешно их использовать при автоматизации технологических процессов.

Приборы серии 3000 обеспечивают контроль операций дозирования, анализ плотности, вычисление содержания чистой нефти, осуществляют высокоточное измерение расхода, плотности и температуры - все это в одном устройстве, что обеспечивает расширенные возможности при достаточно выгодной цене.

Для применений, требующих простого открытия-закрытия клапана или сигнализации, обычно выбирают модель только с функциями управления (дискретного контроллера). Когда дополнительно требуется измерение и отображение параметров процесса, выбирают дискретный контроллер со встроенным преобразователем (контроллер/преобразователь). При изменении потребностей дополнение функций производится достаточно просто - путем перепрограммирования (с помощью специальной программы) без замены прибора.

Поскольку модели серии 3000 функционально объединяют в себе возможности различных приборов, Заказчик может одним контроллером заменить несколько приборов в заводской лаборатории, тем самым уменьшить стоимость обслуживания, повысить эффективность, увеличить производительность, т.к. нет необходимости в ручных вычислениях и дополнительных лабораторных исследованиях.

Компания Micro Motion сотрудничает со многими институтами по стандартизации, разрабатывая решения для многих технологических процессов. Функция изменения технологического параметра, приведенная на рис.1, исследуется компанией Micro Motion и вносится в память приборов серии 3000 как на заводе-изготовителе, так и на предприятии Заказчика.

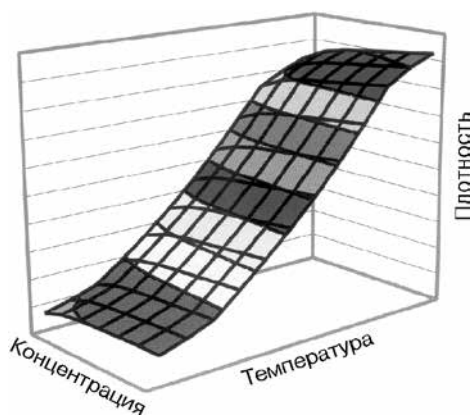


Рис. 1.

Открытая архитектура приборов серии 3000 позволяет достаточно просто добавлять собственные данные для управления параметрами процесса. Компания Micro Motion уже исследовала и внесла в память серии 3000 зависимости для многих технологических сред.

Приборы серии 3000 используют в своих алгоритмах технологию MVD™ (цифровая многопараметрическая обработка сигнала), которая позволяет расширить функции диагностики, увеличивает помехозащищенность, обеспечивает меньшее время отклика по сравнению с аналоговой электроникой.

Только технология MVD обладает следующими преимуществами:

- высокая стабильность метрологических характеристик в широком динамическом диапазоне измерений расхода и плотности (устранение влияния нестабильности нуля на погрешность измерения расхода, которая свойственна кориолисовым расходомерам других производителей);
- удаленный монтаж преобразователя от сенсора при помощи обычного 4-х жильного кабеля;

- определение и быстрое устранение неполадок с помощью встроенной самодиагностики;
- настройка преобразователя в зависимости от конкретного применения;
- модернизация преобразователя на объекте без демонтажа.

Функции контроллера

Приборы серии 3000 позволяют рационально и эффективно оптимизировать технологический процесс.

Конфигурирование, снятие показаний и обслуживание полностью обеспечиваются применением встроенного программируемого пользовательского интерфейса и наличием подсвечиваемого дисплея, при этом другие конфигурационные устройства, например, ручные коммуникаторы, не требуются, но могут быть использованы. Коммуникационные протоколы Modbus и HART позволяют использовать такие конфигурационные устройства как HART-коммуникатор или компьютер, оснащенный комплектом программного обеспечения ProLink II, AMS. Приборы серии 3000 могут быть интегрированы в сеть с архитектурой Plant Web.

Каждый контроллер серии 3000 может одновременно управлять 3-мя исполнительными механизмами (насосами, клапанами, частотными приводами) и функционально перенастраиваться для поддержания изменяющихся требований к нему. Архитектура серии 3000 была спроектирована с учетом возможной модернизации в полевых условиях. Электроника серии 3000 поддерживает функцию загрузки нового программного обеспечения для дополнительных и будущих применений и способность воспринимать новое подключаемое оборудование.

Все контроллеры серии 3000 обеспечивают мониторинг процесса по многим переменным, включая массовый расход, объемный расход, плотность и температуру.

Функции дозирования

Контроль дозирования значительно упрощается с использованием контроллеров серии 3000 и ведется по следующему принципу:

- конфигурирование (занесение в память) до 6 алгоритмов дозирования, которые затем могут быть использованы при быстрой настройке контроллера на конкретную операцию слива-налива;
- одноступенчатое или двухступенчатое дозирование;
- сигнализация об окончании дозирования или переливе;
- конфигурирование абсолютного или относительного значения дозы для открытия-закрытия основного клапана, для открытия-закрытия вторичного клапана, для окончания дозирования;
- конфигурирование возможности принудительного прерывания дозирования или изменения уставок во время операции дозирования;
- автоматическая компенсация перелива (функция АОС) позволяет откалибровать систему налива непосредственно на объекте путем определения и внесения в алгоритм корректирующей поправки по времени закрытия клапанов, что позволяет исключить влияние различных факторов на точность дозирования.

Функции анализа плотности

Электроника серии 3000 обладает уникальной способностью обеспечивать расширенный анализ плотности для большого количества применений, включая:

- %HFCS (high fructose corn syrup - кукурузный фруктозный сироп); концентрация сахара в °Brix; концентрация спирта °Plato; °Baume; °Baume при SG60/60;
- плотность при заданной температуре;
- удельная масса;
- концентрация - производная от относительной плотности;
- концентрация - производная от удельной массы.

Функции самодиагностики

Диагностика позволяет отследить изменения и повреждения структурной целостности прибора, а также снижение точности выполняемых им измерений. Запуск диагностики происходит по требованию или по заданному расписанию. Это обеспечивает постоянный контроль стабильности измерений в критически важных точках.

Коммерческий учет

Контроллеры серии 3000 подходят для коммерческого учета при наливе и сливе емкостей танкеров, железнодорожных и автомобильных цистерн.

Применения для коммерческого учета обеспечивают:

- физическую и программную безопасность;
- распечатку всех событий нарушения режима безопасности;
- возможность конфигурирования массовых и объемных сумматоров;
- распечатку фискального чека;
- способность сетевой распечатки.

Модельный ряд серии 3000

Четыре модели электроники серии 3000 (см.табл.1) и дополнительный набор реле для коммутации (модель 3100) обеспечивают различные функциональные комбинации для решения различных задач.

Каждый прибор серии 3000 может одновременно управлять 3-мя исполнительными механизмами. Новое оборудование и программное обеспечение к нему могут быть добавлены в память контроллера путем перепрограммирования.

СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ МОДЕЛЕЙ СЕРИИ 3000

Таблица 1

Модель	3300	3350	3500	3700
Назначение	Дискретный контроллер	Дискретный контроллер полевого монтажа (взрывонепроницаемая оболочка)	Преобразователь/контроллер	Преобразователь/контроллер полевого монтажа (взрывонепроницаемая оболочка)
Корпус				
Монтаж на рейке DIN	●		●	
Монтаж на панели	●		●	
Полевой монтаж (IP67)		●		●
Интерфейс/дисплей				
Подсвечиваемый дисплей, клавиатура	●	●	●	●
Большие мембранные кнопки	●	●	●	●
Электрические соединения				
Входные и выходные подсоединения:				
- соединители типа D	● ¹⁾		● ¹⁾	
- соединитель под пайку	● ¹⁾		● ¹⁾	
- винтовые клеммы	● ²⁾	●	● ²⁾	●
- соединительный кабель, винтовые зажимы	● ³⁾		● ³⁾	
- отсеки для внутреннего подсоединения		●		●
Подсоединение питания: винтовые зажимы	●	●	●	●
Варианты источника питания				
- переменный ток напряжением 85-265 В	●	●	●	●
- постоянный ток напряжением 18-30 В	●	●	●	●
Входные сигналы				
Один частотно-импульсный вход	●	●	●	●
Два дискретных импульсных входа	●	●	●	●
Один искробезопасный 4-х-жильный вход от кориолисового сенсора	●	●	●	●
Выходные сигналы				
Один частотно-импульсный выход	●	●	●	●
Два активных токовых выхода 4-20 мА	●	●	●	●
Три дискретных выхода	●	●	●	●
HART Bell 202 ⁴⁾	●	●	●	●
RS485 ⁵⁾	●	●	●	●
Масса, кг	1,6 (без кабелей)	8,6	1,6 (без кабелей)	8,6

Примечания:

¹⁾ Только для корпусов с монтажом на рейке DIN.

²⁾ Стандартно для корпусов с панельным монтажом, опция для корпусов с монтажом на рейке DIN.

³⁾ Только для корпусов с панельным монтажом.

⁴⁾ Сигнал HART Bell 202 накладывается на токовый выходной сигнал 4-20 мА.

⁵⁾ Выход RS 485 может быть использован для коммуникации по протоколам Modbus RTU, Modbus ASCII или HART. Может быть также сконфигурирован как выход на принтер (требуется адаптер RS232).

Опросный лист для выбора кориолисовых расходомеров Micro Motion

* - поля, обязательные для заполнения!

Общая информация				
Предприятие *:			Дата заполнения:	
Контактное лицо *:			Тел. / факс *:	
Адрес *:			E-mail:	
Опросный лист №	Позиция по проекту:		Количество *:	
Информация об измеряемой среде				
Измеряемая среда *:			Фазовое состояние *:	
Состав (если смесь):		Концентрация (если раствор): %	Наличие газа (если жидкость): %	
<input type="checkbox"/> агрессивная	<input type="checkbox"/> склонность к налипаниям	<input type="checkbox"/> абразивная: до % твердых частиц; размер частиц до мм		
Информация о процессе				
Измеряемый расход *: Мин	Ном	Макс	т/ч	Допустимая потеря давления на расходомере при: - ном. расходе - кгс/см ² ; - макс. расходе - кгс/см ²
Давление среды *: Мин	Ном	Макс	кгс/см ² -изб	
Температура среды *: Мин	Ном	Макс	°C	
Плотность *: Мин	Ном	Макс	кг/м ³	
Вязкость *: Мин	Ном	Макс	сПз	
Соединение с трубопроводом на объекте				
Внутренний диаметр трубопровода *:		мм;	Толщина стенки: мм	Материал*:
Стандарт фланцев:		Форма уплотнительной поверхности фланцев расходомера:		
Требования к исполнению расходомера				
Погрешность измерения (не более):		Массового расхода * - %		Плотности - кг/м ³
Температура окружающей среды: от		до	°C	Питание расходомера:
Взрывозащита:		Типоразмер кабельных вводов:		
Желательный монтаж преобразователя и сенсора:		<input type="checkbox"/> интегральный; <input type="checkbox"/> удаленный кабелем метров (макс.300 м)		
Выходные сигналы: <input type="checkbox"/> 4-20 МА (кол-во); <input type="checkbox"/> част.-имп. (кол-во); <input type="checkbox"/> релейный (кол-во); <input type="checkbox"/> цифровой -				
Дополнительные функции:				
<input type="checkbox"/> ЖК-индикатор с кнопками <input type="checkbox"/> измерение плотности (<input type="checkbox"/> дополнительный выход 4-20 МА для плотности) <input type="checkbox"/> расширенный анализ плотности, вычисление концентрации <input type="checkbox"/> возможность физической очистки (прямотрубный) <input type="checkbox"/> функция дозирования (диапазон доз: от до кг) <input type="checkbox"/> самопроверка состояния измерительных трубок (Smart Meter Verification) <input type="checkbox"/> компьютер чистой нефти (NOC)				
Дополнительное оборудование, аксессуары, услуги				
Необходимые средства конфигурации: <input type="checkbox"/> Программное обеспечение ProLink III <input type="checkbox"/> переносной HART-коммуникатор				
<input type="checkbox"/> ответные фланцы <input type="checkbox"/> с коническими переходами (если будет предложен расходомер с сужением трубопровода)				
<input type="checkbox"/> кожух сенсора с возможностью подведения пара для обогрева сенсора			<input type="checkbox"/> шеф-надзор, пуско-наладка	
Примечания				

Заполненный опросный лист необходимо направлять на единый электронный адрес или на факс Центра Поддержки Заказчиков (CIS-Support@emerson.com или факс: (351) 799-51-51 доб.1924), или в Региональное Представительство

Расходомеры электромагнитные Rosemount 8700

Код ОКП 42 1354



- Измеряемые среды: жидкости с электропроводностью не менее 5 мкСм/см (для сенсора расхода 8707 - не менее 50 мкСм/см)
- Условный проход
Dy (DN) от 4 до 900
- Пределы основной относительной погрешности
±0,25% - стандартное исполнение;
±0,15% - высокоточная калибровка
- Давление измеряемой среды до 40 МПа
- Выходные сигналы:
 - 4-20 мА с HART-протоколом;
 - частотно-импульсный;
 - Foundation Fieldbus;
 - Profibus PA
- Наличие взрывозащищенного исполнения
- Фланцевые, бесфланцевые и гигиенические модели
- Разрешен к применению на питьевой воде и пищевых продуктах (экспертное заключение №39)
- Интегральный или удаленный (до 300 м) монтаж преобразователя
- Прямые участки: до расходомера 5Dy, после 2Dy

Расходомеры электромагнитные серии Rosemount 8700 предназначены для измерений объемного расхода электропроводных жидкостей, пульп, суспензий, буровых растворов и т.п.

Используются в системах автоматического контроля и управления технологическими процессами в энергетической, металлургической, химической, пищевой, бумажной и др. отраслях промышленности, а также в системах коммерческого учета жидкостей.

Основные преимущества:

- высокая точность измерений;
- широкий типоразмерный ряд;
- различные материалы электродов и футеровок;
- измерение расхода агрессивных сред (кислоты, щелочи);
- отсутствие движущихся частей и потерь давления;
- преобразователи 8712E/8732E могут использоваться с сенсорами расхода других производителей.

Беспроводные решения SmartWireless позволяют удаленно конфигурировать расходомеры и предавать данные, увеличивают эффективность использования встроенной диагностики расходомеров.

КОНСТРУКЦИЯ И ПРИНЦИП ДЕЙСТВИЯ

Расходомеры электромагнитные Rosemount 8700 состоят из сенсора расхода и преобразователя. Сенсор расхода устанавливается непосредственно в трубопровод и представляет собой трубу из нержавеющей стали с приваренными к ней фланцами (для фланцевого исполнения) и футерованную неэлектропроводным материалом.

На трубе установлены две катушки возбуждения (КВ) и два изолированных от трубы электрода. Электроды и КВ герметично защищены кожухом, состоящим из двух полуцилиндров, приваренных к двум кольцам, установленным на трубе. К кожуху крепится стойка, на которой размещена плата с клеммами для подключения к преобразователю. В корпусе преобразователя установлены электронный блок, локальный интерфейс оператора (ЛОИ), клеммы выходных сигналов, клеммы питания и заземления.

Принцип действия электромагнитного расходомера основан на взаимодействии движущегося проводника (электропроводная жидкость) с магнитным полем, согласно закону Фарадея (электромагнитной индукции): в проводнике, движущимся перпендикулярно направлению магнитного поля, возникает электродвижущая сила (ЭДС), пропорциональная скорости движения проводника. При этом направление ЭДС перпендикулярно как к направлению движения проводника, так и к направлению магнитного поля.

Магнитное поле формируется при помощи КВ. Разность потенциалов ЭДС измеряется преобразователем при помощи электродов расходомера, расположенными вровень с футеровкой или имеющими выступающую коническую форму.

Измеренная разность потенциалов усиливается и обрабатывается преобразователем, после чего происходит формирование выходных сигналов расходомера.

Особенности составных частей расходомера:

1. Сенсоры расхода

Возможны следующие исполнения сенсоров расхода:

- модель 8705 - стандартное исполнение, фланцевый монтаж Ду от 15 до 900;
- модель 8711 - стандартное исполнение, бесфланцевый монтаж Ду от 4 до 200;
- модель 8707 - исполнение High Signal™ (с увеличенной индукцией магнитного поля) Ду от 80 до 600;
- модель 8721 - исполнение для гигиенических применений Ду от 15 до 100.

Сенсор расхода 8707 аналогичен по конструкции сенсору расхода 8705, но при использовании в комплекте с преобразователем 8712Н представляет собой расходомер исполнения High Signal™.

Бесфланцевая конструкция модели 8711 делает расходомер экономичным, компактным и более легким исполнением по сравнению с фланцевыми расходомерами. Центровочные кольца, поставляемые с каждым сенсором расхода 8711, позволяют легко и просто установить расходомер соосно с трубопроводом.

Материалы сенсора расхода модели 8721, контактирующие с измеряемой средой, отвечают санитарным требованиям. Возможны различные гигиенические соединения с трубопроводом: Tri-Clamp, IDF, Cherry-Barrell I-Line и приварной ниппель.

2. Преобразователи

Преобразователи удаленного монтажа 8712Е и 8712Н имеют удобный в использовании ЛОИ. 15-элементная клавиатура обеспечивает доступ к наиболее часто используемым функциям, а на дисплей, состоящий из 2 строк по 16 знаков в каждой, выводится вся необходимая информация:

- текущее значение объемного расхода;
- текущая скорость потока измеряемой среды;
- процентное значение текущего расхода;
- текущее значение счетчика расхода и т.п.;
- диагностические сообщения.

Преобразователь 8712Е

Совместим со всеми сенсорами расхода серии 8700 и сенсорами расхода других производителей.

Преобразователь 8712Н

Совместим только с сенсором расхода 8707 (исполнение High Signal™) и применяется для измерения расхода жидкостей в условиях повышенного шума, создаваемого измерительной средой (пульпы с большим содержанием нерастворенных твердых частиц, буровые растворы и т.д.)

Преобразователи 8732Е

Совместимы со всеми сенсорами расхода серии 8700. Интегральный или удаленный монтаж с сенсором расхода. ЛОИ состоит из двухстрочного дисплея по 16 знаков в каждой строке и 4 оптических кнопок для настройки и конфигурирования без снятия крышки, что особенно актуально для применения в взрывоопасных зонах. Преобразователи 8712Е и 8732Е могут использоваться с сенсорами расхода других производителей.

SMART WIRELESS

Технология беспроводной передачи данных осуществляется при помощи THUM-адаптера Rosemount 775, который преобразует проводной сигнал HART в беспроводной по протоколу Wireless HART. Данный протокол признан общепромышленным стандартом по надежности и защищенности передачи данных.

При помощи беспроводных решений Smart Wireless организуется простой, быстрый и экономичный доступ к конфигурированию, функциям контроля над технологическими процессами и результатам самодиагностики расходомера Rosemount 8700.

ФУНКЦИИ ДИАГНОСТИКИ

Диагностические функции электромагнитного расходомера Rosemount 8700 снижают затраты и повышают уровень производства благодаря внедрению новых методов контроля над технологическими процессами и диагностики расходомеров.

Диагностика информирует пользователя о неисправностях прибора в течение всего срока эксплуатации: от установки до операций технического обслуживания и поверки, а так же своевременно информирует о состоянии технологического процесса (направление потока или контроль заполненности трубопровода). Кроме того диагностика определяет высокий уровень шума, вызванный измеряемой средой (например целлюлозная пульпа) или внешними наводками. В следствии чего, можно оперативно переключить частоту возбуждения магнитного поля с значения 5 Гц (стандартный режим работы) на значение 37 Гц. Более высокая частота возбуждения в 90% случаях решает проблемы нестабильности измерений, вызванных шумами. В остальных случаях, например при измерении расхода с большим содержанием твердых нерастворенных частиц (цементный или буровой раствор), рекомендуется применение расходомера с увеличенной индукцией магнитного поля (исполнение High Signal™).

Благодаря диагностическим функциям электромагнитного расходомера Rosemount пользователи могут изменить свой подход к повышению уровня эксплуатационной готовности производства предприятия и снизить затраты благодаря упрощенной процедуре установки, техобслуживания и устранения неполадок.

Возможные диагностические функции приведены в табл. 1.

Таблица 1

Диагностические функции	8732E	8712E	8712H
Стандартное исполнение: - не полностью заполненный трубопровод - нарушение целостности электрической цепи катушек возбуждения - сигнализация обратного потока - температура преобразователя - отказ преобразователя	●	●	●
Пакет диагностических функций 1: - диагностика высокого уровня шума, вызванного измеряемой средой - неисправность заземления/проводки - загрязнение электродов	DA1/D01 ¹⁾	DA1	-
Пакет диагностических функций 2: - Smart Meter Verification - калибровка выходного сигнала 4-20 мА (только для преобразователя 8732E)	DA2/D02	DA2	-

¹⁾ DA - пакет диагностических функций на базе HART-протокола;
D0 - пакет диагностических функций на базе Foundation Fieldbus.

Smart Meter Verification

Диагностические функции Smart Meter Verification способствуют повышению уровня надежности за счет комплексной проверки технического состояния и контроля дрейфа К-коэффициента расходомера Rosemount 8700 без какого-либо внешнего оборудования или остановки технологического процесса.

Диагностика включает в себя определение текущих значений и контроль выхода за установленные рамки, следующих параметров сенсора расхода:

- сопротивления электрической цепи электродов;
- сопротивления электрической цепи КВ;
- сигнатуры КВ – индукции магнитного поля.

Эталонные значения данных параметров определяются и записываются в постоянное запоминающее устройство преобразователя при первом пуске расходомера в эксплуатацию (желательно при полностью заполненном трубопроводе и отсутствии потока среды). В дальнейшем при прохождении диагностики Smart Meter Verification полученные измеренные значения контролируемых параметров сравниваются с эталонными и при выходе за установленные рамки производится сигнализация о технической неисправности сенсора расхода или дрейфе К-коэффициента.

Средствами диагностики также контролируется работоспособность и характеристики преобразователя методом сличения: на вход преобразователя от внутреннего генератора напряжения подается сигнал, соответствующий определенной скорости потока, который сравнивается со значением на выходе.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ПАРАМЕТРЫ

Диапазон измерений

Объемные расходы в зависимости от условного прохода расходомера и скоростей потока приведены в табл.2. Условный проход расходомера выбирается, исходя из конкретного значения расхода измеряемой среды, и может быть меньше условного прохода трубопровода. В этом случае в трубопроводе монтируются конические переходы и необходимые прямые участки.

Таблица 2

Dy	Измеряемый объемный расход, м³/ч, при скорости потока				
	0,012 м/с (отсечка малого расхода)	0,3 м/с (минимальный диапазон измерений)	1 м/с	10 м/с	12 м/с (максимальный диапазон измерений)
4	0,0004	0,012	0,037	0,37	0,454
8	0,002	0,05	0,15	1,54	2,044
15	0,008	0,22	0,65	6,45	8,63
25	0,025	0,61	1,84	18,35	24,53
40	0,058	1,44	4,32	43,23	57,68
50	0,095	2,38	7,13	71,26	94,93
65	0,13	3,39	10,16	101,66	135,32
80	0,21	5,23	15,70	156,98	209,38
100	0,36	8,33	27,03	270,34	360,63
125	0,557	13,94	46,46	464,65	557,5
150	0,82	20,45	61,34	613,49	817,56
200	1,42	35,42	106,22	1062	1417
250	2,24	55,82	167,44	1674	2235
300	3,22	80,05	240,54	2402	3225
350	3,81	95,76	287,28	2873	3815
400	4,99	125,08	375,17	3753	4996
450	6,31	158,33	474,86	4750	6313
500	7,85	196,784	590,23	5903	7858
600	11,40	284,60	853,67	8538	11400
750	18,21	455,56	1367	13670	18213
900	26,66	666,54	2000	20000	26662

Параметры измеряемой среды

Таблица 3

Параметры измеряемой среды	Модель сенсора			
	8705	8711	8721	8707
Температура в зависимости от материала футеровки, °C:				
- фторопласт PTFE	-29...177	-29...177	NA	-29...177
- фторопласт ETFE	-29...149	-29...149	NA	-29...149
- фторопласт PFA	-29...177	NA ¹⁾	-29...177	-29...177
- Полиуретан	-18...60	NA	NA	-18...60
- Неопрен	-18...80	NA	NA	-18...80
- Линатекс (натуральная резина)	-18...70	NA	NA	-18...70
Давление, МПа	40 ²⁾	4	5	40 ²⁾
Минимальная электропроводность, мкСм/см		5		50

¹⁾ NA - не применяется.

²⁾ Для материалов футеровок полиуретан, неопрен, линатекс; для условных проходов от 40 до 300 мм с фланцевыми соединениями ANSI 1500 давление до 25 МПа; для условных проходов от 50 до 300 мм с фланцевыми соединениями ANSI 2500 давление до 40 МПа.

Варианты электродов

Таблица 4

Варианты электродов	Примечания
Тип	
Вровень с футеровкой	Стандартная конструкция. Подходит для большинства областей применения, включая суспензии
Конической формы (выступающий)	Используется в тех случаях, когда возможно образование загрязнений на электродах, не рекомендуется для сред с наличием твердых нерастворенных частиц
Материал	
Нержавеющая сталь 316L	Стандартный материал. Может использоваться для большинства областей применения, связанных с применением на воде
Никелевый сплав 276	Улучшенная стойкость к коррозии. Применим при измерении расхода шламов. Эффективное применение в окисляющих средах.
80% платина 20% иридий	Высокая стойкость к коррозии. Не рекомендуется для смеси азотной и соляной кислот
Тантал	Превосходная стойкость к коррозии. Не рекомендуется для использования с фтористоводородной, кремнефтористоводородной кислотой и гидроксидом натрия
Титан	Хорошая коррозионная и абразивная устойчивость. Применяется при измерении расхода морской воды. Не рекомендуется использовать с фтористоводородной или серной кислотой

ПОГРЕШНОСТИ ИЗМЕРЕНИЙ РАСХОДА

Пределы основной относительной погрешности расходомера стандартного исполнения приведены в табл.5, исполнения с высокоточной калибровкой - в табл.6.

Таблица 5

Сенсор расхода	Пределы относительной погрешности расходомера стандартного исполнения ^{1), 2)} , %		
	8712E	8712H	8732E
8705	±0,25	-	±0,25
8707		±0,50 ³⁾	
8711		-	
8721	±0,50		±0,50 ⁴⁾

Таблица 6

Сенсор расхода	Пределы относительной погрешности расходомера с высокоточной калибровкой ^{1), 2)} , %		
	8712E	8712H	8732E
8705	±0,15 ^{5), 6)}	-	±0,15 ^{5), 6)}
8707		±0,25	
8711		-	
8721	±0,25		±0,25 ³⁾

Знак "-" означает, что сенсор с преобразователем не совместимы.

¹⁾ Погрешность измерения включает в себя систематическую и случайную составляющие.

²⁾ При частоте пульсации электромагнитного поля, равной 37 Гц, основная относительная погрешность увеличивается на ±0,05%.

³⁾ При скорости потока от 1 до 10 м/с.

⁴⁾ При скорости потока от 0,3 до 12 м/с.

⁵⁾ Для расходомеров с Ду от 300 до 900 при скоростях потока от 1 до 12 м/с основная относительная погрешность ±0,25%.

⁶⁾ При скорости потока от 0,01 до 4 м/с. При скорости потока более 4 м/с основная относительная погрешность ±0,18%.

Пределы дополнительной абсолютной погрешности расходомера стандартного исполнения приведены в табл.7, с высокоточной калибровкой - в табл.8.

Таблица 7

Сенсор расхода	Пределы дополнительной абсолютной погрешности расходомера стандартного исполнения, м/с		
	8712E	8712H	8732E
8705	±0,001 ¹⁾	-	±0,001 ¹⁾
8707			
8711	±0,002		±0,002
8721		-	

Знак "-" означает, что сенсор с преобразователем не совместимы или что дополнительная абсолютная погрешность не нормируется.

¹⁾ При скорости потока от 0,01 до 2,00 м/с. При скорости потока от 2 до 12 м/с дополнительная абсолютная погрешность расходомера ±0,0015 м/с.

ВЫХОДНЫЕ СИГНАЛЫ

Преобразователи моделей:

8712E, 8712H, 8732E

- 4-20 мА с HART-протоколом;
- частотно-импульсный 0-10 кГц (для 8712H - 0-1000 Гц).

8732E

- цифровой по протоколу Foundation Fieldbus;
- цифровой по протоколу Profibus PA.

ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОСТЬ

Взрывозащита сенсоров расхода 8705 и 8711:

- вида "е" по ГОСТ 51330.8 и вида "искробезопасная электрическая цепь" уровня "ia" по ГОСТ Р 51330.10; маркировка взрывозащиты **2ExeialIIC T3...T6X**;
- вида "н" по ГОСТ Р 51330.14; маркировка взрывозащиты **2ExnAnLIICT3...T6X**.

Таблица 8

Сенсор расхода	Пределы дополнительной абсолютной погрешности расходомера с высокоточной калибровкой, м/с		
	8712E	8712H	8732E
8705	±0,001	-	±0,001
8707			
8711			
8721		-	

Взрывозащита преобразователя 8732E:

- вида "взрывонепроницаемая оболочка" по ГОСТ Р 51330.1 или дополнительно вида "е" по ГОСТ Р 51330.8; маркировка взрывозащиты **1ExdIIB/IIC T6X** или **2ExdeIIB/IIC T6X**;
- вида "взрывонепроницаемая оболочка" по ГОСТ Р 51330.1, вида "е" по ГОСТ Р 51330.8 и вида "искробезопасная электрическая цепь" уровня "ia" по ГОСТ Р 51330.10; маркировка взрывозащиты **2Exde[ia]IIB/IIC T6X**;
- вида "н" по ГОСТ Р 51330.14 и вида "искробезопасная электрическая цепь" уровня "ia" по ГОСТ Р 51330.10; маркировка взрывозащиты **2ExnAnLIICT4X** или **2ExnAnL[ia]IICT4X**.

Взрывозащита преобразователя 8712E:

- вида "н" по ГОСТ Р 51330.14; маркировка **2ExnAnLIICT4X**.

Сенсоры расхода 8707, 8721 и преобразователь 8712H изготавливаются только в общепромышленном исполнении.

ЭЛЕКТРОПИТАНИЕ. УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЕЙ

Таблица 9

Наименование параметра	Значение параметра для моделей преобразователя		
	8712E	8732E	8712H
Напряжение питания расходомера: - переменный ток - постоянный ток	90-250 В; 50/60 Гц 12-42 В	90-250 В; 50/60 Гц 12-42 В	115 В; 50/60 Гц
Температура окружающего воздуха, °C: - с ЛОИ - без ЛОИ	-29...60 -40...74	-20...60 -50...74	-29...54 -29...54
Расходомер взрывозащищенного исполнения - с ЛОИ - без ЛОИ	-40...60 -40...60	-20...60 -50...60	- -
Относительная влажность окружающего воздуха	до 100% при 65°C* и более низких температурах без конденсации влаги		

Степень защиты от пыли и воды составных частей расходомера по ГОСТ 14254:

- преобразователь 8712E, 8712H, 8732E **IP66**;
- сенсоры расхода 8705, 8707, 8721 **IP68**
- сенсор расхода 8711 **IP66**.

МАССА

Масса сенсоров расхода - от 2 до 900 кг.
Масса преобразователей не превышает 4 кг.

ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Гарантийный срок эксплуатации - 12 месяцев со дня ввода расходомера в эксплуатацию. Гарантийный срок хранения - 18 месяцев с момента изготовления.

НАДЕЖНОСТЬ

Средний срок службы - не менее 15 лет.
Средняя наработка на отказ - не менее 100000 ч.

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

- расходомер;
- паспорт;
- руководство по эксплуатации;
- методика поверки;
- комплект монтажных частей (ответные фланцы, прокладки и крепеж).

Внимание! Для оформления заказа на поставку расходомера необходимо заполнить и выслать в Центр поддержки заказчика опросный лист (форма в конце раздела).

ПОВЕРКА

Периодическая поверка проводится в соответствии с методикой поверки СПГК.5304.000.00 МП.

СХЕМЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СОЕДИНЕНИЙ

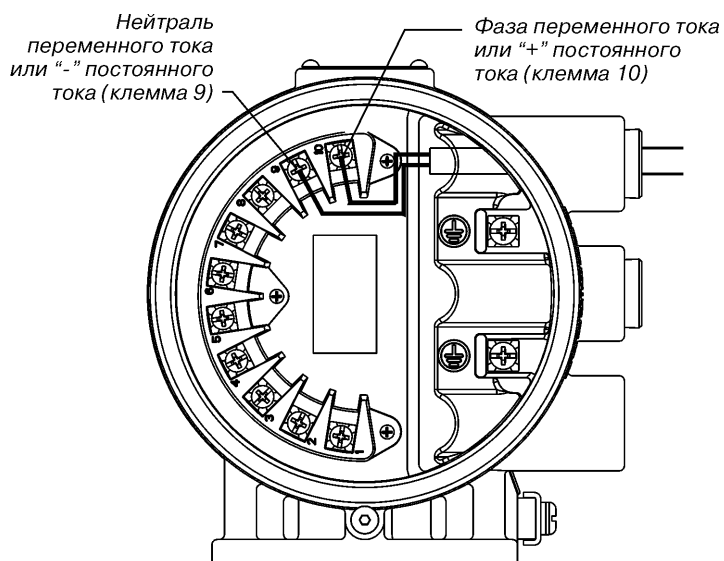


Рис. 1. Схема подключения преобразователя 8732Е к цепи питания.

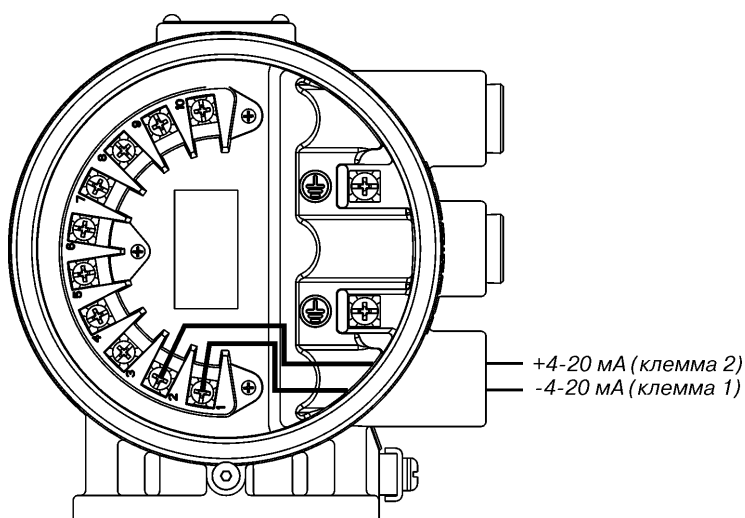


Рис.2. Схема подключения преобразователя 8732Е к контуру 4-20 мА.

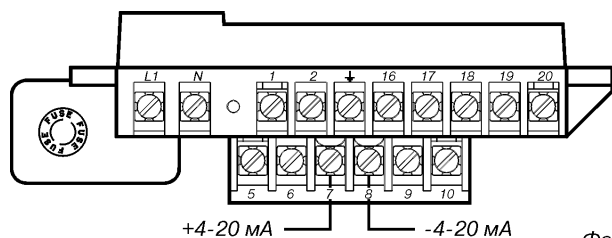


Рис.3. Схема подключения преобразователя 8712Е к цепи питания.

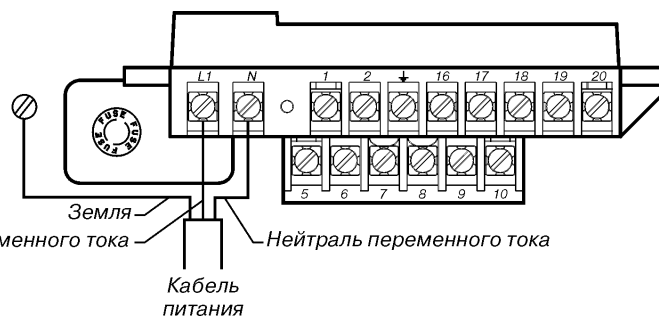


Рис.4. Схема подключения преобразователя 8712Е к контуру 4-20 мА.

ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ

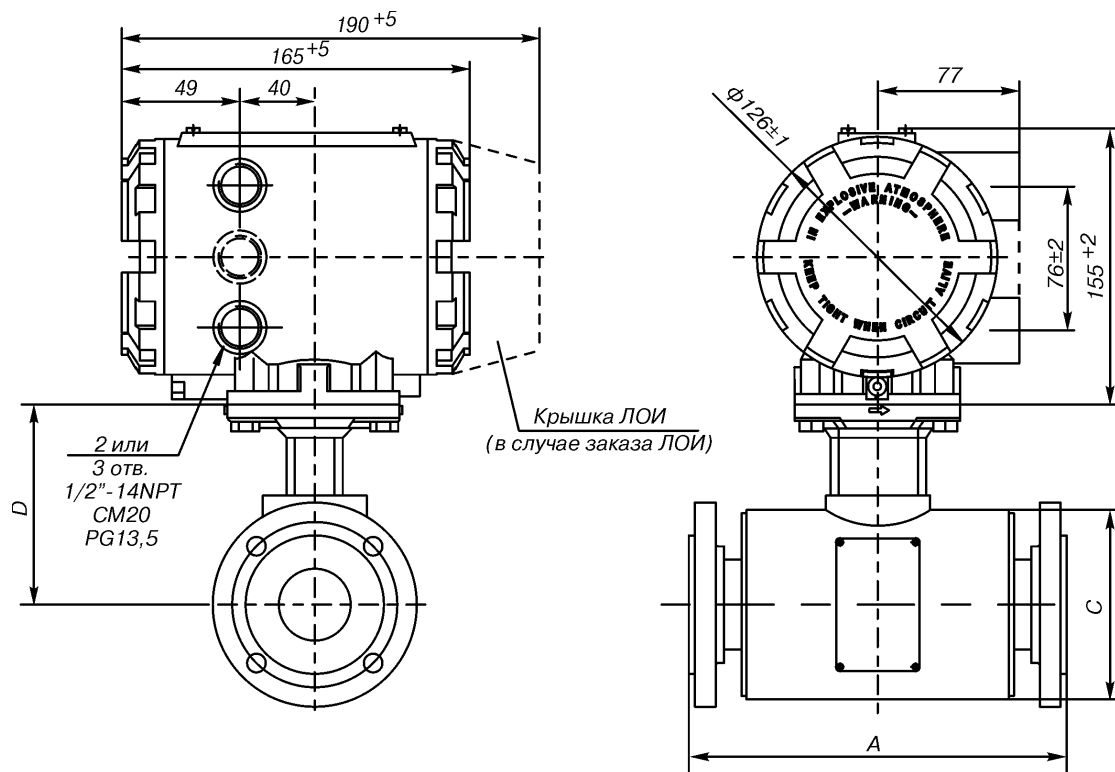


Рис.5. Расходомер Rosemount 8700 с сенсором 8705 или 8707 и преобразователем 8732Е
(размеры см.табл. 10).

Таблица 10

Условный проход, мм	Номинал фланца	Общая длина сенсора А, мм						Размер С, мм	Размер D, мм
		PTFE	ETFE	Неопрен	Линатекс	Полиуретан	PFA		
15	ASME Класс 150	200	200	200	203	200	200	114	112
15	ASME Класс 300	200	200	200	203	200	200	114	112
15	EN 1092-1 - PN40	200	200	200	203	200	200	114	112
25	ASME Класс 150	200	200	200	202	200	200	114	112
25	ASME Класс 300	200	200	200	202	200	200	114	112
25	EN 1092-1 - PN40	200	200	200	202	200	200	114	112
40	ASME Класс 150	200	200	199	202	200	200	132	122
40	ASME Класс 300	200	200	199	202	200	200	132	122
40	EN 1092-1 - PN40	200	200	199	202	200	200	132	122
50	ASME Класс 150	200	200	199	201	200	200	132	122
50	ASME Класс 300	200	200	199	201	200	200	132	122
50	EN 1092-1 - PN40	200	200	199	201	200	200	132	122
65	ASME Класс 150	199		197				160	136
65	ASME Класс 300	199		197				160	136
65	EN 1092-1 - PN16	199		197				160	136
65	EN 1092-1 - PN40	199		197				160	136
80	ASME Класс 150	200	200	197	199	200	200	183	148
80	ASME Класс 300	219	219	217	219	219	219	183	148
80	EN 1092-1 - PN40	200	200	197	199	200	200	183	148
100	ANSI Класс 150	250	250	246	249	250		201	157
100	ASME Класс 300	276	276	273	275	276		201	157
100	EN 1092-1 - PN16	250	250	246	249	250		201	157
100	EN 1092-1 - PN40	250	250	246	249	250		201	157
125	ASME Класс 150	249		247				244	178
125	ASME Класс 300	278		276				244	178
125	EN 1092-1 - PN16	249		247				244	178
125	EN 1092-1 - PN40	249		247				244	178
150	ASME Класс 150	300	298	295	297	298	300	253	185
150	ASME Класс 300	332	331	327	330	330	332	253	185
150	EN 1092-1 PN16	300	298	295	297	298	300	253	185
150	EN 1092-1 PN25	300	300	296	299	299	301	253	185
150	EN 1092-1 PN40	332	331	327	330	330	332	253	185
200	ASME Класс 150	350	348	344	346	347	350	303	210
200	ASME Класс 300	396	395	392	394	395	396	303	210
200	EN 1092-1 PN10	350	348	344	346	347	350	303	210
200	EN 1092-1 PN16	350	348	344	346	347	350	303	210
200	EN 1092-1 PN25	350	348	344	346	347	350	303	210
200	EN 1092-1 PN40	396	395	392	394	395	396	303	210

Продолжение таблицы 10

Условный проход, мм	Номинал фланца	Общая длина сенсора А, мм						Размер С, мм	Размер D, мм
		PTFE	ETFE	Неопрен	Линатекс	Полиуретан	PFA		
250	ASME Класс 150	381	377	372	374	375	381	372	246
250	ASME Класс 300	435	434	428	431	431	435	372	246
250	EN 1092-1 PN10	381	377	372	374	375	381	372	246
250	EN 1092-1 PN16	381	377	372	374	375	381	372	246
250	EN 1092-1 PN25	381	377	372	374	375	381	372	246
250	EN 1092-1 PN40	435		428	431	431	435	372	246
300	ASME Класс 150	458	455	449	452	452	457	427	274
300	ASME Класс 300	512	508	503	505	506	512	427	274
300	EN 1092-1 PN10	458	455	449	452	452	457	427	274
300	EN 1092-1 PN16	458	455	449	452	452	457	427	274
300	EN 1092-1 PN25	458	455	449	452	452	457	427	274
300	EN 1092-1 PN40	512		503	505	506	512	427	274
350	ASME Класс 150	531	532	526	528	529	533	481	300
350	ASME Класс 300	588	589	583	586	586		481	300
350	EN 1092-1 PN10	531	532	526	528	529	533	481	300
350	EN 1092-1 PN16	531		526	528	529	533	481	300
350	EN 1092-1 PN2	531		526	528	529		481	300
350	EN 1092-1 PN40	588		583	586	586		481	300
400	ASME Класс 150	607	607	601	604	604		532	326
400	ASME Класс 300	664		659	661	662		532	326
400	EN 1092-1 PN10	607	607	601	604	604		532	326
400	EN 1092-1 PN16	607	607	601	604	604		532	326
400	EN 1092-1 PN25	664		659	661	662		532	326
400	EN 1092-1 PN40	664		659	661	662		532	326
450	ASME Класс 150	682		677	679	680		596	358
450	ASME Класс 300	761		756	758	759		596	358
450	EN 1092-1 PN10	682		677	679	680		596	358
450	EN 1092-1 PN16	682		677	679	680		596	358
450	EN 1092-1 PN25	761		756	758	759		596	358
450	EN 1092-1 PN40	761		756	758	759		596	358
500	ASME Класс 150	756		751	754	754		647	384
500	ASME Класс 300	839		834	836	837		647	384
500	EN 1092-1 PN10	756		751	754	754		647	384
500	EN 1092-1 PN16	756		751	754	754		647	384
500	EN 1092-1 PN25	839		834	836	837		647	384
500	EN 1092-1 PN40	839		834	836	837		647	384
600	ASME Класс 150	908		903	905	906		763	442
600	ASME Класс 300	1000		995	997	998		763	442
600	EN 1092-1 PN10	908		903	905	906		763	442
600	EN 1092-1 PN16	908		903	905	906		763	442
600	EN 1092-1 PN25	1000		995	997	998		763	442
600	EN 1092-1 PN40	1000		995	997	998		763	442
750	AWWA CLASS D	940		935	937	941		902	511
900	AWWA CLASS D	1032		1027	1029	1033		1102	610

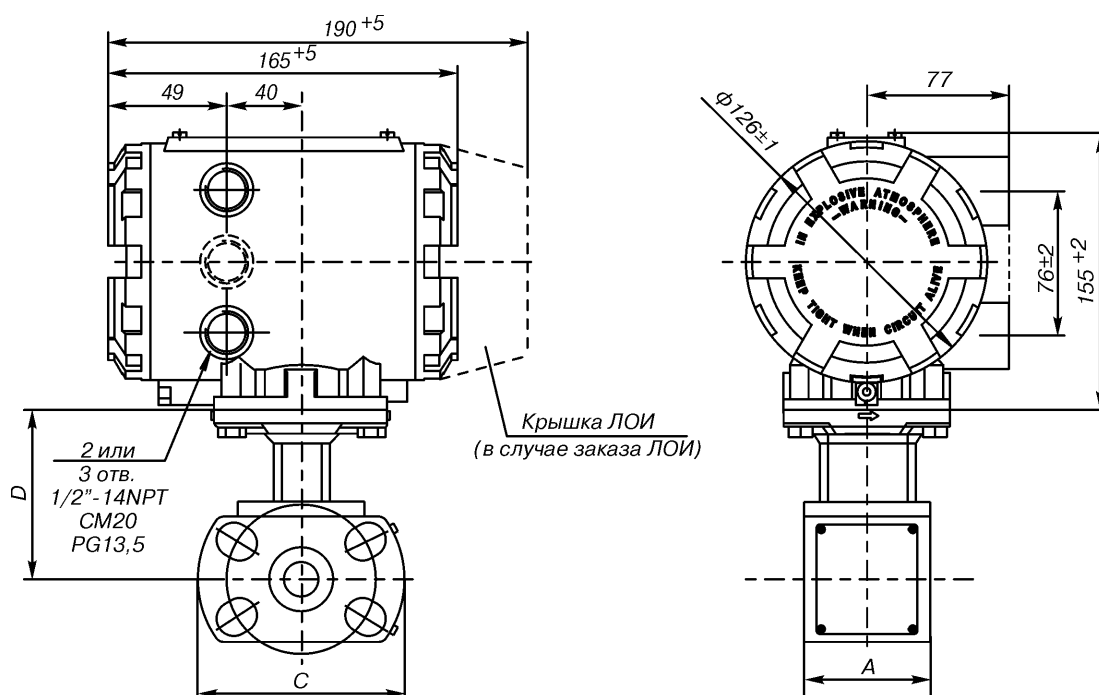


Рис. 6. Расходомер Rosemount 8700 с сенсором 8711 (Ду от 4 до 25) и преобразователем 8732Е (размеры см. табл. 11).

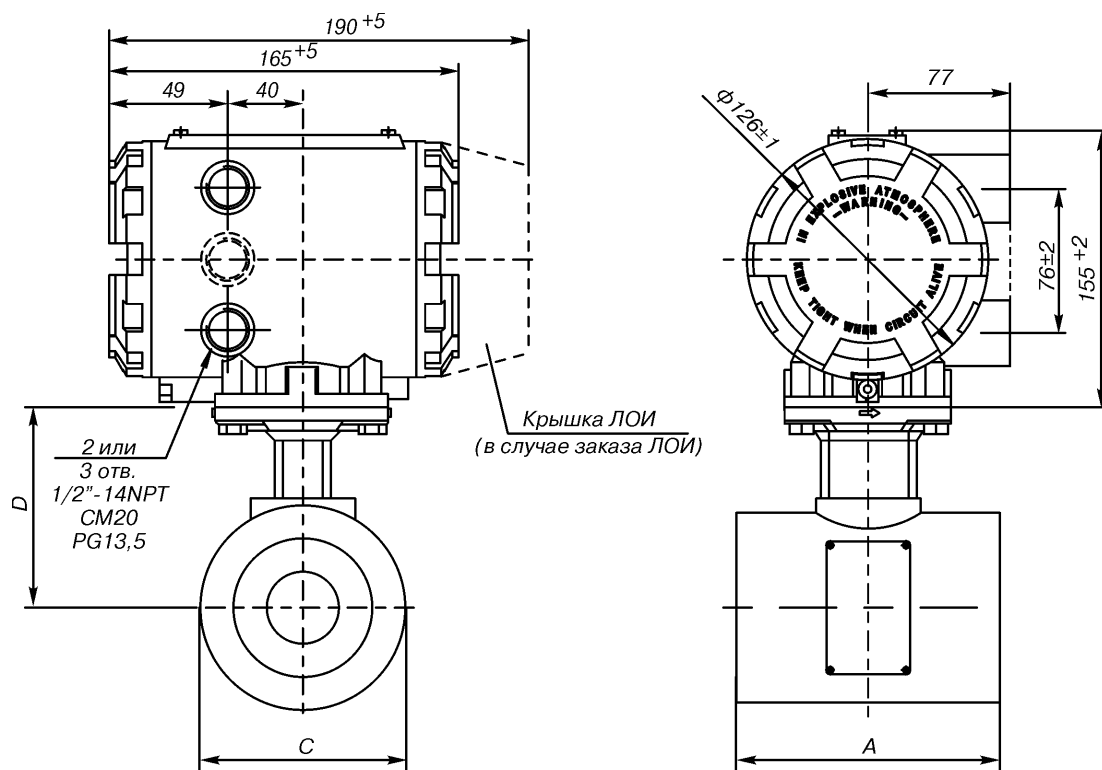


Рис.7. Расходомер Rosemount 8700 с сенсором 8711 (Ду от 40 до 200) и преобразователем 8732Е (размеры см.табл.11).

Для расходомера с сенсором 8711

Таблица 11

Условный проход, мм	Номинал фланца	Общая длина сенсора А, мм			Размер С, мм	Размер D, мм
		PTFE	ETFE	PFA		
4	ASME Класс 150/EN 1092-1 - PN16			55	90	83
8	ASME Класс 150/EN 1092-1 - PN16			55	90	83
15	ASME Класс 300/EN 1092-1 - PN40	56	55		90	83
25	ASME Класс 300/EN 1092-1 - PN40	57	54		114	90
40	ASME Класс 300/EN 1092-1 - PN40	73	69		84	102
50	ASME Класс 300/EN 1092-1 - PN40	84	83		99	107
80	ASME Класс 300/EN 1092-1 - PN40	122	117		131	124
100	ASME Класс 300/EN 1092-1 - PN40	153	148		162	140
150	ASME Класс 300/EN 1092-1 - PN40	180	174		218	158
200	ASME Класс 300/EN 1092-1 - PN40	230	225		270	184

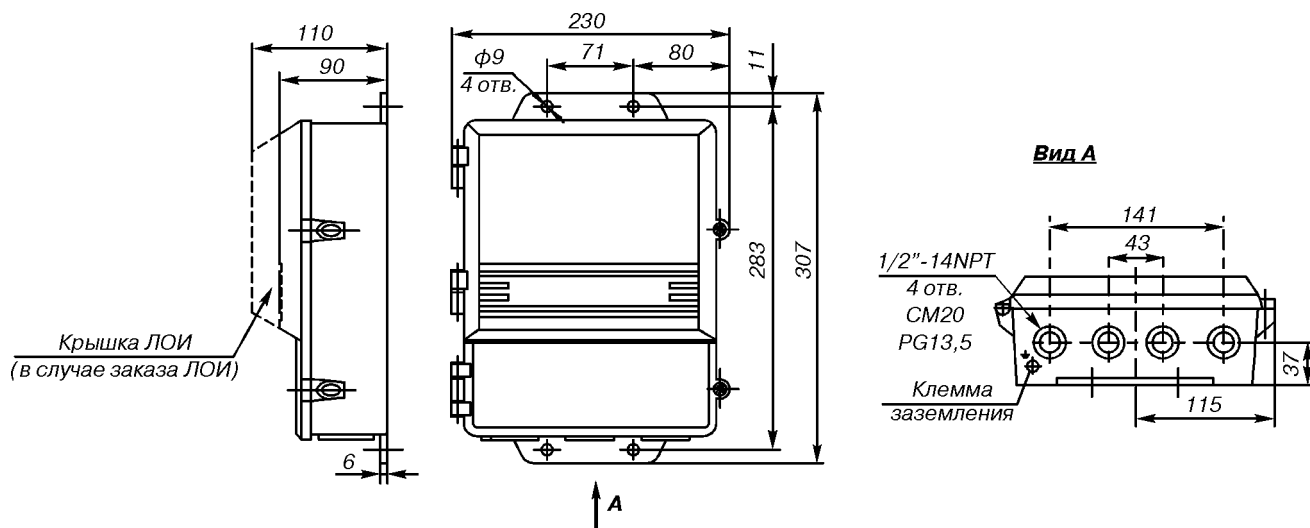


Рис.8. Преобразователь 8712Е, 8712Н.

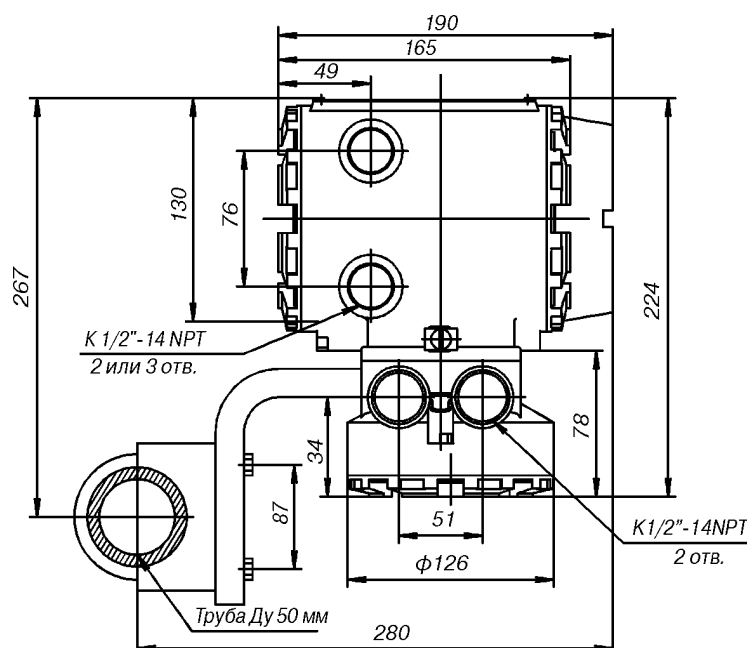


Рис.9. Преобразователь 8732Е (удаленный монтаж на трубе Ду 50).

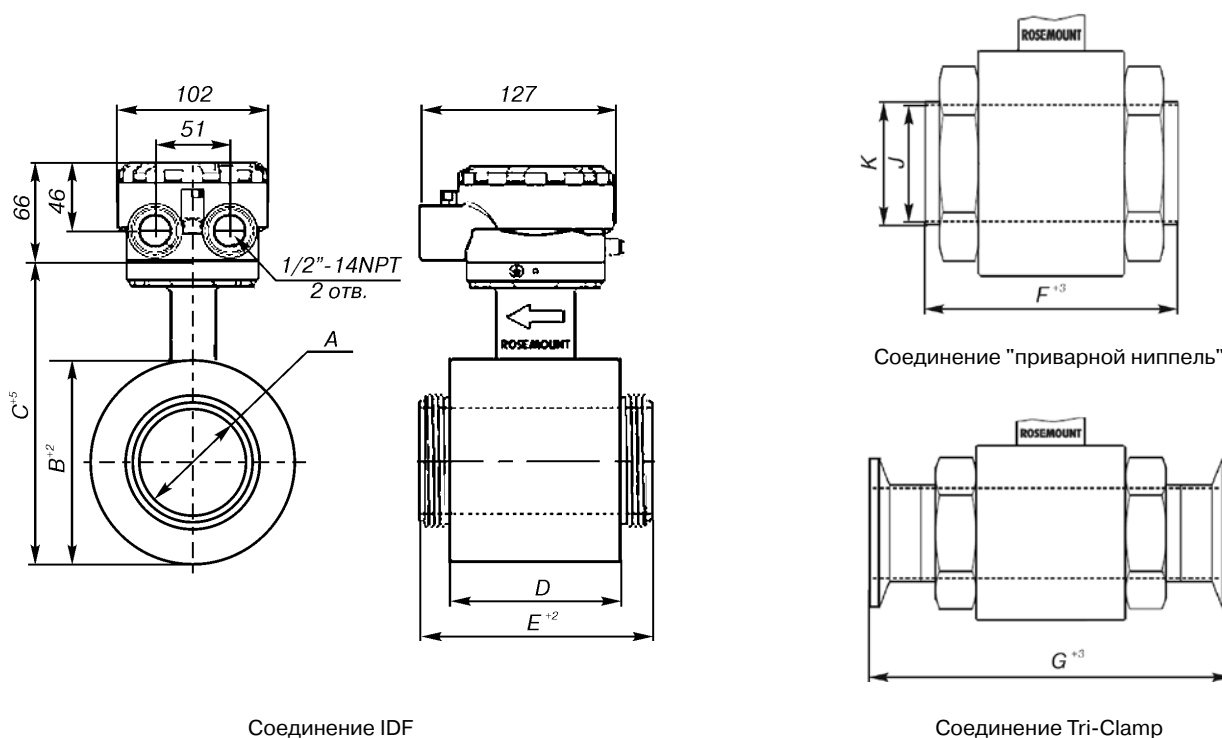


Рис.10. Сенсор 8721 (размеры см.табл. 12).

Для расходомера с сенсором 8721

Таблица 12

Dy	Размеры в миллиметрах								
	A	B	C	D	E	F	G	K	J
15	16	73	140	54	93	142	211	19	16
25	22	73	140	54	93	142	199	26	22
40	35	89	156	61	101	150	207	38	35
50	48	102	169	72	112	161	218	51	48
65	60	115	182	91	133	182	239	64	60
80	73	142	209	112	152	201	258	76	73
100	98	177	244	132	172	240	297	102	98

ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА НА ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЬ 8712E/8732E

Таблица 13

Модель	Описание изделия	8732E	8712E	Стандарт
8732E	Преобразователь интегрального/удаленного монтажа	+		●
8712E	Преобразователь удаленного монтажа		+	
Исполнение преобразователя				
S	Стандартное			●
Вариант монтажа преобразователя				
T	Интегральный монтаж	+		●
R	Удаленный монтаж на 50 мм трубе или панели (включая монтажные болты из углеродистой стали и кронштейн из нержавеющей стали 304) ¹⁾	+	+	●
Питание преобразователя				
1	Источник питания переменного тока (от 90 до 250 В, 50-60 Гц)	+	+	●
2	Источник питания постоянного тока (от 12 до 42 В пост. тока)	+	+	●
Выходные сигналы				
A	4-20 мА с протоколом HART	+	+	●
F	Протокол FOUNDATION fieldbus, искробезопасный выход согласно рекомендаций FISCO	+		●
P	Протокол Profibus-PA, искробезопасный выход согласно рекомендаций FISCO	+		●
Резьба отверстий под кабельные вводы				
8732E - 2 отверстия/8712E - 4 отверстия				
1	1/2-14 NPT	+	+	●
2	CM20, дополнительные переходники	+	+	
3	PG 13,5, дополнительные переходники	+	+	
3 отверстия				
4	1/2-14 NPT	+		●
5	CM20, дополнительные переходники	+		
6	PG 13,5, дополнительные переходники	+		
Исполнение по взрывозащите				
NA	Общепромышленное исполнение	+	+	●
ATEX				
ED	Взрывонепроницаемая оболочка Ex de IIB T6 и для использования в среде горючей пыли; Ex de [ia] IIB T6 с искробезопасным выходом согласно требованиям ATEX	+		●
ND	Для использования в среде горючей пыли Ex tD A20 IP66 T100°C согласно требованиям ATEX	+		●
E1	Ex de IIC T6 и для использования в среде горючей пыли; Ex de [ia] IIC T6 с искробезопасным выходом согласно требованиям ATEX	+		●
N1	Сертификация типа Ex nA nL IIC T4 или Ex nA nL [ia] IIC T4 согласно требованиям ATEX	+		●
Опции				
Диагностические функции PlantWeb для расходомера\технологического процесса				
DA1	Пакет диагностических функций 1 на базе протокола HART: обнаружение высокого уровня зашумления технологического процесса, обнаружение неисправности заземления/подключения, обнаружение налипания на электродах	+	+	●
DA2	Пакет диагностических функций 2 на базе протокола HART: SMART Meter Verification	+	+	●
D01	Пакет диагностических функций 1 на базе протокола Fieldbus: обнаружение высокого уровня шумов технологического процесса, обнаружение неисправности заземления/подключения	+		●
D02	Пакет диагностических функций 2 на базе протокола Fieldbus: SMART Meter Verification	+		●
Дискретный вход/выход				
AX	Дискретный вход/выход ²⁾	+	+	●
Дополнительные опции				
M4	Локальный интерфейс оператора (ЛОИ) (только с протоколами HART и Profibus-PA)	+	+	●
M5	Дисплей (только с протоколами HART и FOUNDATION fieldbus)	+		●
C1	Настройка расходомера в соответствии с требованиями Заказчика (необходимо заполнить документ CDS)	+	+	
D1	Высокоточная калибровка, пределы основной относительной погрешности $\pm 0,15\%$ (соответствующая опция должна быть и у сенсора) ³⁾	+	+	
SH	Корпус электроники из нержавеющей стали, только удаленный монтаж	+		

Продолжение таблицы 13

Модель	Дополнительные опции (продолжение)	8732E	8712E	Стандарт
DT	Исполнение шильдика расходомера для агрессивных внешних сред	+	+	
B6	Комплект болтов из нержавеющей стали 316L для удаленного монтажа на 50 мм трубе	+	+	
GE	Коннектор Eurofast, резьба M12, 4-х штырьковый	+	+	
GM	Коннектор Minifast, размер A Mini, 4-х штырьковый	+	+	
GT	5-штырьковый коннектор Minifast с компактным лепестковым выводом размера A (Minifast)	+	+	
Q4	Свидетельство о поверке; данные калибровки, ISO10474 3.1B	+	+	
Краткое руководство для монтажа на разных языках				
YF	Французский	+	+	
YG	Немецкий	+	+	
YR	Русский	+	+	

¹⁾ 8712 ESR - стандартное количество 2 шт.

²⁾ Необходимо заказывать дополнительные отверстия под кабельные вводы, опции 4, 5 или 6.

³⁾ Код варианта исполнения D1 необходимо указывать при заказе, как сенсора, так и преобразователя.

ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА НА ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЬ 8712H

Таблица 14

Модель	Описание изделия	Стандарт
8712H	Преобразователь удаленного монтажа для системы с увеличенной индукцией магнитного поля (High Signal™)	●
Вариант монтажа преобразователя		
R	Удаленный монтаж на 50 мм трубе или панели (включая монтажные болты из углеродистой стали и кронштейн из нержавеющей стали 304)	●
Питание преобразователя		
12	Источник питания переменного тока (120 В, 50-60 Гц)	●
Исполнение по взрывозащите		
NA	Общепромышленное исполнение	●
Дополнительные опции		
M4	Локальный интерфейс оператора (ЛОИ) (только с протоколами HART и Profibus-PA)	●
C1	Настройка расходомера в соответствии с требованиями Заказчика (необходимо заполнить документ CDS)	
D1	Высокоточная калибровка, пределы основной относительной погрешности $\pm 0,15\%$ (соответствующая опция должна быть и у датчика) ¹⁾	
B6	Комплект болтов из нержавеющей стали 316L для удаленного монтажа на 50 мм трубе	
Краткое руководство для монтажа на разных языках		
YF	Французский	
YG	Немецкий	
YR	Русский	

¹⁾ Код варианта исполнения D1 необходимо указывать при заказе, как сенсора, так и преобразователя.

ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА НА СЕНСОР РАСХОДА 8705/8707

Таблица 15

Модель	Описание изделия	Стандарт
8705	Сенсор электромагнитного расходомера	●
8707	Сенсор электромагнитного расходомера для системы с увеличенной индукцией магнитного поля (High Signal™) ¹⁾	●
Материал футеровки		
T	Фторопласт PTFE ²⁾	●
P	Полиуретан ³⁾	●
A	Фторопласт PFA ⁴⁾	
F	Фторопласт ETFE ⁵⁾	
N	Неопрен ³⁾	●
L	Линатекс ³⁾	
D ⁶⁾	Полиуретан для тяжелых условий эксплуатации	
K	PFA для тяжелых условий эксплуатации	
Материал электродов		
S	Нержавеющая сталь 316L	●
H	Никелевый сплав 276 (UNS N10276)	●
T	Тантал	●
P	80% платины - 20% иридия	●
N	Титан	
V	Плоский электрод из карбида вольфрама с покрытием из нержавеющей стали	
W	Карбид вольфрама с покрытием из нержавеющей стали	
Тип электрода		
A	2 электрода - стандарт	●
E	3-й заземляющий электрод	
B ⁷⁾	2 электрода - конической формы	
F ⁷⁾	3-й заземляющий электрод, конической формы	

Продолжение таблицы 15

Условный проход ⁶⁾		Материал футеровки (из вышеуказанных)						
		Код А	Код Т	Код F	Код P, D, L	Код N		
005	15 мм (1/2 дюйма, только для модели 8705)	+	+	+	NA	NA		
010	25 мм (1 дюйм, только для модели 8705)	+	+	+	+	+		
015	40 мм (1 1/2 дюйма, только для модели 8705)	+	+	+	+	+		
020	50 мм (2 дюйма, только для модели 8705)	+	+	+	+	+		
025	65 мм (2 дюйма, только для модели 8705)	NA	+	NA	NA	+		
030	80 мм (3 дюйма)	+	+	+	+	+		
040	100 мм (4 дюйма)	+	+	+	+	+		
050	125 мм (5 дюймов, только для модели 8705)	NA	+	NA	NA	+		
060	150 мм (6 дюймов)	+	+	+	+	+		
080	200 мм (8 дюймов)	+	+	+	+	+		
100	250 мм (10 дюймов)	+	+	+	+	+		
120	300 мм (12 дюймов)	+	+	+	+	+		
140	350 мм (14 дюймов)	+	+	+	+	+		
160	400 мм (16 дюймов)	NA	+	+	+	+		
180	450 мм (18 дюймов)	NA	+	NA	+	+		
200	500 мм (20 дюймов)	NA	+	NA	+	+		
240	600 мм (24 дюйма)	NA	+	NA	+	+		
300	750 мм (30 дюймов)	NA	+	NA	+	+		
360	900 мм (36 дюймов)	NA	+	NA	+	+		
Материал и тип фланцев ⁸⁾								
C	Углеродистая сталь, уплотнительная поверхность вида "соединительный выступ"							
S	Нержавеющая сталь (304/304L), уплотнительная поверхность вида "соединительный выступ"							
P	Нержавеющая сталь (316/316L), уплотнительная поверхность вида "соединительный выступ"							
J ¹⁰⁾	Углеродистая сталь, воротниковый фланец под круглую стальную прокладку (RTJ)							
K ¹⁰⁾	Нержавеющая сталь, воротниковый фланец под круглую стальную прокладку (RTJ)							
Тип и номинал фланцев ⁸⁾		Наличие						
1	ASME B16,5 ANSI, класс 150 (для Ду750 и 900 AWWA C207 класс D, с плоским торцом)	Возможные исполнения фланцевых соединений по стандарту ASME B16.5 (ANSI) из углеродистой или нержавеющей стали см. табл. 16 и 17						
2	MSS SP44 класс 150 (только для Ду750 и 900)							
3	ASME B16,5 (ANSI) класс 300/MSS-SP44 класс 300 (только для Ду750)							
6	ASME B16,5 (ANSI) класс 600 (максимальное давление: 1000 фунтов на кв. дюйм)							
7	ASME B16,5 (ANSI), класс 600							
9	ASME B16,5 (ANSI), класс 900 ¹¹⁾							
M	ASME B16,5 (ANSI), класс 1500 ¹²⁾							
N	ASME B16.5 (ANSI), класс 2500 ¹²⁾	Возможные исполнения фланцевых соединений по стандарту EN 1092-1 (DIN) из углеродистой или нержавеющей стали см. табл. 18						
D	EN 1092-1 (DIN) PN 10							
E	EN 1092-1 (DIN) PN 16							
F	EN 1092-1 (DIN) PN 25							
H	EN 1092-1 (DIN) PN 40							
Конфигурация корпуса для электродов								
W0	Герметичный, сварной корпус							●
W1	Герметичный, сварной корпус с возможностью сброса давления							
W3	Герметичный, сварной корпус с отдельными отделениями для электродов ¹⁷⁾							
Исполнение по взрывозащите					8705	8707		
NA	Общепромышленное исполнение				+	+	●	
ATEX								
N1	Сертификация типа Ex nA nL IIC T4 или Ex nA nL [ia] IIC T4 согласно требованиям ATEX				+		●	
E1	ATEX EEx e ia IIC T3...T6, сертификация повышенной безопасности (с искробезопасными электродами), только для интегрального исполнения с преобразователем 8732E				+			
KD	ATEX EEx e ia IIC T3...T6, сертификация повышенной безопасности (с искробезопасными электродами)				+			
ND	Сертификат для использования в среде горючей пыли				+			
ГОСТ								
E8	ГОСТ Ex e ia IIC T3..T6, сертификация повышенной безопасности (с искробезопасными электродами), только для интегрального исполнения с преобразователем 8732E				+			
EM	ГОСТ Ex e ia IIC T3..T6, сертификация повышенной безопасности (с искробезопасными электродами)				+			

Продолжение таблицы 15

Дополнительные опции		8705	8707	Стандарт
Сертификация				
PD	Сертификация оборудования, работающего под давлением (PED) (97/23/EC)	+	+	
DW	Сертификат на применение с питьевой водой NSF ²⁰⁾	+	+	
Заземляющие кольца (дополнительная комплектация)²¹⁾				
G1	2 заземляющих кольца из нержавеющей стали 316L	+	+	●
G2	2 заземляющих кольца из никелевого сплава 276 (UNS N10276)	+	+	
G5	1 заземляющее кольцо из нержавеющей стали 316L	+	+	●
G6	1 заземляющее кольцо из никелевого сплава 276 (UNS N10276)	+	+	
G3	2 заземляющих кольца из титана	+	+	
G4	2 заземляющих кольца из тантала	+	+	
G7	1 заземляющее кольцо из титана	+	+	
G8	1 заземляющее кольцо из тантала	+	+	
Защитные кольца для футеровки²¹⁾				
L1	2 защитных кольца из нержавеющей стали 316L	+	+	●
L5	1 защитное кольцо из нержавеющей стали 316L	+	+	●
L2	2 защитных кольца из никелевого сплава 276 (UNS N10276)	+	+	
L3	2 защитных кольца из титана	+	+	
H1	Датчик с габаритным размером по длине, соответствующей с помощью трубной секции ²³⁾ длине датчика Rosemount 8701	+	+	
H2	Датчик с габаритным размером по длине, соответствующей длине датчика Rosemount 8701 ²⁴⁾	+	+	
B3	Интегральный монтаж с преобразователем 8732	+		●
D1	Высокоточная калибровка: (0,15% для системы состоящей из сенсора и преобразователя) (0,25% для системы состоящей из сенсора 8707 и преобразователя 8712H) ²²⁾			
DT	Исполнение таблички для агрессивных внешних сред			
J1	Переходная муфта кабельного ввода CM 20			
J2	Переходная муфта кабельного ввода PG 13.5			
SC	Соединительная коробка из нержавеющей стали 304, полностью приваренная к корпусу			
SH	Удаленная соединительная коробка и корпус из нержавеющей стали 316			
TA	Исполнение для проникающих жидкостей, особенно при высоких температурах среды (предусмотрены вентиляционные отверстия для проникающих жидкостей, например, азотная и фторводородная кислота или гидроксид натрия)			
Варианты исполнений, соответствующие IP68				
R05	Герметичное исполнение с кабелем длиной 15,24 метра (50 футов)	+		
R10	Герметичное исполнение с кабелем длиной 30,48 метра (100 футов)	+		
R15	Герметичное исполнение с кабелем длиной 45,72 метра (150 футов)	+		
R20	Герметичное исполнение с кабелем длиной 60,96 метра (200 футов)	+		
R25	Герметичное исполнение с кабелем длиной 76,2 метра (250 футов)	+		
R30	Герметичное исполнение с кабелем длиной 91,44 метра (300 футов)	+		
RXX	Герметичное исполнение с кабелем длиной XX фута (XX не должно превышать 30, что эквивалентно 91.44 метрам)	+		
Сертификация				
Q4	Сертификат калибровки согласно ISO 10474 3.1B; свидетельство о проверке			
Q8	Сертификат происхождения материалов 3.1 B			
Q9	Сертификат происхождения материалов 3.1 B (только для электродов)			
Q66	Сертификат аттестации процедур сварки			
Q67	Сертификат аттестации качества исполнения сварки			
Q70	Сертификат контроля сварных швов в соответствии с ISO 104743.1B			

¹⁾ Система электромагнитных расходомеров с увеличенной индукцией магнитного поля (High Signal™) не соответствует требованиям маркировки CE.

²⁾ Доступно для условных проходов от 15 до 900 мм с фланцевыми соединениями ANSI 150, ANSI 300 и EN1092-1. Доступно для условных проходов от 25 до 250 мм с фланцевыми соединениями ANSI 600, с пониженными характеристиками.

³⁾ Доступно для условных проходов от 25 до 600 мм с фланцевыми соединениями ANSI 150, ANSI 300 и EN1092-1. Доступно для условных проходов 750 и 900 с фланцевыми соединениями AWWA Класс 125 и ANSI 150. Доступно для условных проходов от 25 до 600 мм с фланцевыми соединениями ANSI 600, рассчитанными на полную производительность. Доступно для условных проходов от 25 до 300 мм с фланцевыми соединениями ANSI 900, ANSI 1500 и ANSI 2500.

⁴⁾ Доступно для условных проходов от 15 до 300 мм с фланцевыми соединениями ANSI 150, ANSI 300 и EN1092-1. Доступно только для условного прохода 350 мм с фланцевыми соединением ANSI 150. Не применяется для корпуса с кодом M2 и M4.

⁵⁾ Доступно для условных проходов от 15 до 350 мм с фланцевыми соединениями ANSI 150, ANSI 300 и EN1092-1. Доступно для условного прохода 400 мм с фланцевым соединением ANSI 150. Доступно для условных проходов от 25 до 250 мм с фланцевыми соединениями ANSI 600, с пониженными характеристиками.

⁶⁾ Доступно для условных проходов от 50 до 900 мм.

⁷⁾ Доступно только для кода S (нержавеющая сталь) и H (никелевый сплав). Не доступно для условного прохода 15 мм.

⁸⁾ См. табл.16, 17 и 18 касательно стандартного исполнения и исполнения на заказ фланцев расходомера с различными номинальными давлениями в зависимости от Ду.

¹⁰⁾ Доступно только для фланцевых соединений ANSI 1500 и ANSI 2500.

¹¹⁾ Защитные кольца для футеровки не доступны.

- ¹²⁾ Доступно с футеровками в исполнении Р, N или L для условных проходов от 40 до 300 мм с фланцевыми соединениями ANSI 1500 и для условных проходов от 50 до 300 мм с фланцевым соединением ANSI 2500, только для исполнения с двумя измерительными электродами, заземляющие или защитные кольца не доступны.
- ¹⁷⁾ Доступно для моделей 8705 с условным проходом 80мм и более, для модели 8707 с условным проходом 200 мм и более.
- ¹⁸⁾ Доступно для условных проходов от 15 до 200 мм.
- ²⁰⁾ Доступно только для следующих материалов: футеровка - фторопласт PTFE или полиуретан (от Ду 100 мм и более), электроды - нержавеющая сталь 316L или никелевый сплав 276.
- ²¹⁾ Заземляющие и защитные кольца для футеровки обеспечивают аналогичную функцию заземления рабочей среды.
- ²²⁾ Код варианта исполнения D1 необходимо указывать при заказе, как сенсора, так и преобразователя.
- ^{23), 24)} Поставляется с условными проходами сенсоров от 15 до 400 мм.

В графе "Стандарт" знаком "●" отмечены стандартные опции - опции с минимальными сроками поставки.

ВОЗМОЖНЫЕ ИСПОЛНЕНИЯ ФЛАНЦЕВЫХ СОЕДИНЕНИЙ
По стандарту ASME B16.5 (ANSI), материал - углеродистая сталь

Таблица 16

Код Ду	Ду	Класс 150 (C1)	MSS-SP44 Класс 150 (C2)	Класс 300 (C3)	Класс 600 (C6)	Класс 600 (C7)	Класс 900 (C9)	Класс 1500 (JM)	Класс 2500 (JN)
005	15	●	NA	●	○	NA	NA	NA	NA
010	25	●	NA	●	○	○	○	NA	NA
015	40	●	NA	●	○	○	○	○	○
020	50	●	NA	●	○	○	○	○	○
030	80	●	NA	●	○	○	○	○	○
040	100	●	NA	●	○	○	○	○	○
060	150	●	NA	●	○	○	○	○	○
080	200	●	NA	●	○	○	○	○	○
100	250	●	NA	●	○	○	○	○	○
120	300	●	NA	●	CF	○	○	○	○
140	350	○	NA	○	CF	○	NA	NA	NA
160	400	○	NA	○	CF	○	NA	NA	NA
180	450	○	NA	○	CF	○	NA	NA	NA
200	500	○	NA	○	CF	○	NA	NA	NA
240	600	○	NA	○	CF	○	NA	NA	NA
300 ⁽¹⁾	750	○	○	○	NA	NA	NA	NA	NA
360 ⁽²⁾	900	○	○	NA	NA	NA	NA	NA	NA

Условные обозначения:

- - стандартные исполнения (минимальный срок поставки);
 ○ - исполнения на заказ;

CF - проконсультируйтесь в Центре Поддержки Заказчика;
NA - не применяется

⁽¹⁾ MSS-SP44 Класс 300 только для кода заказа C3.

⁽²⁾ AWWA C207 Класс D с плоским торцом только для кода заказа C1.

По стандарту ASME B16.5 (ANSI), материал – нержавеющая сталь

Таблица 17

Код Ду	Ду	Класс 150 (S1)	MSS-SP44 Класс 150 (S2)	Класс 300 (S3)	Класс 600 (S6)	Класс 600 (S7)	Класс 900 (S9)	Класс 1500 (KM)	Класс 2500 (KN)	Класс 150 (P1)	MSS-SP44 Класс 150 (P2)	Класс 300 (P3)
005	15 (0,5)	●	NA	○	○	NA	NA	NA	NA	○	NA	○
010	25 (1)	●	NA	○	○	○	○	NA	NA	○	NA	○
015	40 (1,5)	●	NA	○	○	○	○	○	○	○	NA	○
020	50	●	NA	○	○	○	○	○	○	○	NA	○
030	80	●	NA	○	○	○	○	○	○	○	NA	○
040	100	●	NA	○	○	○	○	○	○	○	NA	○
060	150	●	NA	○	○	○	○	○	○	○	NA	○
080	200	●	NA	○	○	○	○	○	○	○	NA	○
100	250	●	NA	○	○	○	○	○	○	○	NA	○
120	300	●	NA	○	CF	○	○	○	○	○	NA	○
140	350	○	NA	○	CF	○	NA	NA	NA	○	NA	○
160	400	○	NA	○	CF	○	NA	NA	NA	○	NA	○
180	450	○	NA	○	CF	○	NA	NA	NA	○	NA	○
200	500	○	NA	○	CF	○	NA	NA	NA	○	NA	○
240	600	○	NA	○	CF	○	NA	NA	NA	○	NA	○
300 ⁽¹⁾	750	○	○	○	NA	NA	NA	NA	NA	○	○	○
360 ⁽²⁾	900	○	○	NA	NA	NA	NA	NA	NA	○	○	NA

Условные обозначения:

- - стандартные исполнения (минимальный срок поставки);
 ○ - исполнения на заказ;

CF - проконсультируйтесь в Центре Поддержки Заказчика;
NA - не применяется

⁽¹⁾ MSS-SP44 Класс 300 только для кода заказа S3 или P3.

⁽²⁾ AWWA C207 Класс D с плоским торцом только для кода заказа S1 или P1.

По стандарту EN 1092-1 (DIN)

Таблица 18

Код Dy	Dy	Углеродистая сталь				Нержавеющая сталь			
		PN 10 (CD)	PN 16 (CE)	PN 25 (CF)	PN 40 (CH)	PN 10 (SD)	PN 16 (SE)	PN 25 (SF)	PN 40 (SH)
005	15	NA	NA	NA	●	NA	NA	NA	●
010	25	NA	NA	NA	●	NA	NA	NA	●
015	40	NA	NA	NA	●	NA	NA	NA	●
020	50	NA	NA	NA	●	NA	NA	NA	●
030	80	NA	NA	NA	●	NA	NA	NA	●
040	100	NA	●	NA	●	NA	●	NA	●
060	150	NA	●	NA	●	NA	●	NA	●
080	200	●	●	○	●	○	●	○	●
100	250	●	●	○	○	○	○	○	○
120	300	●	●	○	○	○	○	○	○
140	350	○	○	○	○	○	CF	CF	CF
160	400	○	○	○	○	○	CF	CF	CF
180	450	○	○	○	○	○	CF	CF	CF
200	500	○	○	○	○	○	CF	CF	CF
240	600	○	○	○	○	○	CF	CF	CF

Условные обозначения:

● - стандартные исполнения (минимальный срок поставки);
 ○ - исполнения на заказ;

CF - проконсультируйтесь в Центре Поддержки Заказчика;
NA - не применяется

⁽¹⁾ MSS-SP44 Класс 300 только для кода заказа S3 или P3.

⁽²⁾ AWWA C207 Класс D с плоским торцом только для кода заказа S1 или P1.

* - поля, обязательные для заполнения!

Заполненный опросный лист необходимо направлять на единый электронный адрес или на факс Центра Поддержки Заказчиков (CIS-Support@emerson.com или факс: (351) 799-51-51 доб.1924), или в Региональное Представительство

Расходомеры электромагнитные Rosemount 8750

Код ОКП 42 1354

НОВИНКА!
Специальное решение для
металлургии и энергетики!
Начало продаж - 2015 г.



- Измеряемые среды: жидкости с электропроводностью не менее 5 мкСм/см
- Условный проход Dy (DN) от 15 до 1200
- Пределы основной относительной погрешности $\pm 0,5\%$ (опция $\pm 0,25\%$)
- Давление измеряемой среды до 4 МПа
- Выходные сигналы: 4-20 мА, HART, частотно-импульсный
- Интегральный или удаленный (до 300 м) монтаж преобразователя
- Прямые участки: до расходомера 5 Dy , после 2 Dy
- Межфланцевое расстояние согласно ISO 13359

Расходомеры электромагнитные серии Rosemount 8750 предназначены для измерений объемного расхода электропроводных жидкостей.

Используются в системах автоматического контроля и управления технологическими процессами в энергетике, металлургической, химической и других отраслях промышленности, а также в системах коммерческого учета жидкостей.

Основные преимущества:

- высокая точность измерений;
- широкий типоразмерный ряд;
- различные материалы электродов и футеровок;
- отсутствие движущихся частей;
- отсутствие потерь давления.

Беспроводное решение Smart Wireless позволяет удаленно передавать данные и конфигурировать расходомеры, а так же увеличивает эффективность использования встроенной диагностики расходомеров.

КОНСТРУКЦИЯ И ПРИНЦИП ДЕЙСТВИЯ

Конструкция и принцип действия расходомера Rosemount 8750 аналогичны расходомерам Rosemount 8700.

Особенности составных частей расходомера:**1. Сенсоры расхода**

Диаметр условного прохода Dy от 15 до 1200, фланцевый монтаж.

2. Преобразователи

Преобразователи удаленного монтажа 8712E

Имеют удобный в использовании локальный интерфейс оператора (ЛОИ). 15-элементная клавиатура обеспечивает доступ к наиболее часто используемым функциям, а дисплей, состоящий из 2 строк по 16 знакомест в каждой, ясно и четко отображает всю необходимую информацию:

- текущее значение объемного расхода;
- текущая скорость потока измеряемой среды;
- процентное значение текущего расхода;
- текущее значение счетчика расхода и т.п.;
- диагностические сообщения.

Преобразователь 8732E

Интегральный или удаленный монтаж с сенсором расхода. Возможен локальный интерфейс оператора (ЛОИ), состоящий из двухстрочного дисплея по 16 знакомест в каждой строке и 4 оптических кнопок для настройки и конфигурирования без снятия крышки.

SMART WIRELESS

Технология беспроводной передачи данных осуществляется при помощи THUM-адаптера Rosemount 775, который преобразует проводной сигнал HART в беспроводной по протоколу WirelessHART. Данный протокол признан общепромышленным стандартом по надежности и защищенности передачи данных.

При помощи беспроводных решений Smart Wireless организуется простой, быстрый и экономичный доступ к конфигурированию, функциям контроля над технологическими процессами и результатам самодиагностики расходомера Rosemount 8750.

ФУНКЦИИ ДИАГНОСТИКИ

Диагностические функции электромагнитного расходомера Rosemount 8750 снижают затраты и повышают уровень производства благодаря внедрению новых методов контроля технологических процессов и диагностики расходомеров.

Благодаря диагностическим функциям электромагнитного расходомера Rosemount пользователи могут изменить свой подход к повышению уровня эксплуатационной готовности производства предприятия и снизить затраты благодаря упрощенной процедуре установки, техобслуживания и устранения неполадок.

Возможные диагностические функции приведены в табл. 1.

Таблица 1

Диагностические функции	8732E	8712E
Стандартное исполнение: <ul style="list-style-type: none"> - не полностью заполненный трубопровод - нарушение целостности электрической цепи катушек возбуждения - сигнализация обратного потока - температура преобразователя - отказ преобразователя 	●	●
Пакет диагностических функций 1: <ul style="list-style-type: none"> - диагностика высокого уровня шума, вызванного измеряемой средой - неисправность заземления/проводки - загрязнение электродов 	DA1 ¹⁾	DA1
Пакет диагностических функций 2: <ul style="list-style-type: none"> - Smart Meter Verification²⁾ - калибровка выходного сигнала 4-20 мА (только для преобразователя 8732E) 	DA2	DA2

¹⁾ DA - пакет диагностических функций на базе HART-протокола.

²⁾ Описание диагностики Smart Meter Verification представлено в разделе Rosemount 8700.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ПАРАМЕТРЫ**Измеряемый расход**

Объемные расходы в зависимости от условного прохода расходомера и скоростей потока приведены в табл.2. Условный проход расходомера выбирается, исходя из конкретного значения расхода измеряемой среды, и может быть меньше условного прохода трубопровода. В этом случае в трубопроводе монтируются конические переходы и необходимые прямые участки.

Таблица 2

Dy	Измеряемый объемный расход, м ³ /ч, при скорости потока			
	0,012 м/с (отсечка малого расхода)	0,3 м/с (минимальный диапазон измерений)	1 м/с	12 м/с (максимальный диапазон измерений)
15	0,141	3,529	11,76	141,15
25	0,401	10,04	33,45	401,46
40	0,946	23,64	78,81	945,67
50	1,559	38,97	129,89	1 558,7
65	2,224	55,60	185,33	2 224,0
80	3,434	85,85	286,17	3 434,0
100	5,913	147,84	492,78	5 913,4
125	9,293	232,33	774,42	9 293,0
150	13,42	335,50	1 118,3	13 420
200	23,24	580,96	1 936,5	23 238
250	36,63	915,73	3 052,4	36 629
300	52,54	1 313,4	4 378,0	52 535
350	62,85	1 571,2	5 237,3	62 848
400	82,09	2 052,2	6 840,6	82 087
450	103,90	2 597,6	8 658,6	103 903
500	129,14	3 228,4	10 761	129 137
600	186,77	4 669,2	15 564	186 769
750	298,96	7 474,0	24 913	298 959
900	437,42	10 935	36 451	437 416
1000	544,29	13 607	45 357	544 286
1050	613,28	15 332	51 107	613 278
1200	805,91	20 148	67 159	805 908

Параметры измеряемой среды

Таблица 3

Параметры измеряемой среды	Модель сенсора 8705
Температура в зависимости от материала футеровки, °C: - фторопласт PTFE - Неопрен	-29...120 -18...85
Давление, МПа	4

Варианты электродов

Таблица 4

Варианты электродов	Примечания
Тип	
Два измерительных электрода	Низкая стоимость. Подходит для большинства областей применения
Два измерительных электрода + заземляющий электрод	Низкая по стоимости опция заземления, особенно для больших типоразмеров Не рекомендуется использовать для процессов электролиза или гальванической коррозии
Конической формы (выступающий)	Средняя стоимость. Используется в тех случаях, когда возможно образование загрязнений на электродах, не рекомендуется для сред с наличием твердых нерастворенных частиц
Материал	
Нержавеющая сталь 316L	Хорошая коррозионная стойкость
	Хорошая стойкость к износу
	Не рекомендуется использовать для серной или соляной кислоты
Никелевый сплав 276	Улучшенная стойкость к коррозии. Эффективное применение в окисляющих средах
	Использование при измерении шламов и пульп
	Эффективно использовать при измерении окисляющих жидкостей

ПОГРЕШНОСТИ ИЗМЕРЕНИЙ РАСХОДА

Пределы основной относительной погрешности расходомера стандартного исполнения в диапазоне скоростей от 1 до 10 м/с (включая нелинейность, гистерезис и повторяемость):

±0,5%

Пределы основной относительной погрешности расходомера с высокоточной калибровкой (опция D1) в диапазоне скоростей от 1 до 10 м/с:

±0,25%

ВЫХОДНЫЕ СИГНАЛЫ

Выходные сигналы преобразователей расходомера Rosemount 8750:

- аналоговый 4-20 мА;
- цифровой по протоколу HART;
- частотно-импульсный 0-10 000 Гц;
- дополнительные выходы – 2 дополнительных дискретных входа/выхода.

ЭЛЕКТРОПИТАНИЕ. УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЕЙ

Таблица 5

Наименование параметра	Значение параметра для моделей преобразователя	
	8712E	8732E
Напряжение питания расходомера: - переменный ток - постоянный ток	90-250 В; 50/60 Гц 12-42 В	
Температура окружающего воздуха для сенсора, °C	-29...60	

Степень защиты от пыли и воды составных частей расходомера по ГОСТ 14254:

- преобразователь 8732E **IP66**;
- сенсоры расхода 8712E **IP65**;
- сенсор расхода **IP68**.

МАССА

Масса сенсоров расхода - от 4 до 1430 кг.
Масса преобразователей не превышает 4 кг.

НАДЕЖНОСТЬ

Средний срок службы - не менее 15 лет.
Средняя наработка на отказ - не менее 100 000 ч.

ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Гарантийный срок эксплуатации - 12 месяцев со дня ввода расходомера в эксплуатацию. Гарантийный срок хранения - 18 месяцев с момента изготовления.

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

- расходомер;
- паспорт;
- руководство по эксплуатации;
- методика поверки;
- комплект монтажных частей (ответные фланцы, прокладки и крепеж).

Внимание! Для оформления заказа на поставку расходомера необходимо заполнить и выслать в Центр поддержки заказчика опросный лист (форма в конце раздела).

СХЕМЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СОЕДИНЕНИЙ

Схемы электрических соединений Rosemount 8750 аналогичны схемам подключения Rosemount 8700 (см. соответствующий раздел).

ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ

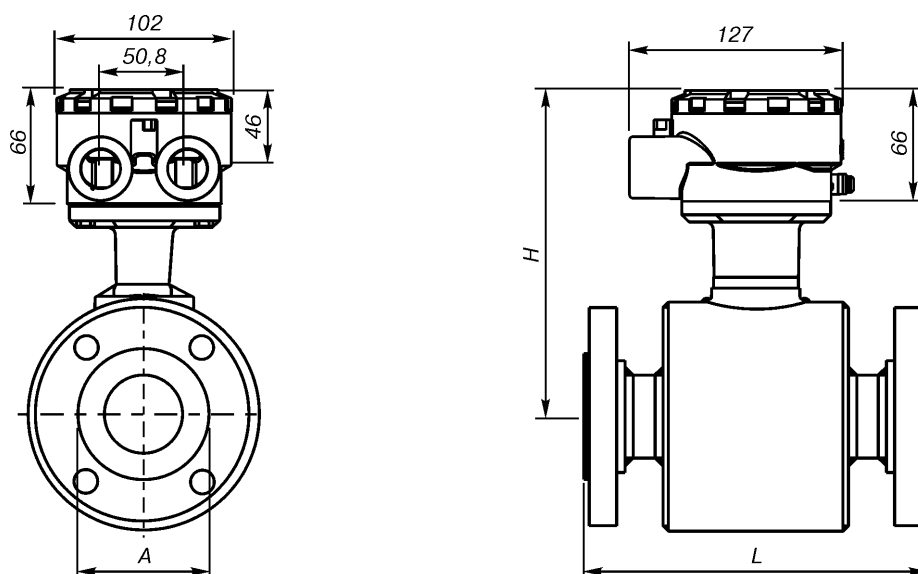


Рис.1. Расходомер Rosemount 8750 Dy 15-100 мм (размеры см.табл.6).

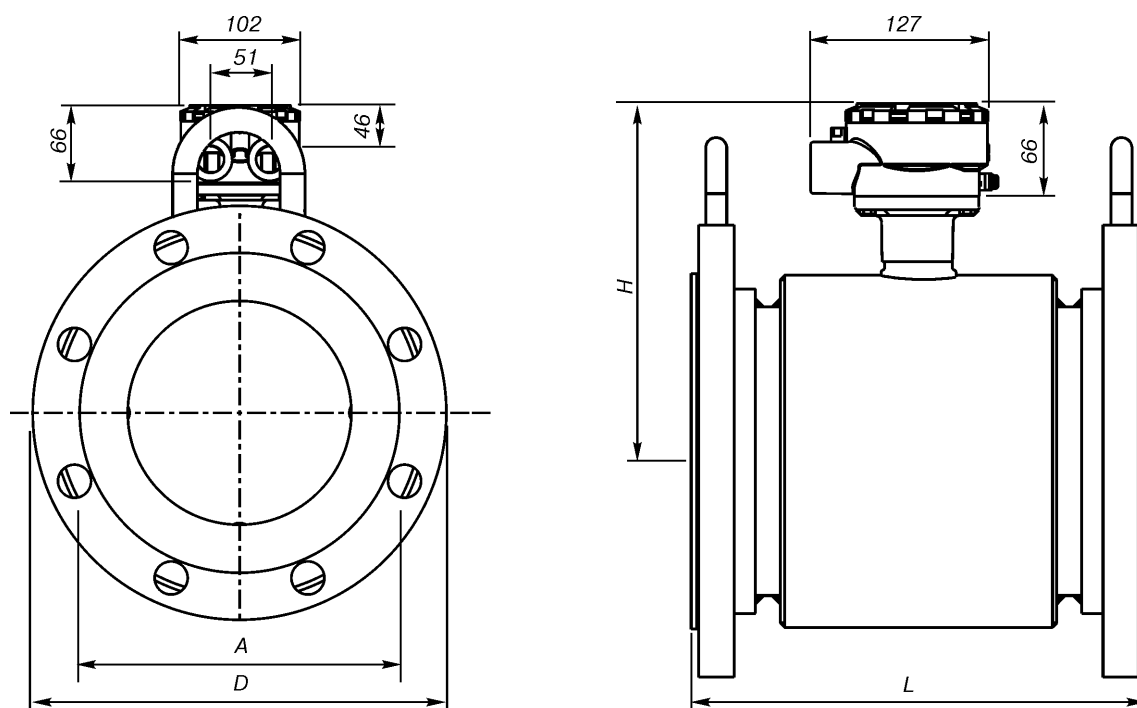


Рис.2. Расходомер Rosemount 8750 Dy 125-1200 мм (размеры см.табл.6).

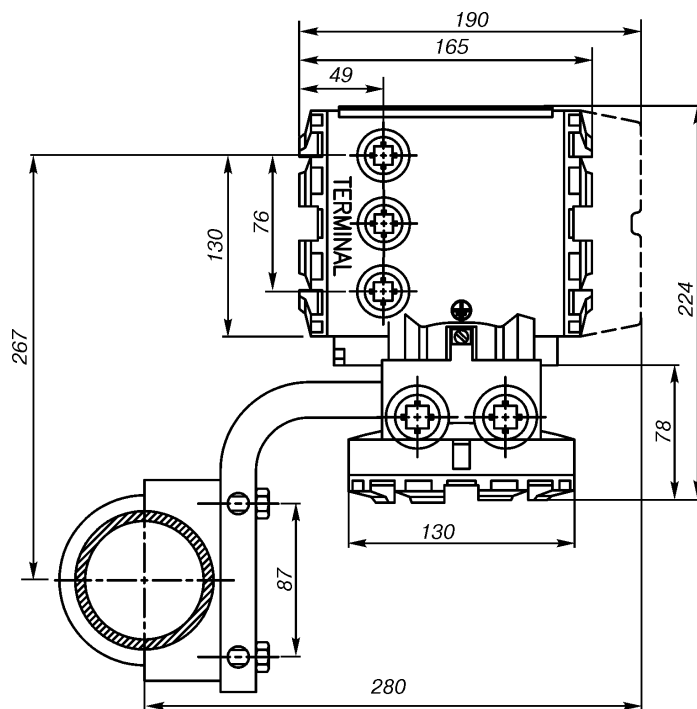


Рис.3. Расходомер Rosemount 8750 с преобразователем 8732 (размеры см.табл.6).

Таблица 6

Условный проход, мм	Номинал фланца	Высота корпуса Н	Диаметр футеровки А	Общая длина сенсора L		Диаметр фланца D	Толщина футеровки		Внутренний диаметр		Вес сенсора, кг
				PTFE	Неопрен		PTFE	Неопрен	PTFE	Неопрен	
15	ASME Класс 150	179	35	200	200	89	2,3	3,0	12,6	11,0	4
15	ASME Класс 300	179	35	200	200	95	2,3	3,0	12,6	11,0	5
15	EN 1092-1 PN 40	179	45	200	200	95	2,3	3,0	12,6	11,0	5
25	ASME Класс 150	179	51	200	200	108	2,3	3,0	23,2	21,8	5
25	ASME Класс 300	179	51	200	200	124	2,3	3,0	23,2	21,8	6
25	EN 1092-1 PN 40	179	68	200	200	115	2,3	3,0	23,2	21,8	6
40	ASME Класс 150	189	73	200	198	127	3,1	3,0	36,5	36,6	7
40	ASME Класс 300	189	73	200	198	155	3,1	3,0	36,5	36,6	9
40	EN 1092-1 PN 40	189	88	200	198	150	3,1	3,0	36,5	36,6	9
50	ASME Класс 150	189	92	200	198	152	3,1	3,0	48,5	48,7	9
50	ASME Класс 300	189	92	200	198	165	3,1	3,0	48,5	48,7	11
50	EN 1092-1 PN 40	189	102	200	198	165	3,1	3,0	48,5	48,7	11
65	ASME Класс 150	203	105	199	197	178	3,8	3,0	59,2	60,8	12
65	ASME Класс 300	203	105	199	197	191	3,8	3,0	59,2	60,8	15
65	EN 1092-1 PN 16	203	122	199	197	185	3,8	3,0	59,2	60,8	12
65	EN 1092-1 PN 40	203	122	199	197	185	3,8	3,0	59,2	60,8	14
80	ASME Класс 150	214	127	200	197	191	3,8	3,0	75,1	76,7	15
80	ASME Класс 300	214	127	219	216	210	3,8	3,0	75,1	76,7	19
80	EN 1092-1 PN 40	214	138	200	197	200	3,8	3,0	75,1	76,7	17
100	ASME Класс 150	223	157	250	246	229	4,2	3,0	99,8	102,1	20
100	ASME Класс 300	223	157	276	273	254	4,2	3,0	99,8	102,1	29
100	EN 1092-1 PN 16	223	158	250	246	220	3,8	3,0	99,8	102,1	19
100	EN 1092-1 PN 40	223	162	250	246	235	3,8	3,0	99,8	102,1	22
125	ASME Класс 150	245	186	249	247	254	4,4	3,3	125,8	127,9	24
125	ASME Класс 300	245	186	278	276	279	4,4	3,3	119,5	121,6	40
125	EN 1092-1 PN 16	245	188	249	241	250	4,4	3,3	125,8	127,9	25
125	EN 1092-1 PN 40	245	188	249	247	270	4,4	3,3	125,8	127,9	29
150	ASME Класс 150	252	216	300	295	279	4,8	3,3	151,8	154,9	31
150	ASME Класс 300	252	216	332	327	318	4,6	3,3	144,9	147,4	53
150	EN 1092-1 PN 16	252	212	300	295	285	4,8	3,3	151,8	154,9	31
150	EN 1092-1 PN 40	252	218	332	327	300	4,6	3,3	144,9	147,4	43
200	ASME Класс 150	277	270	350	344	343	5,4	3,3	200,7	205,0	48
200	ASME Класс 300	277	270	396	392	381	4,6	3,3	193,4	196,1	83
200	EN 1092-1 PN 10	277	268	350	344	340	5,4	3,3	200,7	205,0	44
200	EN 1092-1 PN 16	277	268	350	344	340	5,4	3,3	200,7	205,0	43
200	EN 1092-1 PN 25	277	278	350	344	360	5,4	3,3	200,7	205,0	54
200	EN 1092-1 PN 40	277	285	396	392	375	4,6	3,3	193,4	196,1	72
250	ASME Класс 150	309	324	457	447	406	7,0	3,3	250,7	258,1	63
250	ASME Класс 300	309	324	454	447	445	5,8	3,3	243,1	247,9	112
250	EN 1092-1 PN 10	309	320	457	447	395	7,0	3,3	250,7	258,1	55
250	EN 1092-1 PN 16	309	320	457	447	405	7,0	3,3	250,7	258,1	57
250	EN 1092-1 PN 25	309	335	457	447	425	7,0	3,3	250,7	258,1	72
250	EN 1092-1 PN 40	309	345	454	447	450	5,8	3,3	243,1	247,9	100

ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА

Таблица 7

Модель	Описание продукта
8750W	Электромагнитный расходомер
Код	Редакция
B	Ревизия "B"
Код	Класс преобразователя
E	Серия E, основная погрешность 0,5%, опция - 0,25%
0	Только сенсор - прибор поставляется без преобразователя
Код	Монтаж преобразователя
T	Преобразователь модели 8732 интегрального монтажа
R	Преобразователь модели 8732 удаленного монтажа
1	Преобразователь модели 8712 настенного монтажа
Код	Источник питания
1	Источник питания переменного тока (от 90 до 250 В, 50-60 Гц)
2	Источник питания постоянного тока (от 12 до 42 В)
0	Только сенсор - прибор поставляется без преобразователя
Код	Выходные сигналы
A	Цифровой 4-20 мА (протокол HART)
0	Только сенсор - прибор поставляется без преобразователя
Код	Резьба отверстий под кабельные вводы
1	1/2-14 NPT, стандартные кабельные вводы
2	CM20, стандартные кабельные вводы
4	1/2-14 NPT, дополнительные кабельные вводы типа монтажа T и R
5	CM20, дополнительные кабельные вводы типа монтажа T и R
0	Только сенсор - прибор поставляется без преобразователя
Код	Тип сенсора
F	Фланцевый
0	Только преобразователь - прибор поставляется без сенсора
Код	Материал футеровки
N	Неопрен
T	PTFE
0	Только преобразователь - прибор поставляется без сенсора
Код	Материал электродов
S	Нержавеющая сталь 316L
N	Никелевый сплав C-276 (UNS N10276)
0	Только преобразователь - прибор поставляется без сенсора
Код	Тип электродов
A	2 измерительных электрода – стандартная форма
B	2 измерительных электрода - коническая форма
E	2 измерительных электрода + 1 заземляющий электрод – стандартная форма
F	2 измерительных электрода + 1 заземляющий электрод - коническая форма
0	Только преобразователь - прибор поставляется без сенсора
Код	Условный проход
005	15 мм (1/2 дюйма) - изготавливается только из PTFE
010	25 мм (1 дюйм)
015	40 мм (1 1/2 дюйма)
020	50 мм (2 дюйма)
030	80 мм (3 дюйма)
040	100 мм (4 дюйма)
060	150 мм (6 дюймов)
080	200 мм (8 дюймов)
100	250 мм (10 дюймов)
120	300 мм (12 дюймов)
140	350 мм (14 дюймов)
160	400 мм (16 дюймов)
180	450 мм (18 дюймов)
200	500 мм (20 дюймов)
240	600 мм (24 дюймов)
300	750 мм (30 дюймов)
360	900 мм (36 дюймов)
400	1000 мм (40 дюймов) - изготавливается только с футеровкой из Неопрена
420	1050 мм (42 дюйма) - изготавливается только с футеровкой из Неопрена
480	1200 мм (48 дюймов) - изготавливается только с футеровкой из Неопрена
000	Только преобразователь - прибор поставляется без сенсора
Код	Материал фланцев
C	Углеродистая сталь, уплотнительная поверхность вида «соединительный выступ»
S	Нержавеющая сталь 304/304L, уплотнительная поверхность вида «соединительный выступ»
F	Углеродистая сталь, плоская уплотнительная поверхность
G	Нержавеющая сталь 304/304L, плоская уплотнительная поверхность
0	Только преобразователь - прибор поставляется без сенсора

Продолжение таблицы 7

Модель	Описание продукта
Код	Номинал фланца
A1	ASME B16.5 класс 150 (только от 15 до 600 мм)
A3	ASME B16.5 класс 300 (только от 15 до 600 мм)
AD	Фланцы AWWA класс D (только от 750 до 1200 мм)
AE	AWWA класс E (только от 1000 до 1200 мм)
DD	EN 1092-1 PN 10 (только от 200 до 600 мм)
DE	EN 1092-1 PN 16 (только от 100 до 600 мм)
DF	EN 1092-1 PN25 (только от 200 до 600 мм)
DH	EN 1092-1 PN40 (только от 15 до 600 мм)
GD	GB/T9119 PN10 (только от 200 до 600 мм)
GE	GB/T9119 PN16 (только от 100 до 600 мм)
GH	GB/T9119 PN40 (только от 15 до 600 мм)
JP	JIS B2220 10K (только от 15 до 600 мм)
TK	AS2129 Таблица D (только от 15 до 1000 и 1200 мм)
TL	AS2129 Таблица E (только от 15 до 1000 и 1200 мм)
KU	AS4087, PN 16 (от 50 до 1200 мм, кроме 125 и 1200 мм)
KW	AS4087, PN 21 (от 50 до 1200 мм, кроме 125 и 1200 мм)
KY	AS4087 PN35 (от 50 до 900 мм, кроме 125 мм)
Код	Исполнение по взрывозащите
NH	Сертификаты FM/CSA для применения в зонах, отмеченных как взрывобезопасные (стандартные установки), соответствует стандарту EN 61010
N0	Class 1, Division 2 для применения с невоспламеняемыми технологическими жидкостями. Ассоциация канадских стандартов CSA Class 1, Division 2 для применения с невоспламеняемыми
N5	FM, Class 1, Division 2, для применения с воспламеняемыми технологическими жидкостями
00	Только преобразователь - прибор поставляется без сенсора
Код	Опции
	Пакеты диагностических функций
DA1	Пакет диагностических функций 1: обнаружение неисправностей при заземлении и подключении, обнаружение высокого уровня шумов технологического процесса
DA2	Пакет диагностических функций 2: SMART Meter Verification
	Дополнительные сигналы
AX	Два дискретных входа/выхода
	Индикаторы
M4	Локальный интерфейс оператора с дисплеем и кнопками конфигурирования
M5	Только ЖК индикатор
	Варианты удаленного монтажа
B6	Комплект из болтов из нержавеющей стали для монтажа на трубе диаметром 50 мм (только для преобразователя модели 8712)
	Заземляющие кольца
G1	(2) Заземляющие кольца из нержавеющей стали 316L
G2	(2) Заземляющие кольца из никелевого сплава C276
G5	(1) Заземляющее кольцо из нержавеющей стали 316L
G6	(1) Заземляющее кольцо из никелевого сплава C276
	Калибровка
D1	Высокоточная калибровка (0,25%)
	Конфигурирование ПО по требованиям пользователя
C1	Конфигурирование ПО по требованиям пользователя
	Маркировка
DT	Исполнение таблички расходомера для агрессивных внешних сред
	Покрытие
V1	Сенсор, покрытый краской, не теряющей своих свойств в воде (в состав краски входит каменноугольная смола), не соответствует требованиям Nema 4x. Только удаленный монтаж.
	Прочие сертификаты
DW ²⁾	Сертификат применения в питьевой воде NSF
	Варианты исполнений, соответствующие IP68 ^{3), 4)}
R05	Герметичное исполнение с кабелем длиной 15,24 метра (50 футов)
R10	Герметичное исполнение с кабелем длиной 30,48 метра (100 футов)
R15	Герметичное исполнение с кабелем длиной 45,72 метра (150 футов)
R20	Герметичное исполнение с кабелем длиной 60,96 метра (200 футов)
R25	Герметичное исполнение с кабелем длиной 76,2 метра (250 футов)
R30	Герметичное исполнение с кабелем длиной 91,44 метра (300 футов)
	Сертификаты
Q4	Сертификат калибровки по ISO 10474 3.1B / EN 10204 3.1
Q8	Сертификат происхождения материалов по ISO 10474 3.1B / EN 10204 3.1
	Дополнительная калибровка и поверка
P05	Калибровка по пяти точкам
P10	Калибровка по десяти точкам
	Коммерческий учет
WC	Сертификат на применение в коммерческом учете воды OIML R49
Стандартный номер модели: 8750W B E T 1 A 1 F T S A 040 C A1 N0 DA1 DA2 M4 G1 Q4	

¹⁾ Требуется опция кабельного ввода 4 или 5.

²⁾ Доступно для следующих материалов: футеровка – PTFE (все варианты условных проходов) или полиуретан (от 100 мм и больше), электроды – нержавеющая сталь 316L.

³⁾ Доступно для удаленного монтажа только для фланцевых сенсоров.

⁴⁾ Обеспечивает дополнительную защиту от проникновения воды: герметичная клеммная коробка с предварительно смонтированным кабелем. Требуется использование герметичных компонентов.

Опросный лист для выбора электромагнитного расходомера Rosemount 8750

* - поля, обязательные для заполнения!

Общая информация			
Предприятие:		Дата заполнения:	
Контактное лицо:		Тел/факс*:	
Адрес:		E-mail:	
Опросный лист №	Позиция по проекту:	Количество*:	
Информация об измеряемой среде			
Измеряемая среда*:		Тип среды *: _____	
Состав (если смесь):		Концентрация (если раствор): _____ %	
Электропроводность (мкСм/см*): <input type="checkbox"/> от 5 до 50; <input type="checkbox"/> от 50 до 100; <input type="checkbox"/> более 100; <input type="checkbox"/> нет данных			
<input type="checkbox"/> абразивная среда: до _____ % твердых частиц; размер частиц до _____ мм			
Допустимость применения материалов:		<input type="checkbox"/> PTFE; <input type="checkbox"/> Неопрен; <input type="checkbox"/> не знаю	
		<input type="checkbox"/> нерж.сталь 316L; <input type="checkbox"/> Никелевый сплав 276; <input type="checkbox"/> не знаю	
Информация о процессе			
Измеряемый расход*: Мин _____ Ном _____ Макс _____ м3/ч		Плотность при раб. условиях: _____ кг/м3	
Давление среды*: Мин _____ Ном _____ Макс _____ кгс/см2-изб			
Температура среды*: Мин _____ Ном _____ Макс _____ °C			
Соединение с трубопроводом на объекте			
Внутренний диаметр трубопровода *: _____ мм; Толщина стенки: _____ мм		Материал*: _____	Стандарт фланцев: _____
Требования к исполнению расходомера			
Требуемая основная относительная погрешность измерения объемного расхода: _____ %			
Исполнение расходомера: <input type="checkbox"/> фланцевый;			
Температура окружающей среды: от _____ до _____ °C		Питание расходомера: _____	
		Типоразмер кабельных вводов: _____	
Желательный монтаж преобразователя и сенсора:		<input type="checkbox"/> интегральный; <input type="checkbox"/> удаленный кабелем _____ метров (макс.300 м)	
Фланцы расходомера:		<input type="checkbox"/> углеродистая сталь (стандартно); <input type="checkbox"/> нержавеющая сталь	
Выходные сигналы: <input type="checkbox"/> 4-20 мА + HART и частотно-импульсный;			
Дополнительные возможности: <input type="checkbox"/> ЖК-индикатор с кнопками управления для настройки (ЛОИ) <input type="checkbox"/> Пакет диагностики DA1 (диагностика высокого уровня шумов тех.процесса, заземления/подключения) <input type="checkbox"/> Пакет диагностики DA2 (проверка сенсора и преобразователя с помощью встроенного ПО – 8714i) <input type="checkbox"/> таблички из нерж. стали; <input type="checkbox"/> дискретный вход/выход			
Дополнительное оборудование, аксессуары, услуги			
<input type="checkbox"/> ответные фланцы <input type="checkbox"/> с прямыми участками и коническими переходами (если расходомер с сужением трубопровода)			
<input type="checkbox"/> блок питания			
<input type="checkbox"/> шеф-надзор, пуско-наладка			
Примечания			

Заполненный опросный лист необходимо направлять на единый электронный адрес или на факс Центра Поддержки Заказчиков (CIS-Support@emerson.com или факс: (351) 799-51-51 доб.1924), или в Региональное Представительство

Расходомеры электромагнитные Метран-370

Код ОКП 42 1354



- Измеряемые среды: жидкости с электропроводностью не менее 5мкСм/см
 - Условный проход Ду (DN) от 15 до 200
 - Пределы основной относительной погрешности измерения расхода $\pm 0,5\%$
 - Давление измеряемой среды:
 - до 4,0 МПа;
 - до 2,5 МПа (Dy 150, 200)
 - Выходные сигналы: 4-20 мА с HART-протоколом, частотно-импульсный
 - Интегральный или удаленный (до 300 м) монтаж преобразователя
 - Наличие взрывозащищенного исполнения
- Прямые уставки: до расходомера 5Dy, после 2Dy

Расходомеры электромагнитные Метран-370 предназначены для измерений объемного расхода электропроводных жидкостей, пульп, эмульсий и т.п. Представляют собой российский аналог расходомеров электромагнитных серии Rosemount 8700.

Используются в системах автоматического контроля и управления технологическими процессами в энергетической, металлургической, химической, пищевой, бумажной и других отраслях промышленности, а также в системах коммерческого учета жидкостей.

Основные преимущества:

- измерение расхода агрессивных сред;
- применение на питьевой воде;
- высокая точность измерений;
- отсутствие движущихся частей и потерь давления.

Беспроводные решения SmartWireless позволяют удаленно конфигурировать расходомеры и предавать данные, увеличивают эффективность использования встроенной диагностики расходомеров.

КОНСТРУКЦИЯ И ПРИНЦИП ДЕЙСТВИЯ

Конструкция и принцип действия Метран-370 аналогичны расходомерам Rosemount 8700.

Особенности составных частей расходомера

1. Сенсоры расхода Метран-371

Диаметр условного прохода Ду от 15 до 200.

Герметичный корпус гарантирует максимальную надежность, защищая все внутренние элементы от агрессивных сред.

2. Преобразователь 8732E

Интегральный или удаленный монтаж с сенсором расхода. Локальный интерфейс оператора (ЛОИ) состоит из двухстрочного дисплея по 16 знакомест в каждой строке и 4-х оптических кнопок для настройки и конфигурации расходомера без снятия крышки, что особенно актуально для применения в взрывоопасных зонах.

SMART WIRELESS

Технология беспроводной передачи данных осуществляется при помощи THUM-адаптера Rosemount 775, который преобразует проводной сигнал HART в беспроводной по протоколу Wireless HART. Данный протокол признан общепромышленным стандартом по надежности и защищенности передачи данных.

При помощи беспроводных решений Smart Wireless организуется простой, быстрый и экономичный доступ к конфигурированию, функциям контроля над технологическими процессами и результатам самодиагностики расходомера Rosemount 8700.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ПАРАМЕТРЫ

• Диапазон измерений

Объемные расходы в зависимости от условного прохода расходомера и скоростей потока приведены в табл.1. Условный проход расходомера выбирается, исходя из конкретного значения расхода измеряемой среды, и может быть меньше условного прохода трубопровода. В этом случае в трубопроводе монтируются конические переходы и необходимые прямые участки.

Таблица 1

Dy	Измеряемый расход, м³/ч	
	Мин. диапазон измерений при скорости потока 0,3 м/с	Макс. диапазон измерений при скорости потока 10 м/с
15	0,21	6,45
25	0,61	18,35
40	1,44	43,23
50	2,37	71,25
80	5,23	156,98
100	8,33	270,34
150	20,45	613,48
200	35,41	1062,0

• Параметры измеряемой среды:

- температура
 - от -29 до 180°C
 - от -29 до 125°C - для Ex-исполнения в зависимости от температурных диапазонов ТЗ...Т6;
- давление до 4 МПа (до 2,5 МПа - для Ду 150 и 200);
- электропроводность не менее 5 мкСм/см

• Выходные сигналы:

- 4-20 мА с HART-протоколом;
- частотно-импульсный 0-10 кГц

• Расходомеры устойчивы к воздействию

- атмосферного давления в диапазоне от 84,0 до 106,7 кПа согласно группе исполнения Р1 по ГОСТ Р 52931;
- вибрации в диапазоне от 10 до 2000 Гц при ускорении 9,8 м/с²

• Расходомеры соответствуют требованиям ГОСТ Р 51649 и ГОСТ Р 51522 по электромагнитной совместимости (сертификат соответствия №РОСС RU.МЕ55. Н02576)

• Степень защиты от пыли и воды составных частей расходомера по ГОСТ 14254:

- преобразователь 8732E IP66;
- сенсор расхода Метран-371 IP68

• Время демпфирования устанавливается в пределах от 0 до 256 с

ЭЛЕКТРОПИТАНИЕ. УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ

Таблица 3

Наименование параметра	Значение параметра
Напряжение питания расходомера <ul style="list-style-type: none"> - переменный ток - постоянный ток 	100-220 В, 50 Гц 12-24 В
Температура окружающего воздуха: <ul style="list-style-type: none"> - сенсора Метран-371 - преобразователя 8732E: с ЛОИ без ЛОИ - расходомер взрывозащищенного исполнения 	от -40 до 65°C от -25 до 65°C от -40 до 74°C от -20 до 57°C
Относительная влажность окружающего воздуха преобразователя 8732E	до 100% при 65°C и более низких температурах без конденсации влаги

ПОГРЕШНОСТИ ИЗМЕРЕНИЙ

Таблица 2

Наименование характеристики	Значение характеристики
Пределы основной относительной погрешности измерений расхода, %	±0,5*
Пределы погрешности преобразования токового выходного сигнала, % от диапазона измерений	±0,1
Пределы дополнительной относительной погрешности, вызванной изменением температуры окружающей среды, %/10°C	±0,04
Пределы дополнительной относительной погрешности, вызванной воздействием магнитного поля, %	±0,1

* Пределы основной относительной погрешности при измерении расхода приведены для диапазона скоростей потока 0,3-10 м/с.

• Повторяемость результатов измерений

±0,2% от значения текущего расхода

• Нестабильность показаний расходомера не более ±0,1% в течение 6 месяцев

ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОСТЬ

Взрывозащита сенсора расхода Метран-371 - вида "е" по ГОСТ 51330.8 и вида "искробезопасная электрическая цепь" уровня "ia" по ГОСТ Р 51330.10; маркировка взрывозащиты **2ExeialIIC T3...T6X**.

Взрывозащита преобразователя 8732E:

- вида "взрывонепроницаемая оболочка" по ГОСТ Р 51330.1 или дополнительно вида "е" по ГОСТ Р 51330.8; маркировка взрывозащиты **1ExdIIB/IIC T6X** или **2ExdeIIB/IIC T6X**;

- вида "взрывонепроницаемая оболочка" по ГОСТ Р 51330.1, вида "е" по ГОСТ Р 51330.8 и вида "искробезопасная электрическая цепь" уровня "ia" по ГОСТ Р 51330.10; маркировка взрывозащиты **2Exde[ia]IIB/IIC T6X**.

Взрывозащита соединительной коробки - вида "е" по ГОСТ Р 51330.8; маркировка взрывозащиты **2ExeIIT6**.

МАССА

Масса сенсора Метран-371 - от 9 до 50 кг.

Масса преобразователя - не более 3,2 кг (8732E).

Масса преобразователя с ЛОИ увеличивается на

0,5 кг.

НАДЕЖНОСТЬ

Средний срок службы - не менее 15 лет.

Средняя наработка на отказ - не менее 100000 ч.

ПОВЕРКА

Периодическая поверка проводится в соответствии с методикой поверки СПГК.5236.000.00 МП.

Интервал между поверками - 2 года.

ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Гарантийный срок эксплуатации - 12 месяцев со дня ввода расходомера в эксплуатацию.

Гарантийный срок хранения - 18 месяцев с момента изготовления.

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

- расходомер;
- паспорт;
- руководство по эксплуатации;
- методика поверки;
- комплект монтажных частей (ответные фланцы, прокладки и крепеж).

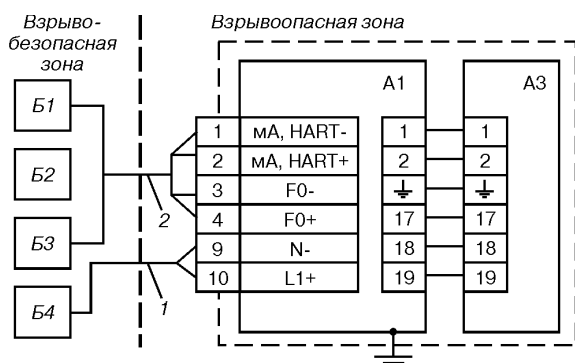
СХЕМЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СОЕДИНЕНИЙ

Рис. 1. Схема электрических соединений расходомера Метран-370 при интегральном монтаже преобразователя 8732E.

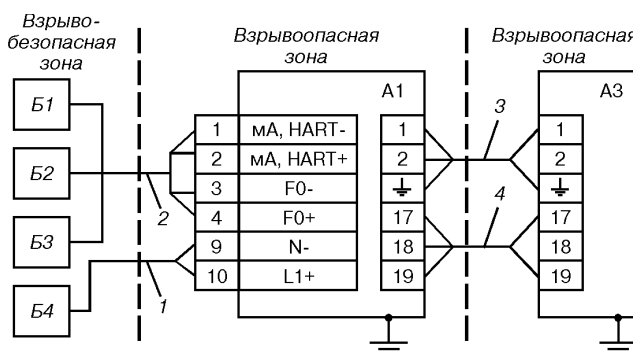


Рис. 2. Схема электрических соединений расходомера Метран-370 при удаленном монтаже преобразователя 8732E.

A1 - преобразователь 8732E;

A3 - сенсор расхода Метран-371;

Б1 - устройство с миллиамперным входом;

Б2 - устройство с частотно-импульсным входом;

Б3 - устройство с цифровым входом;

Б4 - источник питания 12-42 В или 100-220 В, 50/60 Гц.

Требования к кабелям:

- поз. 1. $S_{ж} \geq 2,5 \text{ мм}^2$ длина не более 300 м;
 $S_{ж} \geq 1,3 \text{ мм}^2$ длина не более 90 м;
 $S_{ж} \geq 0,8 \text{ мм}^2$ длина не более 35 м
- поз. 2. Электрические параметры кабеля не должны превышать
 $S_{каб} = 200 \text{ пФ/м}$; $L_{каб} = 0,655 \text{ мкГн/м}$
- поз. 3. 3-х-жильный экранированный кабель "витая пара",
 $S_{ж} \geq 0,8 \text{ мм}^2$ длина не более 300 м
- поз. 4. 3-х-жильный экранированный кабель "витая пара",
 $S_{ж} \geq 1,6 \text{ мм}^2$ длина не более 300 м

Электрические параметры цепи питания сенсоров расхода Метран-371; клеммы 1,2

Параметр	Значение, не более
Напряжение пост.тока, В	40
Потребляемый ток, А	0,5
Потребляемая мощность, Вт	20

Искробезопасные параметры электрической цепи электродов сенсора расхода Метран-371; клеммы 17, 18, 19

Параметр	Значение, не более
Напряжение U_0 , В	5
Ток I_0 , мА	2
Мощность P_0 , мВт	1

ГАБАРИТНЫЕ И ПРИСОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ РАЗМЕРЫ

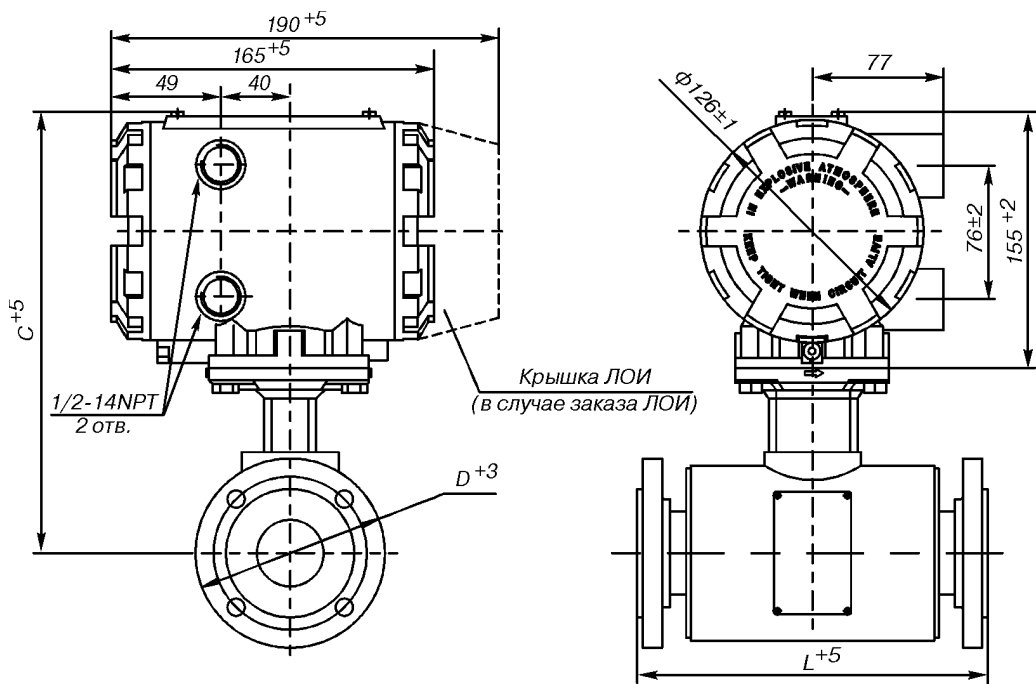


Рис.3. Расходомер Метран-370 с преобразователем 8732Е, интегральный монтаж (размеры см.табл.4)

Таблица 4

Dy	Номинальное давление PN, МПа	Размеры, мм			Dy, мм	Номинальное давление PN, МПа	Размеры, мм		
		C	D	L			C	D	L
15	4	260	95	200	80	4	295	200	200
25	4	260	115	200	100	4	304	235	250
40	4	269	150	200	150	2,5	329	285	332
50	4	269	165	200	200	2,5	354	340	350

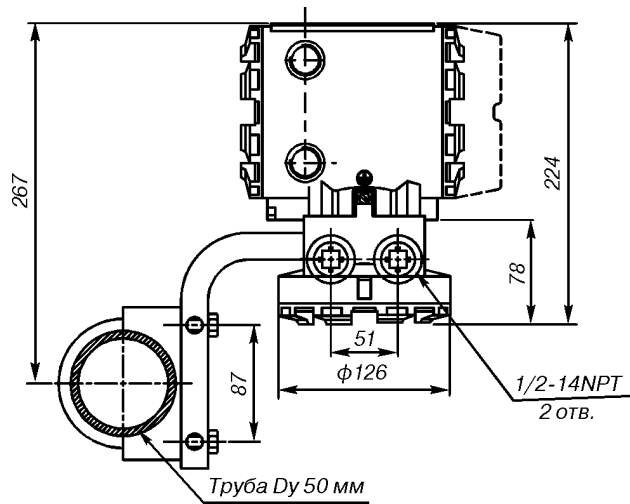


Рис.4. Габаритные и присоединительные размеры преобразователя 8732Е, удаленный монтаж на трубе Dy 50.

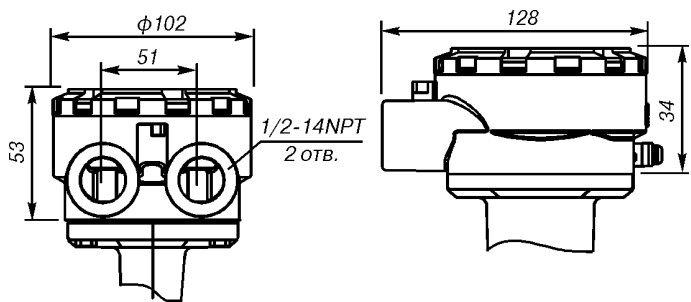


Рис.5. Клеммная коробка для удаленного монтажа сенсора Метран-371.

ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА НА РАСХОДОМЕР МЕТРАН-370

Таблица 5

Модель	Описание изделия	Стандарт
Метран-370	Электромагнитный расходомер	●
Код ¹⁾	Взрывозащищенное исполнение	
Ex	Взрывозащищенный, маркировка взрывозащиты: 1ExdII BT6 X- преобразователь 8732E 2ExeIaII CT3...T6 X" - сенсор расхода Метран-371 (в случае интегрального монтажа преобразователя взрывозащищенное исполнение соответствует группе электрооборудования IIB ²⁾)	
Код	Условный проход	
015	Dy 15	●
025	Dy 25	●
040	Dy 40	●
050	Dy 50	●
080	Dy 80	●
100	Dy 100	●
150	Dy 150	
200	Dy 200	
Код	Исполнение сенсора	
Ф	Сенсор фланцевого исполнения	●
Код	Материал футеровки	
Ф4	Фторопласт Ф4 ГОСТ 10007	●
Код	Материал электродов	
03X	Нержавеющая сталь 3X17H14M3 (SST 316L)	●
Н	Никелевый сплав 276	
Код	Тип электродов	
3	Два измерительных электрода и один заземляющий электрод	●
Код	Материал фланцев	
С20	Сталь 20 (25)	●
12X	Нержавеющая сталь 12X18H10T	
Код	Тип фланцев	
25	Фланцы с уплотнительной поверхностью вида "соединительный выступ" и присоединительными размерами по ГОСТ 12815, на условное давление 2,5 МПа (для Dy 150 и 200)	●
40	Фланцы с уплотнительной поверхностью вида "соединительный выступ" и присоединительными размерами по ГОСТ 12815, на условное давление 4 МПа (для Dy 15...100)	●
Код	Модель преобразователя	
32E	Преобразователь модели 8732E	●
Код	Монтаж преобразователя	
И	Интегральный монтаж преобразователя	●
У	Удаленный монтаж преобразователя	●
Код	Выходные сигналы	
А	4-20 мА HART-протоколом (Bell-202); частотно-импульсный 0-10 кГц	●
Код	Источник питания	
1	100-220 В, 50 Гц	
2	12-42 В, постоянного тока	●
Код	Дополнительные опции	
ЖКИ	Локальный интерфейс оператора (ЛОИ)	●
ПК	Протокол калибровки	●
Код	Монтажный комплект	
К0	Прокладки	●
К1	Прокладки, болты, гайки, шайбы	●
К2	Прокладки, болты, гайки, шайбы, фланцы	

¹⁾ Указывается только для расходомеров взрывозащищенного исполнения.

²⁾ Если необходимы другие виды взрывозащищенного исполнения обратитесь в Центр Поддержки Заказчика.

Пример записи при заказе: Метран-370 – 050 – Ф – Ф4 – Н – 3 – С20 – 40 – 32Е – И – А – 1 – ЖКИ – К0

В графе "Стандарт" знаком "●" отмечены стандартные опции – опции с минимальными сроками поставки.

ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА

Для оформления заказа на поставку расходомера необходимо заполнить и выслать в Центр поддержки заказчика опросный лист, форма которого приведена в конце раздела.

Опросный лист для выбора электромагнитного расходомера Метран-370

* - поля, обязательные для заполнения!

Общая информация			
Предприятие *:		Дата заполнения:	
Контактное лицо *:		Тел. / факс *:	
Адрес *:		E-mail:	
Опросный лист №	Позиция по проекту:	Количество *:	
Информация об измеряемой среде			
Измеряемая среда *:		Тип среды *:	
Состав (если смесь):		Концентрация (если раствор): %	
Электропроводность (мкСм/см) *: <input type="checkbox"/> от 5 до 50; <input type="checkbox"/> от 50 до 100; <input type="checkbox"/> более 100; <input type="checkbox"/> нет данных			
<input type="checkbox"/> абразивная среда: до % твердых частиц; размер частиц до мм			
Допустимость применения материалов:		<input type="checkbox"/> PTFE; <input type="checkbox"/> не знаю	
		<input type="checkbox"/> нерж.сталь 316L; <input type="checkbox"/> Никелевый сплав 276; <input type="checkbox"/> не знаю	
Информация о процессе			
Измеряемый расход *: Мин	Ном	Макс	м3/ч
Давление среды *: Мин	Ном	Макс	кгс/см2-изб
Температура среды *: Мин	ном	Макс	°C
Плотность *: Мин	Ном	Макс	кг/м3
Соединение с трубопроводом на объекте			
Внутренний диаметр трубопровода *: мм;		Толщина стенки: мм	Материал:
Требования к исполнению расходомера			
Требуемая основная относительная погрешность измерения объемного расхода:			%
Температура окружающей среды: от до °C			
Взрывозащита:		Питание расходомера:	
Желательный монтаж преобразователя и сенсора: <input type="checkbox"/> интегральный; <input type="checkbox"/> удаленный кабелем метров (макс.300 м)			
Дополнительные возможности: <input type="checkbox"/> ЖК-индикатор с кнопками управления для настройки (ЛОИ)			
Дополнительное оборудование, аксессуары, услуги			
Монтажный комплект: <input type="checkbox"/> K0 - прокладки			
<input type="checkbox"/> K1 - прокладки, болты, гайки, шайбы			
<input type="checkbox"/> K2 - прокладки, болты, гайки, шайбы, ответные фланцы			
<input type="checkbox"/> блок питания			
<input type="checkbox"/> шеф надзор, пуско-наладка			
Примечания			

Заполненный опросный лист необходимо направлять на единый электронный адрес или на факс Центра Поддержки Заказчиков (CIS-Support@emerson.com или факс: (351) 799-51-51 доб.1924), или в Региональное Представительство

Имитатор 8714



Устройство, предназначенное для имитационной поверки электромагнитных расходомеров Rosemount 8700 всех типоразмеров (см. раздел Имитационная методика поверки Rosemount 8700).

Состав изделия

Имитатор представляет собой моноблочную конструкцию с переключателем и гнездом для подключения соединительного кабеля. В состав устройства входит блок электронный и соединительные кабели.

Основной частью имитатора является электронная плата, установленная в корпусе. На лицевой панели корпуса имеется переключатель режимов имитации скорости потока измеряемой среды и шестиконтактный разъем с ключом для подключения соединительного кабеля.

Принцип действия имитатора состоит в имитации работы датчика расходомера, при условии постоянной скорости потока измеряемой среды. Имитатор способен имитировать режимы скорости потока измеряемой среды, соответствующие положениям переключателя на лицевой панели устройства: 0; 0,91; 3,05; 9,14 м/с.

Для работы имитатора не требуется подключение внешнего питания.

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ**• Погрешность**

Пределы допускаемой относительной погрешности при воспроизведении напряжения (скорости),
 $\pm 0,04\%$

• Условия эксплуатации:

- температура окружающего воздуха от 5 до 40°C;
- относительная влажность воздуха от 30 до 80%;
- атмосферное давление от 84 до 106,7 кПа.

• Габаритные размеры

Длина x Ширина x Высота - не более 185 x 115 x 75 мм.
Масса - не превышает 2 кг.

• Надежность

Средняя наработка на отказ - не менее 20 000 ч.
Средний срок службы не менее 12 лет.

• Поверка

Периодическая поверка проводится в соответствии с документом "ГСИ. Имитаторы 8714. Методика поверки" МП56-221-2013.
Интервал между поверками - 2 года.

• Гарантийные обязательства

Гарантийный срок эксплуатации - 12 месяцев со дня ввода прибора в эксплуатацию.
Гарантийный срок хранения - 18 месяцев с момента изготовления.

• Комплект поставки

- имитатор 8714;
- паспорт;
- руководство по эксплуатации;
- методика поверки.

**ИМИТАЦИОННАЯ МЕТОДИКА ПОВЕРКИ
ROSEMOUNT 8700**

Имитационная поверка осуществляется с помощью внешнего прибора - имитатора 8714 и встроенного в электромагнитный расходомер диагностического пакета Smart Meter Verification (опция DA2).

В невзрывоопасных зонах поверку расходомеров имитационным методом можно проводить без демонтажа с трубопровода.

Процесс определения метрологической погрешности расходомера имитационным методом состоит из двух этапов: поверка преобразователя электромагнитного расходомера и поверка сенсора расхода.

Для поверки преобразователя имитатор 8714 подключается непосредственно к преобразователю электромагнитного расходомера Rosemount 8700. Определение метрологических характеристик проводится в 3-х точках диапазона измерений скорости потока: 9,14; 3,05; 0,91 м/с.

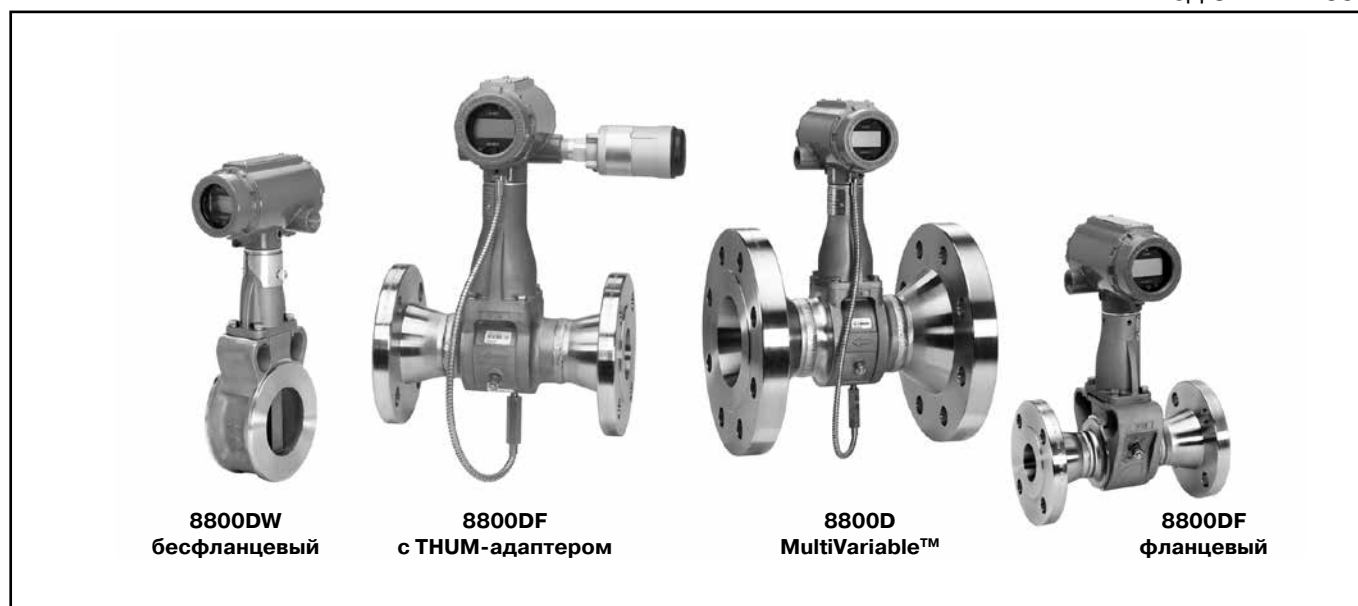
Поверка сенсора производится с помощью диагностического пакета Smart Meter Verification (опция DA2). В процессе поверки сравниваются значения заводских параметров сопротивления и индуктивности катушек возбуждения с текущими значениями.

Результаты поверки преобразователя считаются положительными, если погрешность преобразователя на имитируемых скоростях не превышает 0,15%, а при значении имитируемой скорости потока 0 м/с расходомер показывает 0,0000 м/с.

Результаты поверки датчика расхода считаются положительными, если отклонение текущих параметров от заводских установок не превышает 5%.

Вихревые расходомеры Rosemount 8800D

Код ОКП 42 1380



- Измеряемые среды: газ, пар, жидкость
- Условный проход:
Dy (DN) от 15 до 300
- Избыточное давление измеряемой среды:
до 25 МПа
- Выходные сигналы:
 - 4-20 мА с HART-протоколом;
 - частотно-импульсный;
 - Foundation fieldbus (FF)
- Пределы допускаемой относительной погрешности измерений расхода:
 - для жидкости $\pm 0,65\%$;
 - для пара, газа $\pm 1,00\%$
- Нестабильность $\pm 0,1\%$ от расхода в течение 12 месяцев
- Соответствует уровню безопасности SIL 1

Достоинства:

- уникальная незасоряющаяся конструкция вследствие отсутствия в проточной части пазов и щелей;
- замена пьезоэлектрического сенсора без остановки процесса;
- повышенная устойчивость к вибрации;
- малое время отклика;
- наличие беспроливной (имитационной) поверки;
- встроенная самодиагностика.

Исполнение REDUCER™ - встроенные конические переходы:

- отсутствие дополнительных затрат на проведение монтажных работ для сужения трубопровода;
- смещение шкалы измеряемых расходов в сторону меньших расходов.

Исполнение MultiVariable™ - встроенный датчик температуры (опция MTA) для вычисления массового расхода насыщенного пара с компенсацией по температуре.

Беспроводные решения Smart Wireless - простой, быстрый и экономичный способ организовать доступ к конфигурированию и результатам диагностики расходомера при помощи беспроводной передачи данных.

ПРИНЦИП ДЕЙСТВИЯ И КОНСТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ

Принцип действия расходомера основан на эффекте образования вихрей поочередно с каждой стороны тела обтекания, помещенного в поток среды. Частота образования вихрей прямо пропорциональна скорости среды и соответственно объемному расходу.

Различают следующие исполнения расходомеров 8800D:

- 8800DF - фланцевый тип монтажа;
- 8800DW - бесфланцевый тип монтажа;
- 8800DR - со встроенными коническими переходами, фланцевый тип монтажа;
- 8800DD - сдвоенная конструкция, фланцевый тип монтажа
- на высокое давление;
- с патрубками под приварку для криогенных применений.

В конструкции расходомеров отсутствуют пазы и щели, которые могут засоряться в процессе эксплуатации, что повышает стабильность измерений и надежность работы расходомера. Пьезоэлектрический сенсор изолирован от измеряемой среды и конструкция расходомера позволяет произвести его замену без остановки технологического процесса.

Бесфланцевый расходомер 8800DW отличается от фланцевого 8800DF только способом монтажа и типоразмерным рядом - Ду от 15 до 200. Центрирующие монтажные кольца, поставляемые с расходомерами 8800DW, позволяют

без дополнительных приспособлений установить расходомер соосно с трубопроводом.

Сдвоенный расходомер 8800DD для повышения безотказной работы и применения в системах противоаварийной защиты имеет два независимых канала измерения расхода и состоит из двух проточных частей сваренных между собой (Dy15...100) или одной проточной части и двух пьезоэлектрических сенсоров с электронными блоками (Dy150...300).

Конструкция расходомера 8800DR со встроенными коническими переходами (REDUCER) снижает стоимость установки, так как не требуется проводить проектные и монтажные работы по сужению трубопровода (установка конических переходов, прямых участков трубопровода меньшего диаметра). Кроме того, монтажная длина расходомеров 8800DF и 8800DR идентична, и при необходимости можно провести замену расходомера 8800DF на 8800DR, что существенно уменьшает проектные риски.

Расходомеры на высокое давление (свыше 10 МПа) отличаются усиленной конструкцией проточной части.

При необходимости беспроводной передачи данных используется адаптер Rosemount 775 для преобразования сигнала HART в беспроводной WirelessHART. Это позволяет сократить затраты и время на монтаж кабельной продукции, а также получить доступ ко всем измеряемым переменным и осуществлять удаленный доступ к функциям самодиагностики.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ПАРАМЕТРЫ

Таблица 1

- **Измеряемая среда** (однородная и однофазная):
газ, пар, жидкость

- **Диапазон температур измеряемой среды:**

- стандартное исполнение -40...232°C
- расширенное исполнение без опции МТА -200...427°C
- с опцией МТА -40...427°C

- **Давление измеряемой среды** до 25 МПа изб.

- **Условный проход Ду:**

8800DF, 8800DD: от 15 до 300;
8800DR: от 25 до 300;
8800DW: от 15 до 200

- **Пределы измерений объемного расхода воды** при температуре 25°C и абсолютном давлении 103,3 кПа приведены в табл. 1

Dy	Пределы измерений объемного расход воды, м³/ч			
	8800DF/ 8800DW		8800DR	
	мин.	макс.	мин.	макс.
15	0,4	5,4	-	-
25	0,67	15,3	0,4	5,4
40	1,10	35,9	0,67	15,3
50	1,81	59,4	1,10	35,9
80	4,00	130	1,81	59,4
100	6,86	225	4,00	130
150	15,6	511	6,86	225
200	27,0	885	15,6	511
250	52,2	1395	27,0	885
300	88,8	2002	52,2	1395

- **Пределы измерений объемного расхода воздуха и массового расхода пара** приведены в табл. 2 и 3 соответственно.

Таблица 2

Давление процесса, МПа изб.*	Пределы измерений расхода	Объемный расход воздуха (м³/ч)**									
		Dy 15	Dy 25	Dy 40	Dy 50	Dy 80	Dy 100	Dy 150	Dy 200	Dy 250	Dy 300
		8800DF/8800DW									
0	макс.	47,3	134	360	593	1308	2253	5112	8853	13956	20016
	мин.	6,56	13,3	31,2	51,5	114	195	443	768	1211	1736
0,345	макс.	47,3	134	360	593	1308	2253	5112	8853	13956	20016
	мин.	2,22	6,32	14,9	24,6	54,1	93,2	211	365	577	827
0,689	макс.	47,3	134	360	593	1308	2253	5112	8853	13956	20016
	мин.	1,66	4,75	11,2	18,3	40,6	69,8	159	276	433	621
1,03	макс.	47,3	134	360	593	1308	2253	5112	8853	13956	20016
	мин.	1,41	3,98	9,36	15,4	34,0	58,6	133	229	363	520
1,38	макс.	47,3	134	360	593	1308	2253	5112	8853	13956	20016
	мин.	1,41	3,98	9,36	15,4	34,0	58,6	133	229	363	520
2,07	макс.	47,3	134	337	554	1220	2102	4769	8260	13021	18675
	мин.	1,41	3,98	9,36	15,4	34,0	58,6	133	229	363	520
2,76	макс.	43,9	124	293	483	1062	1828	4149	7183	11322	16241
	мин.	1,41	3,98	9,36	15,4	34,0	58,6	133	229	363	520
3,45	макс.	39,4	112	262	432	951	1638	3717	6437	10146	14552
	мин.	1,41	3,98	9,36	15,4	34,0	58,6	133	229	363	520

Продолжение таблицы 2

Давление процесса, МПа изб.*	Пределы измерений расхода	Объемный расход воздуха (м³/ч)**									
		Dy 15	Dy 25	Dy 40	Dy 50	Dy 80	Dy 100	Dy 150	Dy 200	Dy 250	Dy 300
		8800DR									
0	макс. мин.	-	47,3 6,56	134 13,3	360 31,2	593 51,5	1308 114	2253 195	5112 443	8853 768	13956 1211
0,345	макс. мин.	-	47,3 2,22	134 6,32	360 14,9	593 24,6	1308 54,1	2253 93,2	5112 221	8853 365	13956 577
0,689	макс. мин.	-	47,3 1,66	134 4,75	360 11,2	593 18,3	1308 40,6	2253 69,8	5112 159	8853 276	13956 433
1,03	макс. мин.	-	47,3 1,41	134 3,98	360 9,36	593 15,4	1308 34,0	2253 58,6	5112 133	8853 229	13956 363
1,38	макс. мин.	-	47,3 1,41	134 3,98	360 9,36	593 15,4	1308 34,0	2253 58,6	5112 133	8853 229	13956 363
2,07	макс. мин.	-	47,3 1,41	134 3,98	337 9,36	554 15,4	1220 34,0	2102 58,6	4769 133	8260 229	13021 363
2,76	макс. мин.	-	43,9 1,41	124 3,98	293 9,36	483 15,4	1062 34,0	1828 58,6	4149 133	7183 229	11322 363
3,45	макс. мин.	-	39,4 1,41	112 3,98	262 9,36	432 15,4	951 34,0	1638 58,6	3717 133	6437 229	10146 363

* В справочных целях давление ограничено значением 3,45 МПа.

** При температуре среды 15°C.

Примечания к табл.2:

Расходомер Rosemount 8800D измеряет объемный расход в рабочих условиях, т.е. действительный объем в м³/ч при рабочих давлении и температуре. Однако объем газа существенно зависит от изменений давления и температуры, поэтому объем газа обычно приводится к стандартным (нормальным) условиям (согласно ГОСТ2939 объем газов приводится к следующим условиям: температура 20°C и давление 101,325 кПа).

Расход газа при стандартных условиях находится по формулам:

Расход при стандартных условиях = Действительный расход x Отношение плотностей.

Отношение плотностей = Плотность при рабочих условиях / Плотность при стандартных условиях.

Таблица 3

Давление процесса, МПа изб.*	Пределы измерений расхода	Массовый расход пара (кг/ч)**									
		Dy 15	Dy 25	Dy 40	Dy 50	Dy 80	Dy 100	Dy 150	Dy 200	Dy 250	Dy 300
		8800DF/8800DW									
0,103	макс. мин.	54,6 5,81	155 15,8	416 37,2	685 61,2	1510 135	2601 233	5903 528	10221 914	16111 1440	23130 2066
0,172	макс. мин.	71,7 6,35	203 18,1	546 42,6	899 70,2	1982 155	3414 267	7747 605	13415 1047	21146 2073	30328 2367
0,345	макс. мин.	113 8,00	322 22,7	864 53,4	1423 88,3	3136 195	5400 335	12255 760	21222 1317	33452 2075	47978 2976
0,689	макс. мин.	194 10,5	554 29,8	1483 70,1	2444 116	5386 255	9275 439	21049 996	36449 1725	57452 2720	82401 3901
1,03	макс. мин.	275 12,5	782 35,4	2094 83,2	3451 137	7603 303	13093 522	29761 1184	51455 2050	81106 3232	116327 4635
1,38	макс. мин.	354 14,1	1009 40,2	2702 94,5	4453 156	9811 344	16895 593	38342 1345	66395 2329	104654 3670	150101 5265
2,07	макс. мин.	515 17,0	1464 48,5	3921 114	6463 189	14237 415	24517 714	55640 1620	96348 2805	151867 4422	217816 6343
2,76	макс. мин.	676 20,0	1925 56,7	5154 134	8494 221	18714 487	32226 838	73135 1901	126643 3293	199619 5190	286305 7444
3,45	макс. мин.	841 24,9	2393 70,7	6407 167	10561 274	23267 605	40068 1042	90931 2364	157457 4094	248190 6453	355968 9255
		8800DR									
0,103	макс. мин.	- 5,81	54,6 15,8	155 15,8	416 37,2	685 61,2	1510 135	2601 233	5903 528	10221 914	16111 1440
0,172	макс. мин.	- 6,35	71,7 18,1	203 18,1	546 42,6	899 70,2	1982 155	3414 267	7747 605	13415 1047	21146 2073
0,345	макс. мин.	- 8,0	113 22,7	322 22,7	864 53,4	1423 88,3	3136 195	5400 335	12255 760	21222 1317	33452 2075
0,689	макс. мин.	- 10,5	194 29,8	554 29,8	1483 70,1	2444 116	5386 255	9275 439	21049 996	36449 1725	57452 2720
1,03	макс. мин.	- 12,5	275 35,4	782 35,4	2094 83,2	3451 137	7603 303	13093 522	29761 1184	51455 2050	81106 3232
1,38	макс. мин.	- 14,1	354 40,2	1009 40,2	2702 94,5	4453 156	9811 344	16895 593	38342 1345	66395 2329	104654 3670
2,07	макс. мин.	- 17,0	515 48,5	1464 48,5	3921 114	6463 189	14237 415	24517 714	55640 1620	96348 2805	151867 3670

Продолжение таблицы 3

Давление процесса, МПа изб. ¹⁾	Пределы измерений расхода	Массовый расход пара (кг/ч) ²⁾									
		Dy 15	Dy 25	Dy 40	Dy 50	Dy 80	Dy 100	Dy 150	Dy 200	Dy 250	Dy 300
		8800DF/8800DW									
2,76	макс. мин.	-	676 20,0	1925 56,7	5154 134	8494 221	18714 487	32226 838	73135 1901	126643 3293	199619 5290
3,45	макс. мин.	-	841 24,9	2393 70,7	6407 167	10561 274	23267 605	40068 1042	90931 2364	157457 4094	248190 6453

¹⁾ В справочных целях давление ограничено значением 3,45 МПа.²⁾ Качество пара предполагается равным 100%.**• Выходные сигналы:**

- токовый 4-20 мА с HART-протоколом;
- частотно-импульсный от 0 до 10 кГц с перенастраиваемой ценой и длительностью импульсов*;
- цифровой Foundation fieldbus (FF).

* Цена импульса может быть установлена равной требуемому значению объема или массы в выбранных единицах измерений, например, 1 импульс = 1 м³; частота импульсов может быть установлена равной требуемому диапазону измерений, например, 1000 Гц = 500 м³/ч. Цена и частота импульсов могут быть указаны в опросном листе или настраиваются самостоятельно.

• **ЖКИ, отображает** текущий расход в выбранных единицах измерения или в процентах от диапазона; значение выходного тока; объем накопленным итогом; частоту вихреобразования; температуру электроники; температуру процесса*; плотность измеряемой среды*; скорость потока измеряемой среды; значение частоты частотно-импульсного выхода.

* При наличии опции МТА.

ПОГРЕШНОСТИ ИЗМЕРЕНИЙ**• Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объемного расхода:**

для жидкости:

- ±0,65%, для всех исполнений кроме 8800DR Dy150...300
- ±1,0%, для исполнений 8800DR Dy150...300

для пара, газа:

- ±1,0%, для всех исполнений кроме 8800DR Dy150...300
- ±1,35%, для исполнений 8800DR Dy150...300

• **Пределы допускаемой основной приведенной погрешности преобразования расхода в токовый выходной сигнал** составляют ±0,025%

• **Пределы допускаемой дополнительной приведенной погрешности преобразования расхода в токовый выходной сигнал**, вызванной изменением температуры окружающей среды от (25±5°С) до температуры в диапазоне от -50 до 85°С на каждые 10°С составляют ±0,01%

• **Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массового расхода насыщенного пара** ±2,0% при номинальном избыточном давлении 1 МПа и более и наличии опции МТА; дополнительная погрешность при давлении < 1,0 МПа составляет ±0,08%/на каждые 0,1 МПа

• **Пределы погрешности измерений температуры** (при наличии опции МТА) ±1,2°С или ±0,4% от измеренного значения в зависимости от того, что выше

• **Нестабильность** ±0,1% от измеренного значения расхода в течение 12 месяцев

• **Время демпфирования** устанавливается в пределах от 0,2 до 255 с

ЭЛЕКТРОПИТАНИЕ

Электропитание расходомеров с выходными сигналами:

- 4-20 мА с HART-протоколом - от внешнего источника 10,8-42 В постоянного тока (для коммутации по протоколу HART при минимальном сопротивлении нагрузки 250 Ом требуется источник питания напряжением не менее 16,8 В постоянного тока);
- Foundation fieldbus - от внешнего источника 9...32 В постоянного тока, 20 мА (максимум).

Для расходомеров с уровнем взрывозащиты "ia" питание осуществляется через барьеры искрозащиты с параметрами:

- выходной сигнал 4-20 мА с HART-протоколом максимальный входной ток 185 мА; максимальная мощность 1 Вт;
- выходной сигнал Foundation Fieldbus: максимальный входной ток 300 мА; максимальная мощность 1,3 Вт; максимальное входное напряжение 30 В.

УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ

• Температура окружающего воздуха:

- 50...85°С;
- 20...85°С - для расходомеров с ЖКИ;

Для расходомеров взрывозащищенного исполнения:

- маркировка взрывозащиты 0ExiaIICT4 X Ga, выходной сигнал 4-20 мА с HART-протоколом от -60 до 70°С;
- маркировка взрывозащиты 0ExiaIICT4 X Ga, выходной сигнал Fieldbus и Fisco от -60 до 60°С;
- маркировка взрывозащиты 0ExiaIICT4...T5 X Ga от -60 до 70°С; для температурного класса T4, от -60 до 40°С; для температурного класса T5;
- маркировка взрывозащиты 1Exd[ia Ga]IICT6 X Gb (удаленный монтаж), Ga/Gb Exia/d[ia]IICT6 X от -50 до 70°С;
- маркировка взрывозащиты 2ExnAicIICT5 X Gc, выходной сигнал 4-20 мА с HART-протоколом от -50 до 70°С;
- маркировка взрывозащиты 2ExnAicIICT5 X Gc, выходной сигнал Fieldbus и Fisco от -50 до 60°С

• Относительная влажность до 95% при температуре 35°С и более низких температурах без конденсации влаги.

• Допускаемые уровни вибрации при нормальной установке расходомера и расходе, близком к минимальному, приведены в табл.4.

Таблица 4

Измеряемая среда	Допускаемые уровни вибрации*	
	Максимальная полная амплитуда, мм	Ускорение, g
Жидкость	2,21	1
Газ	1,09	0,5

* Выбирается меньшее значение.

• Уменьшение влияния вибраций обеспечивается балансировкой массы сенсорной системы и использованием запатентованной адаптивной цифровой обработке сигнала (ADSP)

Степень защиты от пыли и воды IP66 по ГОСТ 14254.

ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОСТЬ

Взрывозащита расходомеров интегрального исполнения:

- вида "искробезопасная электрическая цепь" уровня "ia" по ГОСТ Р МЭК 60079-11-2010; маркировка взрывозащиты **0Ex ia IIC T4 X Ga, 0Ex ia IIC T4...T5 X Ga;**
- вида "искробезопасная электрическая цепь" уровня "ic" по ГОСТ Р МЭК 60079-11-2010, защитой вида "nA" по ГОСТ Р МЭК 60079-15-2010 и выполнением их конструкции в соответствии с требованиями ГОСТ Р МЭК 60079-0-2011; маркировка взрывозащиты **2Ex nA ic IIC T5 X Gc;**
- вида "искробезопасная электрическая цепь" уровня "ia" по ГОСТ Р МЭК 60079-11-2010; "взрывонепроницаемая оболочка" по ГОСТ Р МЭК 60079-1-2008, и выполнением их конструкции

в соответствии с требованиями ГОСТ Р МЭК 60079-0-2011, ГОСТ Р 52350.26-2007 (МЭК 60079-26-2006); маркировка взрывозащиты **Ga/Gb Ex ia/d [ia] IIC T6 X**.

Взрывозащита расходомеров удаленного исполнения:

Преобразователь - вида "взрывонепроницаемая оболочка" по ГОСТ Р МЭК 60079-1-2008, "искробезопасная электрическая цепь" уровня "ia" по ГОСТ Р МЭК 60079-11-2010; маркировка взрывозащиты **1Ex d [ia Ga] IIC T6 X Gb**.

Сенсор расхода - вида "искробезопасная электрическая цепь" уровня "ia" по ГОСТ Р МЭК 60079-11-2010; маркировка взрывозащиты **0Ex ia IIC T6 X Ga**.

МАССА РАСХОДОМЕРА

- бесфланцевое исполнение 3,3...38,6 кг;
- фланцевое исполнение 4,1...292,2 кг.

МОНТАЖ И НАСТРОЙКА

- Расходомер имеет 2 варианта монтажа электронного преобразователя: интегральный или удаленный (до 23 м).
- Расходомер необходимо устанавливать так, чтобы длина прямолинейного участка трубопровода составляла не менее 10Dy до расходомера и 5Dy после него с учетом корректировки калибровочного коэффициента (K-коэффициент), как описано в разделе "Влияние условий эксплуатации и установки на характеристики расходомера-счетчика вихревого Rosemount 8800" листа технических данных 00816-0100-3250. Корректировка калибровочного коэффициента не требуется, если до и после расходомера имеются прямолинейные участки длиной 35Dy и 10Dy соответственно.
- Процедура диагностики с имитацией расхода обеспечивает автономную проверку электроники расходомера на месте эксплуатации.
- Встроенный датчик температуры (опция МТА) позволяет вычислять массовый расход насыщенного пара с компенсацией по температуре, что снижает затраты на монтаж и эксплуатацию измерительной системы. Датчик температуры может быть заменен без остановки технологического процесса.
- Настройка расходомера осуществляется с помощью полевого коммуникатора модели 475 или системы управления КИПиА AMS Suite: Intelligent Device Manager.

ПОВЕРКА

Поверка осуществляется двумя способами, согласно методике, утвержденной ГЦИ СИ ФБУ "Ростест-Москва":

- проливным методом;
- имитационным методом.

Интервал между поверками - 4 года.

СХЕМА ПОДКЛЮЧЕНИЯ

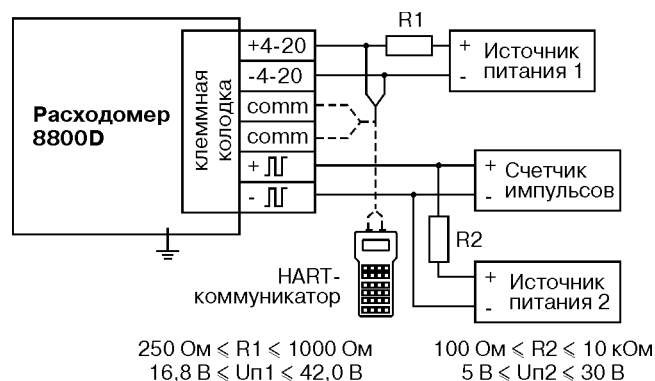


Рис. 1. Схема подключений расходомера 8800.

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

- | | |
|---|----------------------|
| - расходомер Rosemount 8800D (в соответствии с заказом) | 1 шт. |
| - руководство по эксплуатации ¹⁾ | 1 экз. ²⁾ |
| - свидетельство о поверке ¹⁾ | 1 экз. |
| - копия сертификата об утверждении типа средств измерений | 1 экз. ²⁾ |
| - методика поверки ¹⁾ | 1 экз. ²⁾ |
- ¹⁾ На русском языке.
²⁾ На партию приборов.

ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Гарантийный срок - 12 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, но не более 18 месяцев с момента изготовления.

ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ РАСХОДОМЕРА 8800D ФЛАНЦЕВОГО ИСПОЛНЕНИЯ

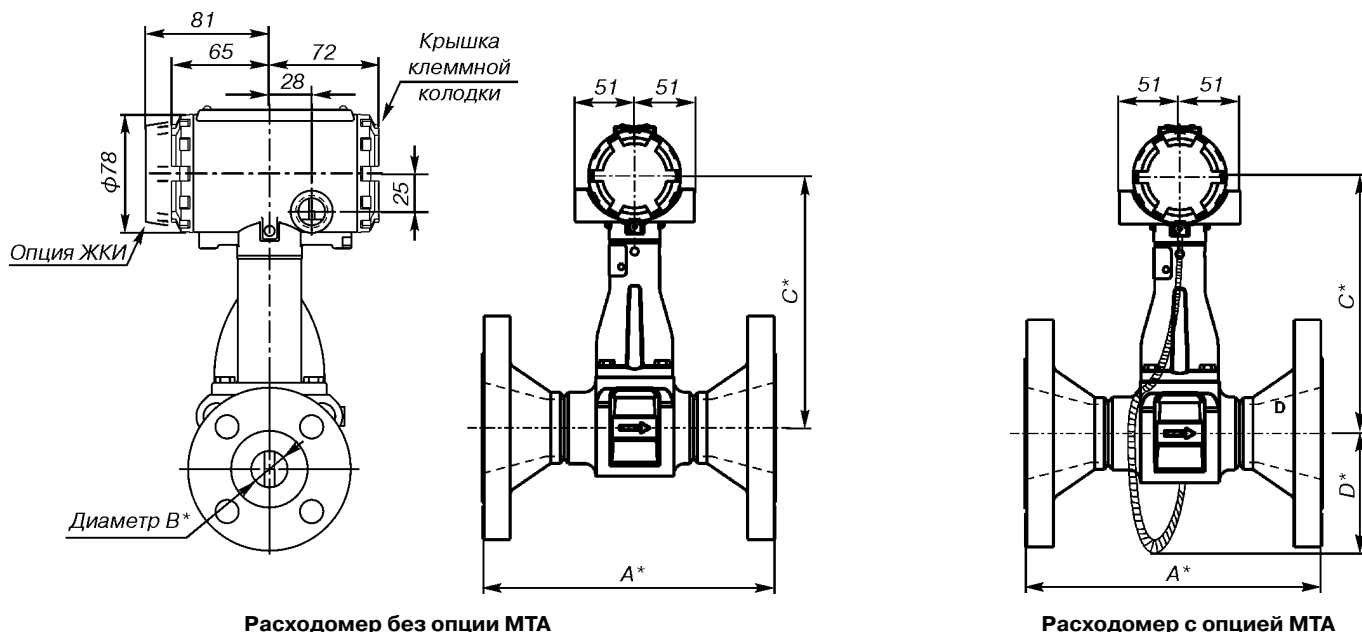


Рис.2. (* Размеры A, B, C, D приведены в табл.5).

Таблица 5

Dy	Тип фланца	Размеры, мм				Масса, кг, не более
		A	B	C	D	
15	ANSI150	173	13,7	193		4,1
	ANSI300	183	13,7	193		4,7
	ANSI600	196	13,7	193		4,9
	ANSI900	213	13,7	193		6,9
	EN10921 PN 16/40	155	13,7	193		4,7
	EN10921 PN 100	168	13,7	193		5,6
25	ANSI150	191	24,1	196		5,6
	ANSI300	203	24,1	196		6,8
	ANSI600	216	24,1	196		7,2
	ANSI900	239	24,1	196		11
	ANSI1500	239	24,1	196		11
	EN10921 PN 16/40	160	24,1	196		6,1
	EN10921 PN 100	195	24,1	196		8,9
	EN10921 PN 160	195	24,1	196		8,9
40	ANSI150	208	37,8	206		8
	ANSI300	221	37,8	206		10,4
	ANSI600	236	37,8	206		11,6
	ANSI900	262	37,8	206		16,5
	ANSI1500	262	37,8	206		16,6
	EN10921 PN 16/40	157	37,8	206		8,8
	EN10921 PN 100	208	37,8	206		12,7
	EN10921 PN 160	213	37,8	206		17,8
50	ANSI150	234	48,8	216	119	10
	ANSI300	246	48,8	216	119	11,8
	ANSI600	267	48,8	216	119	13,4
	ANSI900	323	48,8	216	119	26,9
	ANSI1500	323	45,5	216		26,9
	EN10921 PN 16/40	203	48,8	216	119	10,4
	EN10921 PN 64	231	48,8	216	119	13,9
	EN10921 PN 100	244	48,8	216	119	16,5
	EN10921 PN 160	259	48,8	216		17,6
80	ANSI150	251	72,9	231	134	16,9
	ANSI300	269	72,9	231	134	21,1
	ANSI600	290	72,9	231	134	23,8
	ANSI900	328	72,9	231	134	34,5
	ANSI1500	358	67,6	231		49,4
	EN10921 PN 16/40	226	72,9	231	134	16,6
	EN10921 PN 64	254	72,9	231	134	20,6
	EN10921 PN 100	267	72,9	231	134	24,8
	EN10921 PN 160	282	72,9	231		27
100	ANSI150	262	96,3	244	149	23,3
	ANSI300	279	96,3	244	149	32,4
	ANSI600	325	96,3	244	149	44,2
	ANSI900	351	96,3	244	149	54,8
	ANSI1500	368	87,1	244		73,8
	EN10921 PN 16	213	96,3	244	149	18,3
	EN10921 PN 40	239	96,3	244	149	22,4
	EN10921 PN 64	264	96,3	244	149	28,3
	EN10921 PN 100	287	96,3	244	149	35,8
	EN10921 PN 160	307	96,3	244		39,1

Продолжение таблицы 5

Dy	Тип фланца	Размеры, мм				Масса, кг, не более
		A	B	C	D	
150	ANSI150	295	144,8	274	187	37
	ANSI300	312	144,8	274	187	55
	ANSI600	363	144,8	274	187	85
	ANSI900	409	130,6	274		126
	ANSI1500	472	130,6	274		170,4
	EN10921 PN 16	226	144,8	274	187	29,8
	EN10921 PN 40	267	144,8	274	187	38,8
	EN10921 PN 64	307	144,8	274	187	58,8
200	ANSI150	343	191,8	297	210	59,4
	ANSI300	363	191,8	297	210	85,3
	ANSI600	419	191,8	297	210	130,6
	ANSI900	478	168,1	297		212,5
	ANSI1500	579	168,1	297		291,1
	EN10921 PN 10	264	191,8	297	210	45,3
	EN10921 PN 16	264	191,8	297	210	44,8
	EN10921 PN 25	300	191,8	297	210	57,6
250	ANSI150	368	243	236	236	84,3
	ANSI300	401	243	236	236	124,4
	ANSI600	483	243	236	236	211,4
	EN10921 PN 10	302	243	236	236	65,9
	EN10921 PN 16	305	243	236	236	68
	EN10921 PN 25	343	243	236	236	84,7
	EN10921 PN 40	376	243	236	236	106,5
	EN10921 PN 64	417	243	236	236	134,4
300	ANSI150	427	289	256	256	130,9
	ANSI300	457	289	256	256	184,5
	ANSI600	521	289	256	256	266
	EN10921 PN 10	333	289	256	256	88,6
	EN10921 PN 16	353	289	256	256	97,8
	EN10921 PN 25	381	289	256	256	118,2
	EN10921 PN 40	427	289	256	256	153,8
	EN10921 PN 64	478	289	256	256	191,6
	EN10921 PN 100	538	289	256	256	288,1

ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА НА РАСХОДОМЕР ROSEMOUNT 8800D

Таблица 6

Модель	Описание изделия	Стандарт
8800D	Вихревой расходомер	
Тип расходомера		
F	Фланцевое исполнение	●
W	Бесфланцевое исполнение	●
R	Со встроенными коническими переходами Reducer (только фланцевое исполнение)	●
D	Сдвоенный расходомер (только фланцевое исполнение)	
Условный проход		
005	Dy 15 (1/2 дюйма) (не доступно для Rosemount 8800DR)	●
010	Dy 25 (1 дюйм)	●
015	Dy 40 (1,5 дюйма)	●
020	Dy 50 (2 дюйма)	●
030	Dy 80 (3 дюйма)	●
040	Dy 100 (4 дюйма)	●
060	Dy 150 (6 дюймов)	
080	Dy 200 (8 дюймов)	
100	Dy 250 (10 дюймов)	
120	Dy 300 (12 дюймов)	
Материалы, контактирующие со средой		
S	Нержавеющая сталь 316L	●
H	Никелевый сплав (см. табл. 7)	
	Возможно применение других материалов, проконсультируйтесь с Центром Поддержки Заказчиков	
Класс фланца по давлению или размеры центрирующих колец		
A1	ASME B16.5 (ANSI) RF Класс 150	●
A3	ASME B16.5 (ANSI) RF Класс 300	●
A6	ASME B16.5 (ANSI) RF Класс 600	
A7 ¹⁾	ASME B16.5 (ANSI) RF Класс 900	
A8 ²⁾	ASME B16.5 (ANSI) RF Класс 1500	
B1 ³⁾	ASME B16.5 (ANSI) RTJ Класс 150 только для фланцевого исполнения	
B3	ASME B16.5 (ANSI) RTJ Класс 300 только для фланцевого исполнения	
B6	ASME B16.5 (ANSI) RTJ Класс 600 только для фланцевого исполнения	
B7 ¹⁾	ASME B16.5 (ANSI) RTJ Класс 900 только для фланцевого исполнения	
B8 ²⁾	ASME B16.5 (ANSI) RTJ Класс 1500 только для фланцевого исполнения	
C1	ASME B16.5 (ANSI) RF Класс 150, с полированной уплотнительной поверхностью	
C3	ASME B16.5 (ANSI) RF Класс 300, с полированной уплотнительной поверхностью	
C6	ASME B16.5 (ANSI) RF Класс 600, с полированной уплотнительной поверхностью	
C7 ¹⁾	ASME B16.5 (ANSI) RF Класс 900, с полированной уплотнительной поверхностью	
C8 ²⁾	ASME B16.5 (ANSI) RF Класс 1500, с полированной уплотнительной поверхностью	
K0	EN1092-1 PN10/Тип B1	
K1	EN1092-1 PN16 (для бесфланцевого исполнения PN10/16)/Тип B1	●
K2	EN1092-1 PN25/Тип B1	
K3	EN1092-1 PN40 (для бесфланцевого исполнения PN25/40)/Тип B1	●
K4	EN1092-1 PN63/Тип B1	
K6	EN1092-1 PN100/Тип B1	
K7 ¹⁾	EN1092-1 PN160/Тип B1	
L0	EN1092-1 PN10/Тип B2	
L1	EN1092-1 PN16 (для бесфланцевого исполнения PN10/16)/Тип B2	
L2	EN1092-1 PN25/Тип B2	
L3	EN1092-1 PN40 (для бесфланцевого исполнения PN25/40)/Тип B2	
L4	EN1092-1 PN63/Тип B2	
L6	EN1092-1 PN100/Тип B2	
L7 ¹⁾	EN1092-1 PN160/Тип B2	
M0	EN1092-1 PN10/Тип D, только для фланцевого исполнения	
M1	EN1092-1 PN16/Тип D, только для фланцевого исполнения	
M2	EN1092-1 PN25/Тип D, только для фланцевого исполнения	
M3	EN1092-1 PN40/Тип D, только для фланцевого исполнения	
M4	EN1092-1 PN63/Тип D, только для фланцевого исполнения	
M6	EN1092-1 PN100/Тип D, только для фланцевого исполнения	
M7 ¹⁾	EN1092-1 PN160/Тип D, только для фланцевого исполнения	
W1 ⁴⁾	С патрубками под приварку, сортамент 10S	
W4 ⁴⁾	С патрубками под приварку, сортамент 40S	
W8 ⁴⁾	С патрубками под приварку, сортамент 80S	
W9 ^{3),4)}	С патрубками под приварку, сортамент 160S	

Продолжение таблицы 6

Модель	Описание изделия	Стандарт
Диапазон температур измеряемой среды		
N	Стандартный: от -40 до 232°C	●
E	Расширенный: от -200 до 427°C	●
S	Тяжелые условия эксплуатации: от -200 до 427°C	
Резьба отверстий под кабельные вводы		
1	1/2 - 14 NPT - алюминиевый корпус электроники	●
2	M20x1,5 - алюминиевый корпус электроники	●
4	G1/2 (один кабельный ввод) - алюминиевый корпус электроники	●
5	G1/2 (2 кабельных ввода) - алюминиевый корпус электроники	●
6 ⁵⁾	1/2-14 NPT - корпус электроники из нержавеющей стали	
7 ⁵⁾	M20x1,5 - корпус электроники из нержавеющей стали	
Выходные сигналы		
D	4-20 мА с HART-протоколом	●
P	4-20 мА с HART-протоколом, частотно-импульсный	●
F	Цифровой сигнал Foundation fieldbus	●
Калибровка		
1	Калибровка расходомера на проливном стенде	●
Опции MultiVariable™		
MTA ⁶⁾	Многopараметрический выходной сигнал (встроенный датчик температуры)	
Взрывозащищенные исполнения		
E1	1Exd[ia Ga]IIC T6 X Gb - вид взрывозащиты "взрывонепроницаемая оболочка"	●
I1	0ExialICT4...T5 X Ga - "искробезопасная электрическая цепь" уровня "ia"	●
N1	2ExnAicIIC T5 X Gc - вид взрывозащиты "nAnL"	●
IA ⁷⁾	0ExialICT4...T5 X Ga - "искробезопасная электрическая цепь" уровня "ia"(FISCO ⁶⁾)	●
ND	Сертификат на применение в зонах, опасных по воспламенению горючей пыли	●
K1	Комбинированное исполнение E1, I1, N1 и ND	●
Функциональные блоки PlantWeb		
A01 ⁹⁾	Базовое управление: один функциональный блок ПИД (пропорционально/ интегрально-дифференциальное регулирование)	●
Электрический разъем в отверстии под кабельный ввод		
GE ¹⁰⁾	M12, 4-контакта, вилка (eurofast®)	
GM ¹⁰⁾	Размер Мини, 4-контакта, вилка (minifast®)	
GN	Взрывобезопасный согласно требованиям ATEX, размер Мини, 4-контакта, вилка (minifast®)	
Дополнительные опции		
C4 ¹¹⁾	Пределы выходного сигнала, совместимые с NAMUR, аварийный сигнал - высокий уровень сигнала	●
CN ¹¹⁾	Пределы выходного сигнала, совместимые с NAMUR аварийный сигнал - низкий уровень сигнала	●
V5 ⁹⁾	Внешний винт заземления	●
T1	Клеммный блок с защитой от перенапряжения	●
P2	Очистка для специальных применений (кислород)	●
M5	ЖК-индикатор	●
R10	Электроника удаленного монтажа, длина кабеля 3 м	●
R20	Электроника удаленного монтажа, длина кабеля 6 м	●
R30	Электроника удаленного монтажа, длина кабеля 9 м	●
R50	Электроника удаленного монтажа, длина кабеля 15 м	●
RXX ¹²⁾	Электроника удаленного монтажа с требуемой длиной кабеля XX (указать в футах при заказе, макс. 23 м (1 м = 3, 28 фута))	
CPA ¹³⁾	CriticalProcess™ - замена пьезоэлектрического сенсора без остановки технологического процесса	
Сертификация		
Q4	Протокол калибровки согласно ISO 10474 3.1B и EN 10204 3.1 /Свидетельство о поверке	●
Q8	Сертификат происхождения материалов в соответствии с ISO 10474 3.1 и EN 10204 3.1	●
Q25	Сертификат соответствия NACE MR0103	●
Q66	Сертификат аттестации процедур сварки соединений	●
Q67	Сертификат аттестации сварщика	●
Q68	Сертификат аттестации технических условий на процедуры сварки	●
Q69 ¹⁴⁾	Сертификат контроля сварных швов (для бесфланцевого исполнения) в соответствии с ISO10474 3.1B и EN 10204 3.1	●
Q70	Сертификат контроля сварных швов (для фланцевого исполнения) в соответствии с ISO 10474.3.1B и EN 10204 3.1	
Q71	Сертификат контроля сварных швов (для фланцевого исполнения) в соответствии с ISO 10474 3.1B (включая рентгенографический контроль) и EN 10204 3.1	
Q79	Комбинированный сертификат аттестации процедур сварки/ аттестации сварщика / аттестации технических условий на процедуры сварки)	●

Продолжение таблицы 6

Модель	Описание изделия	Стандарт
Краткое руководство для монтажа на разных языках (по умолчанию на английском)		
YA	Датский	●
YB	Венгерский	●
YC	Чешский	●
YD	Голландский	●
YF	Французский	●
YG	Немецкий	●
YH	Финский	●
YI	Итальянский	●
YJ	Японский	●
YM	Китайский (северокитайский)	●
YN	Норвежский	●
YL	Польский	●
YP	Португальский	●
YR	Русский	●
YS	Испанский	●
YW	Шведский	●

- (1) Доступно только для 8800DF /DD с Ду от 15 до 200 и 8800DR с Ду от 25 до 200.
- (2) Доступно только для 8800 DF/DD с Ду от 25 до 200 и проточной части из нержавеющей стали.
- (3) Не доступно для Ду 15.
- (4) Опции W1, W4, W8 и W9 доступны только для фланцевого исполнения.
- (5) Без сертификации TIS.
- (6) Доступно только для 8800DF с Ду от 40 до 300 и 8800DR с Ду от 50 до 300. Не применяется для расходомеров 8800DW или 8800DD.
- (7) Применяется только для исполнения с выходным сигналом FOUNDATION fieldbus.
- (9) Необходимо использовать код выходного сигнала F.
- (10) Не применяется с некоторыми взрывозащищенными исполнениями. Обратитесь за подробной информацией в Центр Поддержки Заказчика.
- (11) Пределы выходного сигнала в соответствии со стандартом NAMUR и уровень аварийного сигнала - высокий или низкий - предварительно настраиваются на заводе-изготовителе.
Опция V5 применяется только для общепромышленных исполнений, в случае взрывозащищенных исполнений наличие внешнего винта заземления является стандартным исполнением.
- (12) Требуемая для кабеля в футах (1 м = 3,28).
- (13) Опция CPA не доступна для 8800DW, 8800 DF с Ду 15 и 8800DR с Ду 25.
Кроме того, эта опция не доступна для 8800DF с Ду 25 и 8800DR с Ду 40 для фланцевых соединений EN1092-1 PN16 и 40.
- (14) Опция Q69 доступна для 8800DW с материалом проточной части из никелевого сплава всех Ду и с материалом проточной части из нержавеющей стали для Ду 15, 150 и 200.

В графе "Стандарт" знаком "●" отмечены стандартные опции - опции с минимальными сроками поставки.

ВАРИАНТЫ ИСПОЛНЕНИЙ РАСХОДОМЕРА ROSEMOUNT 8800D С МАТЕРИАЛАМИ ИЗ НИКЕЛЕВОГО СПЛАВА

Таблица 7

Dy	Класс фланца по давлению								
	A1	A3	A6	A7	K1	K3	K4	K6	K7
15	C	C	C	W	W	W	NA	W	W
25	C	C	C	W	W	W	NA	W	W
40	C	C	C	W	W	W	NA	W	W
50	C	C	C	W	C	C	W	W	W
80	C	C	C	W	C	C	W	W	W
100	C	C	C	W	C	C	W	W	W
150	C	C	C	CF	W	W	W	W	CF
200	C	C	C	CF	W	W	W	W	CF
250	W	W	W	NA	W	W	W	W	NA
300	W	W	W	NA	W	W	W	W	NA

C - проточная часть из никелевого сплава, фланцы плоские приварные из нержавеющей стали 316; если требуются фланцы приварные встык, можно заказать опцию V0022;

W - фланцы приварные в стык из никелевого сплава;

CF - проконсультируйтесь в Центре Поддержки Заказчика;

NA - не применяется.

Во всех вихревых расходомерах 8800DR, материалом конструкции которых является никелевый сплав, используются фланцы приварные встык.

СВОДНАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ВИХРЕВЫХ РАСХОДОМЕРАХ ROSEMOUNT 8800D

Таблица 8

Вихревые расходомеры	Фланцевые и с сужением	Бесфланцевые	Сдвоенные	Соединения под приварку	Фланцевые и с сужением с опцией MTA
Целевое применение					
Применение в критичных процессах			●		
Водо- и газоснабжение	●	●			
Криогенные условия				●	
Насыщенный пар					●
Системы КИП для обеспечения безопасности			●		
Высокое давление (до 25 МПа изб.)	●		●	●	
Возможности					
Корпус прибора без пазов и щелей, исключающий засорение	●	●	●	●	●
Изолированный пьезоэлектрический сенсор	●	●	●	●	●
Сбалансированный по массе сенсор и ADSP для вибростойкости	●	●	●	●	●
Моделирование потока и сигнал/триггер для диагностики	●	●	●	●	●
Для всех размеров и типов может использоваться один сенсор	●	●	●	●	●
Материалы, контактирующие со средой					
Нержавеющая сталь	●	●	●	●	●
Никелевый сплав	●	●	●		
Другие (по запросу)	●		●	●	●
Измеряемые переменные					
Расход	●	●	●	●	●
Температура					●
Выходные параметры					
Расход	●	●	●	●	●
Температура					●
Плотность (насыщенный пар)					●
Массовый расход с температурной компенсацией (насыщенный пар)					●
Выходные сигналы					
4-20 мА/HART	●	●	●	●	●
Импульсный 10 кГц	●	●	●	●	●
Foundation Fieldbus	●	●	●	●	●
Монтаж					
Интегральный	●	●	●	●	●
Удаленный	●	●	●	●	●
Точность измерений					
Жидкости	0,65%	0,65%	0,65%	0,65%	0,65%
Газы	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
Массовый расход насыщенного пара					2,00%
Условный проход					
Dy	15-300	15-200	15-300	15-100	40-300

Опросный лист для выбора вихревого расходомера Rosemount 8800D

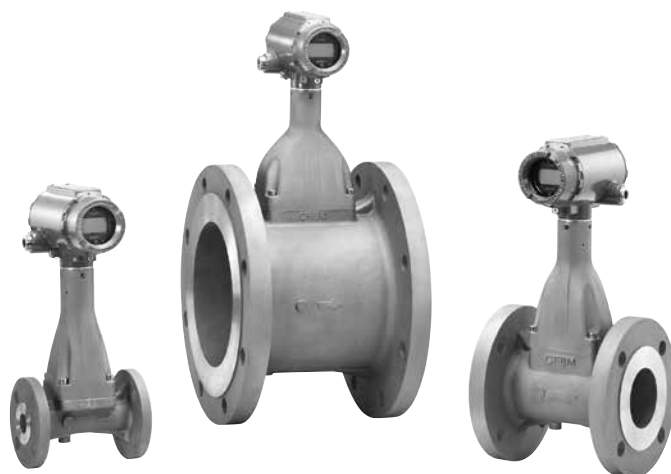
* - поля, обязательные для заполнения!

Общая информация					
Предприятие *:			Дата заполнения:		
Контактное лицо *:			Тел. / факс *:		
Адрес *:			E-mail:		
Опросный лист №	Позиция по проекту:		Количество *:		
Информация об измеряемой среде					
Измеряемая среда *:			Фазовое состояние *:		
Состав (если смесь):		<input type="checkbox"/> агрессивная	Концентрация (если раствор): %		
Если измеряемая среда – газ, то плотность при стандартных условиях (20°C и 101325 Па) *:			кг/м3		
Информация о процессе					
Измеряемый расход *: Мин	Ном	Макс	м3/ч	Допустимая потеря давления на расходомере при: - ном. расходе - кгс/см2; - макс. расходе - кгс/см2	
Давление среды *: Мин	Ном	Макс	кгс/см2-изб		
Температура среды *: Мин	ном	Макс	°C		
Плотность *: Мин	Ном	Макс	кг/м3		
Вязкость *: Мин	Ном	Макс	сПз		
Соединение с трубопроводом на объекте					
Внутренний диаметр трубопровода *:		мм;	Толщина стенки:	мм	Материал*:
Стандарт фланцев:		Форма уплотнительной поверхности фланцев расходомера:			
Требования к исполнению расходомера					
Исполнение расходомера *: <input type="checkbox"/> фланцевый; <input type="checkbox"/> бесфланцевый; <input type="checkbox"/> сдвоенный сенсор; <input type="checkbox"/> под приварку					
Температура окружающей среды: от до °C					
Типоразмер кабельных вводов:					
Взрывозащита:					
Желательный монтаж преобразователя и сенсора:		<input type="checkbox"/> интегральный; <input type="checkbox"/> удаленный кабелем метров (макс. 23 м)			
Выходные сигналы: <input type="checkbox"/> 4-20 мА + HART; <input type="checkbox"/> 4-20 мА + HART и частотно-импульсный; <input type="checkbox"/> Foundation FieldBus					
Дополнительные возможности: <input type="checkbox"/> ЖК-индикатор <input type="checkbox"/> корпус электронного блока расходомера из нержавеющей стали <input type="checkbox"/> встроенный датчик температуры для измерения температуры техпроцесса <input type="checkbox"/> клеммный блок с защитой от перенапряжения					
Дополнительное оборудование, аксессуары, услуги					
<input type="checkbox"/> ответные фланцы <input type="checkbox"/> с прямыми участками и коническими переходами (если расходомер с сужением трубопровода)					
<input type="checkbox"/> блок питания					
<input type="checkbox"/> шеф-надзор, пуско-наладка					
Примечания					

Заполненный опросный лист необходимо направлять на единый электронный адрес или на факс Центра Поддержки Заказчиков (CIS-Support@emerson.com или факс: (351) 799-51-51 доб.1924), или в Региональное Представительство

Вихревые расходомеры Rosemount 8600D

Код ОКП 42 1380



**Новое решение от компании Emerson на российском рынке
для общепромышленных применений!**

- Измеряемые среды: газ, пар, жидкость
 - Условный проход: Dy (DN) от 15 до 200
 - Давление измеряемой среды: до 6,3 МПа изб.
 - Выходные сигналы:
 - 4-20 мА с HART - протоколом;
 - частотно-импульсный
 - Пределы допускаемой относительной погрешности измерений расхода:
 - для жидкости $\pm 0,75\%$;
 - для пара, газа $\pm 1,00\%$
 - Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерения температуры:
 $\pm 1,2^\circ\text{C}$
 - Нестабильность
 $\pm 0,1\%$ от расхода в течение 12 месяцев
 - Повторяемость: $\pm 0,2$ от расхода
 - Прямые участки:
 - до расходомера $10Dy$;
 - после расходомера $5Dy$
- Поставляется только в составе комплекса учета энергоресурсов Метран-490

Достоинства:

- применение традиционной конструкции проточной части для вихревых расходомеров обеспечивает оптимальную стоимость Rosemount 8600D для общепромышленных применений;
- высокая устойчивость к вибрации за счет оптимизированной конструкции и балансировки по массе сенсора вихрей, адаптивной цифровой обработке сигнала (ADSP);
- встроенные самодиагностика расходомера и функция проверки преобразования блоком электроники сигнала с сенсора вихрей;
- два способа поверки расходомера: проливным и беспроливным (имитационным) методом.

Исполнение MultiVariable™ - встроенный датчик температуры (опция MTA):

- вычисление массового расхода насыщенного пара с компенсацией по температуре;
- калибровка/замена датчика без прерывания технологического процесса.

КОНСТРУКЦИЯ И ПРИНЦИП ДЕЙСТВИЯ

Принцип действия расходомера основан на эффекте образования вихрей поочередно с каждой стороны тела обтекания, помещенного в поток среды. Частота образования вихрей прямо пропорциональна скорости среды и соответственно объемному расходу.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ПАРАМЕТРЫ

Таблица 1

- **Измеряемая среда** (однородная и однофазная): газ, пар, жидкость
- **Диапазон температур измеряемой среды:** -50...250°C
- **Давление измеряемой среды:** до 6,3 МПа изб.
- **Условный проход Dy:** 25, 40, 50, 80, 100, 150 и 200;
- **Пределы измерений объемного расхода воды** при температуре 25°C и абсолютном давлении 103,3 кПа приведены в табл. 1.

Условный проход	Пределы измерений объемного расхода воды
Dy	м³/ч
25	0,67-15,3
40	1,10-35,9
50	1,81-59,4
80	4,00-130
100	6,86-255
150	15,6-511
200	27,0-885

• Пределы измерений объемного расхода воздуха

Расходомер Rosemount 8600D измеряет объемный расход в рабочих условиях, т.е. действительный объем в м³/ч при рабочих давлении и температуре. Однако объем газа существенно зависит от изменений давления и температуры, поэтому объем газа обычно приводится к стандартным (нормальным) условиям (согласно ГОСТ 2939 объем газов приводится к следующим условиям: температура 20°C и давление 101,325 кПа).

Расход газа при стандартных условиях находится по формулам:

Расход при стандартных условиях = Действительный расход × Отношение плотностей

Отношение плотностей = Плотность при рабочих условиях / Плотность при стандартных условиях

Таблица 2

Давление процесса, МПа изб. ¹⁾	Пределы измерений расхода	Объемный расход воздуха (м³/ч) ²⁾						
		Dy 25	Dy 40	Dy 50	Dy 80	Dy 100	Dy 150	Dy 200
0	макс.	134	360	593	1308	2253	5112	8853
	мин.	16,5	31,2	51,5	114	195	443	768
0,345	макс.	134	360	593	1308	2253	5112	8853
	мин.	6,32	14,9	24,6	54,1	93,2	211	365
0,689	макс.	134	360	593	1308	2253	5112	8853
	мин.	4,75	11,2	18,3	40,6	69,8	159	276
1,03	макс.	134	360	593	1308	2253	5112	8853
	мин.	3,98	9,36	15,4	34,0	58,6	133	229
1,38	макс.	134	360	593	1308	2253	5112	8853
	мин.	3,98	9,36	15,4	34,0	58,6	133	229
2,07	макс.	134	337	554	1220	2102	4769	8260
	мин.	3,98	9,36	15,4	34,0	58,6	133	229
2,76	макс.	124	293	483	1062	1828	4149	7183
	мин.	3,98	9,36	15,4	34,0	58,6	133	229
3,45	макс.	112	262	432	951	1638	3717	6437
	мин.	3,98	9,36	15,4	34,0	58,6	133	229

¹⁾ В справочных целях давление ограничено значением 3,45 МПа.

²⁾ При температуре среды 15°C.

• Пределы измерений массового расхода пара

Таблица 3

Давление процесса, МПа изб. ¹⁾	Пределы измерений расхода	Массовый расход пара (кг/ч) ²⁾						
		Dy 25	Dy 40	Dy 50	Dy 80	Dy 100	Dy 150	Dy 200
0,103	макс.	155	416	685	1510	2601	5903	10221
	мин.	15,8	37,2	61,2	135	233	528	914
0,172	макс.	203	546	899	1982	3414	7747	13415
	мин.	18,1	42,6	70,2	155	267	605	1047
0,345	макс.	322	864	1423	3136	5400	12255	21222
	мин.	22,7	53,4	88,3	195	335	760	1317
0,689	макс.	554	1483	2444	5386	9275	21049	36449
	мин.	29,8	70,1	116	255	439	996	1725
1,03	макс.	782	2094	3451	7603	13093	29761	51455
	мин.	35,4	83,2	137	303	522	1184	2050
1,38	макс.	1009	2702	4453	9811	16895	38342	66395
	мин.	40,2	94,5	156	344	593	1345	2329
2,07	макс.	1464	3921	6463	14237	24517	55640	96348
	мин.	48,5	114	189	415	714	1620	2805
2,76	макс.	1925	5154	8494	18714	32226	73135	126643
	мин.	56,7	134	221	487	838	1901	3293
3,45	макс.	2393	6407	10561	23267	40068	90931	157457
	мин.	70,7	167	274	605	1042	2364	4094

¹⁾ В справочных целях давление ограничено значением 3,45 МПа

²⁾ Качество пара предполагается равным 100%.

ВЫХОДНЫЕ СИГНАЛЫ

- токовый 4-20 мА с HART-протоколом;
- частотно-импульсный от 0 до 10 кГц с перенастраиваемой ценой и длительностью импульсов¹⁾;
- ЖКИ, который в зависимости от настроек может отображать текущий расход в выбранных единицах измерения или в процентах от диапазона; значение выходного тока; объем накопленным итогом; частоту вихреобразования; температуру электроники; температуру среды²⁾; плотность среды²⁾; скорость потока среды; значение частоты частотно-импульсного выхода.

¹⁾ Цена импульса может быть установлена равной требуемому значению объема или массы в выбранных единицах измерений, например, 1 импульс = 1 м³; частота импульсов может быть установлена равной требуемому диапазону измерений, например, 1000 Гц = 500 м³/ч. Цена и частота импульсов могут быть указаны в опросном листе или настраиваются самостоятельно.

²⁾ При наличии опции МТА.

ПОГРЕШНОСТИ ИЗМЕРЕНИЙ

- Пределы допускаемой относительной погрешности измерения объема и расхода:
 - для жидкости: $\pm 0,75\%$;
 - для пара, газа: $\pm 1,0\%$
- Пределы допускаемой приведенной погрешности по токовому выходному сигналу $\pm 0,1\%$
- Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности измерения температуры среды встроенным датчиком температуры (опция МТА) $\pm 1,2^\circ\text{C}$
- Нестабильность $\pm 0,1\%$ от диапазона измерений в течение 12 месяцев
- Повторяемость $\pm 0,2\%$ от измеренного значения

ВРЕМЯ ДЕМПФИРОВАНИЯ

Настраиваемое, устанавливается в пределах от 0,2 до 255 с для измерительного канала по расходу и от 0,4 до 32 с для измерительного канала по температуре.

Заводская настройка 2 с.

ЭЛЕКТРОПИТАНИЕ

Электропитание расходомеров с выходными сигналами: - 4-20 мА и HART - от внешнего источника 10,8-42 В постоянного тока (для коммутации по протоколу HART при минимальном сопротивлении нагрузки 250 Ом требуется источник питания напряжением не менее 16,8 В постоянного тока);

Для расходомеров с уровнем взрывозащиты "ia" питание осуществляется через барьеры искрозащиты с параметрами: - выходной сигнал 4-20 мА с HART-протоколом; - максимальный входной ток 185 мА; - максимальная мощность 1 Вт.

УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ

- Температура окружающего воздуха:
 - 50...85°C;
 - 20...85°C - для расходомеров с ЖКИ;
- для расходомеров с взрывозащитой 0ExialICT4/T5X:
 - 60...40°C - для температурного класса T5;
 - 60...70°C - для температурного класса T4;
 - 50...70°C - для расходомеров с взрывозащитой 1ExdialICT6X и 2ExnAicICT5X.
- Относительная влажность до 95% при температуре 35°C и более низких температурах без конденсации влаги.

- Допускаемые уровни вибрации при нормальной установке расходомера и расходе, близком к минимальному, приведены в табл.4.

Таблица 4

Измеряемая среда	Допускаемые уровни вибрации ¹⁾	
	Максимальная полная амплитуда, мм	Ускорение, g
Жидкость	2,21	1
Газ	1,09	0,5

¹⁾ Выбирается меньшее значение.

- Уменьшение влияния вибраций обеспечивается балансировкой массы сенсора вихрей и использованием запатентованной адаптивной цифровой обработке сигнала (ADSP)
- Степень защиты от пыли и воды IP66 по ГОСТ 14254.

ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОСТЬ

Интегральное исполнение расходомера, преобразователь при удаленном исполнении:

- вид взрывозащиты "искробезопасная электрическая цепь" уровня "ia" по ГОСТ Р 52350.11-2005; маркировка взрывозащиты 0ExialICT4...T5X
- вид взрывозащиты "взрывонепроницаемая оболочка" по ГОСТ Р 52350.1-2005 и "искробезопасная электрическая цепь" уровня "ia" по ГОСТ Р 51350.11-2005; маркировка взрывозащиты 1Exd[ia]ICT6X

Интегральное исполнение расходомера

- защита вида "nA" по ГОСТ Р 52350.15-2005, "искробезопасная электрическая цепь" уровня "ic" по ГОСТ Р 52350.11-2005; маркировка взрывозащиты 2ExnAicICT5X

Проточная часть при удаленном исполнении:

- вид взрывозащиты "искробезопасная электрическая цепь" уровня "ia" по ГОСТ Р 52350.11-2005; маркировка взрывозащиты 0ExialICT6X

МАССА РАСХОДОМЕРА

Фланцевое исполнение 5,6...71 кг.

МОНТАЖ И НАСТРОЙКА

- Расходомер имеет 2 варианта монтажа электронного преобразователя: интегральный или удаленный (до 23 м).
- Расходомер необходимо устанавливать так, чтобы длина прямолинейного участка трубопровода составляла не менее 10Du до расходомера и 5Du после него с учетом корректировки калибровочного коэффициента (K-коэффициент), как описано в разделе "Влияние условий эксплуатации и установки на характеристики расходомера-счетчика вихревого Rosemount 8800" листа технических данных 00816-0100-3250. Корректировка калибровочного коэффициента не требуется, если до и после расходомера имеются прямолинейные участки длиной 35Du и 10Du соответственно.
- Процедура диагностики с имитацией расхода (опция) обеспечивает автономную проверку электроники расходомера на месте эксплуатации.
- Встроенный датчик температуры (опция МТА) позволяет вычислять массовый расход насыщенного пара с компенсацией по температуре, что в целом снижает затраты на монтаж и эксплуатацию измерительной системы. Датчик температуры может быть заменен без снятия расходомера с трубопровода и остановки технологического процесса.
- Настройка расходомера осуществляется с помощью полевого коммуникатора модели 475 или системы управления КИПиА AMS Suite: Intelligent Device Manager.

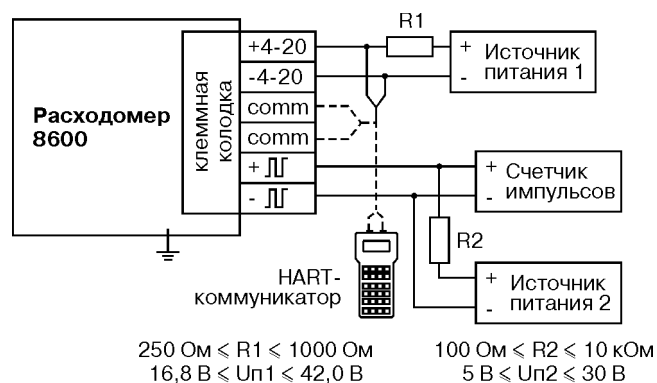


Рис. 1. Схема подключений расходомера Rosemount 8600 с HART-коммуникатором и выходными сигналами: токовым + HART и частотно-импульсным.

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

- расходомер Rosemount 8600D 1 шт.
- (в соответствии с заказом)
- руководство по эксплуатации 1 экз.
- свидетельство о поверке 1 экз.
- копия свидетельства об утверждении типа средств измерений 1 экз.
- методика поверки 1 экз.

ПОВЕРКА

Поверка осуществляется согласно методике, утвержденной ГЦИ СИ ФБУ "Ростест-Москва", двумя способами:

- проливным методом;
- имитационным методом.

Интервал между поверками - 4 года.

ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Гарантийный срок - 12 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, но не более 18 месяцев с момента изготовления.

ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ РАСХОДОМЕРА 8600D ФЛАНЦЕВОГО ИСПОЛНЕНИЯ

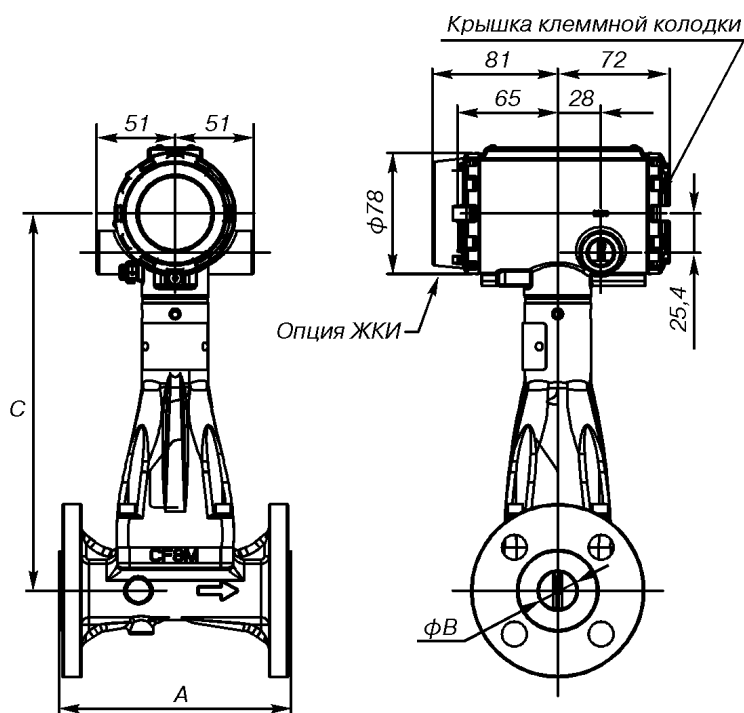


Таблица 5

Dy	Тип фланца	Размеры, мм			Масса, кг, не более
		A	B	C	
25	ANSI150	150	24,1	244	5,6
	ANSI300	170	24,1	244	6,8
	PN 16/40	156	24,1	244	6,2
40	ANSI150	150	37,8	250	8,0
	ANSI300	180	37,8	250	10,5
	PN 16/40	180	37,8	250	8,8
50	ANSI150	170	48,8	254	10,1
	ANSI300	180	48,8	254	11,8
	PN 16/40	170	48,8	254	10,5
80	ANSI150	190	72,9	271	16,9
	ANSI300	224	72,9	268	21,1
	DIN PN 16/40	200	72,9	268	16,6
100	ANSI150	190	96,3	281	23,3
	ANSI300	220	96,3	281	32,4
	DIN PN 16	190	96,3	281	18,2
	DIN PN 40	220	96,3	281	22,4
150	ANSI150	250	144,8	307	37
	ANSI300	270	144,8	307	55
	DIN PN 16	250	144,8	307	30
	DIN PN 40	270	144,8	307	39
200	ANSI150	250	191,8	332	64,2
	ANSI300	290	191,8	332	90,1
	DIN PN 16	250	191,8	332	49,6
	DIN PN 40	310	191,8	332	71,0

Рис.2.

* Размеры A, B, C приведены в табл.5.

ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА НА РАСХОДОМЕР ROSEMOUNT 8600D

Таблица 6

Модель	Описание изделия	Стандарт
8600D	Вихревой расходомер	
Тип расходомера		
F	Фланцевое исполнение	●
Вариант монтажа преобразователя		
Условный проход		
010	Dy 25 (1 дюйм)	●
015	Dy 40 (1,5 дюйма)	●
020	Dy 50 (2 дюйма)	●
030	Dy 80 (3 дюйма)	●
040	Dy 100 (4 дюйма)	●
060	Dy 150 (6 дюймов)	
080	Dy 200 (8 дюймов)	
Материалы, контактирующие со средой		
S	Нержавеющая сталь CF-8M /CF-3M, нержавеющая сталь 316/316L, графитовая прокладка	●
Класс фланца по давлению		
A1	ASME B16.5 (ANSI) RF Класс 150	●
A3	ASME B16.5 (ANSI) RF Класс 300	●
K1	EN 1092-1 PN16 Type B1	
K3	EN 1092-1 PN40 Type B1	
Диапазон температур измеряемой среды		
N	Стандартный: от -50 до 250°C	●
Резьба отверстий под кабельные вводы		
1	1/2 - 14 NPT – алюминиевый корпус электроники	●
2	M20x1,5 - алюминиевый корпус электроники	●
Выходные сигналы		
D	4-20 мА (протокол HART®)	●
P	4-20 мА (протокол HART®), частотно-импульсный	●
Калибровка		
1	Калибровка расходомера по 7-ми точкам	●
Опция MultiVariable		
MTA	Многопараметрический выходной сигнал (встроенный датчик температуры)	
Взрывозащищенные исполнения		
E8	1ExdialICT6X - вид взрывозащиты "взрывонепроницаемая оболочка"	●
I8	0ExialICT4...T5X - "искробезопасная электрическая цепь" уровня "ia"	●
N8	2ExnAicLIICT5X - вид взрывозащиты "nA"	●
Индикатор		
M5	ЖК-индикатор	●
Удаленный монтаж преобразователя		
R10	Преобразователь удаленного монтажа, длина кабеля 3 м	●
R20	Преобразователь удаленного монтажа, длина кабеля 6 м	●
R30	Преобразователь удаленного монтажа, длина кабеля 9 м	●
R50	Преобразователь удаленного монтажа, длина кабеля 15 м	●
RXX	Преобразователь удаленного монтажа с требуемой длиной кабеля XX (указать в футах при заказе, макс. 23 м (1 м = 3,28 фута))	
Защита от импульсных помех		
T1	Преобразователь с защитой от импульсных помех	●
Режим сигнализации отказа		
C4	Пределы выходного сигнала, совместимые с NAMUR, аварийный сигнал - высокий уровень выходного сигнала	●
CN	Пределы выходного сигнала, совместимые с NAMUR, аварийный сигнал - низкий уровень выходного сигнала	●
Винт заземления		
V5 ¹⁾	Внешний винт заземления	●
Расширенная диагностика PlantWeb™		
DS1	Имитация расхода встроенными средствами	
Сертификация		
Q4	Протокол калибровки согласно ISO 10474 3.1B и EN 10204 3.1	●
Q8	Сертификат происхождения материалов в соответствии с ISO 10474 3.1 и EN 10204 3.1	●
Документация		
RM	Свидетельство о первичной поверке, руководство по эксплуатации на русском языке	●

¹⁾ Опция V5 применяется только для общепромышленных исполнений, в случае взрывозащищенных исполнений наличие внешнего винта заземления является стандартным исполнением.

Опросный лист для выбора вихревого расходомера Rosemount 8600

* поля, обязательные для заполнения!

Общая информация			
Предприятие*:		Дата заполнения:	
Контактное лицо*:		Тел/факс*:	
Адрес*:		E-mail:	
Опросный лист №	Позиция по проекту:	Количество*:	
Информация об измеряемой среде			
Измеряемая среда*:		Фазовое состояние*:	
Состав (если смесь):	<input type="checkbox"/> агрессивная	Концентрация (если раствор): ____ %	
Если измеряемая среда – газ, то плотность при стандартных условиях (20°C и 101325 Па)*: ____ кг/м3			
Информация о процессе			
Измеряемый расход*: Мин ____ Ном ____ Макс ____ м3/ч		Допустимая потеря давления на расходомере при: - ном. расходе - ____ кгс/см2; - макс. расходе - ____ кгс/см2	
Давление среды*: Мин ____ Ном ____ Макс ____ кгс/см2-изб			
Температура среды*: Мин ____ Ном ____ Макс ____ °C			
Плотность*: Мин ____ Ном ____ Макс ____ кг/м3			
Вязкость*: Мин ____ Ном ____ Макс ____ сПз			
Соединение с трубопроводом на объекте			
Внутренний диаметр трубопровода*: ____ мм;		Толщина стенки: ____ мм	Материал*:
Стандарт фланцев:	Форма уплотнительной поверхности фланцев расходомера:		
Требования к исполнению расходомера			
Исполнение расходомера*: <input type="checkbox"/> фланцевый;			
Температура окружающей среды: от ____ до ____ °C			
Типоразмер кабельных вводов:			
Взрывозащита:			
Желательный монтаж преобразователя и сенсора:		<input type="checkbox"/> интегральный; <input type="checkbox"/> удаленный кабелем ____ метров (макс.23 метра)	
Выходные сигналы: <input type="checkbox"/> 4-20 мА + HART; <input type="checkbox"/> 4-20 мА + HART и частотно-импульсный;			
Дополнительные возможности: <input type="checkbox"/> ЖК-индикатор <input type="checkbox"/> встроенный датчик температуры для измерения температуры техпроцесса <input type="checkbox"/> клеммный блок с защитой от перенапряжения			
Дополнительное оборудование, аксессуары, услуги			
<input type="checkbox"/> ответные фланцы <input type="checkbox"/> с прямыми участками и коническими переходами (если расходомер с сужением трубопровода)			
<input type="checkbox"/> блок питания			
<input type="checkbox"/> шеф-надзор, пуско-наладка			
Примечания			

Заполненный опросный лист необходимо направлять на единый электронный адрес или на факс Центра Поддержки Заказчиков (CIS-Support@emerson.com или факс: (351) 799-51-51 доб.1924), или в Региональное Представительство

Вихревые счетчики газа Метран-331 и пара Метран-332

Коммерческий учет 11-ти видов газов, насыщенного и перегретого пара в промышленности и коммунальном хозяйстве. Измерение объемного расхода, объема, абсолютного (Метран-331) и избыточного (Метран-332) давления, температуры среды производится в "одной точке" - многопараметрическим датчиком.

ОСНОВНЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА, ПРИСУЩИЕ ВСЕМ ПРИБОРАМ ДАННОЙ СЕРИИ

- Одновременное измерение 3-х параметров среды (расхода Q , давления P , температуры T) одним многопараметрическим датчиком, что обеспечивает:
 - исключение дополнительных погрешностей, возникающих при раздельном монтаже первичных датчиков;
 - исключение промежуточных аналоговых преобразований и обусловленных ими дополнительных погрешностей;
 - существенное сокращение кабельных линий и врезок в трубопровод, удобство монтажа
- Широкий динамический диапазон
- Отсутствие подвижных элементов в проточной части
- 2 утвержденных методики поверки: проливная и имитационная
- Самодиагностика
- 2 протокола обмена с устройствами верхнего уровня: оригинальный - Dymetic и стандартный - Modbus RTU
- Диспетчерские сети сбора данных с количеством счетчиков от 2 до 256 шт.

СОСТАВ СЧЕТЧИКОВ

Счетчики являются составными изделиями, включающими в себя:

- датчик многопараметрический Метран-335 (Метран-336);
- устройство микровычислительное (вычислитель) Метран-333 (Метран-334);
- измерительные линии (комплект прямолинейных участков) - опция.

НАЗНАЧЕНИЕ, УСТРОЙСТВО И ПРИНЦИП ДЕЙСТВИЯ ФУНКЦИОНАЛЬНЫХ БЛОКОВ СЧЕТЧИКА

1. ДАТЧИК МНОГОПАРАМЕТРИЧЕСКИЙ МЕТРАН-335, МЕТРАН-336

Назначение:

- измерение объемного расхода и объема рабочей среды (газа или пара) при рабочих условиях (РУ);
- вычисление объема газа при РУ;
- измерение температуры рабочей среды;
- измерение избыточного давления рабочей среды;
- передача измеренных значений параметров на вычислительное устройство.

Устройство и принцип действия

Суть вихревого принципа измерения расхода состоит в измерении скорости потока путем определения частоты образования вихрей за телом обтекания, установленным в проточной части преобразователя расхода. Измерение частоты вихреобразования производится при помощи двух пьезодатчиков, фиксирующих пульсации давления в зоне вихреобразования ("съем сигнала по пульсациям давления").

Помимо «полезных» пульсаций давления существуют пульсации давления, вызванные нестабильностью измеряемого потока газа, нарастания или спадов статического давления, вибрации газопровода и т.п. Для детектирования «полезных» пульсаций давления, вызванных протеканием газа, используется аппаратно-программный комплекс с применением цифрового процессора сигналов и математических методов спектрального и корреляционного анализа. Тем не менее, следует уделить особое внимание изложенным ниже правилам монтажа и эксплуатации датчика.

Измерение температуры и давления производится встроенными в корпус датчика термометром сопротивления из платины и тензoeлектрическим преобразователем давления.

Конструктивно датчик представляет собой моноблок, состоящий из корпуса проточной части и электронного блока. В корпусе проточной части датчика размещены первичные преобразователи объемного расхода, избыточного давления и температуры (рис. 1).

Электронный блок представляет собой плату цифровой обработки сигналов первичных преобразователей, заключенную в корпус.

Измерение расхода рабочей среды реализовано на вихревом принципе действия. На входе в проточную часть датчика установлено тело обтекания 1.

За телом обтекания, по направлению потока рабочей среды, симметрично расположены два пьезоэлектрических преобразователя пульсаций давления 2.

При протекании потока рабочей среды через проточную часть датчика за телом обтекания образуется вихревая дорожка, частота следования вихрей в которой с высокой точностью пропорциональна скорости потока, а, следовательно, и расходу. В свою очередь, вихреобразование приводит к появлению за телом обтекания пульсаций давления среды. Частота пульсаций давления идентична частоте вихреобразования и, в данном случае, служит мерой расхода.

Пульсации давления воспринимаются пьезоэлектрическими преобразователями, сигналы с которых в форме электрических колебаний поступают на плату цифровой обработки, где происходит вычисление объемного расхода и объема рабочей среды при РУ и формирование выходных сигналов по данным параметрам в виде цифрового кода.

Преобразователь избыточного давления 3 тензорезистивного принципа действия размещен перед телом обтекания вблизи места его крепления. Он осуществляет преобразование значения давления потока в трубопроводе в электрический сигнал, который с выхода мостовой схемы преобразователя поступает на плату цифровой обработки.

Термометр сопротивления платиновый (ТСР) 4 размещен внутри тела обтекания. Для обеспечения непосредственного контакта ТСР со средой в теле обтекания выполнены отверстия 5. Электрический сигнал ТСР также подвергается цифровой обработке.

Плата цифровой обработки 6, содержащая два микропроцессора, производит обработку сигналов преобразователей пульсаций давления, давления и температуры, в ходе которой обеспечивается фильтрация паразитных составляющих, обусловленных влиянием вибрации, флуктуаций давления и температуры потока, и происходит формирование выходных сигналов многопараметрического датчика по расходу, объему при РУ, давлению и температуре в виде цифрового кода. Выходные сигналы передаются на вычислитель 7.

Проточная часть датчика и тело обтекания выполнены из стали 12Х18Н10Т.

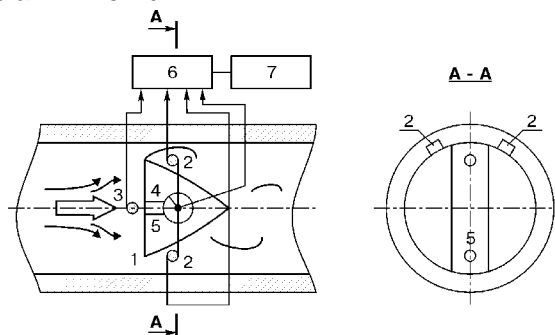


Рис. 1.

II. МИКРОВЫЧИСЛИТЕЛЬНОЕ УСТРОЙСТВО МЕТРАН-333, МЕТРАН-334

Назначение:

- преобразование информации о значениях расхода, объема, температуры и давления при Рабочих условиях, полученной в цифровом виде от многопараметрического датчика, в показания дисплея;
- вычисление учетных параметров: объемного расхода и объема при Стандартных условиях (газ), массового расхода, массы и тепловой энергии (пар);
- архивирование данных по часам, суткам и месяцам;
- передача информации на устройства вычислительной техники и в сеть сбора данных.

Дополнительные

функциональные возможности:

- формирование и вывод на дисплей и устройства верхнего уровня журнала событий (нештатные ситуации (НС), несанкционированное вмешательство, корректировка часов реального времени);
- измерение и отображение на дисплее суммарного времени включенного состояния счетчика и времени работы в режиме;
- сигнализация о сбое в работе со светодиодной индикацией на передней панели и вывод на дисплей признаков НС;
- сохранение архивной информации не менее 5 лет, в т.ч. и при перерывах в электропитании;
- автоматическое тестирование технического состояния счетчика при включении питания и перезапуске;
- кодовая защита от несанкционированного доступа;
- электрическое питание многопараметрического датчика.

Архивирование данных

Архивирование данных производится при отсутствии штатных ситуаций (НС) (см. "Признаки аварии и вмешательства"), при этом фиксируется "время работы в режиме" (t реж.).

Содержание архивов для конкретного типа счетчиков см.разделы "Метран-331", "Метран-332".

Характеристика архивов

Таблица 1

Тип архива	Глубина архива (кол-во записей)	Время и дата архивирования
Часовой	1488	
Суточный	365	Расчетный час*
Месячный	110	Дата отчетного периода*

* Расчетный час для начала формирования суточного архива и дата отчетного периода для начала формирования месячного архива устанавливаются пользователем при настройке вычислителя.

Признаки аварии и вмешательства (НС)

- нарушение установленных пределов расхода;
- нарушение установленного температурного диапазона;
- нарушение установленного диапазона давления;
- коррекция часов вычислителя;
- изменение рабочей среды;
- изменение установок для расчета коэффициента сжимаемости газа (Метран-331);
- изменение договорного расхода;
- ошибка в расчете тепловой энергии пара (Метран-332);
- сбой или ошибка считывания датчика.

При возникновении хотя бы одного из указанных условий:

- прекращается накопление объема в архивных записях;
- загорается красный светодиод на панели вычислителя;
- данные, вызвавшие НС, индицируются на дисплее в мигающем режиме.

Договорной режим:

В случае падения расхода ниже установленного минимального значения допускается работа счетчиков в договорном режиме. Значение расхода принимается равным установленному договорному значению: $Q = Q_{дог}$.

При работе счетчиков в договорном режиме в архивах производится совместное накопление времени t реж и t дог.

Сервисные функции вычислителей:

- просмотр констант датчика;
- выбор требуемых параметров работы;
- получение протокола работы счетчика;
- просмотр и распечатка НС.

Управление сервисными функциями осуществляется с помощью 4-х меню:

- "протокол";
- "журнал событий";
- "установки";
- "константы".

Меню "Установки" предназначено для изменения параметров, доступных пользователю. В частности, имеется возможность задания:

- для Метран-331: типа газа*, плотности, молярной (либо объемной) доли CO₂, N₂ (для природного газа), концентрации компонентов газа, концентрации водяного пара и расчетных данных физических свойств газа (для нефтяного газа);
- для Метран-332: режима "Насыщенного" или "Перегретого" пара*, температуры холодной воды Тхв, степени сухости пара;
- пределов измерений расхода*, температуры*, давления*, договорного значения расхода Qдог.
- параметров обмена с устройствами ВУ, момента начала формирования соответствующих архивов, параметров печати.

* Указанные параметры устанавливаются производителем и защищены паролем.

Меню "Константы" предназначено для просмотра градуировочных коэффициентов датчика. Изменение градуировочных коэффициентов недоступно пользователю счетчика.

КОММУНИКАЦИОННЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ СЧЕТЧИКОВ

Интерфейсы для связи с устройствами вычислительной техники: RS232C, RS485.

Подключаемые устройства вычислительной техники: ПК, Hayes-совместимый модем (US Robotics или аналогичный).

Протокол обмена:

- для связи с ПК: Dymetic;
- для связи с устройствами верхнего уровня (сетевой): Dymetic, Modbus RTU;
- тип протокола устанавливается пользователем при настройке.
- Скорость передачи данных между вычислителем и ПК - 1200 бод.

Возможность организации сети сбора данных с передачей информации по коммутируемым телефонным линиям. Максимальное количество счетчиков, объединяемых в сеть - 256 шт.

Программное обеспечение для связи с ПК и диспетчеризации входит в комплект поставки.

Настройка счетчика производится на заводе изготовителе или пользователем с ПК.

Передача данных между датчиком Метран-335 (Метран-336) и вычислителем Метран-333 (Метран-334):

Выходной сигнал для связи датчика с вычислителем цифровой код оригинального формата по 4-м параметрам Q, V, P, T.

Физический уровень - "совмещенная токовая петля" с электрическими параметрами:

- коммутируемый ток в линии связи 3...8 мА, max 10 мА;
- коммутируемое напряжение 5...36 В;
- предельное падение напряжения на интерфейсе датчика: 2 В.

Электропитание:

- датчик Метран-335 (Метран-336): 24 В; 0,1 А; 2 Вт от блока питания, встроенного в вычислитель Метран-333 (Метран-334).
- вычислитель Метран-333 (Метран-334): от сети переменного тока, (176-242) В, (50 ± 2) Гц, 15 ВА.

УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ ФУНКЦИОНАЛЬНЫХ БЛОКОВ СЧЕТЧИКА

Таблица 2

Внешние воздействия	Датчик Метран-335	Датчик Метран-336	Вычислитель Метран-333, Метран-334
Температура окружающего воздуха, °С	-45...50	-40...50	5...50
Относительная влажность при температуре 35°С, %	98		
Атмосферное давление, кПа	84...106,7		
Вибрация: частота вибрации, Гц амплитуда смещения, мм	10...55 0,15		5...25 0,1
Напряженность переменного магнитного поля частотой 50 Гц, А/м, не более	400		
Уровень радиопомех	удовлетворяет требованиям ГОСТ Р 51318.22-99		

Степень защиты от воздействия пыли и влаги по ГОСТ 14254-96:

IP57 - Метран-335 (Метран-336);

IP20 - Метран-333 (Метран-334).

МОНТАЖ ФУНКЦИОНАЛЬНЫХ БЛОКОВ СЧЕТЧИКА

**Датчик многопараметрический
Метран-335 (Метран-336)**

Допускается установка на открытом воздухе, под навесом для защиты от прямого воздействия солнечных лучей и атмосферных осадков.

Допускается монтаж на горизонтальном, вертикальном, наклонном трубопроводе по направлению потока (Рис.2б, 2в). Необходимое условие - отсутствие возможности образования конденсата в месте установки датчика. Для предотвращения скопления конденсата в полости датчика его следует монтировать на восходящих или горизонтальных участках газопровода (паропровода), расположенных в верхней части обвязки.

Для исключения образования конденсата на участке газопровода (паропровода) с установленным датчиком целесообразно предусматривать конденсатосборники или конденсатотводчики.

При монтаже на горизонтальном паропроводе датчик "Метран-336", во избежание перегрева электронного блока, предпочтительно устанавливать в соответствии с рис.2а.

Присоединение датчика - типа "сэндвич" (датчик уплотняется между фланцами, которые стягиваются между собой шпильками).

Длины прямолинейных участков на входе и выходе датчика должны выбираться с учетом требований табл.3. В качестве прямолинейных участков с нормированным внутренним диаметром следует использовать измерительные участки L перед и после датчика (рис. 3.....10), входящие в КМЧ датчика и обеспечивающие формирование требуемого профиля скоростей, центровку и герметичность датчика.

Допускается установка датчика на трубопровод меньшего или большего диаметра, чем Ду датчика. В этом случае необходимо использовать стандартные конические переходы, при этом длины прямолинейных участков должны соответствовать указанным в табл.3.

Варианты установки датчиков на газо- и паропроводах приведены на рис.3-10.

**Рекомендуемые варианты установки
многопараметрического датчика Метран-335 (Метран-336)**

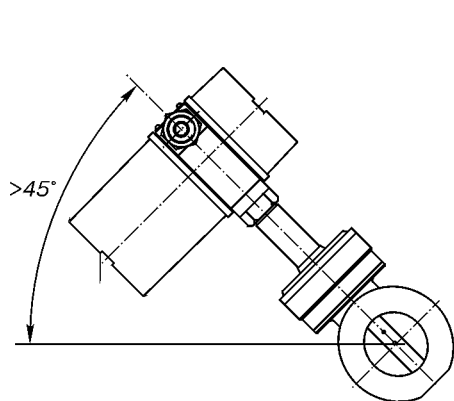


Рис.2а.

На горизонтальном паропроводе.

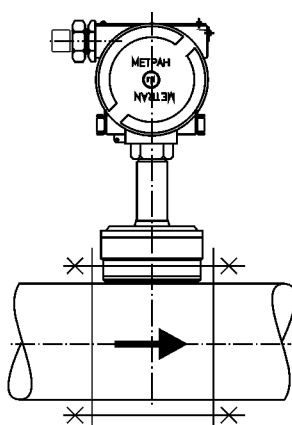


Рис.2б.

На горизонтальном газопроводе.

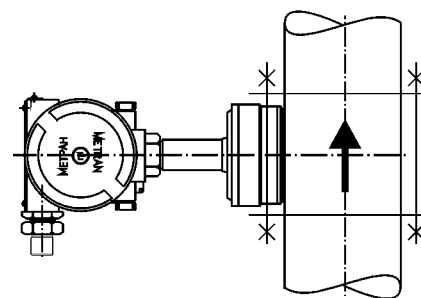


Рис.2в.

На вертикальном газо- и паропроводе.

Варианты установки многопараметрических датчиков Метран-335 (Метран-336) на газо- (паро-)проводы

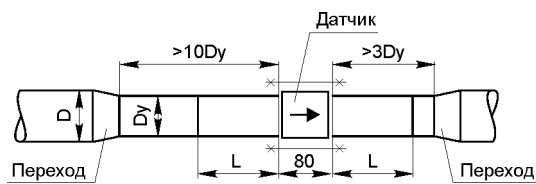


Рис.3. Установка в газопровод (паропровод) большего Dy.

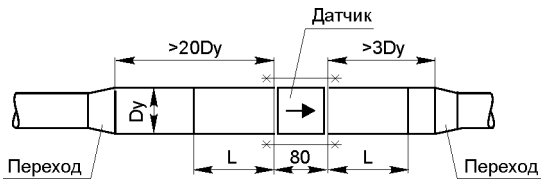


Рис.4. Установка в газопровод (паропровод) меньшего Dy.

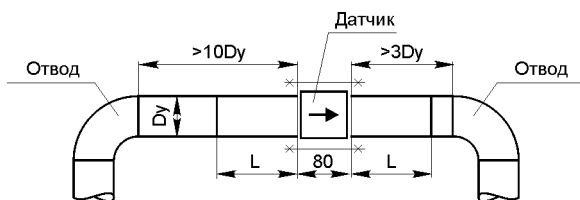


Рис.5. Установка в газопровод (паропровод) с отводом 90°.

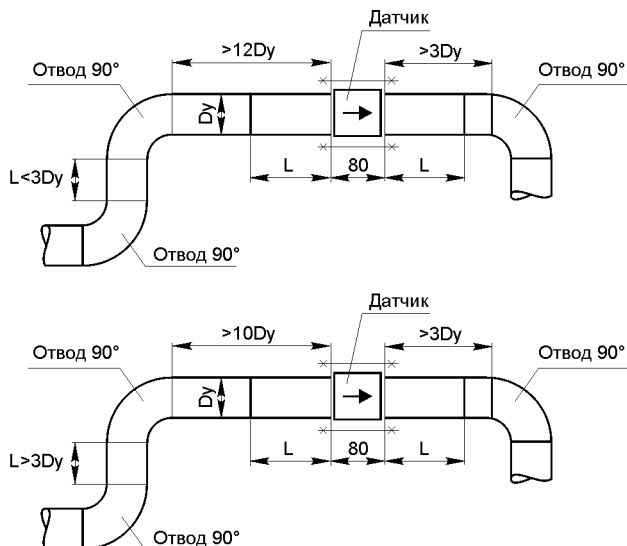


Рис.6. Установка в газопровод (паропровод) с двумя отводами 90°, расположенными в одной плоскости Вариант 1.

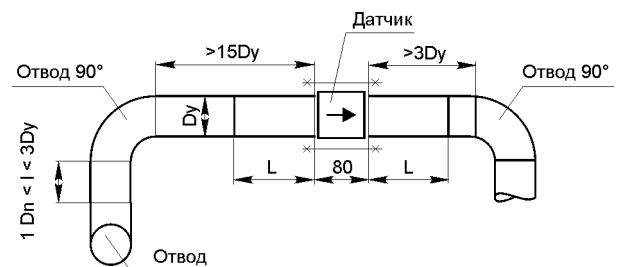


Рис.7. Установка в газопровод (паропровод) с двумя отводами 90°, расположенными в разных плоскостях. Вариант 2.

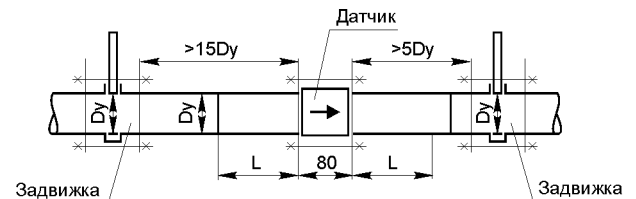


Рис.8. Установка в газопровод (паропровод) с полностью открытыми задвижками клинкового или шиберного типа или неполнопроходными шаровыми кранами с отношением $D_{вн}/D_y > 0,85$ ($D_{вн}$ - внутренний диаметр крана).

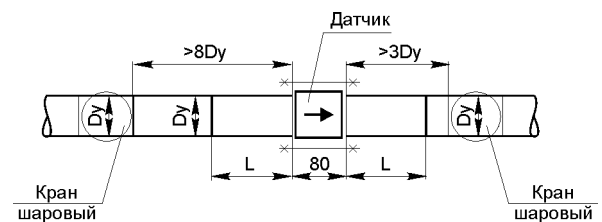


Рис.9. Установка в газопровод (паропровод) с полностью открытыми полнопроходными шаровыми кранами.

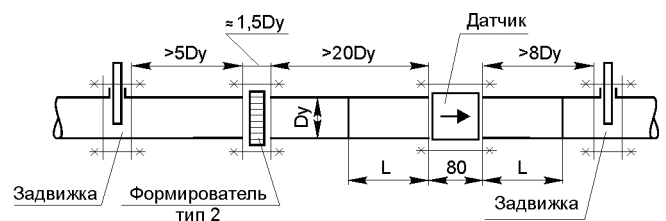


Рис.10. Установка в газопровод (паропровод) с клапаном регулирующим или частично открытой задвижкой, расположенными перед датчиком.

Таблица 3

Наименование трубопроводной арматуры	Рис.
Переход на меньший Ду	3
Переход на больший Ду	4
Отвод 90°	5
Два отвода 90°, расположенных в разных плоскостях	6,7
Задвижка полностью открытая	8, 9
Клапан регулирующий, частично открытая задвижка	10

Не допускается устанавливать датчик в непосредственной близости (менее 1 м) от силовых кабелей и электромашин (электродвигатели, электрогенераторы и т.п.)

Не допускается производить монтаж датчика в местах образования вибраций, превышающих допустимый уровень (насосы, компрессоры, станки с движущимися частями и т.п.).

Для снижения уровня вибраций в месте установки датчика следует надежно закрепить арматуру и элементы газопровода (паропровода) к неподвижным конструкциям. Не допускается устанавливать датчик на длинные участки газопровода (паропровода) без дополнительного крепления.

Максимальные длины незакрепленных участков газопровода (паропровода), допускающие установку датчиков

Таблица 4

Ду датчика, мм	Максимальная длина незакрепленного участка газопровода, L, мм
32; 50	1500
80	2000
100; 150	3000

ВЫЧИСЛИТЕЛЬ МЕТРАН-333 (МЕТРАН-334)

Монтаж - настенный (рис. 16).

Расстояние между местом установки вычислителя и ближайшим источником электромагнитных полей мощностью от 10 кВА - не менее 5 м.

Монтаж электрических соединений

Соединение датчика Метран-335 (Метран-336) и вычислителя Метран-333 (Метран-334) производится 4-х жильным кабелем с гибкими медными жилами сечением 0,75-1,0 мм², например, ПВС 4х0,75 или аналогичным.

В целях обеспечения взрывозащищенности при монтаже датчика Метран-335 прокладка кабельной трассы в помещениях категории В-1а, В-1б производится в трубе. Применение кабеля в полиэтиленовой оболочке и с полиэтиленовой изоляцией не допускается. Наружный диаметр кабеля, подводимого к датчику - от 9 до 11 мм.

Длина линии связи между датчиком (соединительной коробкой) и вычислителем определяется параметрами применяемого кабеля и составляет не более 300 м.

Датчик должен быть надежно заземлен. Соединение датчика с контуром заземления производится медным проводником сечением не менее 4 мм².

Не допускается наличие бросков напряжения сети питания, превышающих допустимый уровень (см. раздел "Электропитание"). Подключение вычислителя должно производиться сетевым кабелем из комплекта поставки, с обязательным заземлением. Соединение вычислителя с контуром заземления производится медным проводником сечением 4...6 мм².

При наличии мощных потребителей в сети предусмотреть питание вычислителя через сетевой фильтр, ограничивающий броски напряжения сети до допустимого уровня.

Подключение компьютера производится к вычислителю через стандартный разъем нуль модемным кабелем типа DB9F (розетка)/ DB9F (розетка).

Подключение модема производится стандартным кабелем из комплекта поставки модема.

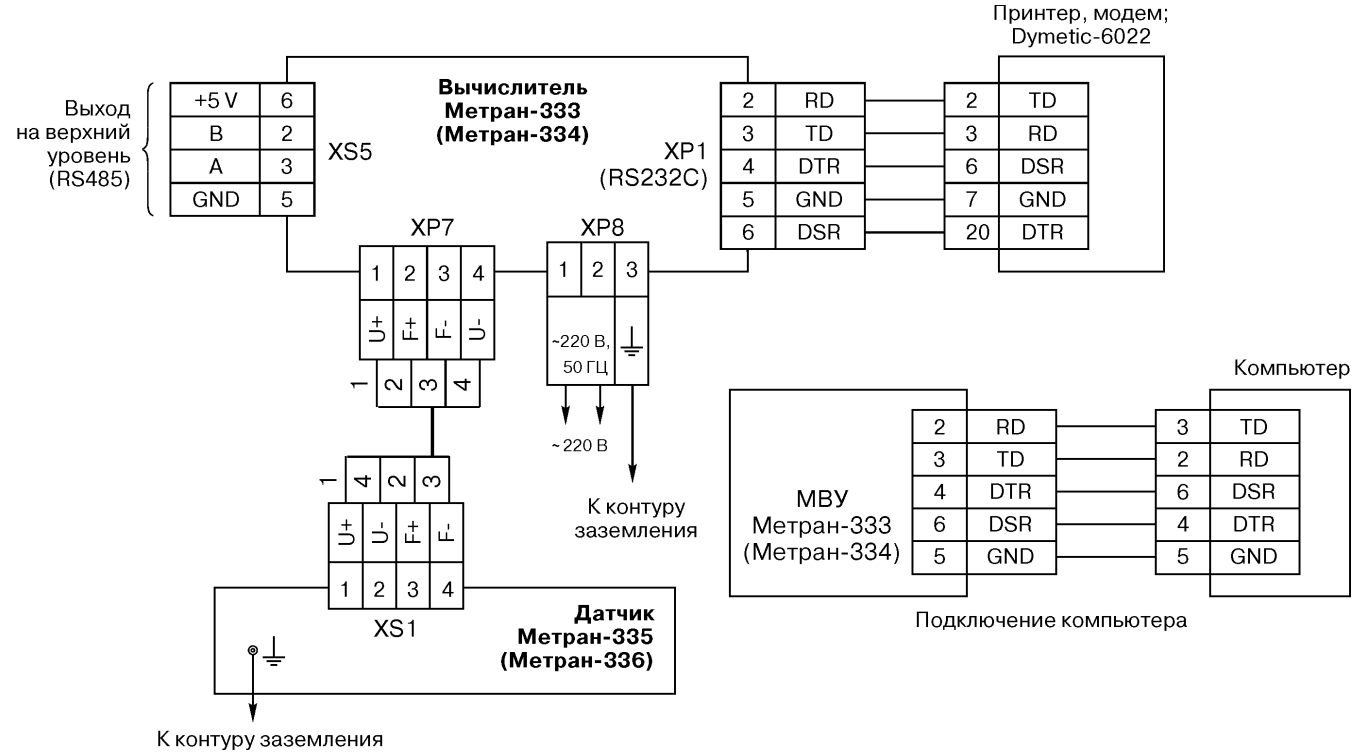


Рис. 11. Схема электрических соединений счетчика Метран-331 (Метран-332).

ГАБАРИТНЫЕ И УСТАНОВОЧНЫЕ РАЗМЕРЫ ДАТЧИКОВ И ВЫЧИСЛИТЕЛЕЙ

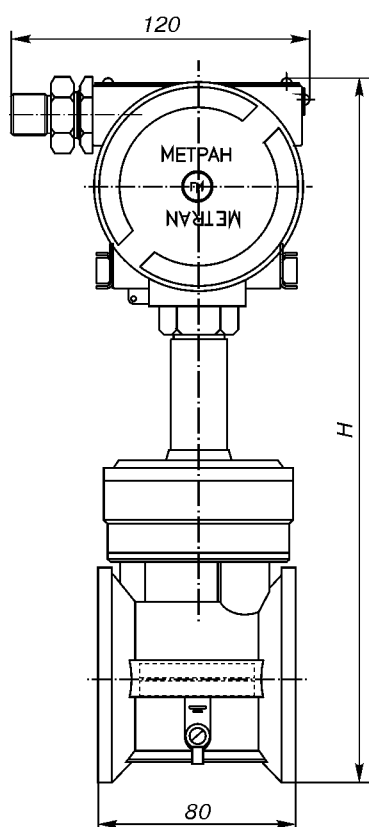


Рис.12. Общий вид датчика Метран-335 взрывозащищенного исполнения Ду 50, 80, 100, 150 мм.

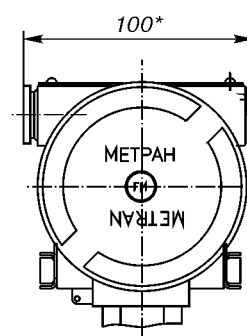
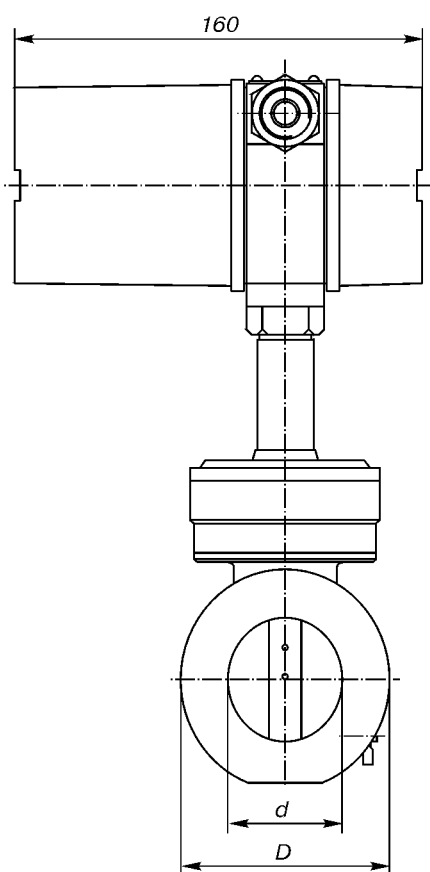


Рис.13. Электронный преобразователь датчиков Метран-336, и Метран-335 общепромышленного и кислородного исполнений (остальное см.рис.11).

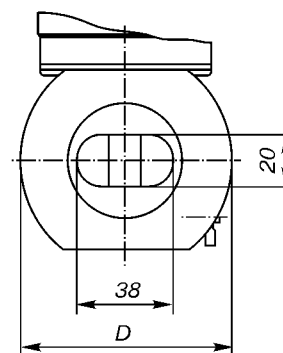


Рис.14. Проточная часть датчиков Метран-335, Метран-336, Ду 32 (остальное см.рис.12).

Таблица 5

Ду датчика, мм	D, мм	d, мм	H, мм	Масса, кг
32	86	29*	254	6
50	86	48	273	5,4
80	115	76	302	6,5
100	133	95	320	7,3
150	180	140	366	10,7

* Здесь указан эквивалентный диаметр d, фактические геометрические размеры см.рис. 14 для Ду 32.

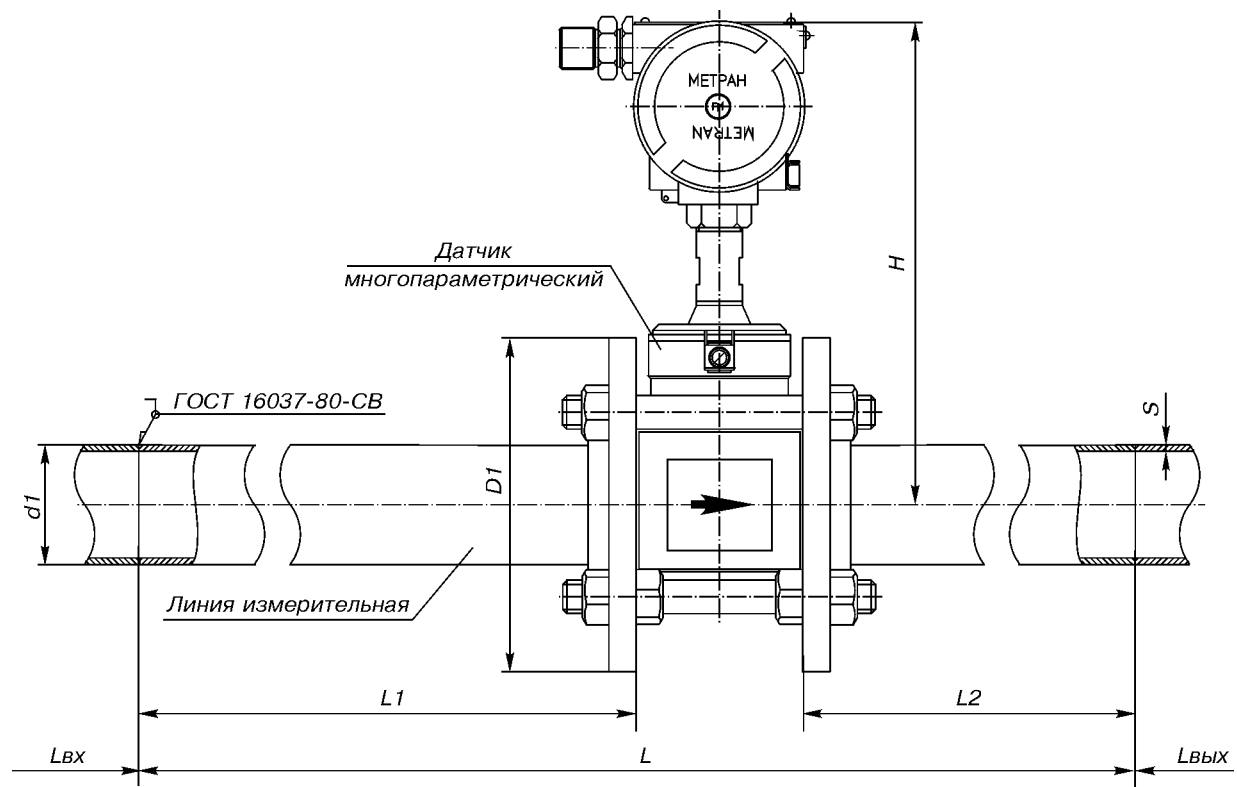


Рис. 15. Датчик Метран-335 (Метран-336¹⁾). Монтажный чертеж.

¹⁾ Измерительные линии с датчиком покрыть теплоизолирующим материалом в соответствии с требованиями "Правил устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов". Теплоизоляция должна соответствовать требованиям СНиП 2.04.14-88.

Таблица 6

Ду датчика, мм	Ду изм. линии, мм	L, мм	L1, мм	L2, мм	H, мм	D1, мм	d1, мм	S, мм
32	50	484 ¹⁾	200	200	219	160	57	4
50	50				233	160	57	4
80	80				248	195	89	5
100	100				257	215	108	5
150	150	684 ¹⁾	300	300	282	280	159	6

¹⁾ Размер L указан с учетом толщины двух прокладок.

Lвх и Lвых выбираются согласно рис.3...10.

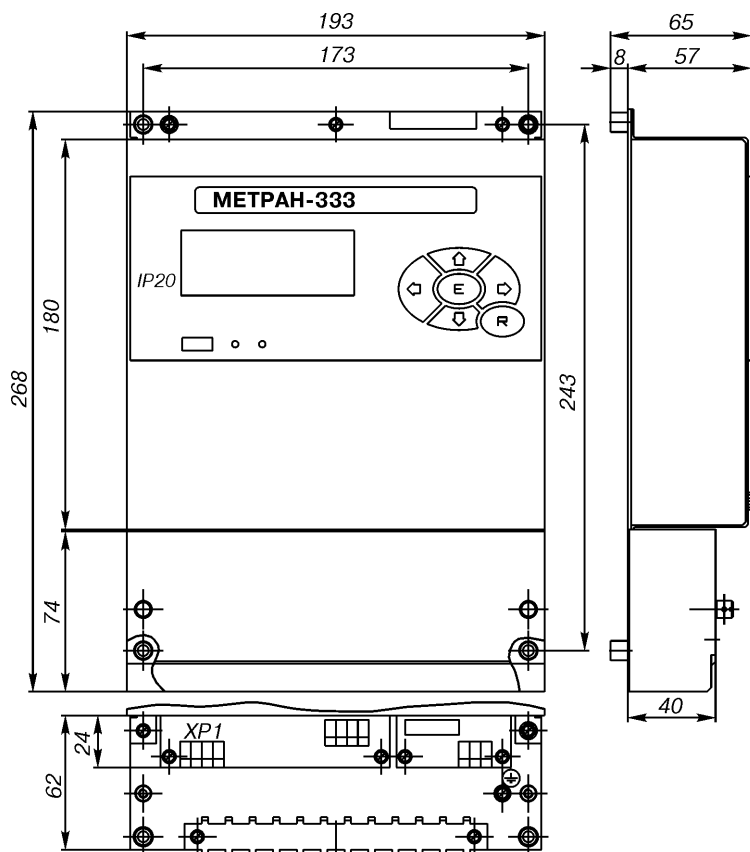


Рис. 16. Вычислитель Метран-333 (Метран-334).

ПОВЕРКА

Поверка вихревых счетчиков газа (пара) производится по каналам расхода, температуры, давления **раздельно для датчика и вычислителя** в соответствии с утвержденной методикой поверки, при этом поверка датчика производится с использованием предварительно поверенного вычислителя.

Поверка многопараметрических датчиков по каналу расхода может производиться 2-я методами: проливным при первичной и беспроливным (имитационным) при очередной поверке. Оба метода отражены в методике поверки, утвержденной Госстандартом РФ.

Поверка имитационным методом производится в следующей последовательности:

измерение характерного размера ТО и диаметра проточной части, последующее вычисление геометрического коэффициента, сравнение геометрического коэффициента с паспортным значением;

Необходимость имитационной поверки по каналу расхода оговаривается при заказе с тем, чтобы необходимые геометрические параметры датчика были внесены в Паспорт.

Проведение поверки проливным методом производится на эталонной расходомерной установке, обеспечивающей пределы относительной погрешности измерения объема не более $\pm 0,3\%$. Поверочная среда - воздух.

Поверка многопараметрических датчиков по каналам температуры и давления производится с помощью стандартного набора рабочих эталонов и приспособлений.

Поверка вычислителя производится с помощью имитатора сигналов многопараметрических датчиков Dymetic-2712И.

НАДЕЖНОСТЬ СЧЕТЧИКОВ МЕТРАН-331, МЕТРАН-332

Средняя наработка на отказ - 50 000 ч.

Средний срок службы счетчика - не менее 12 лет при условии соблюдения требований действующей эксплуатационной документации.

ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Гарантийный срок - в течение 12 мес. со дня ввода в эксплуатацию, но не более 24 мес. с даты изготовления.

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ СЧЕТЧИКА

- датчик многопараметрический Метран-335 (Метран-336) с КМЧ (исполнение определяется заказом);
- вычислитель Метран-333 (Метран-334);
- руководство по эксплуатации на датчик;
- руководство по эксплуатации на вычислитель;
- методика поверки счетчика СПГК. 5155.000.00МП (СПГК.5158.000.00МП);
- паспорт на счетчик;
- дискета с программным обеспечением.

В КМЧ датчика Метран-335, Метран-336 входят:

Таблица 7

Наименование	Состав КМЧ в зависимости от исполнения (кода)	
	К0	К1
Фланец	-	+
Гайка	-	+
Шпилька	-	+
Прокладка	+	+
Линия измерительная	-	+
Технологическая вставка	-	+
Упаковка	-	+

Счетчик газа вихревой Метран-331

Коммерческий учет 11 видов газовых сред
на объектах ЖКХ и промышленности



- Измеряемая среда: природный газ, нефтяной газ, сжатый воздух, технические газы
- Диаметр условного прохода Ду датчика 32, 50, 80, 100, 150 мм
- Пределы измерений объемного расхода при рабочих условиях 5...5200 м³/ч
- Динамический диапазон по расходу 1:30
- Пределы относительной погрешности измерений объема, приведенного к стандартным условиям $\pm 1,5\%$
- Исполнения:
 - вычислитель Метран-335: общепромышленное или взрывозащищенное 1ExdII BT6 (Вн);
 - вычислитель Метран-333: общепромышленное
- Связь с внешними устройствами вычислительной техники
- Интервал между поверками - 3 года
- Внесен в Госреестр средств измерений под №23191-04, сертификат №17377
- ТУ4213-034-12580824-2001

Счетчик газа Метран-331 предназначен для измерения объемного расхода, объема, абсолютного давления и температуры газа, вычисления расхода и объема газа, приведенных к Стандартным условиям в соответствии с ГОСТ 2939-63, на основании известных зависимостей, например, для природного газа по ГОСТ 30319.2-96, для нефтяного газа - согласно ГСССДМР113-03.

Сфера применения: газовые котельные, технологические установки (печи, металлургические агрегаты, и т.д.), ГРС, ГРП и т.д.

Состав счетчика газа:

- многопараметрический датчик Метран-335 с КМЧ;
- устройство микровычислительное Метран-333 с КМЧ;
- измерительные линии (комплект прямолинейных участков).

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ПАРАМЕТРЫ

• Измеряемая среда

Таблица 8

Измеряемая среда	Код по структуре заказа
Нефтяной газ	00
Природный газ	01
Этан	02
Метан	03
Этилен	04
Аммиак NH ₄	06
Азот N ₂	07
Оксид углерода CO	08
Диоксид углерода CO ₂	09
Сжатый воздух	10
Аргон Ar	11

• Параметры измеряемой среды

Таблица 9

Температурный диапазон, °C	Код по структуре заказа
от -20 до 60 - для горючих и негорючих газов, в т.ч. измеряемых счетчиком Вн	С
от -40 до 60 - для горючих и негорючих газов, в т.ч. измеряемых счетчиком Вн	Т
от -40 до 150 - для негорючих газов	

- **Абсолютное давление** в трубопроводе до 2,5 МПа
- **Динамический диапазон** по расходу 1:30
- **Пределы измерений объемного расхода** при рабочих условиях (РУ) и исполнения по давлению приведены в табл. 10, 11 соответственно.

Таблица 10

Обозначение счетчика	Dy датчика, мм	Пределы измерений объемного расхода, м³/ч		Минимальный объем ²⁾ измеряемой среды, м³
		наименьший, Qmin ²⁾	наибольший, Qmax	
Метран-331-160-XXX	32 ¹⁾	11ρ ^{-0,5} ≥ 5	160	1,0
Метран-331-520-XXX	50	29ρ ^{-0,5} ≥ 13	520	1,4
Метран-331-1500-XXX	80	82ρ ^{-0,5} ≥ 37,5	1500	6,0
Метран-331-2400-XXX	100	132ρ ^{-0,5} ≥ 60	2400	9,0
Метран-331-5200-XXX	150	285ρ ^{-0,5} ≥ 130	5200	19,0

¹⁾ Датчик с Dy 32 устанавливается в трубопровод Dy50.

²⁾ При Q < Qmin возможен переход счетчика на работу в договорном режиме (см.общую часть - "договорной режим").

³⁾ Наименьший объем, при котором нормируется погрешность.

ρ, кг/м³ - плотность газа при наименьшем рабочем давлении.

XXX - значение верхнего предела измерений абсолютного давления в соответствии с табл. 11.

Приведение к стандартным условиям

Расчет расхода газа, приведенного к стандартным условиям (СУ), производится по формуле:

$$Q_c = Q_p \cdot P_p \cdot T_c / (K_{сж} \cdot T_p \cdot P_c), \text{ м}^3/\text{ч},$$

где:

Q_c, м³/ч - расход при стандартных условиях (T_c=293,15K; P_c=0,101325 МПа);

Q_p, м³/ч - расход при рабочих условиях (РУ);

P_p, МПа - рабочее абсолютное давление;

T_p, K - температура при рабочих условиях;

K_{сж} - коэффициент сжимаемости газа, определяемый в соответствии с ГОСТ 30319.2-96, ГСССД МР 113-03 и формулами приложения А методики поверки счетчика СПГК.5155.000.0МП.

Метрологические характеристики

Таблица 11

Обозначение счетчика	Диапазон абсолютных давлений, МПа	Значение условных избыточных давлений P _y , МПа
Метран-331-YYY-0,16	от 0,08 до 0,16	0,1
Метран-331-YYY-0,35	от 0,12 до 0,35	0,25
Метран-331-YYY-0,5	от 0,15 до 0,5	0,6
Метран-331-YYY-0,75	от 0,25 до 0,75	1,0
Метран-331-YYY-1,0	от 0,3 до 1,0	1,0
Метран-331-YYY-1,6	от 0,5 до 1,6	1,6
Метран-331-YYY-2,5	от 0,8 до 2,5	2,5

YYY - значение Qmax измеряемого газа в соответствии с табл. 10.

Таблица 12

Основная допускаемая погрешность измерений	Параметр	Пределы
Относительная, %	Расход (объем) при РУ	±1,0
	Расход (объем) при СУ	±1,5
	Приведение к СУ (вычисление)	±0,1
	Преобразование кодовых сигналов датчика в показания на дисплее	±0,1
	Время	±0,01
Абсолютная	Абсолютное давление, МПа	±0,008P*
	Температура, °C	±0,5

* P - измеренное давление, МПа.

• Потери давления на датчике не превышают

$$0,145 \cdot \rho \cdot Q^2 \cdot d^{-4} \text{ МПа,}$$

где ρ - плотность газа при РУ, кг/м³;

Q - расход газа при РУ, м³/ч;

d - внутренний диаметр проточной части датчика, мм.

• Индицируемые и архивируемые параметры

Таблица 13

Наименование параметра	Индикация на дисплее вычислителя ¹⁾	Запись в архив	Тип архива	Регистрация на принтере ³⁾	Вывод на внешний интерфейс (ПК, сеть)
Текущее значение объемного расхода газа ²⁾ , м ³ /ч Q^p Q^c	+	-	-	-	+
Текущее значение температуры газа ²⁾ , Т, °С	+	-	-	-	+
Текущее значение абсолютного давления газа ²⁾ , кПа, МПа	+	-	-	-	+
Текущее время и дата	+	-	-	-	+
Объем газа при РУ ³⁾ , м ³	+	+	Часовой, суточный, месячный	+	+
Объем газа при СУ ³⁾ , м ³	+	+		+	+
Среднее значение температуры газа ³⁾ , °С	+	+		+	+
Среднее значение абсолютного давления ³⁾ , кПа	+	+		+	+
Константы для расчета Ксж.	+	+		+	+
Время работы, час, мин.:					
- суммарное за отчетный период ³⁾ , t	+	+		+	+
- в режиме, трез.	+	+		+	+
- в договорном режиме, tдог.	+	+		+	+
Признаки НС	+	+		+	+
Дата создания записи	+	+		+	+
Настройки (установки)	+	-	-	+	+

¹⁾ Емкость отсчетного устройства (дисплея) - 8 десятичных разрядов.

²⁾ Текущие значения расхода, температуры, абсолютного давления индицируются как средние за интервал времени 10 с.

³⁾ Начиная с второй половины 2011 г., вывод данных на принтер производится с помощью Flash-накопителя с использованием программы Visual Dymetic.

• Исполнение по взрывозащите

Таблица 14

Составной элемент счетчика	Маркировка взрывозащиты	Код по структуре заказа
Многopараметрический датчик Метран-335	ExdII BT6 - "взрывонепроницаемая оболочка" (опция)	Вн
Микровычислительное устройство Метран-333	-	-

ПРИМЕР ЗАПИСИ ПРИ ЗАКАЗЕ СЧЕТЧИКА

Счетчик газа вихревой Метран-331 - 160 - 0,75 - 07 - Вн - С - К1							
1	2	3	4	5	6	7	8

1. Наименование.

2. Тип.

3. Максимальный расход при РУ, м³/ч (табл.10).

4. Максимальное рабочее абсолютное давление, МПа (табл.11).

5. Код измеряемой среды (табл.8).

6. Код наличия взрывозащищенного исполнения.

7. Код исполнения по температуре измеряемой среды (табл.9).

8. Код КМЧ (табл.7 общего раздела на вихревые счетчики Метран-331 и Метран-332).

Опросный лист для выбора вихревого счетчика газа Метран-331

* - поля, обязательные для заполнения!

Общая информация				
Предприятие *:			Дата заполнения:	
Контактное лицо *:			Тел. / факс *:	
Адрес *:			E-mail:	
Опросный лист №	Позиция по проекту:		Количество *:	
Информация об измеряемой среде				
Измеряемый газ из списка *:				
Плотность при стандартных условиях (20 °C и 101325 Па): кг/м3				
Информация о процессе				
Измеряемый расход *: Мин	Ном	Макс	м3/ч	
Давление среды *: Мин	Ном	Макс	кгс/см2-изб	
Температура среды *: Мин	ном	Макс	Град.Ц	
Плотность при рабочих условиях (столбец «Ном»): кг/м3				
Допустимая потеря давления на расходомере до кгс/см2				
Режим работы: <input type="checkbox"/> постоянный; <input type="checkbox"/> прерывистый (периодичность)				
Соединение с трубопроводом на объекте				
Внутренний диаметр трубопровода *: мм; Толщина стенки: мм				
Требования к исполнению расходомера				
Температура окружающей среды: от до °C				
Взрывозащита многопараметрического датчика:				
Длина линии связи между датчиком и вычислителем: метров (не более 300)				
Возможность имитационной периодической поверки счетчика:				
Дополнительное оборудование, аксессуары, услуги				
Монтажный комплект: <input type="checkbox"/> K0 - прокладки <div style="margin-left: 100px;"><input type="checkbox"/> K1 - прокладки, шпильки, гайки, фланец, измерительная линия, технологическая вставка</div>				
Примечания				

Заполненный опросный лист необходимо направлять на единый электронный адрес или на факс Центра Поддержки Заказчиков (CIS-Support@emerson.com или факс: (351) 799-51-51 доб.1924), или в Региональное Представительство

Счетчик пара вихревой Метран-332

Коммерческий учет насыщенного и перегретого пара $T \leq 200^{\circ}\text{C}$ в открытых системах (без возврата конденсата) на объектах ЖКХ и промышленности



- Измеряемая среда: насыщенный пар со степенью сухости $0,7 \dots 1,0$; перегретый пар
- Избыточное давление измеряемой среды до 1,6 МПа
- Диаметр условного прохода Ду датчика 32, 50, 80, 100, 150 мм
- Пределы измерений объемного расхода $5 \dots 5200 \text{ м}^3/\text{ч}$
- Динамический диапазон по расходу 1:30
- Пределы относительной погрешности измерений объема пара $\pm 1,5\%$
- Пределы относительной погрешности измерений массы и тепловой энергии пара $\pm 2,5\%$
- Связь с внешними устройствами вычислительной техники
- Интервал между поверками - 3 года
- Внесен в Госреестр средств измерений под №23603-04, сертификат №17382
- ТУ4213-034-12580824-2001
- Экспертное заключение Госэнергонадзора о возможности применения в целях коммерческого учета №285-ТС

Счетчик пара Метран-332 предназначен для измерения объемного расхода, избыточного давления и температуры пара, вычисления массового расхода и массы пара, тепловой энергии и тепловой мощности, потребленной (отпущенной) с паром в соответствии с МИ 2451-98 и "Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя".

Сфера применения: паровые котельные, технологические процессы различных отраслей промышленности, использующие пар низких и средних параметров.

Состав счетчика пара:

- многопараметрический датчик Метран-336 с КМЧ;
- устройство микровычислительное Метран-334 с КМЧ;
- измерительные линии (комплект прямолинейных участков).

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ПАРАМЕТРЫ

• Измеряемая среда

Таблица 15

Измеряемая среда	Код по структуре заказа
Насыщенный пар (со степенью сухости 1,0...0,7)	Н
Перегретый пар	П

• Параметры измеряемой среды:

- температура 100...200°C;
- избыточное давление в трубопроводе $8 \cdot 10^{-4} \dots 1,6$ МПа.

• Динамический диапазон по расходу 1:30

• Пределы измерений объемного расхода

Таблица 16

Обозначение счетчика	Dy датчика, мм	Пределы измерений объемного расхода, м³/ч		Минимальный объем ³⁾ измеряемой среды, м³
		наименьший, Qmin ²⁾	наибольший, Qmax	
Метран-332-160	32 ¹⁾	5,0	160	1,0
Метран-332-520	50	13,0	520	1,4
Метран-332-1500	80	37,5	1500	6,0
Метран-332-2400	100	60,0	2400	9,0
Метран-332-5200	150	130,0	5200	19,0

¹⁾ Датчик с Dy 32 устанавливается в трубопровод Dy50.

²⁾ При $Q < Q_{min}$ возможен переход счетчика на работу в договорном режиме (см.общую часть - "договорной режим").

³⁾ Наименьший объем, при котором нормируется погрешность.

Вычисление массы и тепловой энергии

Расчет массы пара и тепловой энергии, потребленной (отпущенной) с паром, производится в соответствии с МИ2451-98 по формулам:

$$M_p = \rho_p \cdot V_p, \text{ кг};$$

$$W_p = 10^{-9} \cdot M_p \cdot (h_p - h_{хв})$$

где: M_p , кг - масса пара;

W_p , ГДж - тепловая энергия, переносимая с паром;

ρ_p , кг/м³ - плотность пара;

V_p , м³ - объем пара;

h_p и $h_{хв}$, кДж/кг - энтальпия пара и энтальпия холодной воды соответственно.

• Метрологические характеристики

Таблица 17

Основная допускаемая погрешность измерений	Параметр	Пределы
Относительная, %	Объемный расход, объем	$\pm 1,5$
	Масса, тепловая энергия, тепловая мощность	$\pm 2,5$
	Вычисление массы и тепловой энергии	$\pm 0,1$
	Преобразование кодовых сигналов датчика в показания на дисплее	$\pm 0,1$
	Время	$\pm 0,01$
Абсолютная	Избыточное давление, МПа	$\pm 0,008(P+0,1)$, где P - измеренное давление, МПа
	Температура, °C	$\pm 0,5$

• Потери давления на датчике не превышают:

$$0,145 \cdot \rho \cdot Q^2 \cdot d^{-4} \text{ МПа},$$

где ρ - плотность пара при PУ, кг/м³;

Q - объемный расход пара при PУ, м³/ч;

d - внутренний диаметр проточной части датчика, мм.

• Индицируемые и архивируемые параметры

Таблица 18

Наименование параметра	Индикация на дисплее вычислителя ¹⁾	Запись в архив	Тип архива	Регистрация на принтере ³⁾	Вывод на внешний интерфейс (ПК, сеть)
Текущее значение расхода, объемного, м ³ /ч	+	-	-	-	+
массового, т/ч	+	-	-	-	+
Текущее значение температуры пара ²⁾ , °C	+	-	-	-	+
Текущее значение избыточного давления пара ²⁾ , кгс/см ² , МПа	+	-	-	-	+
Текущее значение тепловой мощности, ГДж/ч	+	-	-	-	+
Гкал/ч	+	-	-	-	+
Текущие дата и время	+	-	-	-	+
Среднее значение температуры пара ³⁾ , °C	+	+		+	+
Среднее значение избыточного давления, пара ³⁾ , кгс/см ²	+	+		+	+
Объем пара за отчетный период ³⁾ , м ³	+	+	Часовой, суточный, месячный	+	+
Масса пара за отчетный период ³⁾ , т	+	+		+	+
Количество потребленной тепловой энергии за отчетный период ³⁾ , ГДж	+	+		+	+
	Гкал	+		+	+
Константа Тхв (температура холодной воды), °C	+	+		+	+
Время работы, час, мин: суммарное за отчетный период ³⁾ , t в режиме, трез. в договорном режиме, tдог.	+	+		+	+
	+	+		+	+
	+	+		+	+
Признаки НС	+	+		+	+
Дата создания записи	+	+		+	+
Настройки (установки)	+	-	-	+	+

¹⁾ Емкость отсчетного устройства (дисплея) - 8 десятичных разрядов.

²⁾ Текущие значения расхода, температуры, избыточного давления индицируются как средние за интервал времени 10 с.

³⁾ Начиная с второй половины 2011 г., вывод данных на принтер производится с помощью Flash-накопителя с использованием программы Visual Dymetic.

ПРИМЕР ЗАПИСИ ПРИ ЗАКАЗЕ СЧЕТЧИКА

Счетчик пара вихревой Метран-332 - 160 - 1,6 - Н - К1					
1	2	3	4	5	6

1. Наименование.

2. Тип.

3. Максимальный объемный расход при РУ, м³/ч (табл. 16).

4. Максимальное рабочее избыточное давление, МПа.

5. Код измеряемой среды (табл. 15).

6. Код КМЧ (табл. 7 общего раздела на вихревые счетчики Метран-331 и Метран-332).

Опросный лист для выбора вихревого счетчика пара Метран-332

* - поля, обязательные для заполнения!

Общая информация				
Предприятие *:			Дата заполнения:	
Контактное лицо *:			Тел. / факс *:	
Адрес *:			E-mail:	
Опросный лист №	Позиция по проекту:		Количество *:	
Информация об измеряемой среде				
Измеряемая среда из списка *:				
Степень сухости насыщенного пара:				
Информация о процессе				
Измеряемый расход *: Мин	Ном	Макс	т/ч	
Давление среды *: Мин	Ном	Макс	кгс/см ² -изб	
Температура среды *: Мин	ном	Макс	°C	
Плотность при рабочих условиях (столбец «Ном»):		кг/м ³		
Допустимая потеря давления на расходомере до		кгс/см ²		
Режим работы: <input type="checkbox"/> постоянный; <input type="checkbox"/> прерывистый (периодичность)				
возможность существования режима «макс.расход при мин.давлении и температуре» -				
возможность существования режима «мин.расход при макс.давлении и температуре» -				
Соединение с трубопроводом на объекте				
Внутренний диаметр трубопровода *:		мм;	Толщина стенки:	мм
Требования к исполнению расходомера				
Температура окружающей среды: от		до	°C	
Длина линии связи между датчиком и вычислителем:		метров (не более 300)		
Возможность имитационной периодической поверки счетчика:				
Дополнительное оборудование, аксессуары, услуги				
Монтажный комплект: <input type="checkbox"/> K0 - прокладки				
<input type="checkbox"/> K1 - прокладки, шпильки, гайки, фланец, измерительная линия, технологическая вставка				
Примечания				

Заполненный опросный лист необходимо направлять на единый электронный адрес или на факс Центра Поддержки Заказчиков (CIS-Support@emerson.com или факс: (351) 799-51-51 доб.1924), или в Региональное Представительство

Вихреакустические преобразователи расхода

Измерение объемного расхода и объема воды, водных растворов, пластовых вод

Код ОКП 42 1364

Серия вихреакустических преобразователей расхода (далее расходомеры) предназначена для измерения объемного расхода и объема водопроводной, теплофикационной, технической воды, водных растворов, пластовых вод с вязкостью не более 2 сСт.

Сферы применения:

- системы коммерческого учета тепловой энергии, ГВС, ХВС на объектах коммунального хозяйства и промышленности;
- системы технологического контроля, АСУТП, АСКУЭ в различных отраслях промышленности.

ОСНОВНЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА ПРИБОРОВ ДАННОЙ СЕРИИ

• **Долговременная стабильность метрологических характеристик в условиях высокого содержания ферромагнитных примесей и механических загрязнений измеряемой среды**, обусловленная:

- принципом действия, не использующим магнитные поля;
- эффектом "самоочистения" проточной части преобразователя, выполненной из стали 12Х18Н10Т;
- отсутствием футеровки в проточной части расходомера, подверженной деформациям в процессе монтажа и эксплуатации

• Широкий динамический диапазон

• Надежная работа в области малых значений расходов, благодаря температурной коррекции расходной характеристики

• 2 утвержденные методики поверки: проливная и беспроливная (имитационная)

• Оперативная диагностика и возможность поверки непосредственно на трубопроводе без демонтажа расходомера

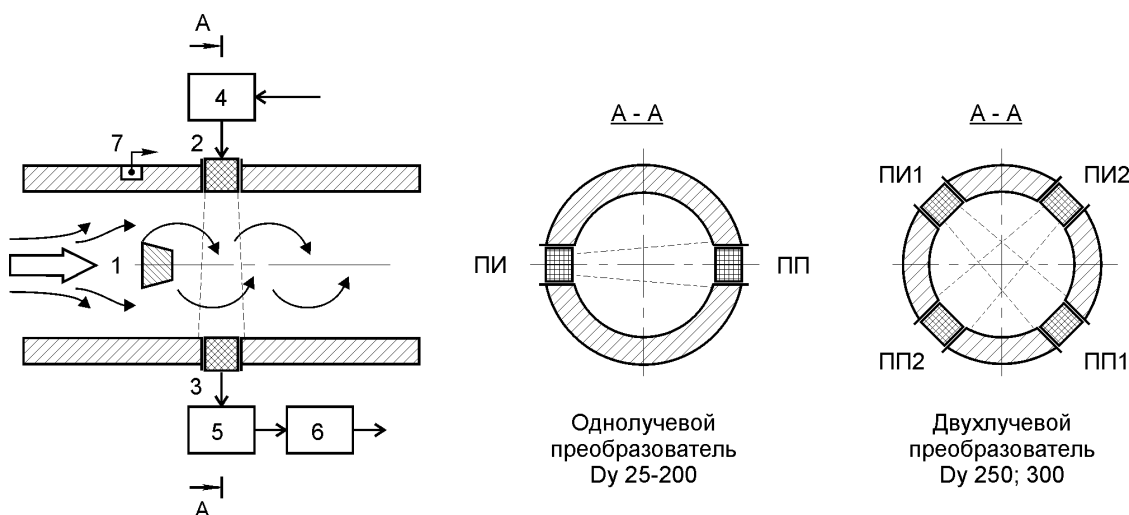
• 100%-ное обеспечение соосности при монтаже, благодаря конструктивным решениям комплекта монтажных частей (КМЧ)

• Самодиагностика

• Различные выходные сигналы для связи с вторичными устройствами

УСТРОЙСТВО И ПРИНЦИП ДЕЙСТВИЯ

Суть вихреакустического принципа измерения расхода состоит в измерении скорости потока путем определения частоты образования вихрей за телом обтекания, установленным в проточной части расходомера. Определение частоты вихреобразования производится при помощи ультразвука, имеющего частоту 1 МГц ("ультразвуковое детектирование вихрей").



Расходомер представляет собой моноблочную конструкцию, состоящую из проточной части и электронного блока. В корпусе проточной части расположены: тело обтекания ТО - призма трапецеидального сечения (1), пьезоизлучатели ПИ (2), пьезоприемники ПП (3) и термодатчик (7).

Электронный блок включает в себя генератор (4), фазовый детектор (5), микропроцессорный адаптивный фильтр с блоком формирования выходных сигналов (6), смонтированные на печатных платах, клеммную колодку и опционально жидкокристаллический индикатор (ЖКИ).

Для контроля работы расходомеров Метран-300ПР, Метран-320, Метран-305ПР на колодке установлены 2 светодиода - зеленый и красный. Зеленый светодиод сигнализирует о нормальной работе расходомера, при этом частота мигания соответствует частоте следования импульсов выходного сигнала преобразователя. Красный светодиод загорается при возникновении нештатной ситуации (НС), при этом по импульсному и токовому выходному сигналу передается нулевое значение расхода, по цифровым сигналам передается нулевое значение расхода и код НС, при наличии ЖКИ индицируется нулевое значение расхода и код НС.

ТО установлено на входе в проточную часть расходомера. При обтекании потоком жидкости ТО, за ним образуется вихревая дорожка, частота следования вихрей в которой пропорциональна скорости потока, а, следовательно, и расходу.

За ТО в корпусе проточной части диаметрально противоположно друг другу установлены стаканчики, в которых собраны ультразвуковые пьезоизлучатели ПИ и ПП.

В зависимости от Ду расходомера имеют 2 конструктивных исполнения:

- однолучевые расходомеры - одна пара ПИ-ПП (Dy 25-200);
- двухлучевые расходомеры - две пары ПИ-ПП (Dy 250, 300).

От генератора на ПИ подается переменное напряжение, которое преобразуется в ультразвуковые колебания. При прохождении через поток, в результате взаимодействия с вихрями, ультразвуковые колебания модулируются по фазе. На ПП модулированные ультразвуковые колебания вновь преобразуются в напряжение, которое подается на фазовый детектор.

На фазовом детекторе определяется разность фаз между:

- сигналами с ПП и опорного генератора - для однолучевых расходомеров;
- сигналами с ПП первой и второй пары пьезоэлементов - для двухлучевых расходомеров.

Напряжение на выходе фазового детектора по частоте и амплитуде соответствует частоте и интенсивности следования вихрей, которая, в силу пропорциональности скорости потока, является мерой расхода.

Для фильтрации случайных составляющих сигнал с фазового детектора подается на микропроцессорный адаптивный фильтр, а затем в блок формирования выходных сигналов. Для повышения достоверности показаний при обработке сигнала вычисляется дисперсия периода колебаний вихрей.

Для расширения динамического диапазона в область малых расходов, где характеристика расходомера нелинейна и зависит от температуры среды, применяется температурная коррекция. Для этого в корпусе проточной части установлен термодатчик.

Проточная часть расходомера изготовлена из нержавеющей стали и обработана по высокому классу чистоты поверхности, что минимизирует образование отложений и тем самым стабилизирует метрологические характеристики.

Для проведения периодической поверки по беспробивной (имитационной) методике ТО выполнено съемным.

Электронный блок размещен в отдельном корпусе, соединенном с проточной частью трубчатым кронштейном. Внутри трубчатого кронштейна проходят провода, соединяющие плату электроники с пьезоэлементами.

Расходомеры в стандартном исполнении имеют в обязательном порядке импульсный выходной сигнал.

На боковой стороне корпуса электронного блока располагаются штепсельный разъем или сальниковый кабельный ввод, которые служат для соединения расходомеров с вторичными приборами (вычислителями) и источниками питания. Корпус закрыт крышками, уплотнение которых производится резиновыми прокладками, что обеспечивает его герметичность.

ОСОБЕННОСТИ ПОВЕРКИ

Поверка вихреакустических расходомеров может производиться 2-мя методами: проливным и беспробивным (имитационным). Обе методики утверждены Госстандартом РФ.

Поверка имитационным методом производится в 2 этапа:

- измерение характерного размера ТО и сравнение с паспортным значением;
- определение периода выходного сигнала расходомера и сравнение его с образцовым значением.

На первом этапе поверки ТО извлекается из проточной части расходомера. Возможно извлечение ТО непосредственно на трубопроводе без демонтажа расходомера.

Далее преобразователь поверяется с помощью комплекта аппаратуры, имеющегося в каждом региональном центре Госстандарта (генератор сигналов, частотомер, осциллограф, вольтметр цифровой, магазин сопротивлений, секундомер) или с помощью портативного имитатора расхода Метран-550ИР (или аналогичного) непосредственно на месте эксплуатации.

Проведение поверки проливным методом производится на образцовой расходомерной установке, обеспечивающей пределы относительной погрешности измерений объема не более $\pm 0,3\%$.

Преобразователь расхода вихреакустический Метран-300ПР



- **Измеряемые среды:** вода (теплофикационная, питьевая, техническая, дистиллированная и т.п.), водные растворы, кроме абразивных, вязкостью до $2 \cdot 10^{-6} \text{ м}^2/\text{с}$ (2 сСт)
- **Диапазон температур** измеряемой среды $1 \dots 150^\circ\text{C}$
- **Избыточное давление** измеряемой среды до 1,6 МПа
- **Условный проход** D_y (DN) 25...300
- **Пределы измерения расхода** 0,18...2 000 $\text{м}^3/\text{ч}$
- **Динамический диапазон** 1:100
- **Пределы относительной погрешности измерения объема** $\pm 1,0\%$
- **Выходные сигналы:**
 - импульсный пассивный типа "замкнуто/ разомкнуто" - оптопара;
 - токовый 4-20 (20-4) мА;
 - цифровой протокол HART;
 - цифровой протокол ModBus RTU/RS485;
 - 3-х строчный ЖКИ
- **Питание** от источника постоянного тока стабилизированным напряжением от 16 до 36 В
- **Интервал между поверками** - 4 года

Применение: в системах коммерческого учета тепловой энергии, ГВС, ХВС, а также для технологических измерений расхода воды и водных растворов в промышленности, в т.ч. в составе АСУТП.

Используется в составе счетчика тепла Метран-400, выпускаемого ПГ "Метран", а также в составе других комплексов учета энергоресурсов, например ТЭКОН-20К, СТД, ТСК-5.

Поверка расходомера производится двумя способами:

- проливным методом;
- имитационным методом, с возможностью проведения данной процедуры без демонтажа с трубопровода.

- **Внесен в Госреестр средств измерений под №16098-09, сертификат №35769**
- **Сертификат соответствия №РОСС RU.ME55.НО 02854**
- **Санитарно-эпидемиологическое заключение №77.М0.01.421.П.008261.04.09**
- **Разрешение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору №РСС 00-33760**

КОНСТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ

Описание принципа действия приведено в общем разделе "Вихреакустические преобразователи расхода".

Для дополнительной стабилизации профиля скоростей потока и сокращения длин прямолинейных участков до и после расходомера Метран-300ПР на входе и выходе проточной части используются конические переходы формы "конфузор" и "диффузор".

Конструктивные особенности различных исполнений расходомера Метран-300ПР приведены в табл. 1

Стандартное исполнение расходомера предполагает наличие импульсного (пассивный) выходного сигнала типа "замкнуто/разомкнуто" - оптопара. Остальные типы выходных сигналов доступны в виде опций.

Расходомер может быть оснащен 3-х строчным ЖКИ, который размещается под стеклом крышки электронного блока.

Электрическое соединение расходомера с вторичными приборами по импульсному выходному сигналу производится через штепсельный разъем (вилка 2PM22Б10Ш1Е1Б) или сальниковый ввод (тип соединения определяется заказом).

Электрическое соединение расходомера по токовому выходному сигналу, цифровому HART-протоколу и/или протоколу ModBus RTU на базе интерфейса RS485 осуществляется через штепсельный разъем (розетка 2PM22Б10Г1Б1), расположенный на боковой стороне корпуса, симметрично разъему для подключения цепей питания и импульсного выхода. Уплотнение крышек корпуса электронного блока производится резиновыми кольцами, что обеспечивает герметичность корпуса.

Таблица 1

Конструктивные особенности	Исполнение расходомера		
	Метран-300ПР-А	Метран-300ПР-В	Метран-300ПР
Dy	25...100	150, 200	250, 300
Схема съема сигнала	однолучевая		двухлучевая
Конструктивное исполнение присоединительного узла	Конические переходы выполнены в проточной части	Конические переходы монтируются на трубопроводе отдельно от проточной части	Конические переходы не предусмотрены

РАБОТА С РАСХОДОМЕРОМ ПО HART-ПРОТОКОЛУ

HART-протокол обеспечивает двухсторонний обмен информацией между расходомером и управляющими HART-устройствами. С помощью HART-протокола возможны следующие операции:

- считывание значений параметров процесса;
- настройка и перенастройка параметров выходных сигналов расходомера;
- установка времени демпфирования;
- калибровка токового выхода;
- установка калибровочных коэффициентов расходомера;
- диагностика нештатных ситуаций, обусловленных процессом;
- диагностика и самотестирование отдельных узлов расходомера;
- регистрация/архивирование заданных параметров в формате Excel.

Реализация HART-протокола для расходомера Метран-300ПР полностью соответствует требованиям спецификации на HART-протокол, поэтому преобразователь совместим с любым HART-устройством.

Все команды HART-протокола можно разделить на 3 группы: универсальные, общепринятые и специальные. Универсальные команды поддерживаются всеми HART-совместимыми устройствами, общепринятые - большинством, приборов. Доступ к специальным командам на сегодняшний день реализовано только при помощи конфигурационной программы HART-Master и/или HART-коммуникатора Метран-650 производства ПГ "Метран". В связи с чем, используя оборудование сторонних производителей для настройки расходомера нельзя запрограммировать цену и длительность импульса (см. табл.2).

Подключение расходомера к ПК, производится при

помощи HART-модема Метран-681 (COM-порт) или Метран-682 (USB-порт). При работе преобразователей в "многоточечном" режиме возможно подключение до 15 расходомеров к компьютеру через один HART-модем. В этом случае обмен данными осуществляется только в цифровой форме и использование токового выходного сигнала не возможно.

Для подключения большого количества расходомеров применяется HART-мультиплексор Метран-670 (информация по средствам HART-коммуникации приведена в каталоге "Средства коммуникации. Функциональная аппаратура").

РАБОТА С РАСХОДОМЕРОМ ПО ПРОТОКОЛУ MODBUS

В качестве физического интерфейса применен стандарт RS485. Для передачи данных по последовательным линиям связи используется режим RTU. Описание протокола приведено в документе "Преобразователь расхода вихреакустический Метран-300ПР. Протокол взаимодействия цифрового интерфейса (для ModBus)".

Для настройки расходомеров по протоколу ModBus используются преобразователи интерфейсов RS485/RS232 или RS485/USB и программное обеспечение ModBus-Мастер разработки ПГ "Метран".

Программа ModBus-Мастер работает под операционной системой Windows 95/98/ME/NT/XP. Схема подключения расходомера с цифровым выходным сигналом ModBus RTU/RS485 к персональному компьютеру приведена на рис.6.

Описание работы программы приведено в "Руководство пользователя конфигурационной программы ModBus-Master".

КОММУНИКАЦИОННЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ РАСХОДОМЕРА

Таблица 2

Параметр	Считывание по HART или Modbus-протоколу	Программирование		Индикация на ЖКИ
		HART-протокол	Modbus-протокол	
Заводской № проточной части	+			
Заводской № расходомера	+			
Пределы измерений расходомера, м³/ч Qmin, Qmax	+			
Мгновенный расход, м³/ч	+			+
Накопленный объем, м³	+			+
Время наработки ¹⁾ , ч	+			+
Значение выходного токового сигнала, мА	+			
Процент диапазона, %	+			
Частота образования вихрей, Гц	+			
Температура измеряемой среды ¹⁾ , °C	+			+
Пределы измерений по токовому сигналу ²⁾ , Qнп, Qвп, м³/ч	+	+	+	
Цена импульса, м³/имп	+	+	+	
Длительность импульса, мс	+	+	+	
Время демпфирования, с	+	+	+	
Пароль доступа к программированию режимов		+	+	
Метрологические коэффициенты расходомера ³⁾	+	+		
Нештатные ситуации	Соответствующее сообщение и "Флаг"			Соответствующий код
Сигнал "тревоги" по токовому выходу	Соответствующее сообщение	+		
Сетевой адрес расходомера	+	+	+	

¹⁾ Отображение времени наработки и температуры измеряемой среды на ЖКИ производится в одной строке, попеременно с интервалом 4 с.

²⁾ См. раздел "Параметры выходных сигналов расходомера: токовый сигнал".

³⁾ Возможность изменения метрологических коэффициентов расходомера доступна только аттестованным Сервисным центрам ПГ "Метран".

РАБОТА РАСХОДОМЕРА В РЕЖИМЕ НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЙ

Таблица 3

Нештатная ситуация	Реакция расходомера						
	Токовый выход	Цифровой выход			Импульс- ный выход	ЖКИ	
		Показания	Сообщение	"Флаг"			
Отсутствие расхода, Q=0	I=(3,9±0,05) мА I=(20,8±0,05) мА ¹⁾ I=(4,0±0,05) мА ²⁾ I=(20,0±0,05) мА ¹⁾²⁾	Q=0	"Первичная переменная вне диапазона"	"Расход отсутствует"	Импульсы не форми- руются	Q=0 Код "0"	
Q ≤ 0,8Qmin	I=(3,9±0,05) мА I=(20,8±0,05) мА ¹⁾ I=(4,0±0,05) мА ²⁾ I=(20,0±0,05) мА ¹⁾²⁾			"Расход < мин. допустимого для данного Dy"		Q=0 Код "L"	
Q>1,5 Qmax	I=(3,9±0,05) мА I=(20,8±0,05) мА ¹⁾			"Расход > макс. допустимого для данного Dy"		Q=0 Код "H"	
Хаотичное вихреобразование	I=(3,9±0,05) мА I=(20,8±0,05) мА ¹⁾			"Превышен порог по дисперсии"		Q=0 Код "d"	
Неполное заполнение трубопровода. Уровень заполнения L ≥ 1/2Dy	I=(3,9±0,05) мА I=(20,8±0,05) мА ¹⁾			"Воздух в проточной части"		Q=0 Код "A"	
Неполное заполнение трубопровода. Уровень заполнения L < 1/2Dy	I=(3,9±0,05) мА I=(20,8±0,05) мА ¹⁾			"Проточная часть не заполнена"		Q=0 Код "E"	
Q=Qнпи ²⁾	I=(4,0±0,05) мА I=(20,0±0,05) мА ¹⁾			-		-	-
Функция "тревоги" для токового выходного сигнала							
Q ≤ Qнпи при Qнпи ≥ Qmin по табл.4	I=(3,9±0,05) мА I=(20,0±0,05) мА ¹⁾	Q=Qизм (реальное значение)	"Первичная переменная вне диапазона"; "Токовый выход ограничен"	-	Q=Qизм (реальное значение)	Q=Qизм (реальное значение)	
Q ≥ Qвпи при Qвпи ≤ Qmax по табл.4	I=(4,0±0,05) мА I=(20,0±0,05) мА ¹⁾			-			

¹⁾ При убывающей характеристике токового выходного сигнала (20-4 мА).

²⁾ При Qнп настроенном на 0 м³/ч.

ДИАГНОСТИКА НЕИСПРАВНОСТЕЙ РАСХОДОМЕРА

При возникновении неисправности расходомера на дисплее ПК при помощи ПО HART-Master, формируется сообщение о соответствующей неисправности. Возможны следующие типы неисправностей расходомера:

- ошибка EEPROM;
- сброс микроконтроллера по WDT;
- ошибка связи по I2C;
- отказ датчика температуры;
- сбой архива расходомера (по накопленному объему и времени наработки).

РЕГИСТРАЦИЯ ДАННЫХ

ПО HART-Master позволяет создавать архивы параметров и сохранять их в формате Excel. Пользователем устанавливаются интервал опроса расходомера и количество измерений, которые необходимо сохранить. По умолчанию установлено:

- количество измерений 100;
- интервал опроса 10 с.

Данные архивы имеют справочную функцию и не могут использоваться в целях коммерческого учета.

ВРЕМЯ ДЕМПФИРОВАНИЯ

Настраиваемое, в пределах от 0,5 до 85 с. Конфигурирование доступно при наличии HART или Modbus протоколов.

Заводская настройка: 0,5 с.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

- **Пределы измерений расхода**, пределы нормирования расхода при оценке погрешности, цена и длительность импульсов (τ) в зависимости от Ду расходомера приведены в табл.4.

Таблица 4

Dy	Пределы измерений, м ³ /ч		Пределы нормирования расхода при оценке погрешности, м ³ /ч		Основная цена импульса, м ³ /имп.	Дополнительная цена импульса, м ³ /имп.	
	Qmin	Qmax	Q1	Q2	$\tau=100$ мс	$\tau=10$ мс	$\tau=100$ мс
25	0,18	9	0,3	0,6	0,001	0,0001	0,01
32	0,25	20	0,5	1,0			
50	0,40	50	1,0	2,0	0,01	0,001	0,1
80	1,00	120	2,5	5,0			
100	1,50	200	4,0	8,0			
150	5,00	400	8,0	16,0	0,1	0,01	1,0
200	6,00	700	14,0	28,0			
250	12,00	1400	34,0	68,0			
300	18,00	2000	48,0	96,0			

При наличии цифровых протоколов Пользователь имеет возможность самостоятельно изменить цену и длительность импульсов.

- **Потеря давления** жидкости на расходомере при расходе Q не превышает, МПа:

- $\Delta P = 4,8 \cdot 10^{-5} \cdot (Q/Q1)^2$ - для расходомеров с Ду 25...100;
- $\Delta P = 3,2 \cdot 10^{-5} \cdot (Q/Q1)^2$ - для расходомеров с Ду 150...300

- **Погрешности расходомера**

Таблица 5

Погрешность измерений	Пределы погрешности, %
Основная относительная погрешность измерения объема по импульсному выходному сигналу, объема и расхода по цифровым выходным сигналам: <ul style="list-style-type: none"> - при расходах от Q2 до Qmax - при расходах от Q1 до Q2 - при расходах от Qmin до Q1 	$\pm 1,0$ $\pm 1,5$ $\pm 3,0$
Допускаемая погрешность преобразования токового выходного сигнала, от диапазона измерения	$\pm 0,2$
Дополнительная погрешность измерения расхода по токовому сигналу, вызванная изменением температуры окружающего воздуха от $(20 \pm 3)^\circ\text{C}$ до любой температуры в рабочем диапазоне температур, от диапазона изменения выходного сигнала на каждые 10°C	$\pm 0,1$
Основная относительная погрешность измерения времени наработки по цифровым сигналам	$\pm 0,1$

• Выходные сигналы расходомера:

- импульсный пассивный типа "замкнуто/разомкнуто" – оптопара;
- токовый 4-20 (20-4) мА;
- цифровой протокол HART;
- цифровой протокола ModBus RTU;
- 3-х-строчный ЖКИ.

• Параметры выходных сигналов расходомера:

- **импульсный выходной сигнал.** Максимальный ток коммутации не более 32 мА, максимальное напряжение коммутации - не более 30 В. Имеет гальваническую развязку от корпуса расходомера и других выходных сигналов;

- **токовый сигнал 4-20 (20-4) мА.** Имеет гальваническую развязку от корпуса расходомера, импульсного сигнала, цифрового сигнала Modbus RTU/RS485 и передается по токовой петле отдельно от линий питания расходомера (четырёхпроводная схема подключения). Расходомер имеет возможность перенастройки характеристики токового выходного сигнала с линейно возрастающей на линейно убывающую и наоборот. Пределы измерений по токовому сигналу устанавливаются в диапазоне от 0 до Q_{max}.

Заводские настройки

- линейно-возрастающая характеристика (4-20 мА);

- нижний предел измерений Q_{нп}=Q_{min};

- верхний предел измерений Q_{вп}=Q_{max};

- **цифровой протокол HART.** Физический уровень токовая петля 4-20 мА. Обеспечивает связь расходомера с другими устройствами при помощи частотно модулированного сигнала, наложенного на токовый сигнал и соответствует спецификациям HART-протокола;

- **цифровой протокол Modbus RTU.** Обеспечивает связь расходомера с другими устройствами при помощи сигнала по отдельной двухпроводной линии связи и соответствует требованиям интерфейса EIA RS485 и спецификациям протокола ModBus. Для передачи данных используется режим RTU. Скорость обмена по протоколу ModBus устанавливается пользователем из следующего ряда возможных значений: 1200; 2400; 4800; 9600; 19200; 38400 бод.

Заводские настройки:

- скорость обмена 9600 бод;

- адрес 01h.

• Индицируемые параметры (при наличии ЖКИ):

3-х строчный дисплей, на котором одновременно, построчно отображаются значения:

- мгновенного расхода, м³/ч;

- накопленного объема, нарастающим итогом, м³;

- времени наработки расходомера, ч;

- температуры измеряемой среды, °C;

Отображение времени наработки и температуры среды производится в одной строке попеременно с интервалом 4 с. При возникновении нештатных ситуаций, связанных с процессом измерения расхода, на ЖКИ отображается соответствующий код (см. раздел "Работа расходомера в режиме нештатных ситуаций").

• **Электропитание расходомера** осуществляется от внешнего источника постоянного тока напряжением 16...36 В с амплитудой пульсации напряжения не более 200 мВ.

Потребляемая мощность расходомера: не превышает 3,6 Вт.

Ток при включении (кратковременно):

100 мА - вид защиты БП ограничение тока;

250 мА - БП с триггерной защитой.

Рекомендуемые блоки питания Метран-602-024-250-01 или Метран-602-024-250.

При использовании источника питания, встроенного в вычислитель теплосчетчика или счетчика расходомера (далее - вторичный прибор), он должен быть гальванически развязан от остальных цепей.

УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ

Параметры потока жидкости

Температура 1...150°C

Давление до 1,6 МПа

Вязкость до $2 \cdot 10^{-6}$ м²/с (2 сСт)

Для предотвращения кавитации и обеспечения работоспособности расходомера избыточное давление жидкости Р на расстоянии 5D_у после расходомера должно быть не менее вычисленного по формуле:

$$P_{min} > 3\Delta P + 1,3P_{нп}(t),$$

где ΔP , МПа (кгс/см²) - потеря давления на расходомере при расходе Q;

$P_{нп}(t)$, МПа (кгс/см²) - давление насыщенных паров жидкости при ее фактической температуре t.

Степень защиты от воздействия пыли и воды
IP65 по ГОСТ 14254.

Параметры внешних факторов

Расходомер устойчив к воздействию:

- температуры окружающего воздуха -40...70°C;

- внешнего переменного с частотой 50 Гц и постоянного магнитного поля напряженностью до 400 А/м;

- атмосферного давления от 84,0 до 106,7 кПа (от 630 до 800 мм рт.ст.);

- повышенной влажности окружающей среды до 95% при температуре 35°C и более низких без конденсации влаги.

Устойчивость к вибрации

Расходомер прочен при воздействии вибрации, соответствующей исполнению N4 по ГОСТ 52931.

Электромагнитная совместимость

Расходомер удовлетворяет требованиям по электромагнитной совместимости, согласно ГОСТ Р 51649:

- устойчив к воздействию наносекундных импульсных помех в соответствии с ГОСТ Р 51317.4.4, степень жесткости 3;

- устойчив к воздействию микросекундных импульсных помех большой энергии в соответствии с ГОСТ Р 51317.4.5, степень жесткости 1 по схеме "провод-провод" и степень жесткости 2 по схеме "провод-земля";

- устойчив к воздействию радиочастотного электромагнитного поля (в диапазоне частот от 26 до 1000 МГц) в соответствии с ГОСТ Р 51317.4.3, степень жесткости 2;

- устойчив к воздействию электростатических разрядов в соответствии с ГОСТ Р 51317.4.2, степень жесткости 2 при контактном разряде и степень жесткости 3 при воздушном разряде.

Критерий качества функционирования – А.

Расходомер соответствует нормам помехоэмиссии, установленным для класса Б по ГОСТ Р 51318.22.

МОНТАЖ НА ТРУБОПРОВОДЕ

Монтаж расходомера осуществляется по типу "сэндвич" путем установки расходомера между ответными фланцами специальной конструкции - для исполнений А и В, либо фланцами с уплотнительной поверхностью "соединительный выступ" (исполнение 1 по ГОСТ 128215) - для исполнения А, а также Ду 250, 300 (рис.9-11).

Длины прямолинейных участков в зависимости от гидравлических сопротивлений приведены в табл.6.

Таблица 6

Тип гидравлического сопротивления	Длины прямолинейных участков, до/после
Коническое сужение с конусностью до 30°, круглое колено, полностью открытый вентиль или шаровой кран	5Dy/2Dy
Прямое колено, грязевик, фильтр, группа колен, регулирующая арматура	10Dy/5Dy ¹⁾

¹⁾ В случае применения устройства подготовки потока допускается сокращение длин прямолинейных участков до 5Dy/2Dy.

По отдельному заказу возможна поставка расходомера в комплекте с прямолинейными участками соответствующих типоразмеров (КМЧ К2, К3 по табл.9). Материалы деталей расходомера и КМЧ, контактирующие с измеряемой средой, приведены в табл.8.

Допускается монтаж на горизонтальном, вертикальном или наклонном трубопроводе при условии, что весь объем прямолинейных участков и проточная часть полностью заполнены жидкостью. В трубопроводе не должен скапливаться воздух. Не рекомендуется установка расходомера на нисходящих участках трубопровода.

Запрещается установка расходомера в затапливаемых теплофикационных камерах и помещениях.

Внутренний диаметр трубопровода, на котором устанавливается расходомер Метран-300ПР, должен соответствовать значению, приведенному в табл.10. В противном случае, прилегающие к расходомеру участки трубопровода необходимо заменить на прямые участки соответствующей длины из труб, указанных в табл.11 или использовать прямые участки, входящие в КМЧ.

Во время работы расходомера запорная арматура, установленная вблизи расходомера, должна быть полностью открыта.

Частота и амплитуда вибрации в месте установки расходомера не должна превышать 10 Гц и 0,05 мм соответственно.

Габаритные и присоединительные размеры расходомера приведены в табл.10.

МОНТАЖ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СОЕДИНЕНИЙ

Кабели и провода, соединяющие расходомер и вторичные приборы, рекомендуется прокладывать в металлорукавах или металлических трубах.

Рекомендуется применение контрольных кабелей с резиновой или пластмассовой изоляцией, сигнальных кабелей с полиэтиленовой изоляцией.

Рекомендуется применение экранированного кабеля с изолирующей оболочкой при нахождении вблизи мест прокладки линии связи электроустановок мощностью более 0,5 кВА. В качестве сигнальных цепей могут быть использованы изолированные жилы одного кабеля, при этом сопротивление изоляции не менее 50 МОм.

Не допускается располагать линии связи расходомера с внешними устройствами вблизи силовых кабелей.

Допускается прокладка цепей питания расходомера и выходного сигнала в одном кабеле.

Длина линий связи для импульсных и токовых выходов не должна превышать 200 м, сопротивление каждой жилы - не более 20 Ом.

Длина линий связи для интерфейса RS485 не должна превышать 1200 м, рекомендуется применение неэкранированной "витой пары" на основе провода МГШВ 0,35.

Подключение внешних цепей расходомера через сальниковый ввод (код электрического подключения расходомера "С") производить кабелем с наружным диаметром 8-10 мм.

При использовании встроенного во вторичный прибор источника питания он должен быть гальванически развязан от остальных цепей, электромонтаж проводить трех- или четырехжильным кабелем (например, РПШМ-3х0,35, РПШМ-4х0,35).

При использовании автономного источника питания, электромонтаж проводить двухжильным кабелем (например, РПШМ-2х0,35 или МКШ-2х0,35). Допускается использовать отдельные провода с сечением жилы 0,35 мм².

При питании расходомера от гальванически развязанного канала источника питания заземление корпуса производить не требуется. При питании группы расходомеров от одного источника без гальванической развязки необходимо обеспечить равенство потенциалов между проточными частями путем их надежного заземления. Заземление производить подсоединением провода сечением не менее 2,5 мм² от шины заземления к специальному зажиму на корпусе расходомера.

СХЕМЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ ПОДКЛЮЧЕНИЙ

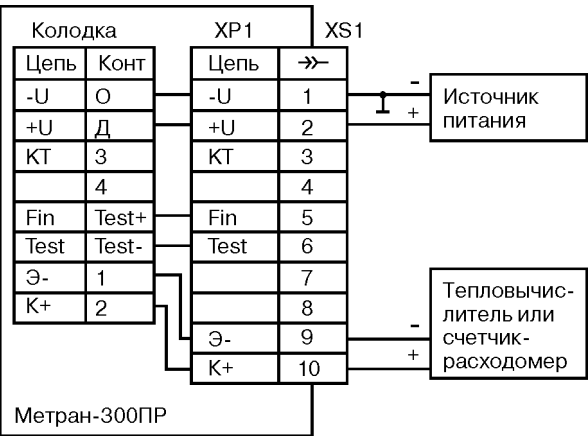


Рис.1. Схема подключения Метран-300ПР с импульсным выходным сигналом к вторичному прибору с автономным источником питания.

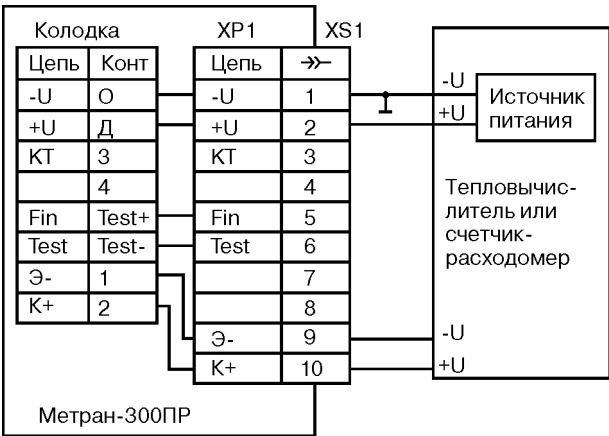


Рис.2. Схема подключения Метран-300ПР с импульсным выходным сигналом к вторичному прибору с встроенным источником питания.

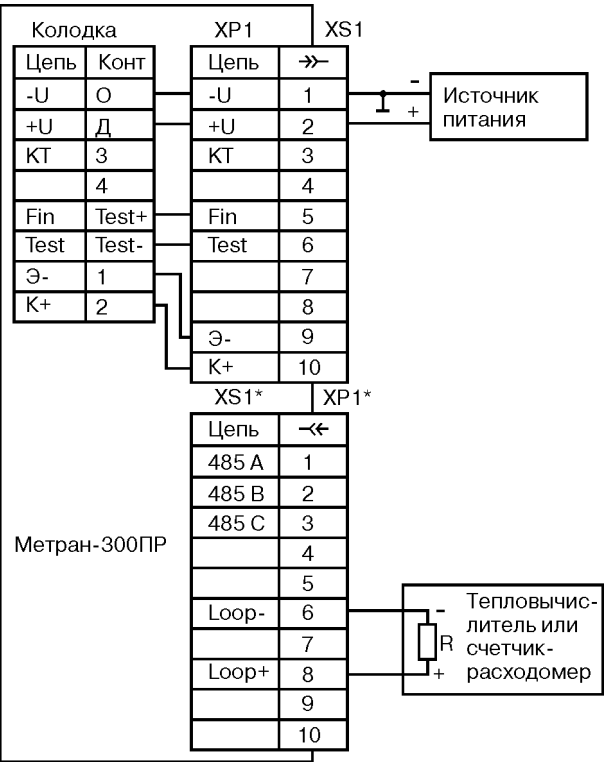


Рис.3. Схема подключения Метран-300ПР с токовым выходным сигналом к вторичному прибору.

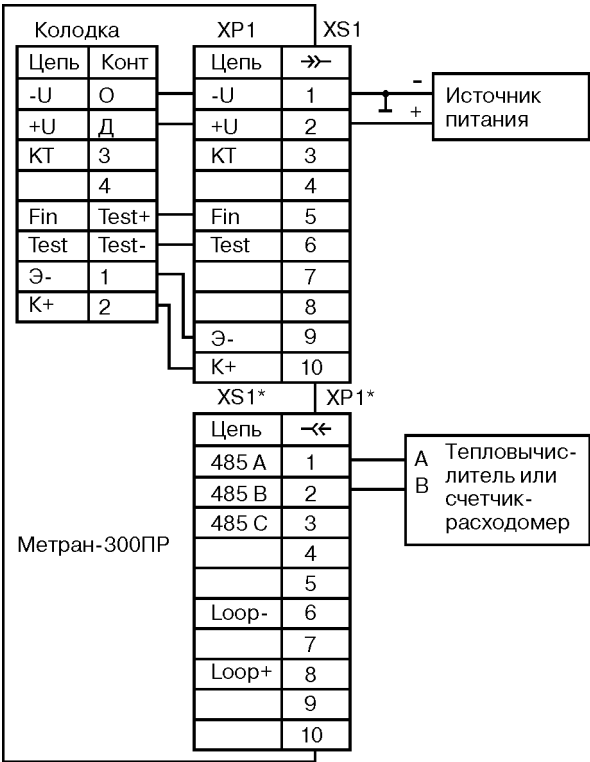


Рис.4. Схема подключения Метран-300ПР с цифровым выходным сигналом Modbus RTU/RS485 к вторичному прибору.

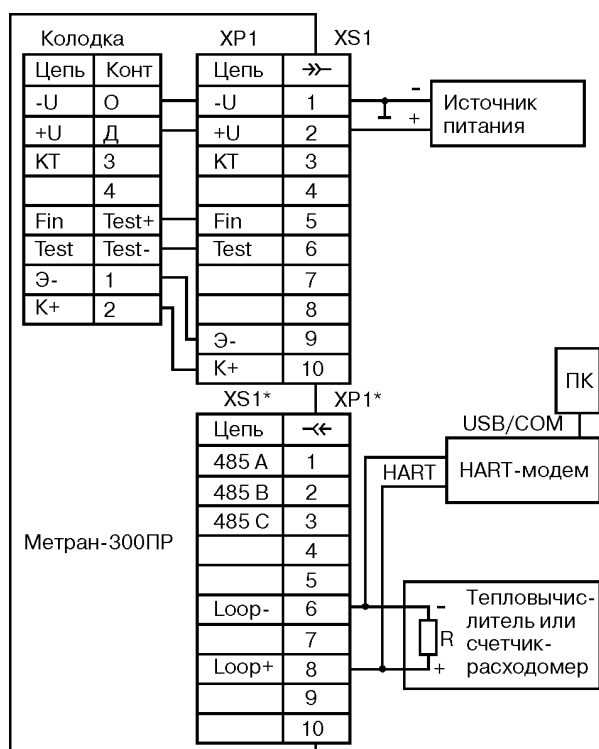


Рис.5. Схема подключения Метран-300ПР с цифровым выходным сигналом к вторичному прибору при настройке или чтении параметров при помощи ПК и HART-модема.

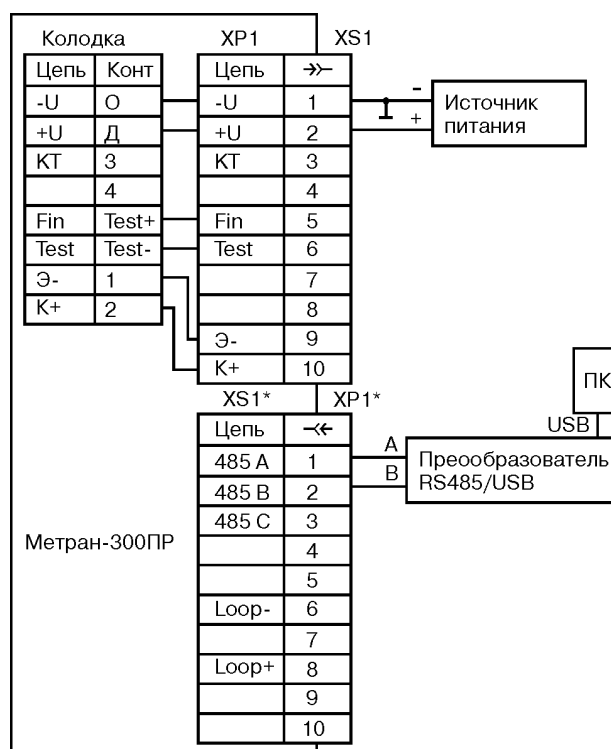
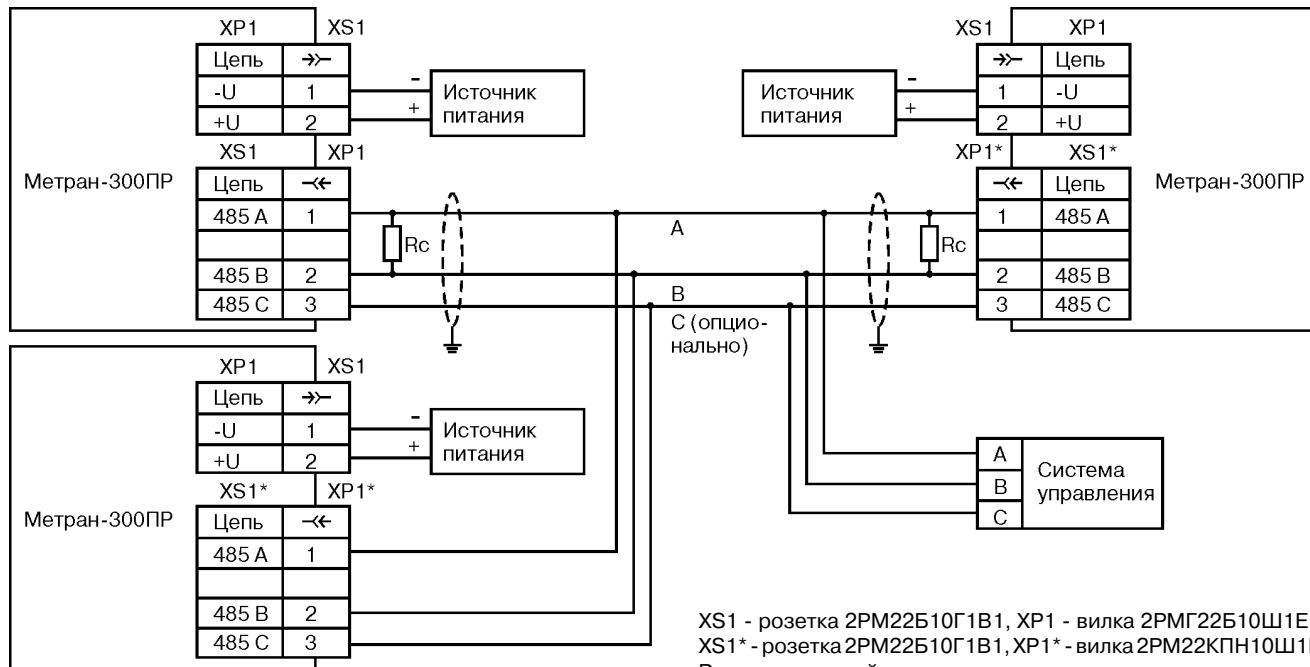


Рис.6. Схема подключения Метран-300ПР с цифровым выходным сигналом ModBus RTU/RS485 к ПК.



XS1 - розетка 2PM22Б10Г1В1, XP1 - вилка 2PMГ22Б10Ш1Е1Б, XS1* - розетка 2PM22Б10Г1В1, XP1* - вилка 2PM22КПН10Ш1Б1, Rc - согласующий резистор с сопротивлением, совпадающим с волновым сопротивлением применяемого кабеля.

1. Рекомендуемый кабель для линии связи типа "витая пара" с волновым сопротивлением 120 Ом.
2. Согласующие резисторы подключаются к линии связи в наиболее удаленных точках. Допускается совместная прокладка в одном кабеле проводов цепей питания расходомера и линии связи. В этом случае рекомендуется экранированный кабель с изолирующей оболочкой. Заземление экрана производить в одной из двух наиболее удаленных точек кабеля (например, путем соединения экрана с корпусом расходомера). Допускается питание нескольких расходомеров от одного блока питания.

Рис.7. Схема подключения нескольких Метран-300ПР с цифровым выходным сигналом Modbus RTU/RS485.

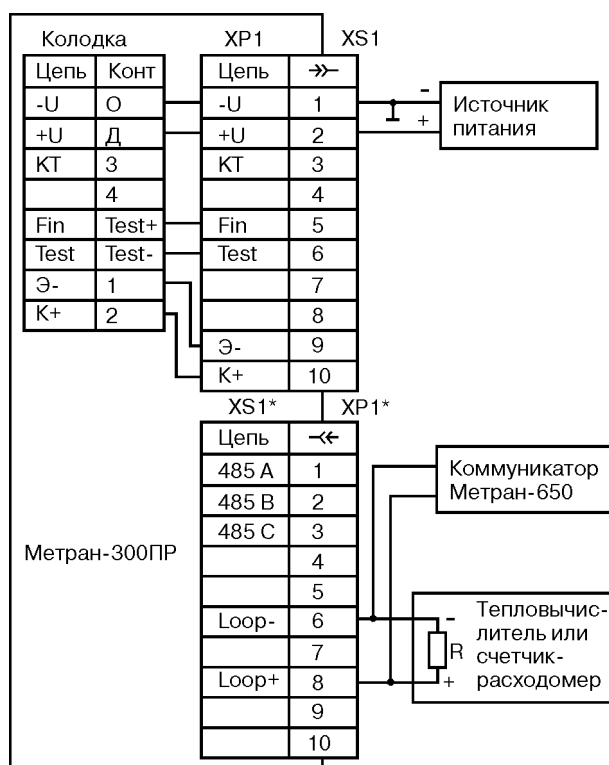


Рис.8. Схема подключения расходомера Метран-300ПР с цифровым выходным сигналом ко вторичному прибору при настройке или чтении параметров при помощи коммуникатора Метран-650.

ПОВЕРКА

Поверка производится проливным или имитационным методом согласно методике, утвержденной Госстандартом РФ (см. "Особенности поверки" в общем разделе "Вихреакустические преобразователи расхода").

Проведение процедуры имитационной поверки возможно без демонтажа расходомера с трубопровода.

Интервал между поверками - 4 года.

НАДЕЖНОСТЬ

Средний срок службы расходомера - не менее 8 лет.

Средняя наработка на отказ - 50000 ч.

ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Гарантийный срок эксплуатации - в течение 18 месяцев со дня ввода расходомера в эксплуатацию.

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

- расходомер;
- паспорт;
- руководство по эксплуатации;
- розетка 2PM22КПН10Г1В1 (для электрического подключения с кодом заказа "ШР");
- упаковка;
- расходомер, имеющий токовый выходной сигнал и /или цифровой выходной сигнал Modbus RTU/RS485, дополнительно комплектуются вилкой 2PM22КПН10Ш1В1.

По требованию заказчика за отдельную плату поставляются следующие изделия:

- комплект монтажных частей (КМЧ);
- комплект для ремонта (см. одноименный раздел);
- коммуникатор Метран-650;
- HART-мультиплексор Метран-670;
- HART-модем Метран-681;
- HART-модем (USB) Метран-682;
- конфигурационная программа HART-Master с руководством пользователя;
- конфигурационная программа Modbus-Master с руководством пользователя.

ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА НА РАСХОДОМЕР МЕТРАН-300ПР

Таблица 7

Модель	Описание изделия	Стандарт
Метран-300ПР	Вихреакустический расходомер	●
Код	Условный проход	
25	Dy 25	●
32	Dy 32	●
50	Dy 50	●
80	Dy 80	●
100	Dy 100	●
150	Dy 150	
200	Dy 200	
250	Dy 250	
300	Dy 300	
Код ¹⁾	Тип расходомера в зависимости от способа монтажа	
A	С коническими переходами, выполненными в проточной части, только для Dy 25, 32, 50, 80, 100	●
B	С коническими переходами, монтируемыми на трубопровод отдельно от проточной части, только для Dy 150, 200	
Код	Цена импульса выходного сигнала	
0,0001	См.табл.4	●
0,001		●
0,01		●
0,1		●
1,0		●
Код ²⁾	Материал комплекта монтажных частей, контактирующих с измеряемой средой	
01	см.табл.8 и 9	●
02		
Код	Токовый выходной сигнал	
42	4-20 мА с линейно-возрастающей характеристикой	●
24	20-4 мА с линейно-убывающей характеристикой	●
Код	Цифровой выходной сигнал	
H	По HART-протоколу (только при наличии токового выходного сигнала)	●
Код	Цифровой выходной сигнал	
Mod	По ModBus-протоколу	●
Код	Индикатор	
I	ЖКИ	●
Код	Тип подключения питания и импульсного выхода	
C	Сальниковый ввод	●
ШР	Штепсельный разъем	●
Код	Комплект монтажных частей	
K0	см.табл.9	●
K1		●
K2		
K3		
K4		
Код	Калибровка расходомера	
P	Протокол проливки	●

¹⁾ Не указывается для расходомеров с Dy 250, 300.

²⁾ Не указывается при выборе комплекта монтажных частей K0.

Пример записи при заказе: Метран-300ПР – 50 – А – 0,1 – 02 – 42 – Mod – И – ШР – К1 – П

В графе «Стандарт» знаком «●» отмечены стандартные опции – опции с минимальными сроками поставки.

ПЕРЕЧЕНЬ МАТЕРИАЛОВ ДЕТАЛЕЙ РАСХОДОМЕРА, КОНТАКТИРУЮЩИХ С ИЗМЕРЯЕМОЙ СРЕДОЙ

Таблица 8

Наименование детали	Метран-300ПР-А и Ду 250, 300		Метран-300ПР-В	
	Код исполнения расходомера			
	01	02	01	02
Фланец	Сталь 25, Ст3сп	Сталь 12Х18Н10Т		
Патрубок*			Сталь 25 Ст3сп	Сталь 12Х18Н10Т
Прокладка (для уплотнения фланцев)	Паронит ПОН, ПОН-А, ПОН-Б			
Корпус	Сталь 12Х18Н10Т		Сталь 12Х18Н10Т	
Стакан				
Тело обтекания	Сталь 14Х17Н2 или 09Х16Н4Б		Сталь 14Х17Н2 или 09Х16Н4Б	
Кольцо (уплотнение тела обтекания)	Резина К-69			
Прокладка (уплотнение тела обтекания)			Фторопласт-4	
Прямой участок*: - фланец - патрубок - труба	Сталь 25 Ст3сп см.табл.11	Сталь 12Х18Н10Т см.табл.11	Сталь 25 Ст3сп см.табл.11	Сталь 12Х18Н10Т см.табл.11

* По заказу.

КОД КОМПЛЕКТА МОНТАЖНЫХ ЧАСТЕЙ РАСХОДОМЕРА

Таблица 9

Код комплекта монтажных частей	Перечень монтажных частей, входящих в комплект	
	Расходомер исполнения А (Dy 25...100)	Расходомер исполнения В (Dy 150, 200)
K0	Прокладки	Прокладки
K1	Фланцы специального исполнения, прокладки, гайки, шайбы пружинные, шайбы круглые, шпильки	Фланцы специального исполнения, патрубки, прокладки, гайки, шайбы пружинные, шайбы круглые, шпильки
K2	Фланцы специального исполнения, прямой участок 2Dy, прямой участок 5Dy, прокладки, гайки, шайбы пружинные, шайбы круглые, шпильки	Фланцы специального исполнения, прямой участок 2Dy, прямой участок 5Dy, прокладки, гайки, шайбы пружинные, шайбы круглые, шпильки
K3	Фланцы специального исполнения, прямой участок 5Dy, прямой участок 10Dy, прокладки, гайки, шайбы пружинные, шайбы круглые, шпильки	Фланцы специального исполнения, прямой участок 5Dy, прямой участок 10Dy, прокладки, гайки, шайбы пружинные, шайбы круглые, шпильки
K4	Фланцы плоские приварные (по ГОСТ 12820) с уплотнительной поверхностью "соединительный выступ" (исполнение 1 по ГОСТ 12815), прокладки, гайки, шайбы пружинные, шайбы круглые, шпильки	-

Примечания:

- Количество деталей, входящих в комплект монтажных частей, приведено в РЭ.
- Расходомеры Ду 250 и 300 поставляются с комплектом монтажных частей по коду K0 или K4.

ГАБАРИТНЫЕ И УСТАНОВОЧНЫЕ РАЗМЕРЫ

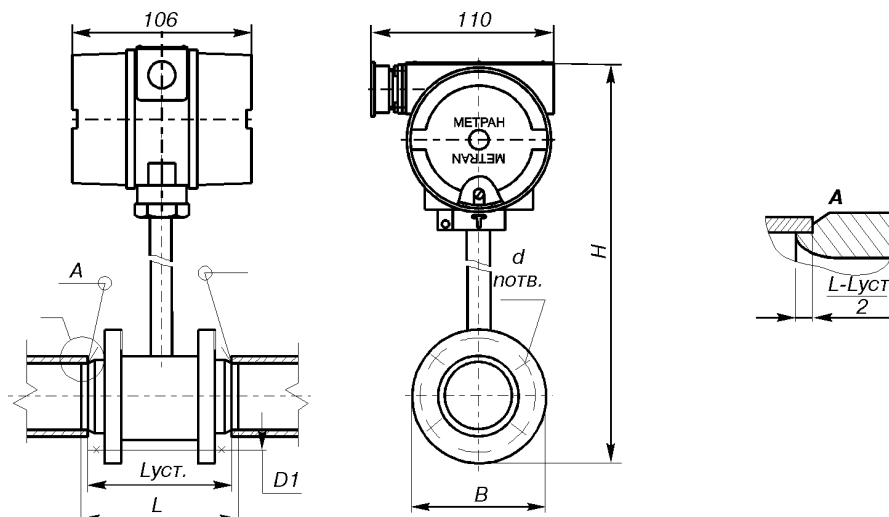


Рис.9. Расходомер Метран-300ПР-В, Ду 150, 200;
импульсный выходной сигнал с подключением через штепсельный разъем (код "ШР").

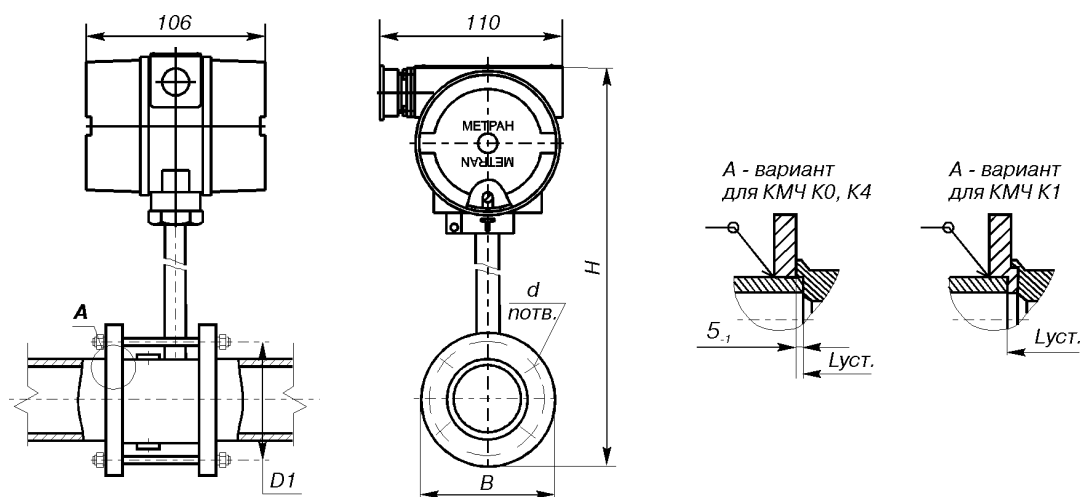


Рис. 10. Расходомер Метран-300ПР-А (Dy25...100); импульсный выходной сигнал с подключением через штепсельный разъем (код "ШР").

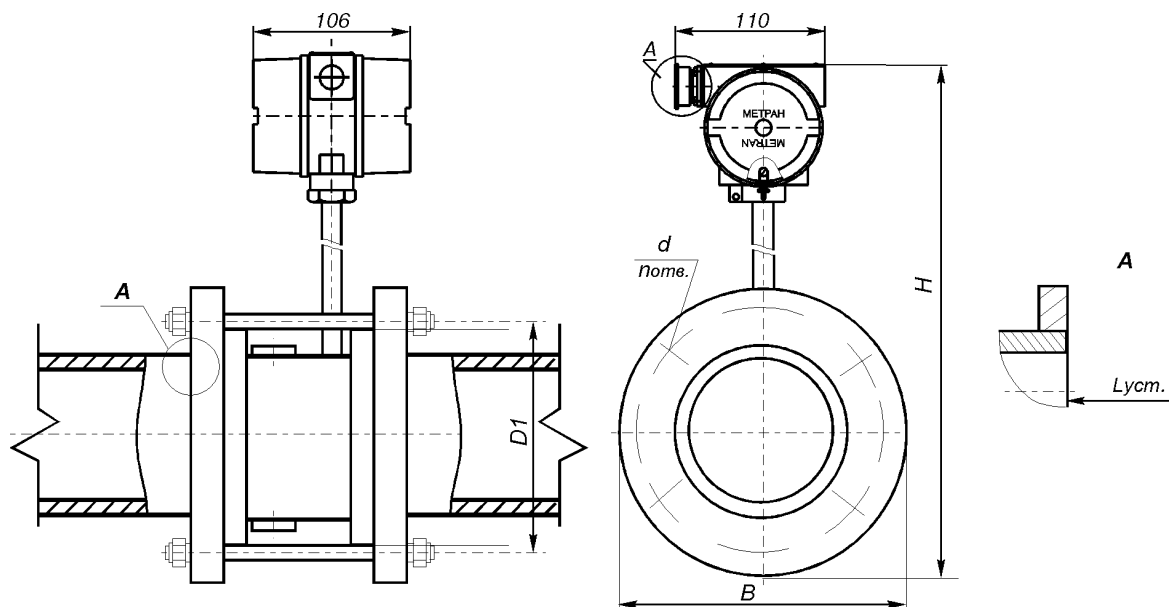


Рис. 11. Расходомер Метран-300ПР, Dy 250, 300; импульсный выходной сигнал с подключением через штепсельный разъем (код "ШР").

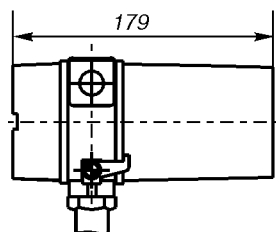


Рис. 12. Исполнение расходомера с ЖКИ.

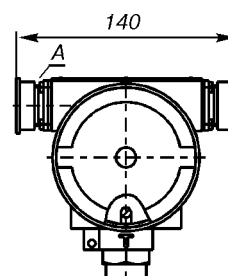


Рис. 13. Импульсный выходной сигнал с подключением через штепсельный разъем (код "ШР") и дополнительно токовый и/или цифровой выходной сигнал.

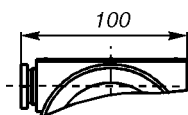


Рис. 14. Импульсный выходной сигнал с подключением через сальниковый ввод (код "С").

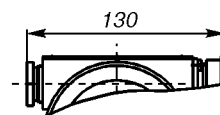


Рис. 15. Импульсный выходной сигнал с подключением через сальниковый ввод (код "С") и дополнительно токовый и/или цифровой выходной сигнал.

К рисункам 9-11

Таблица 10

Dy	B, мм	D1, мм	Луст, мм	H, мм	L, мм	d, мм	п, шт.	Масса, кг
25	115	85	62/86	310	-	14	4	2,8
32	135	100	59/83	325	-	18	4	3,0
50	160/144	125/110	64/88	343/335	-	18	4	3,3
80	195/178	160/145	99/125	375/364	-	18	8/4	6,0
100	215/192	180/160	114/144	405/386	-	18	8	8,5
150	244	210	222	465	278	18	8	10,8
200	334	295	283	560	343	22	12	17,0
250	405	355	210	725	-	22	12	28,0
300	460	410	210	765	-	22	12	33,0

Примечания:

- В числителе дроби для расходомеров исполнения А указаны размеры с КМЧ К0 и К4, в знаменателе - с КМЧ К1.
- Масса расходомеров указана без КМЧ.

ТРУБЫ ДЛЯ ИЗГОТОВЛЕНИЯ ПРЯМОЛИНЕЙНЫХ УЧАСТКОВ

Таблица 11

Dy	Исполнение по материалам		
	01		02
	Труба	Труба-заменитель	Труба
25	труба $\frac{\text{Двн } 26 \times 3,0 \text{ ГОСТ } 8734-75}{\text{ГОСТ } 8733-74}$	труба $\frac{32 \times 3,0 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{ВСт3сп2 ГОСТ } 10705-80}$	Труба 32x3,0-12X18Н10Т ГОСТ 9941-81
32	труба $\frac{\text{Двн } 33 \times 2,5 \text{ ГОСТ } 8734-75}{\text{ГОСТ } 8733-74}$	труба или труба $\frac{38 \times 2,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{ВСт3сп2 ГОСТ } 10705-80}$ $\frac{38 \times 2,5 \text{ ГОСТ } 8732-78}{\text{ВСт3сп2 ГОСТ } 8731-74}$	Труба 38x2,5-12X18Н10Т ГОСТ 9941-81
50	труба $\frac{\text{Двн } 50 \times 3,5 \text{ ГОСТ } 8734-75}{\text{ГОСТ } 8733-74}$	труба или труба $\frac{57 \times 3,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{ВСт3сп2 ГОСТ } 10705-80}$ $\frac{57 \times 3,5 \text{ ГОСТ } 8732-78}{\text{ВСт3сп2 ГОСТ } 8731-74}$	Труба 57x3,5-12X18Н10Т ГОСТ 9941-81
80	труба $\frac{\text{Двн } 82 \times 3,5 \text{ ГОСТ } 8734-75}{\text{ГОСТ } 8733-74}$	труба или труба $\frac{89 \times 3,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{ВСт3сп2 ГОСТ } 10705-80}$ $\frac{89 \times 3,5 \text{ ГОСТ } 8732-78}{\text{ВСт3сп2 ГОСТ } 8731-74}$	Труба 89x3,5-12X18Н10Т ГОСТ 9941-81
100	труба $\frac{\text{Двн } 100 \times 4 \text{ ГОСТ } 8734-75}{\text{ГОСТ } 8733-74}$	труба или труба $\frac{108 \times 4,0 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{ВСт3сп2 ГОСТ } 10705-80}$ $\frac{108 \times 4,0 \text{ ГОСТ } 8732-78}{\text{ВСт3сп2 ГОСТ } 8731-74}$	Труба 108x4,0-12X18Н10Т ГОСТ 9941-81
150	труба $\frac{\text{Двн } 151 \times 4 \text{ ГОСТ } 8734-75}{\text{ГОСТ } 8733-74}$	труба или труба $\frac{159 \times 4,0 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{ВСт3сп2 ГОСТ } 10705-80}$ $\frac{159 \times 4,0 \text{ ГОСТ } 8732-78}{\text{ВСт3сп2 ГОСТ } 8731-74}$	Труба 159x4,0-08X18Н10Т ГОСТ 9941-81
200	труба $\frac{\text{Двн } 208 \times 6 \text{ ГОСТ } 8734-75}{\text{ГОСТ } 8733-74}$	труба или труба $\frac{219 \times 6,0 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{ВСт3сп2 ГОСТ } 10705-80}$ $\frac{219 \times 6,0 \text{ ГОСТ } 8732-78}{\text{ВСт3сп2 ГОСТ } 8731-74}$	Труба 220x6,5-12X18Н10Т ГОСТ 9941-81
250	труба $\frac{273 \times 6,0 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{ВСт3сп2 ГОСТ } 10705-80}$	труба $\frac{273 \times 6,0 \text{ ГОСТ } 8732-78}{\text{ВСт3сп2 ГОСТ } 8731-74}$	Труба 273x6,0-08X18Н10Т ГОСТ 9941-81
300	труба $\frac{325 \times 7,0 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{ВСт3сп2 ГОСТ } 10705-80}$	труба $\frac{325 \times 7,0 \text{ ГОСТ } 8732-78}{\text{ВСт3сп2 ГОСТ } 8731-74}$	Труба 325x7,0-08X18Н10Т ГОСТ 9941-81

Преобразователь расхода вихреакустический Метран-320



- **Измеряемые среды:** вода (теплофикационная, питьевая, техническая, дистиллированная и т.п), водные растворы вязкостью до $2 \cdot 10^{-6} \text{ м}^2/\text{с}$ (2 сСт)
- **Диапазон температур измеряемой среды** 1...150°C
- **Избыточное давление измеряемой среды** до 1,6 МПа
- **Условный проход $D_y(DN)$** 25...100
- **Пределы измерений расхода** 0,18...200 м³/ч
- **Динамический диапазон** 1:100
- **Пределы относительной погрешности измерений объема** $\pm 1,0\%$
- **Выходные сигналы:**
 - импульсный типа "открытый коллектор";
 - 3-х-строчный ЖКИ (опция)
- **Автономное батарейное питание** от встроенного источника 3,6 В
- **Интервал между поверками** - 3 года

Применение: в системах коммерческого учета тепловой энергии, расхода и объема воды ГВС, ХВС автономно или в составе теплосчетчиков.

Используется в составе полностью энерго-независимого счетчика тепла Метран-421, выпускаемого ПГ "Метран".

- **Внесен в Госреестр средств измерений под №24318-03, сертификат №22497**
- **Разрешение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору №РРС 00-33760**
- **Санитарно-эпидемиологическое заключение №77.М0.01.421.П.008199.04.09**

КОНСТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ

Описание принципа действия приведено в общем разделе "Вихреакустические преобразователи расхода". Съем сигнала реализован по однолучевой схеме.

Конструктивное исполнение проточной части "А" (конические переходы "конфузор-диффузор", стабилизирующие профиль скоростей потока, выполнены непосредственно в проточной части расходомера).

Расходомер имеет 2 режима измерения расхода: рабочий и поверочный. В рабочем режиме измерение расхода происходит периодически, в течение времени τ_1 . В течение времени τ_2 ("пауза") измерение не производится, расход полагается постоянным. Соотношение времени "паузы" и

времени измерения $\tau_2/\tau_1=14...18$. В поверочном режиме измерение расхода и индикация на ЖКИ производятся непрерывно.

Одновременно с импульсным выходным сигналом, расходомер может иметь 3-х строчный ЖКИ.

ЖКИ размещается под стеклом крышки электронного блока. Под крышкой электронного блока также установлен геркон, предназначенный для активации ЖКИ. Активация ЖКИ производится путем касания зоны расположения геркона магнитным ключом, который входит в комплект поставки расходомера.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

● Условные проходы D_y , пределы измерений расхода, цена и длительность импульсов приведены в табл. 1.

Таблица 1

Dy	Пределы измерений, м³/ч				Исполнения по цене импульса							
					исполнение 1		исполнение 2					
	Qmin	Q2¹)	Q1¹)	Qmax	Цена, м³/имп.	Длительность, мс	Цена, м³/имп.	Длительность, мс				
25	0,18	0,3	0,6	9	0,001	106±4	0,01	256±4				
32	0,25	0,5	1,0	20			0,1					
50	0,4	1,0	2,0	50	0,01							
80	1,0	2,5	5,0	120								
100	1,5	4,0	8,0	200								

¹⁾ Q_1 , Q_2 - переходные значения расхода, при которых происходит изменение метрологических характеристик преобразователя.

● Выходные сигналы преобразователя

- импульсный типа "открытый коллектор";
- 3-х-строчный ЖКИ(опция).

● Параметры выходного сигнала: максимальное коммутируемое напряжение - не более 30 В, допускаемый ток коммутации - не более 2 мА.

● Индицируемые параметры (при наличии ЖКИ):

- мгновенный расход, м³/ч;
- накопленный объем, м³;
- время наработки преобразователя расхода, ч;
- температура измеряемой среды, °С (поочередно);
- коды НС (при возникновении НС).

Продолжительность индикации - не менее 10 с.

Рекомендуемый режим эксплуатации ЖКИ ≤ 10 включений/сутки.

● Коды нештатных ситуаций (НС):

- расход равен нулю ("0");
 - расход ≤ 0,8 Q_{min} ("L");
 - хаотичный характер вихреобразования ("d")
 - разряд элемента питания: при разряде, близком к критическому попеременно отображается строка прочерков " _ _ _ " и значение расхода ; при разряде ниже критического индикация на ЖКИ отсутствует).
- Реакция расходомера на возникновение НС описана в общем разделе "Вихреакустические преобразователи расхода".

● Погрешности измерений объема и расхода приведены в табл. 2.

Таблица 2

Относительная погрешность измерений:	Пределы погрешности, %
объема по импульсному сигналу при расходах Q: $Q_1 < Q \leq Q_{max}$ $Q_2 < Q \leq Q_1$ $Q_{min} \leq Q \leq Q_2$	$\pm 1,0$ $\pm 1,5$ $\pm 3,0$
накопленного объема по ЖКИ при расходах Q: $Q_1 < Q < Q_{max}$ $Q_2 < Q \leq Q_1$ $Q_{min} \leq Q \leq Q_2$	$\pm 1,0$ плюс одна единица младшего разряда $\pm 1,5$ плюс одна единица младшего разряда $\pm 3,0$ плюс одна единица младшего разряда
мгновенного расхода по ЖКИ при расходах Q: $Q_1 < Q < Q_{max}$ $Q_2 < Q \leq Q_1$ $Q_{min} \leq Q \leq Q_2$	$\pm 1,5$ плюс одна единица младшего разряда $\pm 2,0$ плюс одна единица младшего разряда $\pm 3,5$ плюс одна единица младшего разряда
времени наработки по ЖКИ	$\pm 0,1$ плюс одна единица младшего разряда

ПОВЕРКА

Поверка производится имитационным или проливным методом согласно методике, утвержденной Госстандартом РФ (см. раздел "Особенности поверки" в общем разделе).
Интервал между поверками - 3 года.

НАДЕЖНОСТЬ

Средний срок службы расходомера - 8 лет.
Средняя наработка на отказ - 50 000 ч.

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

- расходомер;
- магнитный ключ (для исполнения с ЖКИ);
- розетка 2PM22КПН10Г1В1;
- батарея;
- паспорт;
- руководство по эксплуатации;
- комплект монтажных частей;
- упаковка;
- комплект для ремонта (по заказу, см. одноименный раздел).

ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Гарантийный срок эксплуатации - в течение 18 месяцев со дня ввода расходомера в эксплуатацию.

ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА НА РАСХОДОМЕР МЕТРАН-320ПР

Таблица 4

Модель	Описание изделия	Стандарт
Метран-320	Вихреакустический расходомер	●
Код	Условный проход	
25	Dy 25	●
32	Dy 32	●
50	Dy 50	●
80	Dy 80	●
100	Dy 100	●
Код	Тип расходомера в зависимости от способа монтажа	
A	С коническими переходами, выполненными в проточной части для Dy 25, 32, 50, 80, 100	●
Код	Цена импульса выходного сигнала	
0,001	См.табл. 1	●
0,01		●
0,1		●
Код	Материал комплекта монтажных частей, контакти-рующих с измеряемой средой	
01	см.табл.5	●
02		
Код	Индикатор	
И	ЖКИ	●
Код	Комплект монтажных частей	
K0	см.табл.6	●
K1		●
K2		
K3		
K4		

Пример записи при заказе: Метран-320 – 50 – А – 0,1 – 02 – И – К1

В графе «Стандарт» знаком «●» отмечены стандартные опции – опции с минимальными сроками поставки.

ПЕРЕЧЕНЬ МАТЕРИАЛОВ, КОНТАКТИРУЮЩИХ С ИЗМЕРЯЕМОЙ СРЕДОЙ

Таблица 5

Наименование детали	Код исполнения по материалам проточной части	
	01	02
Метран-320-А (Ду 25...100)		
Фланец	Сталь 25, Ст3сп	Сталь 12Х18Н10Т
Прокладка (для уплотнения фланцев)	Паронит ПОН, ПОН-А, ПОН-Б	
Корпус, стакан	Сталь 12Х18Н10Т	
Тело обтекания	Сталь 14Х17Н2 или 09Х16Н4Б	
Кольцо (для уплотнения тела обтекания)	Резина К-69	
Прямой участок*: - фланец; - труба	Сталь 25, Ст3сп табл.8	Сталь 12Х18Н10Т табл.8

* При наличии (в соответствии с заказом).

КОД КОМПЛЕКТА МОНТАЖНЫХ ЧАСТЕЙ ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЯ

Таблица 6

Код комплекта монтажных частей	Перечень монтажных частей, входящих в комплект расходомера исполнения А (Ду 25...100)
К0	Прокладки
К1	Фланцы специального исполнения, патрубков, прокладки, гайки, шайбы пружинные, шайбы круглые, шпильки
К2	Фланцы, прямой участок 5Ду, прямой участок 2Ду, прокладки, гайки, шайбы пружинные, шайбы круглые, шпильки
К3	Фланцы, прямой участок 10Ду, прямой участок 5Ду, прокладки, гайки, шайбы пружинные, шайбы круглые, шпильки
К4	Фланцы плоские приварные (по ГОСТ 12820) с уплотнительной поверхностью "соединительный выступ" (исполнение 1 по ГОСТ 12815), прокладки, гайки, шайбы пружинные, шайбы круглые, шпильки

Примечания: количество деталей, входящих в комплект монтажных частей, приведено в РЭ.

ГАБАРИТНЫЕ И УСТАНОВОЧНЫЕ РАЗМЕРЫ

Вариант 1

Вариант 2
(остальное см. вариант 1)

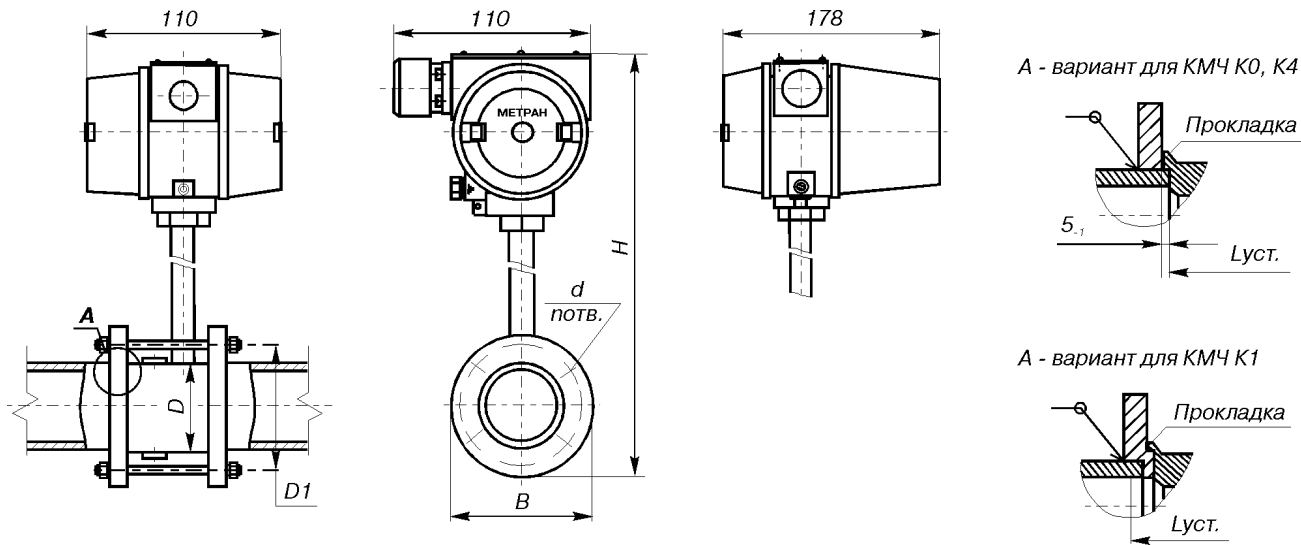


Рис.2. Расходомер Метран-320-А Ду 25; 32; 50; 80; 100.

Вариант 1. С импульсным выходным сигналом.
Вариант 2. С импульсным выходным сигналом и ЖКИ.

Таблица 7

Ду, мм	Метран-320-А							
	В, мм	Д, мм	Д1, мм	Луст, мм	Н, мм	д, мм	п, отв.	Масса, кг
25	115	60	85	62/86	300	14	4	3,3
32	135	64	100	69/83	314	18	4	3,3
50	160/144	75	125/110	64/88	331/323	18	4	3,3
80	195/178	110	160/145	99/125	358/349	18	8/4	6,1
100	215/192	130	180/160	114/144	378/366	18	8	7,7

Примечания:
1. В числителе дроби указаны размеры для расходомеров с КМЧ К0 и К4, в знаменателе - для расходомеров с КМЧ К1.
2. Масса расходомеров указана без КМЧ.

ТРУБЫ ДЛЯ ИЗГОТОВЛЕНИЯ ПРЯМОЛИНЕЙНЫХ УЧАСТКОВ

Таблица 8

Ду	Исполнение по материалам		
	01		02
	Труба	Труба-заменитель	Труба
25	труба $\frac{\text{Двн } 26 \times 3,0 \text{ ГОСТ } 8734-75}{\text{ГОСТ } 8733-74}$	труба $\frac{32 \times 3,0 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{ВСтЗсп2 ГОСТ } 10705-80}$	Труба 32x3,0-12X18H10T ГОСТ 9941-81
32	труба $\frac{\text{Двн } 33 \times 2,5 \text{ ГОСТ } 8734-75}{\text{ГОСТ } 8733-74}$	труба или труба $\frac{38 \times 2,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{ВСтЗсп2 ГОСТ } 10705-80}$ $\frac{38 \times 2,5 \text{ ГОСТ } 8732-78}{\text{ВСтЗсп2 ГОСТ } 8731-74}$	Труба 38x2,5-12X18H10T ГОСТ 9941-81
50	труба $\frac{\text{Двн } 50 \times 3,5 \text{ ГОСТ } 8734-75}{\text{ГОСТ } 8733-74}$	труба или труба $\frac{57 \times 3,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{ВСтЗсп2 ГОСТ } 10705-80}$ $\frac{57 \times 3,5 \text{ ГОСТ } 8732-78}{\text{ВСтЗсп2 ГОСТ } 8731-74}$	Труба 57x3,5-12X18H10T ГОСТ 9941-81
80	труба $\frac{\text{Двн } 82 \times 3,5 \text{ ГОСТ } 8734-75}{\text{ГОСТ } 8733-74}$	труба или труба $\frac{89 \times 3,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{ВСтЗсп2 ГОСТ } 10705-80}$ $\frac{89 \times 3,5 \text{ ГОСТ } 8732-78}{\text{ВСтЗсп2 ГОСТ } 8731-74}$	Труба 89x3,5-12X18H10T ГОСТ 9941-81 или Труба 89x3,5-08X18H10T ГОСТ 9940-81
100	труба $\frac{\text{Двн } 100 \times 4 \text{ ГОСТ } 8734-75}{\text{ГОСТ } 8733-74}$	труба или труба $\frac{108 \times 4,0 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{ВСтЗсп2 ГОСТ } 10705-80}$ $\frac{108 \times 4,0 \text{ ГОСТ } 8732-78}{\text{ВСтЗсп2 ГОСТ } 8731-74}$	Труба 108x4,0-12X18H10T ГОСТ 9941-81

Преобразователь расхода вихреакустический Метран-305ПР



30 МПа

- Измеряемые среды: вода (подтоварная, пластовая), водные растворы вязкостью до $2 \cdot 10^{-6} \text{ м}^2/\text{с}$ (2 сСт)
- Диапазон температур измеряемой среды 1...100°C
- Избыточное давление измеряемой среды до 30 МПа
- Условный проход D_y (DN) 50, 100
- Предел относительной погрешности измерений объема $\pm 1,0\%$
- Выходные сигналы:
 - пассивный импульсный типа “замкнуто/разомкнуто” - оптопара;
 - токовый 4-20 (20-4) мА;
 - цифровой на базе HART-протокола;
 - цифровой на базе ModBus RTU/RS485;
 - 3-х строчный ЖКИ
- Взрывозащищенное исполнение 1ExdIICT5 X
- Самодиагностика
- Интервал между поверками - 4 года

Расходомер Метран-305 применяется для измерения расхода воды в системах поддержания пластового давления (ППД) в нефтедобывающей промышленности.

- Полная взаимозаменяемость с вихревыми преобразователями расхода, обычно эксплуатирующимися в системах ППД, по присоединительным размерам и по способу монтажа.
- Съемное тело обтекания - обслуживание расходомера и поверка без снятия с трубопровода.
- Встроенный в проточную часть датчик температуры - для коррекции в области малых расходов и достижения динамического диапазона 1:100, при этом измеренное значение температуры отображается на ЖК-индикаторе и доступно через цифровые протоколы HART или Modbus.

КОНСТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ

Описание принципа действия приведено в общем разделе "Вихреакустические преобразователи расхода". Съем сигнала реализован по однолучевой схеме.

Расходомер выпускается с условными проходами Ду 50 и 100.

Расходомер с условным проходом Ду 50 имеет одно исполнение по пределам измеряемого расхода (50 м³/ч), а с Ду 100 - три исполнения (50, 120, 200 м³/ч), при этом различные исполнения имеют идентичные присоединительные размеры и отличаются только внутренними диаметрами проточной части расходомера.

Исполнения расходомера Метран-305ПР рассчитанные на максимальные избыточные давления измеряемой среды 20 МПа и 30 МПа имеют съемное тело обтекания. Поверка производится проливным или имитационным методом.

Исполнение расходомера на давление 25 МПа имеет несъемное (сварное) тело обтекания. Поверка осуществляется только проливным методом.

Опционально расходомер оснащается 3-х строчным ЖКИ, который размещается под стеклом крышки электронного блока.

Подсоединение питания и импульсного выходного сигнала производится через штепсельный разъем (вилка) или на клеммной колодке через кабельный ввод (тип соединения определяется заказом).

Подключение питания и выходных сигналов расходомеров взрывозащищенного исполнения осуществляется только через кабельный ввод.

Подсоединение аналогового сигнала и цифровых протоколов HART и Modbus осуществляется через штепсельный разъем (розетку), расположенный на боковой стороне корпуса, симметрично разъему для подключения цепей питания и импульсного выхода.

Для расходомера взрывозащищенного исполнения доступны следующие комбинации выходных сигналов:

- импульсный - цена импульсов выбирается при помощи перемычки на клеммной колодке;
- импульсный; 4-20 мА + HART¹⁾;
- импульсный; Modbus¹⁾.

¹⁾ Цена импульсов программируется через цифровой протокол. Подсоединение всех выходных сигналов данного исполнения производится на клеммной колодке только через кабельный ввод (код заказа "С").

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

● **Пределы измерений расхода, цена и длительность импульса в зависимости от исполнения расходомера** приведены в табл. 1.

Таблица 1

Dy	Исполнение расходомера	Пределы измерений, м³/ч				Исполнения по цене импульса ²⁾³⁾			
						исполнение 1		исполнение 2	
		Qmin	Q2 ¹⁾	Q1 ¹⁾	Qmax	Цена, м³/имп.	Длительность, мс	Цена, м³/имп.	Длительность, мс
50	Метран-305ПР-50/50	0,4	1,0	2,0	50	0,001	10±1	0,001	40±2
100	Метран-305ПР-100/50	0,4	1,0	2,0	50	0,01	100±1		12±2
	Метран-305ПР-100/120	1,0	2,5	5,0	120	0,1	100±1		
	Метран-305ПР-100/200	1,5	4,0	8,0	200	1,0	100±1		8±2

¹⁾ Q1, Q2 - переходные значения расхода, при которых происходит изменение метрологических характеристик расходомера.

²⁾ Исполнение 1 или 2 выбирается Пользователем при помощи перемычки на клеммной колодке. Стандартно расходомер поставляется с исполнением 1, цена импульса которого определяется при заказе. При наличии цифровых протоколов Пользователь может самостоятельно изменить цену и длительность импульсов исполнения 1.

³⁾ Расходомеры взрывозащищенного исполнения с выходным сигналом на базе HART или Modbus протоколов всегда имеют исполнение 1 (перемычка отсутствует).

● **Погрешности измерений объема и расхода** приведены в табл.2.

Таблица 2

Погрешности измерений	Пределы погрешности, %
Основная относительная погрешность измерений объема по импульсному сигналу, объема и расхода по цифровым выходным сигналам при расходах Q: Q1 < Q < Qmax Q2 < Q ≤ Q1 Qmin ≤ Q ≤ Q2	±1,0 ±1,5 ±3,0
Допускаемая погрешность преобразования токового выходного сигнала, от диапазона измерений	±0,2
Дополнительная погрешность измерения расхода по токовому выходному сигналу, вызванная изменением температуры окружающего воздуха от (20±3)°С до любой температуры в рабочем диапазоне температур, от диапазона измерения, на каждые 10°С	±0,1
Основная относительная погрешность измерений времени наработки по цифровым выходным сигналам и по ЖКИ	±0,1

● Выходные сигналы расходомера

- пассивный импульсный типа "замкнуто/разомкнуто" - оптопара (стандартно);
- токовый 4-20, 20-4 мА (опция);
- цифровой на базе HART-протокола (опция);
- цифровой сигнал ModBus RTU/RS485(опция);
- 3-х-строчный ЖКИ (опция).

● **Параметры выходных сигналов расходомера:** описание параметров выходных сигналов приведено в разделе "Основные технические характеристики" Метран-300ПР.

● Индицируемые параметры (при наличии ЖКИ):

3-х строчный дисплей, на котором одновременно, построчно отображаются значения:

- мгновенного расхода, м³/ч;
- накопленного объема, нарастающим итогом, м³;
- времени наработки расходомера, ч;
- температуры измеряемой среды, °С;

Отображение времени наработки и температуры среды производится в одной строке попеременно с интервалом 4 с.

При возникновении нештатных ситуаций (НС), связанных с процессом измерения расхода, на ЖКИ отображается соответствующий код (см. раздел "Работа расходомера в режиме нештатных ситуаций" Метран-300ПР).

Реакция расходомера на возникновение НС описана в общем разделе "Вихреакустические преобразователи расхода".

● **Потеря давления жидкости** на расходомере при расходе Q не превышает, МПа:
 $\Delta P \leq 0,12(Q/Q_{\max})^2$

● **Электропитание расходомера** осуществляется от внешнего источника постоянного тока напряжением 16...36 В с амплитудой пульсации напряжения не более 200 мВ.

Потребляемая мощность расходомера: не превышает 3,6 Вт.

Ток при включении (кратковременно):

100 мА - вид защиты БП ограничение тока;

250 мА - БП с триггерной защитой.

Рекомендуемые блоки питания Метран-602-024-250-01 или Метран-602-024-250.

ВРЕМЯ ДЕМПФИРОВАНИЯ

Настраиваемое, в пределах от 0,5 до 85 с. Конфигурирование доступно при наличии HART или Modbus протоколов.

Заводская настройка: 4 с.

ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОСТЬ

- вида "взрывонепроницаемая оболочка" по ГОСТ Р 30852; маркировка **1Ex d IIC T5 X**

УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ

● Параметры потока жидкости

Температура 1...100°C

Давление до 30 МПа

Вязкость до $2 \cdot 10^{-6} \text{ м}^2/\text{с}$

Для предотвращения кавитации и обеспечения работоспособности расходомера избыточное давление жидкости P на расстоянии $5Dy$ после расходомера должно быть не менее вычисленного по формуле:

$$P_{\min} \geq 3\Delta P + 1,3P_{\text{нп}}(t),$$

где ΔP , МПа (кгс/см²) - потеря давления на расходомере при расходе Q ;

$P_{\text{нп}}(t)$, МПа (кгс/см²) - давление насыщенных паров жидкости при ее фактической температуре t .

● **Степень защиты от воздействия пыли и воды IP65** по ГОСТ 14254

● Параметры внешних факторов

Преобразователь устойчив к воздействию:

- температуры окружающего воздуха от -40 до 70°C;

- внешнего переменного с частотой 50 Гц и постоянного магнитного поля напряженностью до 400 А/м;

- атмосферного давления от 84,0 до 106,7 кПа (от 630 до 800 мм рт.ст.);

- повышенной влажности окружающего воздуха до 95% при температуре от 15 до 35°C без конденсации влаги.

Расходомер прочен при воздействии вибрации, соответствующей исполнению N4 по ГОСТ 52931.

МОНТАЖ НА ТРУБОПРОВОДЕ

Монтаж на трубопроводе производится по типу "сэндвич". Расходомер устанавливается между фланцами специальной конструкции при помощи шпилек и гаек с шайбами. Уплотнение между расходомером и фланцами производится без использования прокладок (металл по металлу). Фланцы и шпильки специальной конструкции входят в КМЧ расходомера.

Длины прямолинейных участков в зависимости от гидравлических сопротивлений приведены в табл.3.

Допускается монтаж на горизонтальном, вертикальном или наклонном трубопроводе при условии, что весь объем прямолинейных участков и проточная часть полностью заполнены жидкостью. В трубопроводе не должен скапливаться воздух.

Таблица 3

Тип гидравлического сопротивления	Длины прямолинейных участков, до/после
Коническое сужение с конусностью до 30°, круглое колено, полностью открытый вентиль или шаровой кран	5Dy/2Dy
Прямое колено, грязевик, группа колен	10Dy/5Dy

Присоединение к трубопроводу должно быть плотным, без перекосов во избежание утечек. В целях обеспечения центрирования расходомера на трубопроводе монтаж производится с применением технологической вставки, которая поставляется по дополнительному заказу.

Во время работы расходомера запорная арматура, установленная до и после расходомера вне прямолинейных участков, должна быть полностью открыта.

Габаритные размеры расходомера в зависимости от исполнения приведены на рис.4, установочные - на рис.5.

Перечень труб, рекомендуемых для изготовления прямолинейных участков, см.табл.4.

Таблица 4

Dy	Рабочее давление, МПа	Труба
50	20, 25	Труба 63х6,5 ГОСТ 8734 B20 (B09Г2С) ГОСТ 8733
	30	Труба 68х9 ГОСТ 8734 B20 (B09Г2С) ГОСТ 8733
100	20	Труба 110х10 ГОСТ 8734 B20 (B09Г2С) ГОСТ 8733
	25	Труба 127х18 ГОСТ 8734 B20 (B09Г2С) ГОСТ 8733
	30	Труба 133х22 ГОСТ 8734 B20 (B09Г2С) ГОСТ 8733

МОНТАЖ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СОЕДИНЕНИЙ

Кабели и провода, соединяющие расходомер и вторичные приборы (вычислитель, контроллер и т.п.), рекомендуется прокладывать в металлорукавах или металлических трубах.

Рекомендуется применение контрольных кабелей с резиновой или пластмассовой изоляцией, сигнальных кабелей с полиэтиленовой изоляцией.

Рекомендуется применение экранированного кабеля с изолирующей оболочкой при нахождении вблизи мест прокладки линии связи электроустановок мощностью более 0,5 кВА.

Не допускается располагать линии связи расходомера с внешними устройствами вблизи силовых кабелей.

Длина линии связи не должна превышать 200 м, сопротивление каждой жилы - не более 20 Ом.

Электромонтаж проводить двухжильным кабелем (например, РПШМ 2х0,35; МКШ 2х0,35). Допускается использовать отдельные провода с сечением жилы 0,35 мм².

СХЕМА ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ ПОДКЛЮЧЕНИЙ

Подсоединение токового и цифровых выходов расходомеров общепромышленного исполнения осуществляется только через штепсельный разъем.

Подсоединение питания и выходных сигналов расходомера взрывозащищенного исполнения осуществляется к клеммной колодке расходомера только через кабельный ввод (код заказа "С").

Схемы электрических соединений для взрывозащищенного исполнения приведены ниже.

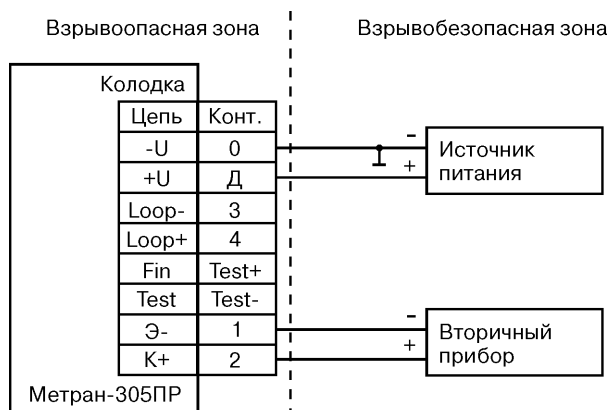


Рис. 1. Схема подключения Метран-305ПР с импульсным выходным сигналом к вторичному прибору.

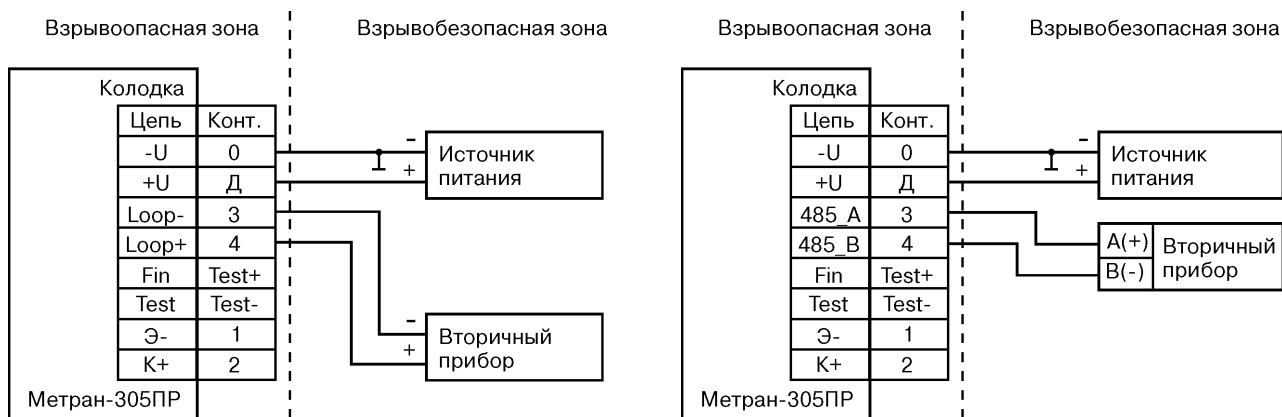


Рис. 2. Схема подключения Метран-305ПР с токовым выходным сигналом к вторичному прибору.

Рис. 3. Схема подключения Метран-305ПР с цифровым выходным сигналом Modbus RTU/RS485 к вторичному прибору.

ПОВЕРКА

Поверка производится беспроточным (имитационным) или проточным методом, согласно методике, утвержденной Госстандартом РФ (см. "Особенности поверки" в общем разделе "Вихреакустические преобразователи расхода").

Расходомеры с исполнением на давление измеряемой среды на 25 МПа поверяются только проточным методом.

Интервал между поверками - 4 года.

НАДЕЖНОСТЬ

Средний срок службы расходомера - 12 лет.

Средняя наработка на отказ - 75000 ч.

ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Гарантийный срок эксплуатации - в течение 18 месяцев со дня ввода расходомера в эксплуатацию, но не более 24 месяцев с даты изготовления.

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

- расходомер;
- паспорт;

- руководство по эксплуатации;
- розетка 2PM22КПН10Г1В1 (для электрического подключения с кодом заказа "ШР");
- расходомер, имеющий токовый выходной сигнал и /или цифровой выходной сигнал Modbus RTU/RS485, дополнительно комплектуются вилкой 2PM22КПН10Ш1В1
- кабельный ввод из никелированной латуни (для исполнения Метран-305ПР и электрического подключения с кодом заказа "С");
- взрывозащищенный кабельный ввод (для исполнения Метран-305ПР-Ex и электрического подключения с кодом заказа "С")
- упаковка.

По требованию заказчика комплект с расходомером поставляются следующие изделия и программное обеспечение:

- коммуникатор Метран-650;
- HART-мультиплексор Метран-670;
- HART-модем Метран-681;
- HART-USB - модем Метран-682;
- конфигурационная программа HART-Master и руководство пользователя программы HART-Master;
- конфигурационная программа Modbus-Master и руководство пользователя;
- комплект для ремонта (см. соответствующий раздел);
- комплект монтажных частей.

ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА НА РАСХОДОМЕР МЕТРАН-305ПР

Таблица 5

Модель	Описание изделия	Стандарт
Метран-305ПР	Вихреакустический расходомер общепромышленного исполнения	●
Метран-305ПР-Ex ¹⁾	Вихреакустический расходомер взрывозащищенного исполнения с маркировкой 1ExdIICT5 X	
Код	Условный проход расходомера / значение максимального измеряемого расхода	
50/50	Dy 50 / 50 м³/ч	●
100/50	Dy 100 / 50 м³/ч	●
100/120	Dy 100 / 120 м³/ч	
100/200	Dy 100 / 200 м³/ч	
Код	Давление измеряемой среды	
20	до 20 МПа (съёмное тело обтекания)	●
25 ²⁾	до 25 МПа (несъёмное тело обтекания)	
30	до 30 МПа (съёмное тело обтекания)	
Код	Цена импульса выходного сигнала	
0,001	см.табл.1	●
0,01		●
0,1		
1,0		
Код	Токовый выходной сигнал	
42	4-20 мА с линейно-возрастающей характеристикой	●
24	20-4 мА с линейно-убывающей характеристикой	●
Код	Цифровой выходной сигнал	
Н	Цифровой сигнал по HART-протоколу (только при наличии токового выходного сигнала)	●
Код	Цифровой выходной сигнал	
Mod	Цифровой сигнал ModBus RTU/RS485	●
Код	Индикатор	
И	ЖКИ	●
Код	Тип подключения питания и импульсного сигнала	
С ¹⁾	Кабельный ввод	●
ШР	Штепсельный разъем	●
Код	Материал исполнения тела обтекания (см.табл.6)	
ХНТ ^{2) 3)}	Сталь 12Х18Н10Т	
Код	Комплект монтажных частей	
	Указывается отдельной строкой, см.табл.7	
Код	Протокол проливки	
П	Протокол проливки	●

¹⁾ Для взрывозащищенного исполнения использовать только код заказа "С".

²⁾ Исполнение с давлением до 25 МПа возможно только с кодом "ХНТ".

³⁾ Указывается только для исполнения тела обтекания из 12Х18Н10Т.

Пример записи при заказе: Метран-305ПР – 100/50 – 20 – 1,0 – 42 – Н – Mod – И – С – ХНТ – П

В графе «Стандарт» знаком "●" отмечены стандартные опции с минимальными сроками поставки.

ПЕРЕЧЕНЬ МАТЕРИАЛОВ ДЕТАЛЕЙ РАСХОДОМЕРА,
КОНТАКТИРУЮЩИХ С ИЗМЕРЯЕМОЙ СРЕДОЙ

Таблица 6

Наименование детали	Материал	Примечание
Фланец	Сталь 20	
Корпус	Сталь 12Х18Н10Т	
Стакан	Сталь 12Х18Н10Т	
Тело обтекания	Сталь 14Х17Н2	Для исполнений расходомеров на 20 и 30 МПа (код исполнения по материалу обтекателя не указывается)
	Сталь 12Х18Н10Т ¹⁾	Код исполнения по материалу обтекателя - ХНТ
Кольцо ²⁾ (для уплотнения съемного тела обтекания)	Резина К-69	Для исполнений расходомеров на 20 МПа
	Резина НО-68-1 НТА	Для исполнений расходомеров на 30 МПа

¹⁾ Обладает коррозионной стойкостью в отношении водно-солевых растворов, имеющих механические примеси. Для расходомеров на давление 25 МПа тело обтекания изготавливается только из 12Х18Н10Т.
²⁾ Исполнение резинового кольца по ГОСТ 9833/18829 в зависимости от Ду и максимально измеряемого расхода.

СТРОКА ЗАКАЗА И СОСТАВ КОМПЛЕКТА МОНТАЖНЫХ ЧАСТЕЙ

Строка заказа КМЧ в зависимости от условного прохода и исполнения расходомера приведена в табл.7, состав в табл.8.
Таблица 7

Dy	Исполнение по давлению измеряемой среды		
	20 МПа	25 МПа	30 МПа
50	КМЧ Ду50 Ру20 МПа для Метран-305	КМЧ Ду50 Ру25 МПа для Метран-305	КМЧ Ду50 Ру30 МПа для Метран-305
100	КМЧ Ду100 Ру20 МПа для Метран-305	КМЧ Ду100 Ру25 МПа для Метран-305	КМЧ Ду100 Ру30 МПа для Метран-305

Таблица 8

Наименование	Количество, шт.
Фланец	2
Шпилька	6
Шпилька разжимная	2
Гайка	20

ГАБАРИТНЫЕ И УСТАНОВОЧНЫЕ РАЗМЕРЫ

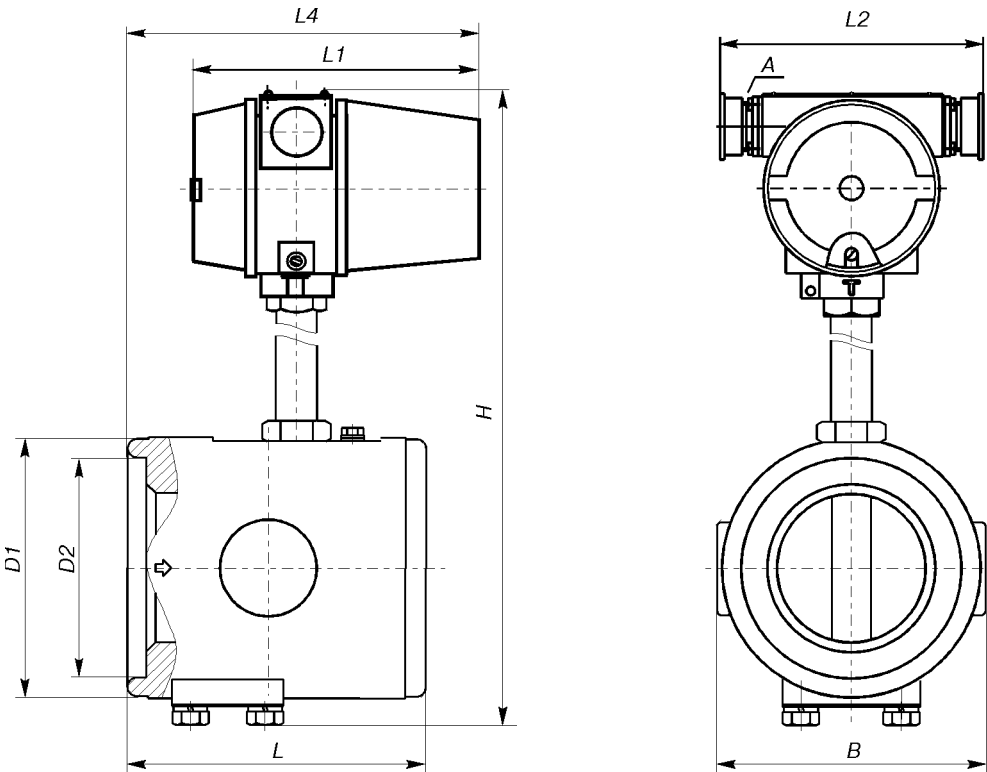


Рис.4. Габаритные размеры расходомера.

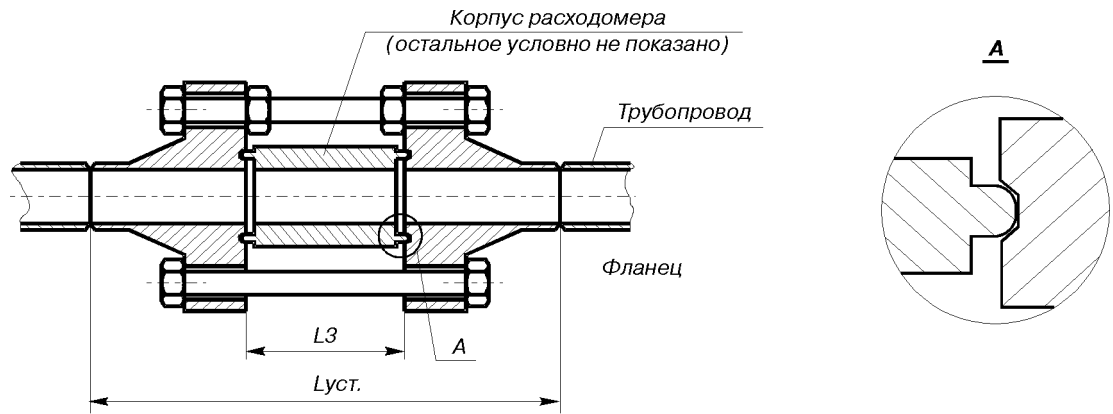


Рис.5. Монтаж расходомера на трубопроводе.

К рисункам 4 и 5:

Таблица 9

Обозначение размера	Номинальное значение, мм, не более	Примечание
L1	108	Расходомер с импульсным выходным сигналом, без ЖКИ
	163	Расходомер с импульсным, токовым и/или цифровыми выходными сигналами, без ЖКИ
	181	Расходомер с ЖКИ
L2	90	Расходомер с импульсным выходным сигналом, электрический разъем "С"
	112	Расходомер с импульсным выходным сигналом, электрический разъем "ШР"
	119	Расходомер с импульсным, токовым и/или цифровыми выходными сигналами, электрический разъем "С"
	142	Расходомер с импульсным, токовым и/или цифровыми выходными сигналами, электрический разъем "ШР"
	90	Расходомер взрывозащищенного исполнения

Таблица 10

Dy / Qmax	D1, мм	D2, мм	L, мм	H, мм, не более	B, мм, не более	L4, мм, не более	Масса, кг, не более
50/50	91	69	140	340	110	205	7,5
100/50	139	117	160	385	150	250	19
100/120						217	17
100/200						222	15

Таблица 11

Dy	Рабочее давление, МПа	L3, мм	Луст, мм
50	20	135	323
	25		299
	30		377
100	20	149	411
	25		337
	30		505

Опросный лист для выбора вихреакустического расходомера Метран-305ПР

* - поля, обязательные для заполнения!

Общая информация		
Предприятие*:		Дата заполнения:
Контактное лицо*:		Тел/факс*:
Адрес*:		E-mail:
Опросный лист №	Позиция по проекту:	Количество*:
Информация об измеряемой среде		
Измеряемая среда*:		
Информация о процессе		
Измеряемый расход*: Мин ____ Ном ____ Макс ____ м ³ /ч		
Температура среды*: Мин ____ Ном ____ Макс ____ °C		
Рабочее давление*: <input type="checkbox"/> до 20 МПа (проливная и имитационная методика поверки) <input type="checkbox"/> до 25 МПа (проливная методика поверки) <input type="checkbox"/> до 30 МПа (проливная и имитационная методика поверки)		
Соединение с трубопроводом на объекте		
Условный проход трубопровода*: <input type="checkbox"/> 50 мм; <input type="checkbox"/> 100 мм; Другой (указать) ____ мм;		
Требования к исполнению расходомера		
Температура окружающей среды: от ____ до ____ °C		
Основная относительная погрешность: ____ %		
Цена импульса выходного сигнала: <input type="checkbox"/> 0,001; <input type="checkbox"/> 0,01; <input type="checkbox"/> 0,1; <input type="checkbox"/> 1,0;		
Выходные сигналы: <input type="checkbox"/> 4-20 мА; <input type="checkbox"/> 20-4 мА; <input type="checkbox"/> HART; <input type="checkbox"/> ModBus RTU/RS485; Импульсный выходной сигнал в стандартной комплектации		
Тип подключения питания и импульсного сигнала: <input type="checkbox"/> кабельный ввод <input type="checkbox"/> штепсельный разъем		
Материал исполнения тела обтекания: <input type="checkbox"/> сталь 14X17H2, стандартное исполнение <input type="checkbox"/> сталь 12X18H10T, повышенная коррозионная стойкость к водно-солевым растворам (всегда для исполнения 25 МПа)		
Взрывозащита: <input type="checkbox"/> нет <input type="checkbox"/> Exd (кабельный ввод Exd в комплекте)		
Дополнительные возможности: <input type="checkbox"/> ЖК-индикатор, температура окружающей среды -40...+70°C <input type="checkbox"/> Протокол поверки		
Дополнительное оборудование, аксессуары, услуги		
<input type="checkbox"/> Комплект монтажных частей (фланцы, шпильки, гайки)		
<input type="checkbox"/> Блок питания		
<input type="checkbox"/> Шеф-надзор, пуско-наладка		
Примечания		
Если известна полная строка заказа, укажите ее в примечании.		

Заполненный опросный лист необходимо направлять на единый электронный адрес или на факс Центра Поддержки Заказчиков (CIS-Support@emerson.com или факс: (351) 799-51-51 доб.19-24), или в Региональное Представительство.

Комплект для ремонта

В комплект поставки расходомеров Метран-300ПР, -305ПР, -320 по отдельному заказу могут входить детали и изделия (см.табл. 1), составляющие "Комплект для ремонта".

Таблица 1

Наименование изделия, детали	Тип расходомера	Код исполнения расходомера	Условный проход, Ду
Обтекатель (тело обтекания)	Метран-300ПР ¹⁾ , Метран-320 ¹⁾	A	25; 32; 50; 80; 100
		B ¹⁾	25 ¹⁾ ; 32 ¹⁾ ; 50 ¹⁾ ; 80 ¹⁾ ; 100 ¹⁾ ; 150; 200
	Метран-300ПР	-	250, 300
	Метран-305ПР ²⁾	-	50/50; 100/50; 100/120; 100/200
Заглушка (для замены тела обтекания при поверке)	Метран-300ПР ¹⁾ , Метран-320 ¹⁾	A	25; 32; 50; 80; 100
		B ¹⁾	25 ¹⁾ ; 32 ¹⁾ ; 50 ¹⁾ ; 80 ¹⁾ ; 100 ¹⁾ ; 150; 200
	Метран-300ПР	-	250, 300
	Метран-305ПР ²⁾	-	50/50; 100/50; 100/120; 100/200
Вставка технологическая	Метран-300ПР, Метран-320	A	25; 32; 50; 80; 100
	Метран-300ПР ¹⁾ , Метран-320 ¹⁾	B ¹⁾	25 ¹⁾ ; 32 ¹⁾ ; 50 ¹⁾ ; 80 ¹⁾ ; 100 ¹⁾ ; 150; 200
	Метран-300ПР	-	250, 300
	Метран-305ПР	-	50/50; 100/50; 100/120; 100/200
Приспособление для демонтажа	Метран-300ПР ¹⁾ , Метран-320 ¹⁾	A	25; 32; 50; 80; 100
		B ¹⁾	32 ¹⁾ ; 50 ¹⁾ ; 80 ¹⁾ ; 100 ¹⁾ ; 150; 200
Уплотнительное кольцо (прокладка) под обтекатель (заглушку)	Метран-300ПР, Метран-320	A	25; 32; 50; 80; 100
		B ¹⁾	32 ¹⁾ ; 50 ¹⁾ ; 80 ¹⁾ ; 100 ¹⁾ ; 150; 200
	Метран-300ПР	-	250, 300
	Метран-305ПР ²⁾	-	50/50; 100/50; 100/120; 100/200
Прокладка для КМЧ	Метран-300ПР, Метран-320	A	25; 32; 50; 80; 100
		B ¹⁾	32 ¹⁾ ; 50 ¹⁾ ; 80 ¹⁾ ; 100 ¹⁾ ; 150; 200
	Метран-300ПР	-	250, 300
Элемент питания	Метран-320	-	

¹⁾ Узлы и детали для расходомеров исполнения "B" Ду 25...100 для эксплуатирующихся в настоящее время расходомеров до 2004 г. выпуска изготавливаются по спецзаказу.

²⁾ Только для исполнения расходомера с максимальным избыточным давлением среды 20 МПа со съемным телом обтекания.

ПРИМЕР ЗАПИСИ ПРИ ЗАКАЗЕ

Комплект для ремонта - Обтекатель - Метран-300ПР - 50 - A				
1	2	3	4	5

1. Общее наименование товарной группы (указывается обязательно).

2. Наименование изделия/детали (табл.1).

3. Тип расходомера (табл.1).

4. Условный проход расходомера.

5. Код конструктивного исполнения расходомера.

Струевыпрямитель

КОНСТРУКТИВНОЕ ИСПОЛНЕНИЕ

Струевыпрямитель изготавливается из трубок с внутренним диаметром d , расположенных параллельно оси трубопровода и заполняющих все его сечение. Число трубок не менее 19. Габаритные и установочные размеры струевыпрямителя приведены в табл.1. Материал - Ст3; Ст25.

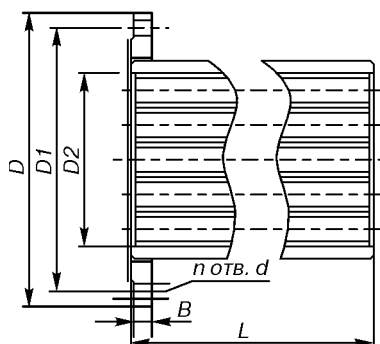


Рис.1. Фланцевое исполнение.

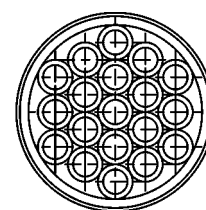
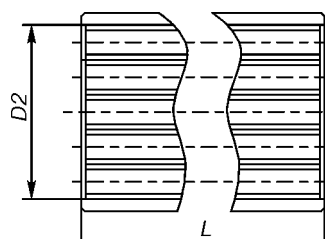
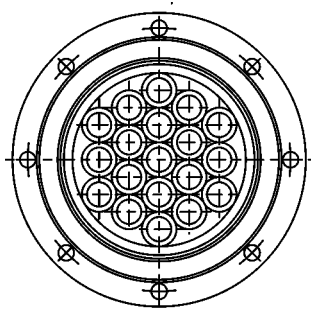


Рис.2. Бесфланцевое исполнение.

Таблица 1

Dy	Фланцевое исполнение								Бесфланцевое исполнение		
	L, мм	D, мм	D1, мм	D2, мм	B, мм	d, мм	n, шт	Масса, кг	L, мм	D2, мм	Масса, кг
50									100	50	0,9
80	160	195	160	82	21	18	8	6,6	160	82	2,9
100	200	215	180	100	23			10,0	200	100	5,3
150	300	280	240	151	25	22		24,2	300	151	16,4
200	400	335	295	208	27		12	45,7	400	208	35,6
250	500	405	355	261	28	26		66,9	500	261	52,4
300	600	460	410	311	28			98,7	600	311	80,9

ПРИМЕР ЗАПИСИ ПРИ ЗАКАЗЕ

Струевыпрямитель - фланцевый - Dy 80

1

2

3

1. Наименование изделия.
2. Конструктивное исполнение:
 - фланцевое;
 - бесфланцевое.
3. Условный проход струевыпрямителя (табл.1).

Узлы учета и расходомеры переменного перепада давления

Расходомер переменного перепада давления - это измерительный комплекс, принцип действия которого основан на зависимости расхода от перепада давления, создаваемого первичным преобразователем расхода, установленным в трубопроводе.

В настоящее время измерение расхода методом переменного перепада давления является популярной и широко применяемой технологией.

Самым распространенным первичным преобразователем расхода является стандартное сужающее устройство - диафрагма. В нашем каталоге представлены следующие виды диафрагм (по ГОСТ 8.586-2005, МИ 2638-2001, РД50-411): ДКС, ДБС, ДФК, в том числе, специальные исполнения - диафрагмы с коническим входом, износостойчивые.

Современные решения для измерений расхода методом переменного перепада давления представлены расходомерами интегральной конструкции на базе диафрагм Rosemount серии 405 и расходомерами интегральной конструкции на базе осредняющей напорной трубки (ОНТ) Annubar.

Расходомер интегральной конструкции состоит из датчика перепада давления, первичного преобразователя расхода, вентильного блока и поставляется как единый узел, готовый к установке. Исключается потребность в импульсных линиях и вспомогательных устройствах, сокращается количество потенциальных мест утечек среды. Установка такого расходомера проста и экономична.

Расходомеры интегральной конструкции Rosemount 3051SFC на базе диафрагм Rosemount серии 405 используются при Ду трубопровода от 15 до 300 мм. Диафрагма с одним отверстием Rosemount 405P является решением задачи измерений расхода среды в трубопроводах Ду 15-300 мм. Диафрагму с четырьмя отверстиями Rosemount 405C (стабилизирующая) применяют при Ду 50-300 мм. Благодаря конструкции стабилизирующей диафрагмы сокращается необходимая длина прямолинейных участков трубопровода - 2Du до и 2Du после места установки диафрагмы. Значительно сокращаются материальные и трудовые затраты при установке расходомера, а также сокращается время на техническое обслуживание, поскольку расходомер можно установить практически в любом месте.

Расходомеры интегральной конструкции на базе осредняющей напорной трубки Annubar представлены моделями Метран-350, Rosemount 3051SFA, Метран-150RFA, соединяющий датчик давления Метран-150CDR и ОНТ Annubar 485. Расходомеры на базе ОНТ Annubar являются решением задачи измерений расхода при Ду трубопровода от 50 до 2400 мм.

Использование ОНТ Annubar в качестве первичного преобразователя расхода позволяет сократить безвозвратные потери давления в трубопроводе, присущие измерительным комплексам

с сужающими устройствами - диафрагмами. Чем больше потери давления в трубопроводе, тем больше электроэнергии необходимо для работы насосов или компрессоров. Экономия электроэнергии позволяет сократить суммарные затраты и повысить эффективность производства. Установка таких расходомеров экономична и менее трудоемка по сравнению с установкой измерительного комплекса на базе стандартной диафрагмы - необходимо просверлить отверстие в трубопроводе, приварить монтажный фланец, вставить расходомер в трубопровод и подключить, при этом целостность трубопровода не нарушается.

В состав расходомеров Метран-350SFA, расходомеров Rosemount 3051SFA входят датчики давления 3051S. Пакет расширенной диагностики ASP™ (Abnormal Situation Prevention) - опция датчика Rosemount 3051S с передачей сигнала по HART® протоколу позволяет предотвратить возможные аварийные ситуации с помощью Статистического Мониторинга Процесса (SPM), а также проводить диагностику закупорок импульсных линий и определять попадание газа в жидкость при измерениях расхода.

Беспроводные решения Smart Wireless для измерений расхода методом переменного перепада давления представлены моделями расходомеров на базе ОНТ Annubar и диафрагм Rosemount серии 405 с беспроводными датчиками давления 3051S.

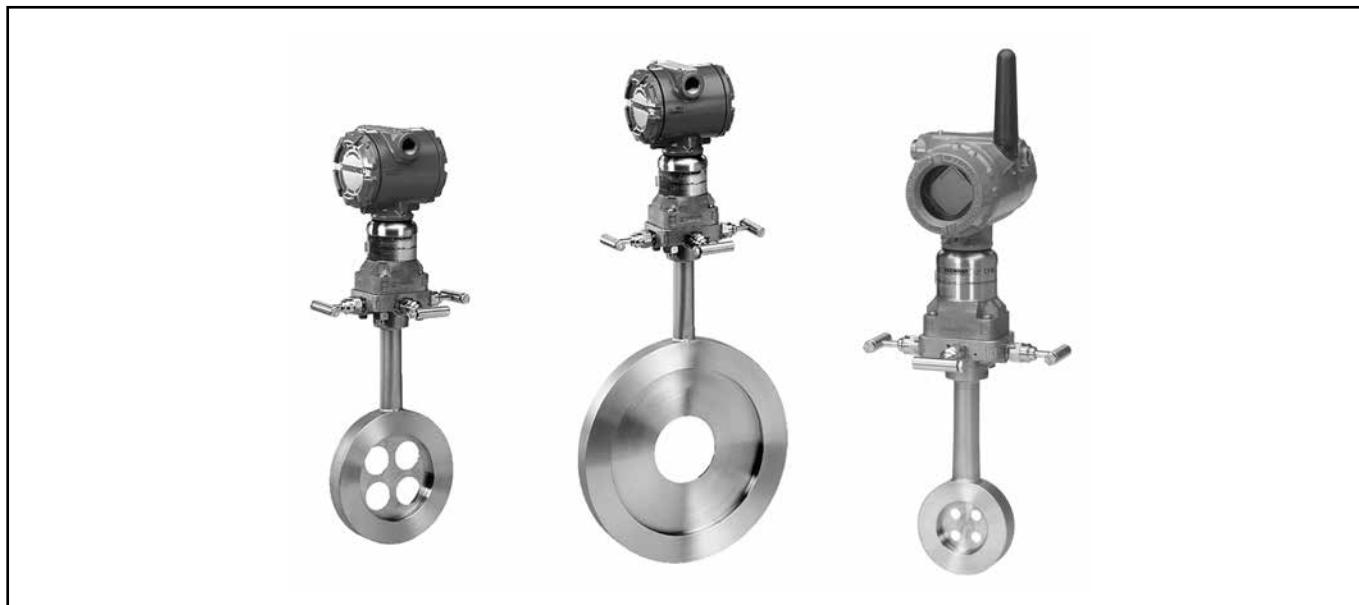
Многopараметрические преобразователи Rosemount 3051SMV в составе расходомеров и Rosemount 3051SFC обеспечивают измерения трех переменных процесса - перепад давления, абсолютное давление, температура и вычисление массового расхода жидкости, газа и пара, объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям, в режиме реального времени. Расходомер интегральной конструкции с многopараметрическим преобразователем заменяет работу нескольких устройств и компонентов традиционного расходомерного узла, необходимых для измерений параметров среды и вычислений массового расхода.

Расходомеры Метран-350 широко применяют в составе комплексов учета энергоносителей ТЭКОН-20К, а также в составе теплосчетчиков Логика 8961 и Логика 9961. Первичные преобразователи расхода ОНТ Annubar, сужающие устройства диафрагмы входят в состав систем Pro-ROC-M, предназначенных для измерений расхода и количества жидкостей, газов, пара, тепловой энергии, обработки и отображения полученной информации для технологических целей и учетно-расчетных операций.

Менеджер по расходомерам
переменного перепада давления

Качалин Н.

Расходомеры Rosemount 3051SFC на базе диафрагм Rosemount 405



- Межповерочный интервал - 4 года
- Измеряемые среды: жидкость, газ, пар
- Температура измеряемой среды:
 - 40...232°C (интегральный монтаж датчика);
 - 100...454°C (удаленный монтаж датчика импульсными линиями)
- Избыточное давление в трубопроводе до 10 МПа
- Условный проход трубопровода:
 - Dy 15...300 (диафрагма Rosemount 405P);
 - Dy 50...300 (диафрагма Rosemount 405C)
- Пределы измерений расхода рассчитываются для конкретного применения
- Динамический диапазон 8:1, 10:1, 14:1
- Основная относительная погрешность измерений расхода до $\pm 0,7\%$
- Выходной сигнал: 4-20 мА/HART, беспроводной WirelessHART
- Наличие взрывозащищенного исполнения

Расходомеры на базе диафрагм Rosemount серии 405 предназначены для измерения расхода жидкостей, газов, пара и передачи полученной информации для технологических целей и учетно-расчетных операций.

Основные преимущества:

- интегральная конструкция расходомера исключает потребность в импульсных линиях и дополнительных устройствах, сокращает количество потенциальных мест утечек среды;
- минимальная длина прямолинейных участков трубопровода 2 Dy до и 2 Dy после места установки расходомера на базе диафрагмы Rosemount 405C (стабилизирующей) значительно упрощает монтаж и сокращает затраты;
- многопараметрический преобразователь 3051SMV в составе расходомеров обеспечивает вычисление мгновенного массового расхода жидкости, пара, газа или объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям.

Области применения - химическая, нефтехимическая, нефтяная, газовая, пищевая, фармацевтическая и др. отрасли промышленности.

УСТРОЙСТВО И ПРИНЦИП ДЕЙСТВИЯ

Принцип действия расходомеров основан на измерении расхода среды (жидкости, газа, пара) методом переменного перепада давления.

Первичными преобразователями расхода в расходомерах Rosemount 3051SFC являются диафрагмы Rosemount серии 405.

Диафрагма Rosemount серии 405 представляет собой жесткую неразборную конструкцию, состоящую из собственно диска измерительной диафрагмы с угловым отбором давления, кольцевых камер, удлинителя, а также монтируемого на удлинителе вентильного блока (для интегрального монтажа датчика) либо переходников (для подсоединения датчика импульсными линиями).

Диафрагма устанавливается между фланцами, а центрирующее кольцо обеспечивает оптимальную точность установки.

Диафрагмы Rosemount серии 405 имеют исполнения 405C и 405P.

Диафрагма 405P имеет одно круглое отверстие и изготавливается для Ду от 15 до 300.

Диафрагма 405C (стабилизирующая) изготавливается для Ду от 50 до 300. Четыре отверстия диафрагмы 405C осредняют скорость потока, обеспечивая высокую

повторяемость создаваемого перепада давления и, как следствие, высокую точность измерений расхода. Необходимая длина прямолинейного участка трубопровода 2 Ду до и 2 Ду после места установки диафрагмы.

Расходомер Rosemount 3051SFC - на базе датчика давления 3051S и диафрагмы Rosemount серии 405 применяются для измерений объемного расхода в рабочих условиях.

Расходомеры Rosemount 3051SFC - на базе многопараметрического преобразователя 3051SMV и диафрагмы Rosemount серии 405 применяются для:

- измерения трех переменных процесса: перепад давления, абсолютное давление и температура (при помощи дополнительного термопреобразователя сопротивления типа ТСП 100 (Pt 100));
- вычисления мгновенного массового расхода жидкости, пара, газа или объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63 (СУ: 20°C; 101,325 кПа);
- вычисления количества измеряемой среды (функция счетчика).

Модели расходомеров на базе диафрагм Rosemount серии 405

Модели расходомеров и диаметры условного прохода трубопровода (Ду) приведены в табл. 1

Таблица 1

Модель расходомера	Модель датчика	Модель диафрагмы	Ду
3051SFCC	3051S	405C	50; 80; 100; 150; 200; 250; 300
3051SFCP		405P	15; 25; 40; 50; 80; 100; 150; 200; 250; 300



Рис. 1. Установка расходомера Rosemount 3051SMV.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

В зависимости от свойств измеряемой среды, параметров технологического процесса и диаметра трубопровода расходомеры Rosemount 3051SFC могут измерять расход от нескольких л/ч (кг/ч) до тысяч м³/ч (т/ч).

Расчет модели расходомера, с учетом данных техпроцесса и требований Заказчика, производится в специализированной программе Toolkit (Rosemount) согласно информации опросного листа.

● Перечень измеряемых сред

Таблица 2

1,1,2,2-тетрафлуорэтан	1-пентен	Ацетон	Метанол	Фенол
1,1,2-трихлорэтан	1-ундеканол	Ацетонитрил	Метил акрилат	Флуорен
1,2,4-трихлорбензол	2,2-диметилбутан	Бензальдегид	Метил виниловый эфир	Фуран
1,2-бутадиен	2-метил-1-пентен	Бензиловый спирт	Метил этил кетон	Хлорин
1,3,5-трихлорбензол	m-дихлорбензол	Бензол	Монокись углерода	Хлористый водород
1,3-бутадиен	m-хлоронитро-бензол	Бифенил	Неон	Хлоротрифлуорэтилен
1,4-гексадиен	n-бутан n-бутанол	Винил ацетат	Неопентан	Хлоропрен
1,4-диоксан	n-бутиральдегид	Винил хлорид	Нитробензол	Цианид водорода
1-бутен	n-бутиронитрил	Винил циклогексан	Нитрометан	Циклогексан
1-гексадеканол	n-гексан	Вода	Нитроэтан	Циклогептан
1-гексен	n-гептадекан	Водород	Оксид этилена	Циклопентан
1-гептан	n-гептан	Воздух	Оксид азота	Циклопентин
1-гептанол	n-декан	Гелий-4	Пентафлуорэтан	Циклопропан
1-деканал	n-додекан	Гидразин	Перекись водорода	Четыреххлористый
1-деканол	n-октан	Двуокись серы	Пирен	углерод
1-децен	n-пентан	Двуокись углерода	Природный газ	Этан
1-додеканол	Азот	Дивиниловый эфир	Пропилен	Этанол
1-додецен	Азотная кислота	Закись азота	Пропан	Этиламин
1-нонанал	Акрилонитрил	Изобутан	Пропилен	Этилбензол
1-нонанол	Аллиловый спирт	Изобутил бензол	Сернистый водород	Этилен
1-октанол	Аммоний	Изопентан	Стирен	Этилен гликоль
1-октен	Аргон	Изопрен	Толуол	
1-пентадеканол	Ацетилен	Изопропанол	Трихлорэтилен	
1-пентанол		Метан	Уксусная кислота	

● Диапазоны измерений расхода

Таблица 3

Измеряемая среда	Диапазон измерений расхода
Жидкость (вода при 20°C и 101,325 кПа)	0,03...1800 м³/ч
Газ (воздух при 20°C и 101,325 кПа)	0,063...3810 м³/мин
Пар (при 100°C и 101,325 кПа)	0,0243...292,5 т/ч

● Выходные сигналы расходомеров

Для расходомеров 3051SFC с датчиком давления 3051S:

- выходной сигнал 4-20 мА соответствует текущему значению перепада давления или мгновенному объемному расходу в рабочих условиях;
- сигнал по HART передает текущее значение перепада давлений или мгновенного объемного расхода в рабочих условиях;
- возможна передача данных по беспроводному протоколу WirelessHART.

Для расходомеров 3051SFC с многопараметрическим преобразователем 3051SMV:

- выходной сигнал 4-20 мА соответствует одному из измеряемых параметров: перепаду давления, абсолютному давлению, температуре измеряемой среды, мгновенному массовому расходу жидкости, пара, газа, объемному расходу газа, приведенному к стандартным условиям;
- сигнал HART передает текущие значения измеряемых перепада давления, абсолютного давления, температуры измеряемой среды, мгновенного массового расхода жидкости, пара, газа или объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям, количества измеряемой среды;
- возможна передача всех переменных по беспроводному протоколу WirelessHART через THUM-адаптер Rosemount 775 (подробнее см. раздел "THUM-адаптер Rosemount 775").

● Встроенный или удаленный ЖК-индикатор

● Пределы основной относительной погрешности

измерений расхода в зависимости от исполнения электроники датчиков и параметров диафрагмы приведены в табл. 4.

Таблица 4

Модель расходомера	Dy	Относительный диаметр отверстия сужающего устройства, β	Исполнение электроники датчика ²⁾		
			Classic (динамический диапазон 8:1)	Ultra (динамический диапазон 8:1)	Ultra for flow (динамический диапазон 14:1)
3051SFCC	50...300	0,4 0,65	±1,4% ±1,65%	±0,9% ±1,25%	±0,75% ±1,15%
3051SFCP	15...300	0,4 0,65 ¹⁾	±1,8%	±1,35%	±1,30%

¹⁾ Для диафрагмы:

Rosemount 405P β - это отношение диаметра отверстия сужающего устройства к внутреннему диаметру трубопровода;

Rosemount 405C β - это отношение двух диаметров отверстия сужающего устройства к внутреннему диаметру трубопровода.

²⁾ Значения погрешностей приведены для Dy от 50 до 200, для других значений Dy к приведенным в таблице погрешностям необходимо добавить 0,5%.

● Время включения

Для расходомера 3051SFC заявленные параметры аналогового и цифрового сигналов обеспечиваются через 2 с после включения питания.

● Время демпфирования:

Время реакции аналогового выходного сигнала на ступенчатое изменение входного сигнала устанавливается пользователем от 0 до 60 с для расходомера 3051SFC.

Запрограммированное значение демпфирования добавляется к времени отклика модуля сенсора.

● Электропитание

От внешнего источника постоянного тока

Для расходомеров Rosemount 3051SFC:

- напряжение питания 10,5...42,4 В без внешней нагрузки (при передаче сигнала по 4-20 мА) или с $R_n \geq 250$ Ом (при передаче сигнала по HART-протоколу);

- для многопараметрического преобразователя 3051SMV датчика 3051S с опцией DA2 - пакет расширенной диагностики ASP (Abnormal Situation Presentation) напряжение питания 12...42,4 В с $R_n \geq 250$ Ом.

Максимальное сопротивление нагрузки определяется уровнем напряжения внешнего источника питания и не должно выходить за пределы рабочей зоны, приведенной на рис. 2.

Для обеспечения передачи данных по протоколу HART минимальное сопротивление контура должно быть не менее 250 Ом.

● Потребляемая мощность не более 1,1 Вт

Для беспроводных расходомеров Rosemount

3051SFC:

От автономного модуля питания 701PBKKF Black Power:

- маркировка взрывозащиты модуля питания 0ExialICT,T5 (особовзрывобезопасный);
- представляет собой элемент питания с рабочим напряжением 7,2 В. Содержит две литий-тионилхлоридные батареи с напряжением 3,6 В каждая, установленные в один из отсеков собственного герметичного корпуса. Во второй отсек устанавливаются токоограничительный резистор и предохранитель, залитые компаундом;
- беспроводные приборы в каждой посылке сообщают заряд питания, так что обслуживающий персонал может заблаговременно произвести замену модуля питания;
- модуль питания не перезаряжается.



Выходные электрические параметры модуля питания:

Напряжение, U, В, не более	7,8
Ток, I, мА, не более	106,25
Мощность, P, Вт, не более	0,829
Номинальный ток предохранителя, мА	62,5

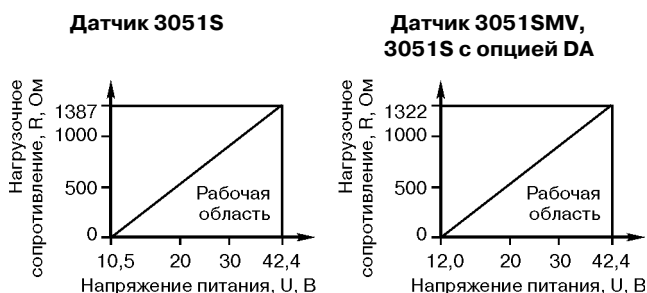


Рис. 2.

ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОЕ ИСПОЛНЕНИЕ

Вид взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» с маркировкой по взрывозащите **1ExdIICT5/T6**.

Вид взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь» - с маркировкой по взрывозащите **0ExialICT4/T5**.

МОНТАЖ РАСХОДОМЕРОВ**Рекомендации по установке расходомеров**

При монтаже расходомера на трубопровод для измерения жидкости и пара необходимо, чтобы дренажный/вентиляционный клапан был расположен отверстием вверх для предотвращения захвата воздуха; при измерении газа - отверстием вниз для спуска конденсата.

Рекомендации по установке в зависимости от измеряемой среды и ориентации трубопровода отображены также в табл.5.

Таблица 5

Ориентация/ направлении потока	Технологическая среда		
	Газ	Жидкость	Пар
Горизонтально	П/В	П/В	П/В
Вертикально вверх	В	П/В	В
Вертикально вниз	П/В	НР	НР

Примечание: допускается монтаж датчика:

П - прямой (интегральная сборка диафрагма-ВВ-датчик);

В - выносной (удаленный импульсными линиями);

НР - установка не рекомендуется.

При установке на горизонтальном трубопроводе монтаж следует проводить согласно рис.3.

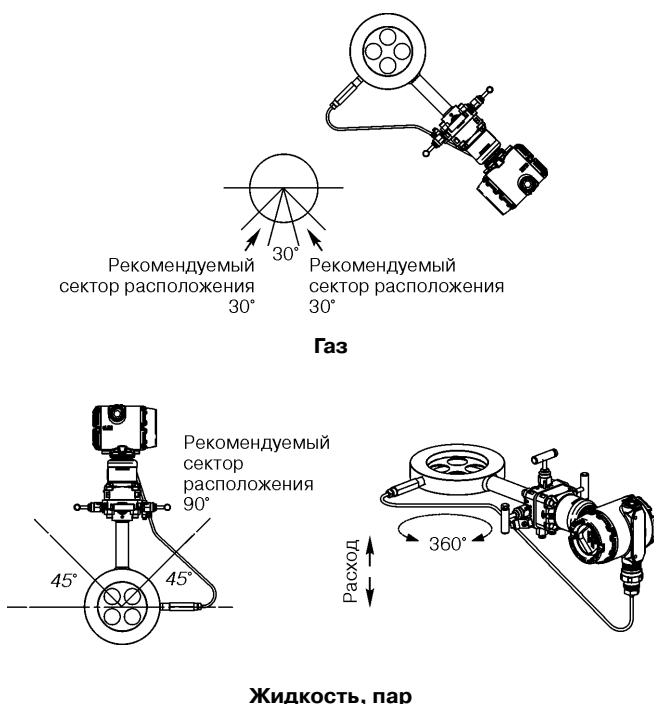


Рис.3. Допускаемые варианты установки расходомера при горизонтальной ориентации трубопровода.

УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ

- Температура окружающего воздуха:
 - от -40 до 85°C (от -60°C - опция для расходомеров с датчиком 3051S) без ЖК-индикатора;
 - от -40 до 80°C со встроенным ЖК-индикатором;
- Относительная влажность воздуха до 100%.
- Степень защиты от воздействия пыли и влаги IP66, IP68.

При установке на вертикальном трубопроводе расходомер может быть установлен в любое положение при условии, что дренажные/вентиляционные клапаны будут сориентированы правильно. Кроме того, установка на вертикальной трубе требует более частой вентиляции/дренажа.

При установке на вертикальном трубопроводе монтаж следует проводить согласно рис.4.

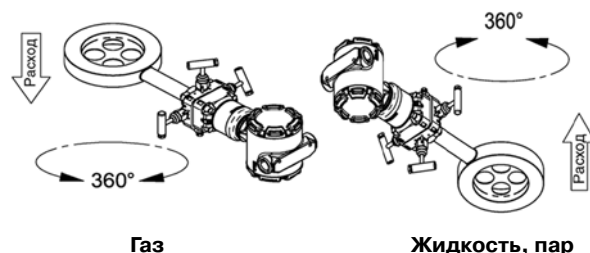


Рис.4. Допускаемые варианты установки расходомера при вертикальной ориентации трубопровода.

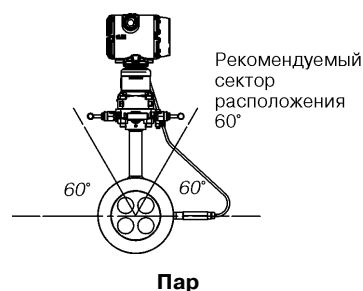


Рис.5. Монтаж сверху.

Верхний монтаж – это альтернативный способ монтажа для применений на пар. Используется в случаях ограниченности места монтажа или по иным причинам. Предназначен для техпроцессов работающих без остановов и прерываний.

Минимальная длина прямолинейных участков трубопровода

Таблица 6

Вид местного сопротивления	Расходомеры 3051SFCC		Расходомеры 3051SFCP	
	$\beta=0,40$	$\beta=0,65$	$\beta=0,40$	$\beta=0,65$
До диафрагмы				
90° колено	2Dy	2Dy	16 Dy	44 Dy
Два колена 90° в одной плоскости	2Dy	2Dy	10 Dy	44 Dy
Конфузор	2Dy	2Dy	5 Dy	12 Dy
Диффузор	-	-	12 Dy	28 Dy
Шаровой кран или задвижка, полностью открытая	2Dy	2Dy	12 Dy	18 Dy
Затвор (заслонка открыта на 75 - 100%)	2Dy	-	32 Dy	43 Dy
После диафрагмы				
	2Dy	2Dy	6 Dy	7 Dy

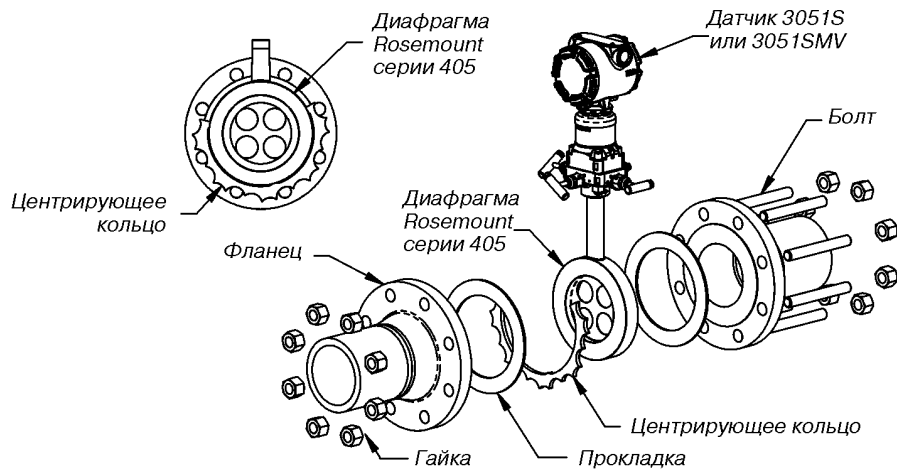
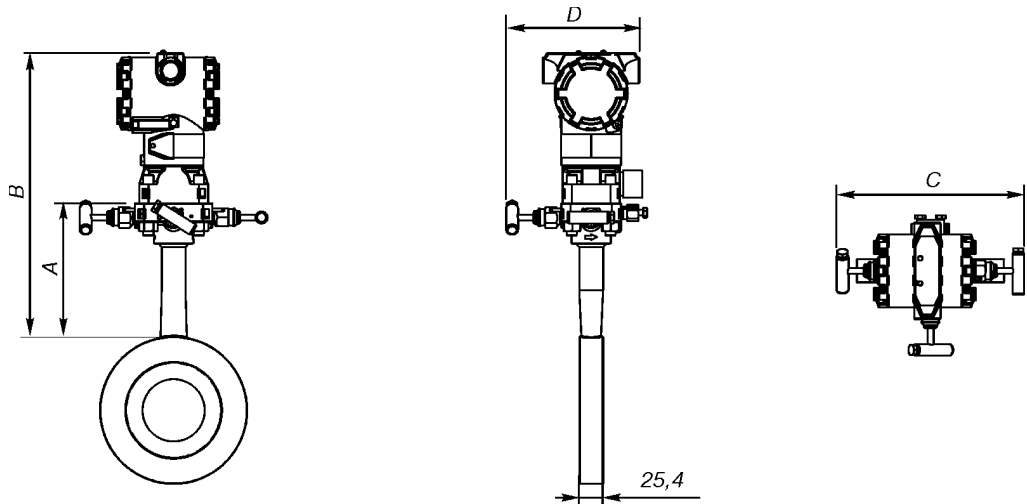


Рис.6. Элементы расходомерного узла на базе расходомеров Rosemount 3051SFC.
Порядок монтажа расходомера на трубопроводе подробно описан в руководстве по эксплуатации.

ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ

Расходомер Rosemount 3051SFCP



Расходомер Rosemount 3051SFCC

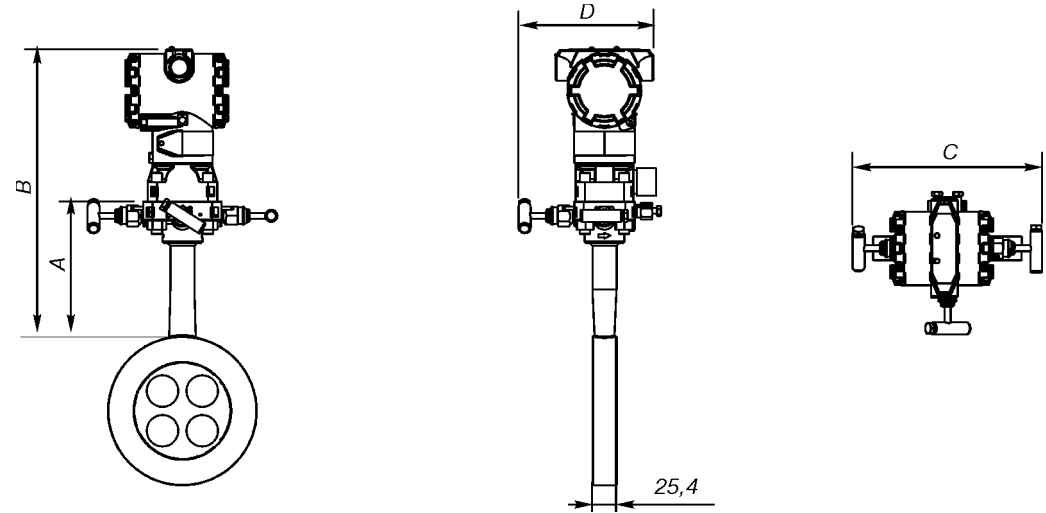
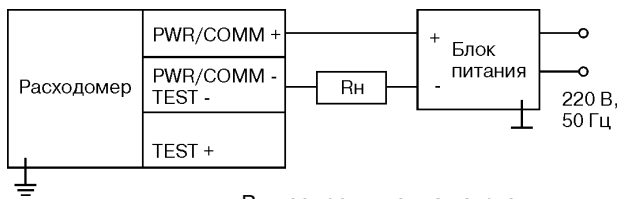


Рис.7. Расходомеры моделей 3051SFC.

Таблица 9

Исполнение диафрагмы	A, мм	B, мм	Высота датчика, мм	C, мм	D, мм
405P, 405C	140	Высота датчика + A	230max	197 (при закрытых вентилях) 210 (при открытых вентилях)	152 (при закрытых вентилях) 159 (при открытых вентилях)

СХЕМЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ ПОДКЛЮЧЕНИЙ

R_n - сопротивление нагрузки.

Рис.8. Схема подключения к источнику питания.

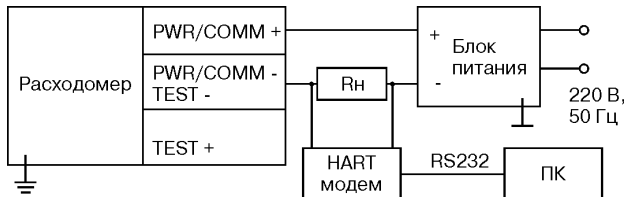


Рис.9. Схема подключения к персональному компьютеру.

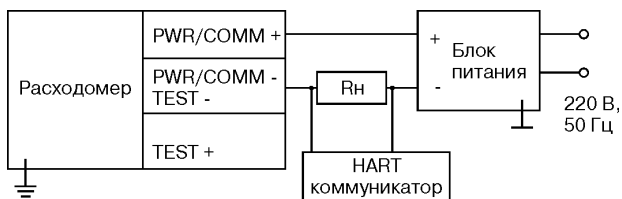


Рис. 10 . Схема подключения к HART-коммуникатору.

Для обеспечения передачи данных по HART-протоколу минимальное сопротивление контура должно быть не менее 250 Ом.

НАДЕЖНОСТЬ

Средний срок службы расходомера - 10 лет.
Средняя наработка на отказ - 150 000 ч.

ПОВЕРКА

Поверка проводится в соответствии с методикой поверки "Расходомеры 3051SFC", утвержденной ВНИИМС.

ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Гарантийный срок эксплуатации:

- 12 месяцев с даты ввода приборов в эксплуатацию, но не более 18 месяцев со дня отгрузки;
- 12 лет со дня отгрузки (опция Ultra for Flow).

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

- расходомер 3051SFC;
- центрирующее кольцо;
- паспорт;
- методика поверки;
- руководство по эксплуатации;
- комплект монтажных частей (по заказу);
- конфигурационное программное обеспечение с HART-модемом (по заказу);
- HART-коммуникатор (по заказу);
- Rosemount 333 Hart Tri-Loop - конвертер HART-сигнала в три аналоговых сигнала 4-20 мА (по заказу).

ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА

Для оформления заказа на поставку расходомера необходимо заполнить и направить Поставщику опросный лист установленной формы.

Строка заказа (код модели) составляется Поставщиком по данным опросного листа после расчета расходомера в специализированной программе Toolkit (Rosemount).

Опросный лист для выбора расходомера на диафрагме Rosemount 405C, 405P (3051SFC)

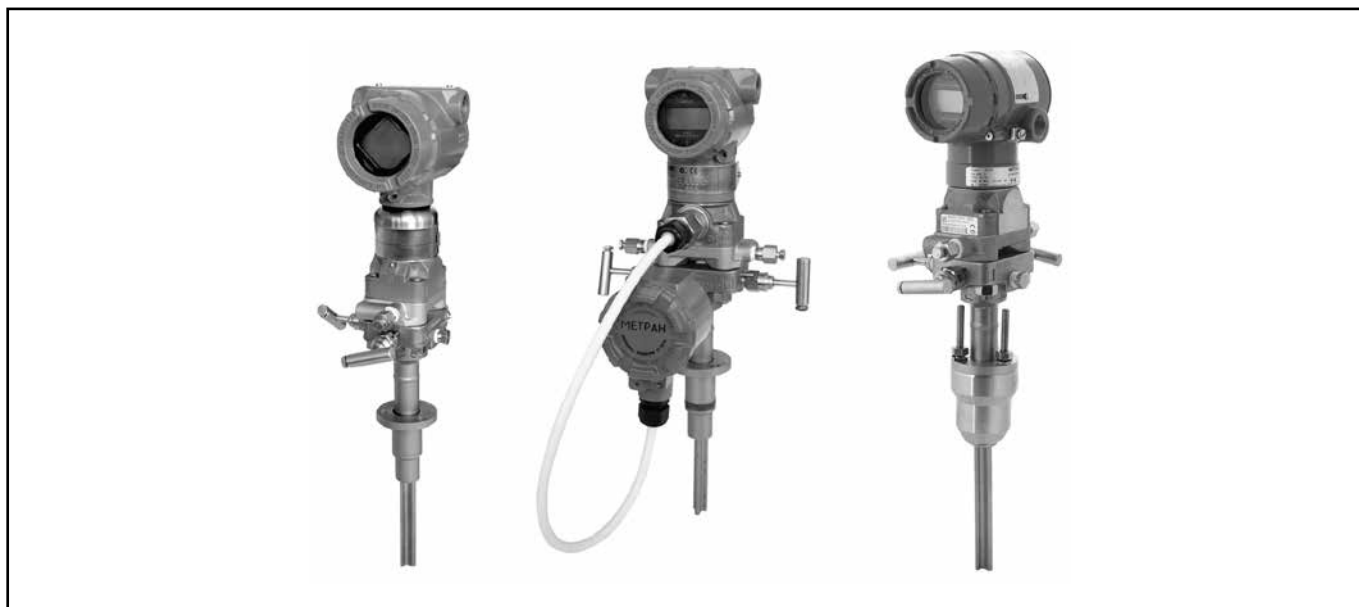
* - поля, обязательные для заполнения!

Общая информация				
Предприятие *:			Дата заполнения:	
Контактное лицо *:			Тел. / факс *:	
Адрес *:			E-mail:	
Опросный лист №	Позиция по проекту:		Количество *:	
Информация об измеряемой среде				
Измеряемая среда *:		Фазовое состояние *:		
		<input type="checkbox"/> газ <input type="checkbox"/> жидкость <input type="checkbox"/> пар		
Полный состав в молярных долях (для природного, попутного газа или смеси)*	Метан CH ₄	_____ %	i-Пентан C ₅ H ₁₂	_____ %
	Азот N ₂	_____ %	n-Пентан C ₅ H ₁₂	_____ %
	Диоксид Углерода CO ₂	_____ %	n-Гексан C ₆ H ₁₄	_____ %
	Этан C ₂ H ₆	_____ %	n-Гептан C ₇ H ₁₈	_____ %
	Пропан C ₃ H ₈	_____ %	n-Октан C ₈ H ₁₈	_____ %
	i-Бутан C ₄ H ₁₀	_____ %	n-Нонан C ₉ H ₂₀	_____ %
	n-Бутан C ₄ H ₁₀	_____ %	n-Декан C ₁₀ H ₂₂	_____ %
			Гелий He	_____ %
		Аргон Ar	_____ %	
		Вода H ₂ O	_____ %	
		Сероводород H ₂ S	_____ %	
		Водород H ₂	_____ %	
		Оксид Углерода CO	_____ %	
		Кислород O ₂	_____ %	
Для природного, попутного газа или смеси плотность при стандартных усл. (20° С и 101,325 кПа-абс)*: _____ кг/м ³				
Информация о процессе				
Измеряемый расход *	Мин _____	Ном _____	Макс _____	<input type="checkbox"/> м ³ /ч (в рабочих условиях) <input type="checkbox"/> м ³ /ч (приведенный к стандартным условиям) <input type="checkbox"/> кг/ч, <input type="checkbox"/> т/ч _____ прочие единицы
Давление избыточное *	Мин _____	Ном _____	Макс _____	<input type="checkbox"/> кгс/см ² <input type="checkbox"/> МПа <input type="checkbox"/> кПа
Температура среды *	Мин _____	Ном _____	Макс _____	° С
Плотность *	Мин _____	Ном _____	Макс _____	кг/м ³
Вязкость *	Мин _____	Ном _____	Макс _____	<input type="checkbox"/> сП <input type="checkbox"/> сСт
Информация о трубопроводе в месте установки расходомера				
Внутренний диаметр трубопровода (указать точно)*: _____ мм		Толщина стенки: _____ мм	Материал (марка стали): _____	
Ориентация трубопровода *: <input type="checkbox"/> горизонтальный; <input type="checkbox"/> вертикальный (направление потока: <input type="checkbox"/> вверх <input type="checkbox"/> вниз)				
Длины прямых участков трубопровода в месте установки: до расходомера _____ м; после расходомера _____ м				
Местные сопротивления до расходомера (одиночное колено, группа колен в одной плоскости /разных плоскостях, задвижка полнопроходная/неполнопроходная, сужение/расширение трубопровода)			_____	
Требования к исполнению расходомера				
На выходе расходомера требуется получать расход в *:		<input type="checkbox"/> м ³ /ч (в рабочих условиях) <input type="checkbox"/> м ³ /ч (приведенный к стандартным условиям) <input type="checkbox"/> кг/ч, <input type="checkbox"/> т/ч _____ прочие единицы		
		Основная относительная погрешность измерения расхода не более _____, %		
Температура окружающей среды: от _____ до _____ ° С				
Исполнение по взрывозащите:	<input type="checkbox"/> без взрывозащиты <input type="checkbox"/> взрывонепр. оболочка <input type="checkbox"/> искробезопасная цепь			
Эксплуатация расходомера:	<input type="checkbox"/> отдельно <input type="checkbox"/> в составе узла учета (тип: <input type="checkbox"/> коммерческий <input type="checkbox"/> технологический)			
Желаемый монтаж преобразователя и первичного сенсора:		<input type="checkbox"/> интегральный <input type="checkbox"/> удаленный (импульсные линии)		
Дополнительное оборудование, аксессуары, услуги				
<input type="checkbox"/> ЖК-индикатор		<input type="checkbox"/> встроенный <input type="checkbox"/> автономный цифровой индикатор		
<input type="checkbox"/> Вентильный блок (встроенный трехвентильный)		<input type="checkbox"/> пятивентильный (только при удаленном монтаже!)		
<input type="checkbox"/> Комплект ответных фланцев для диафрагм				
<input type="checkbox"/> Клеммный блок с защитой от переходных процессов				
<input type="checkbox"/> Импульсные линии (резьбовые) длина _____ мм				
<input type="checkbox"/> Коммуникационные средства		<input type="checkbox"/> HART-коммуникатор <input type="checkbox"/> ПО «Помощник инженера»		
<input type="checkbox"/> HART-конвертор 333 (3 дополнительных сигнала 4-20 мА)		<input type="checkbox"/> Wireless HART (беспроводной)		
<input type="checkbox"/> Другое (указать) _____		<input type="checkbox"/> Шеф-надзор		

Заполненный опросный лист необходимо направлять на единый электронный адрес или на факс Центра Поддержки Заказчиков (CIS-Support@emerson.com или факс: (351) 799-51-51 доб.1924), или в Региональное Представительство

Расходомеры на базе ОНТ Annubar

Метран-350, Rosemount 3051SFA



- Межповерочный интервал - 4 года
- Измеряемые среды: жидкость, газ, пар
- Температура измеряемой среды:
 - 40...400°C - интегральный монтаж датчика,
 - 184...677°C - удаленный монтаж датчика
- Избыточное давление в трубопроводе до 25 МПа
- Условный проход Dy 50...2400
- Пределы измерений расхода рассчитываются для конкретного техпроцесса
- Динамический диапазон 8:1, 14:1
- Пределы основной относительной погрешности измерений расхода до $\pm 0,8\%$
- Выходной сигнал 4-20 мА/HART, Foundation Fielbus, WirelessHART
- Наличие взрывозащищенного исполнения
- Внесены в Госреестр средств измерений

Расходомеры на базе осредняющей напорной трубки Annubar предназначены для измерения расхода жидкости, газа, пара в системах автоматического контроля, регулирования и управления технологическими процессами в различных отраслях промышленности, а также в системах технологического и коммерческого учета.

Основные преимущества:

- интегральная конструкция расходомера исключает потребность в импульсных линиях и дополнительных устройствах, сокращается количество потенциальных мест утечек среды;
- низкие безвозвратные потери давления в трубопроводе сокращают затраты на электроэнергию;
- многопараметрические преобразователи 3051SMV в составе расходомеров обеспечивают вычисление мгновенного массового расхода жидкости, пара, газа или объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям;
- установка расходомера экономична и менее трудоемка по сравнению с установкой измерительного комплекса на базе стандартной диафрагмы;
- возможность установки расходомера без остановки техпроцесса благодаря конструкции Flo-Tap.

УСТРОЙСТВО И ПРИНЦИП ДЕЙСТВИЯ

Принцип действия расходомеров основан на измерении расхода среды (жидкости, газа, пара) методом переменного перепада давления с использованием осредняющей напорной трубки (далее ОНТ) Annubar.

ОНТ Annubar 485 (рис.1) представляет собой погружную конструкцию, использующую в основе профиль Т-образной формы. Такая конструкция применяется для измерения расхода в трубопроводах Ду от 50 до 2400 мм.

Annubar 485 устанавливается фронтальной частью навстречу потоку, пересекая его по всему сечению. В центре фронтальной поверхности профиля, по всей его длине симметрично относительно центра оси трубопровода располагаются щелевидные пазы, осредняющие скорость потока измеряемой среды и воспринимающие давление торможения, которое передается в "плюсовую" камеру P1. Благодаря замене точечных отверстий щелевидными пазами, осреднение скорости стало более полным и точным, а сама ОНТ меньше засоряется.

Фронтальная часть профиля Т-образной формы широкая и плоская, поэтому точка отрыва потока более стабильна (значит, стабильнее сигнал перепада давления), а зона повышенного давления перед профилем более обширна. В результате, сигнал давления, передаваемый камерой P1 на измерительную мембрану датчика, на Т-образном профиле выше, чем на других формах профилей при том же расходе.

По всей длине Annubar 485 с тыльной стороны профиля расположены отверстия, воспринимающие давление разрежения, которое передается в "минусовую" камеру P2.

Разность давлений P1 и P2 является перепадом давления $\Delta P = P1 - P2$ пропорциональным расходу.

В конструкции Annubar 485 предусмотрена гильза для установки термопреобразователя ТСП Pt 100, что обеспечивает измерение температуры процесса без дополнительной врезки в трубопровод.

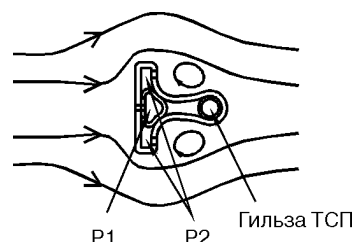


Рис. 1. ОНТ Annubar 485.

Расходомеры на базе датчика 3051S применяются для измерений объемного расхода в рабочих условиях.

Многопараметрический преобразователь в составе расходомеров обеспечивает:

- измерения трех переменных процесса: перепад давления, абсолютное давление и температура (при помощи дополнительного термопреобразователя сопротивления типа ТСП 100 (Pt 100);
- вычисление мгновенного массового расхода жидкости, пара, газа или объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63 (СУ: 20°C; 101, 325 кПа);
- вычисление количества измеряемой среды (функция счетчика).

Модели расходомеров на базе ОНТ Annubar

Таблица 1

Модель расходомера	Составляющие расходомера			
	ОНТ Annubar 485	Встроенный ТСП Pt100	Модель преобразователя давления	
			3051S	3051SMV
Rosemount 3051SFA	+	+	+	+
Метран-350	+	-	+	-

Все расходомеры имеют встроенную систему самодиагностики.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

В зависимости от свойств измеряемой среды, параметров технологического процесса и диаметра трубопровода расходомеры на базе ОНТ Annubar могут измерять расход от нескольких л/ч (кг/ч) до тысяч м³/ч (т/ч).

Расчет модели расходомера, с учетом данных техпроцесса и требований Заказчика, производится в специализированной программе Toolkit (Rosemount) согласно информации опросного листа.

Внимание! При заполнении опросного листа важно точно измерить и указать внутренний диаметр и толщину стенки трубопровода.

• **Перечень измеряемых сред** (может быть уточнен при согласовании заказа).

Таблица 2

1,1,2,2-тетрафлуорэтан	1-додеканол	n-бутиронитрил	Ацетонитрил	Закись азота
1,1,2-трихлорэтан	1-додецан	n-гексан	Бензальдегид	Изобутан
1,2,4-трихлорбензол	1-нонанал	n-гептадекан	Бензиловый спирт	Изобутилбензол
1,2-бутадиен	1-октанол	n-гептан	Бензол	Изопентан
1,3,5-трихлорбензол	1-октен	n-декан	Бифенил	Изопрен
1,3-бутадиен	1-пентадеканол	n-додекан n-октан	Винил ацетат	Изопропанол
1,4-гексадиен	1-пентанол	n-пентан	Винил хлорид	Метан
1,4-диоксан	1-пентен	Азот	Винил циклогексан	Метанол
1-бутен	1-ундеканол	Азотная кислота	Вода	Метил акрилат
1-гексадеканол	2,2-диметилбутан	Акрилонитрил	Водород	Метил виниловый эфир
1-гексен	2-метил-1-пентен	Аллиловый спирт	Воздух	Метил этил кетон
1-гептан	m-дихлорбензол	Аммоний	Гелий-4	Монокись углерода
1-гептанол	m-хлоронитро-бензол	Аргон	Гидразин	Неон
1-деканал	n-бутан	Ацетилен	Двуокись серы	Неопентан
1-деканол	n-бутанол	Ацетон	Двуокись углерода	Нитробензол
1-децан	n-бутиральдегид		Дивиниловый эфир	Нитрометан

Продолжение таблицы 2

Нитроэтан Окись этилена Окись азота Пентафлуорэтан Перекись водорода Пирен Природный газ Пропилен	Пропан Пропилен Сернистый водород Стирен Толуол Трихлорэтилен Уксусная кислота Фенол	Флуорен Фуран Хлорин Хлористый водород Хлоротрифлуорэтилен Хлорпрен Цианид водорода Циклогексан	Циклогептан Циклопентан Циклопентин Циклопропан Четыреххлористый углерод Этан Этанол	Этиламин Этилбензол Этилен Этилен гликольэтилен
--	---	--	---	--

• **Диапазоны измерений массового и объемного расхода** для жидкости (воды), газа (воздуха) и пара должны соответствовать приведенным в табл.3.

Таблица 3

Обозначение расходомера	Измеряемая среда	Массовый расход, кг/ч		Объемный расход, м³/ч	
		Fmin	Fmax	Qmin	Qmax
Rosemount 3051SFA	Жидкость (вода)	80,0	49137000,0	0,08	49137,0
	Газ (воздух)	-	-	4,2	20853600,0
	Пар	5,22	11525000,0	-	-
Метран-350-SFA	Жидкость (вода)	-	-	0,08	49137,0
	Газ (воздух)	-	-	4,2	20853600,0
	Пар	5,22	11525000,0	-	-

Примечания:

1. Диапазоны измерений расходов приведены для воды при температуре 20°C, давлении 100 кПа; воздуха при температуре 20°C, давлении 100 кПа; пара при температуре 110°C, давлении 100 кПа.
2. Диапазоны измерений расходов для других сред могут отличаться от приведенных данных в зависимости от плотности, температуры и давления конкретной среды.
3. Диапазоны измерений расходов для конкретной модели расходомера и условий эксплуатации рассчитываются заводом-изготовителем в соответствии с данными опросного листа.

• Выходные сигналы расходомеров

Для расходомеров на базе датчика 3051S:

- выходной сигнал 4-20 мА соответствует текущему значению перепада давления или мгновенному объемному расходу в рабочих условиях;
- сигнал по HART передает текущее значение перепада давлений или мгновенного объемного расхода в рабочих условиях;
- возможна передача сигнала по беспроводному протоколу WirelessHART.

Для расходомеров на базе многопараметрического преобразователя 3051SMV:

- выходной сигнал 4-20 мА соответствует одному из измеряемых параметров: перепаду давления, абсолютному давлению, температуре измеряемой среды, мгновенному массовому расходу жидкости, пара, газа, объемному расходу газа, приведенному к стандартным условиям, расходу тепловой энергии;
- сигнал HART передает текущие значения измеряемых перепада давления, абсолютного давления, температуры измеряемой среды, мгновенного массового расхода жидкости, пара, газа или объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям, расход тепловой энергии и количества измеряемой среды;
- возможна передача всех переменных по беспроводному протоколу WirelessHART через THUM-адаптер Rosemount 775 (подробнее см. раздел "THUM-адаптер Rosemount 775").

Встроенный или удаленный ЖК-индикатор

• **Пределы основной относительной погрешности измерения расхода** приведены в табл.4. Точная величина погрешности измерения массового или объемного расхода рассчитывается для каждого применения отдельно и зависит от свойств измеряемой среды и условий эксплуатации.

Таблица 4

Модель расходомера	Тип расходомера	Пределы основной относительной погрешности по исполнениям преобразователя		
		Classic (диапазон 8:1)	Ultra (диапазон 8:1)	Ultra for Flow (диапазон 14:1)
Rosemount 3051SFA	MV	±(1,15-3,0)%	-	±(0,80-3,0)%
	D	±(1,4-3,0)%	±(0,95-3,0)%	±(0,80-3,0)%
Метран-350	D	±(1,4-3,0)%	±(0,95-3,0)%	±(0,80-3,0)%

• Время включения

Заявленные параметры аналогового и цифрового сигналов обеспечиваются через 2 с после включения питания - для расходомеров на базе датчика 3051S.

• Время демпфирования:

Время реакции аналогового выходного сигнала на ступенчатое изменение входного сигнала устанавливается пользователем:
- от 0 до 60 с (для расходомеров на базе датчика 3051S);
- от 0 до 29 с (для расходомеров на базе многопараметрического преобразователя 3095MV).

Запрограммированное значение демпфирования добавляется к времени отклика модуля сенсора.

• Электропитание

От внешнего источника постоянного тока.

Для расходомеров на базе датчиков 3051S: напряжение питания 10,5...42,4 В без внешней нагрузки (при передаче сигнала по 4-20 мА) или с $R_n > 250$ Ом (при передаче сигнала по HART-протоколу).

Для расходомеров на базе датчиков 3051S с опцией DA и преобразователей 3051SMV: напряжение питания 12...42,4 В с минимальным сопротивлением контура питания $R_n > 250$ Ом. Максимальное сопротивление нагрузки определяется уровнем напряжения внешнего источника питания и не должно выходить за пределы рабочей зоны, приведенной на рис.2, 3. Для обеспечения передачи данных по протоколу HART минимальное сопротивление контура должно быть не менее 250 Ом.

От автономного модуля питания 701PBKKF Black

Power:

- маркировка взрывозащиты модуля питания 0ExialICT, T5 (особовзрывобезопасный);
- представляет собой элемент питания с рабочим напряжением 7,2 В. Содержит две литий-тионилхлоридные батареи с напряжением 3,6 В каждая, установленные в один из отсеков собственного герметичного корпуса. Во второй отсек устанавливаются токоограничительный резистор и предохранитель, залитые компаундом;
- модуль питания не перезаряжается.

ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОЕ ИСПОЛНЕНИЕ

Вид взрывозащиты "взрывонепроницаемая оболочка" с маркировкой по взрывозащите **1ExdIICT5/T6**.

Вид взрывозащиты "искробезопасная электрическая цепь" - с маркировкой по взрывозащите **0ExialICT4/T5**; ТСП Pt100, входящие в состав расходомеров, выпускаются с маркировкой взрывозащиты **ExdIICT6X**.



Выходные электрические параметры модуля питания:

Напряжение, U, В, не более	7,8
Ток, I, мА, не более	106,25
Мощность, P, Вт, не более	0,829
Номинальный ток предохранителя, мА	62,5

Потребляемая мощность не более 1,1 Вт.

Датчик 3051S

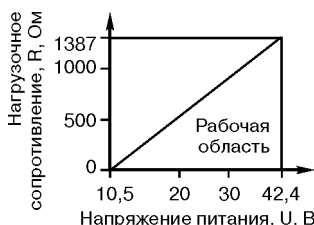


Рис.2.

Датчик 3051S с опцией DA и преобразователь 3051SMV



Рис.3.

УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ

Температура окружающего воздуха :

- от -40 до 85°C (без ЖК-индикатора);
- от -51 до 85°C (опция);
- от -20 до 80°C со встроенным ЖК-индикатором;

Относительная влажность воздуха до 100%.

Степень защиты от воздействия пыли и влаги
IP 66, IP 68.

МОНТАЖ РАСХОДОМЕРОВ

Расходомеры **интегральной конструкции** (монтаж датчика непосредственно на ОНТ Annubar) не требуют соединения импульсными линиями и другой арматуры. На рис.10-14 приведены варианты интегрального монтажа расходомеров.

В общем случае монтаж расходомера включает четыре этапа (рис.5):

1. В месте установки в стенке трубопровода сверлится отверстие.
2. Приваривается соединительная бобышка (материал бобышки соответствует материалу трубопровода).
3. Расходомер с бобышкой стягивается шпильками и болтами.
4. Расходомер подключается к блоку питания и ПК (при необходимости).

Диаметр отверстия

Таблица 5

Типоразмер ОНТ	Диаметр отверстия, мм
1	19+1
2	34+1
3	64+1

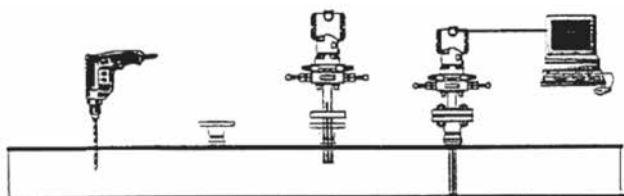


Рис.4. Монтаж расходомера на базе ОНТ Annubar.

Типы монтажа

Таблица 6

ОНТ Annubar	Код монтажа	Тип монтажа ОНТ Annubar 485	Рис.
485	P	Резьбовой (Pak-Lok)	9
	L	Фланцевый (Flange-Lok)	10
485	F	Фланцевый с поддержкой с противоположной стороны (Flanged)	11
485	M	С конструкцией для монтажа-демонтажа без остановки процесса (Flo-Tap), с передачей "винт-гайка"	12
	G	С конструкцией для монтажа-демонтажа без остановки потока (Flo-Tap), с червячной передачей	13

Существует **возможность монтажа расходомера на базе ОНТ Annubar без остановки техпроцесса** (рис.5): в месте установки приваривается бобышка с фланцем, к нему присоединяется отсечной вентиль. После чего просверливается отверстие при помощи специального устройства для сверления под давлением. Устанавливается конструкция Flo-Tap. После сборки расходомер готов к работе.

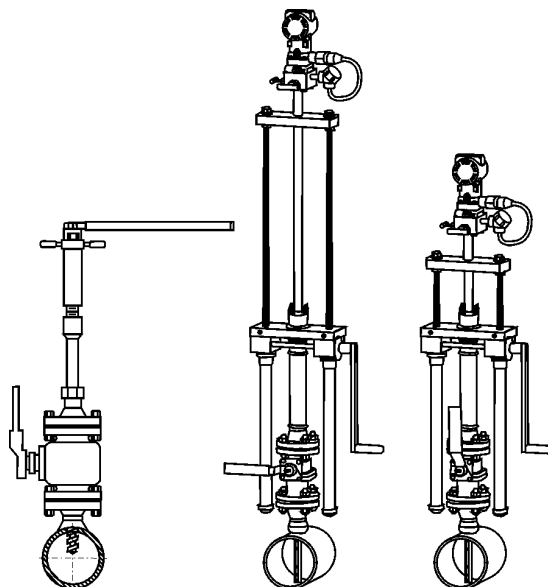


Рис.5. Конструкция расходомера Flo-Tap, монтаж/демонтаж без остановки процесса.

Имеется **возможность удаленного монтажа датчиков** в случае, если по условиям технологического процесса они не могут быть установлены вместе с Annubar (рис.14-17).

Рекомендации по установке расходомеров

При монтаже расходомера для измерений расхода жидкости необходимо, чтобы боковой дренажный/вентиляционный клапан был расположен отверстием вверх для выхода газа; при измерении расхода воздуха или газа - отверстием вниз для дренажа накапливающегося конденсата.

При установке **на горизонтальном трубопроводе** монтаж следует проводить согласно рис.6.

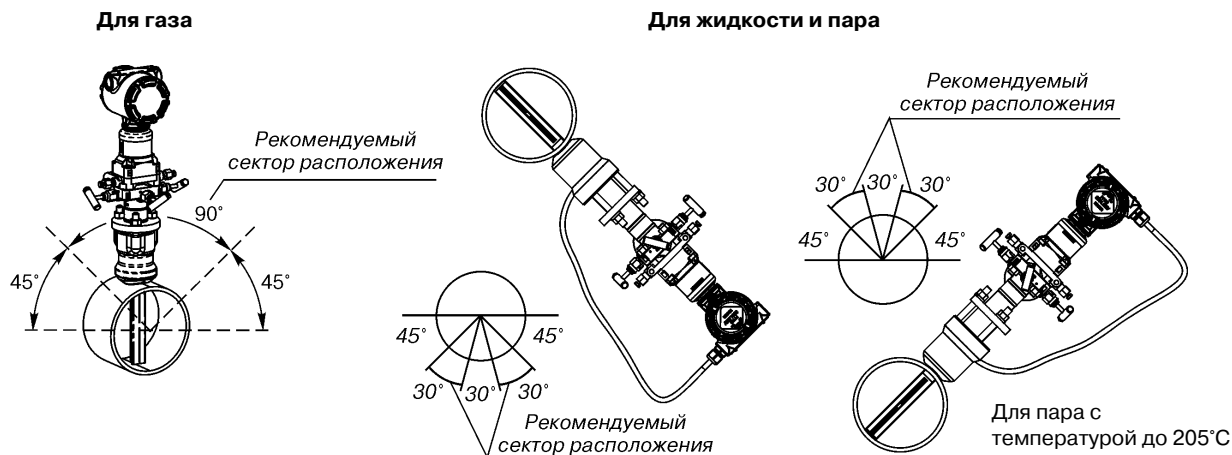


Рис.6. Рекомендуемое расположение расходомера при монтаже на горизонтальном трубопроводе.

При установке **на вертикальном трубопроводе** расходомер может быть установлен в любое положение при условии, что клапаны для вентиляции и дренажа будут ориентированы правильно. Установка на вертикальном трубопроводе требует более частой вентиляции или дренажа жидкости и, в зависимости от измеряемой среды, приведена на рис.7.

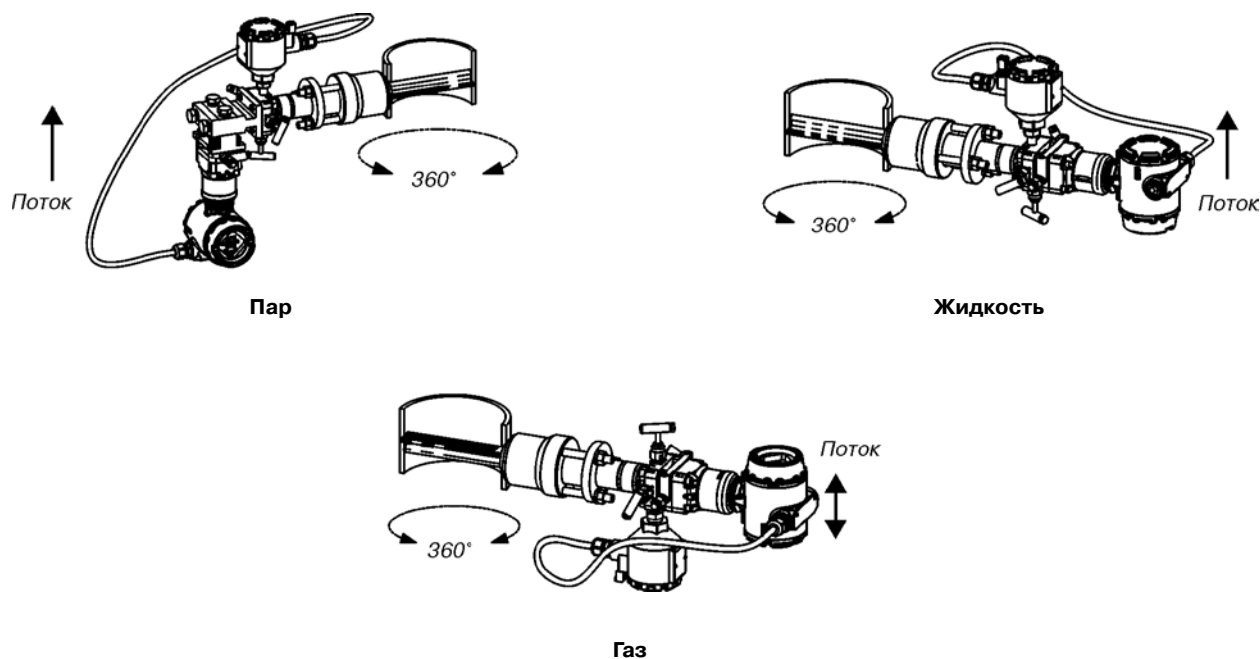


Рис. 7. Рекомендуемое расположение расходомера при эксплуатации на вертикальном трубопроводе.

Кроме того, предъявляются требования к **ориентации ОНТ Annubar относительно трубопровода** (рис.8).

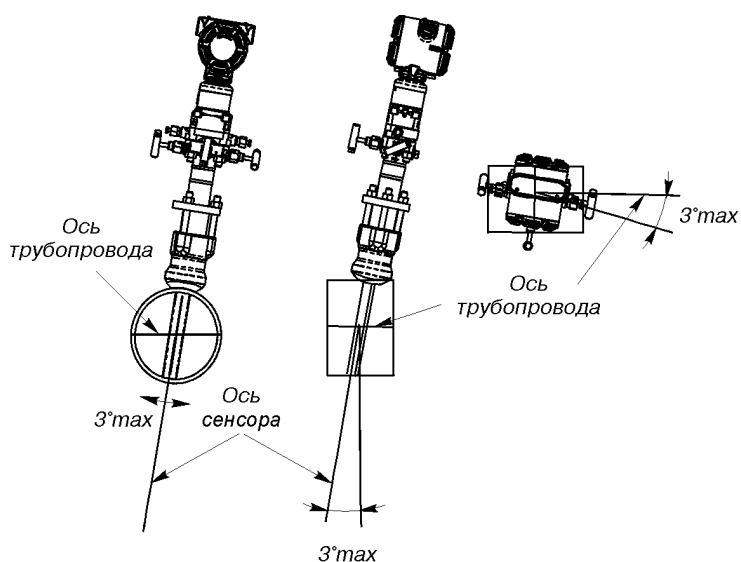
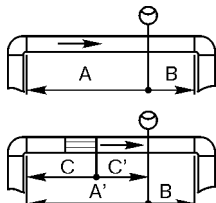
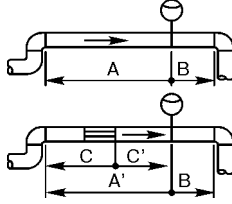
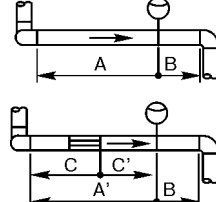
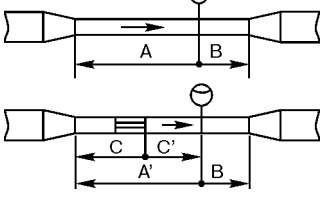
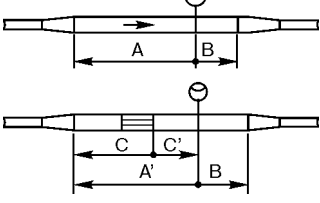
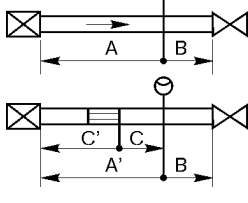


Рис.8. Допускаемые отклонения ориентации ОНТ Annubar при монтаже.

Длины прямолинейных участков трубопровода

При монтаже расходомера на ОНТ Annubar предъявляются требования к длине прямолинейных участков до и после расходомера. Длина прямолинейного участка может быть значительно уменьшена при установке перед расходомером струевыпрямителя.

Таблица 7

Номер строки	Схема трубопровода	Без струевыпрямителя		Со струевыпрямителем		В
		в плоскости рисунка	вне плоскости рисунка	A'	C, C'	
1	Одиночное колено 90° или тройник 	8Dy -	10Dy -	- 8Dy	- 4Dy	4Dy
2	Два или более колен в одной плоскости 	11Dy -	16Dy -	- 8Dy	- 4Dy	4Dy
3	Два или более колен в разных плоскостях 	23Dy -	28Dy -	- 8Dy	- 4Dy	4Dy
4	Конфузор 	12Dy -		- 8Dy	- 4Dy	4Dy
5	Диффузор 	18Dy -		- 8Dy	- 4Dy	4Dy
6	Поворотный клапан открытый на 75-100% 	30Dy -		- 8Dy	- 4Dy	4Dy

Примечания:

- Допускается монтаж на вертикальном или наклонном трубопроводе при условии, что вся проточная часть полностью заполнена измеряемой средой.
- Для местных сопротивлений в виде запорных, шаровых, пробковых и других дроссельных клапанов значения наименьших длин прямолинейных участков трубопровода приведены в строке 6 (полуоткрытое состояние клапанов) и в строке 5 (открытое состояние клапанов).
- Для местного сопротивления в виде регулирующего клапана, расположенного перед ОНТ Annubar, значения наименьшей длины прямолинейного участка трубопровода приведены в строке 6.
- При наличии дополнительного сопротивления на расстоянии менее 10Dy от местных сопротивлений указанных в таблице длину прямолинейного участка до расходомера необходимо уточнять в представительстве компании Emerson Process Management.

ГАБАРИТНЫЕ И ПРИСОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ РАЗМЕРЫ

Габаритные и присоединительные размеры расходомера на ОНТ Annubar в зависимости от монтажа приведены на рис.9-13 и в табл.8 (интегральный монтаж датчика давления) и на рис. 14-17 (удаленный монтаж датчика).

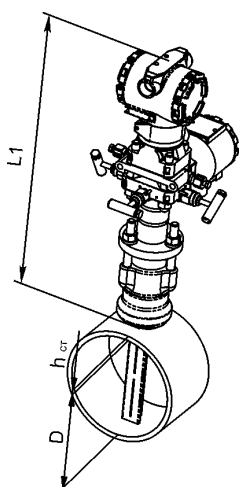


Рис.9. Pak-Lok.

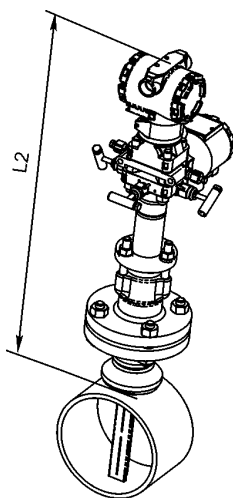


Рис.10. Flange-Lok.

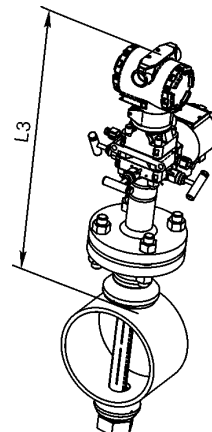


Рис.11. Flanged с поддержкой с обратной стороны.

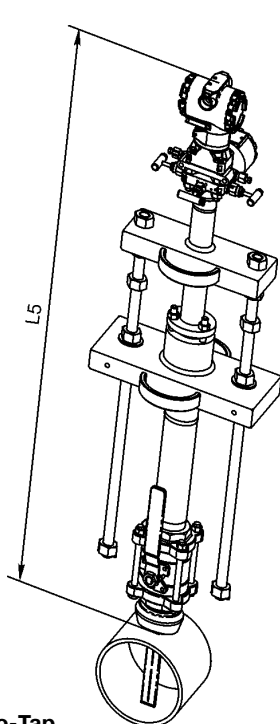


Рис.12.
Резьбовая модель Flo-Tap
с передачей "винт-гайка".

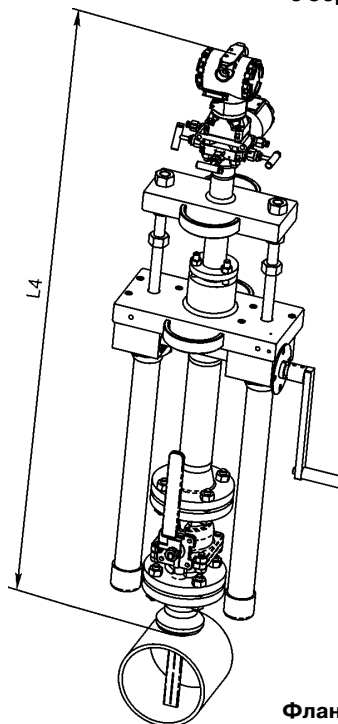


Рис.13.
Фланцевая модель Flo-Tap
с червячной передачей.

Таблица 8

Размер, не более, мм		Типоразмер ОНТ Annubar 485 (диаметр трубопровода, мм)		
		Тип 1 (50-300)	Тип 2 (150-900)	Тип 3 (300-1800)
L1 ¹⁾		410	460	530
L2 ¹⁾		530	580	670
L3 ¹⁾		490	500	560
L4 ²⁾	передача "винт-гайка"	$2(D+h \text{ стенки})+1450$	$2(D+h \text{ стенки})+1640$	$2(D+h \text{ стенки})+1870$
	червячная передача	$2(D+h \text{ стенки})+1590$	$2(D+h \text{ стенки})+1760$	$2(D+h \text{ стенки})+1970$
L5 ³⁾	передача "винт-гайка"	$2(D+h \text{ стенки})+1080$	$2(D+h \text{ стенки})+1230$	-
	червячная передача	$2(D+h \text{ стенки})+1220$	$2(D+h \text{ стенки})+1340$	-

¹⁾ Размеры даны для интегрального монтажа расходомера. В случае удаленного монтажа необходимо вычесть из полученного размера 220 мм - для расходомеров типа SFA.

²⁾ Размеры даны для интегрального монтажа расходомера в исходном положении (сенсор находится внутри монтажной трубы расходомера. В случае удаленного монтажа необходимо вычесть из полученного размера 220 мм - для расходомеров типа SFA.

УДАЛЕННЫЙ МОНТАЖ ДАТЧИКА

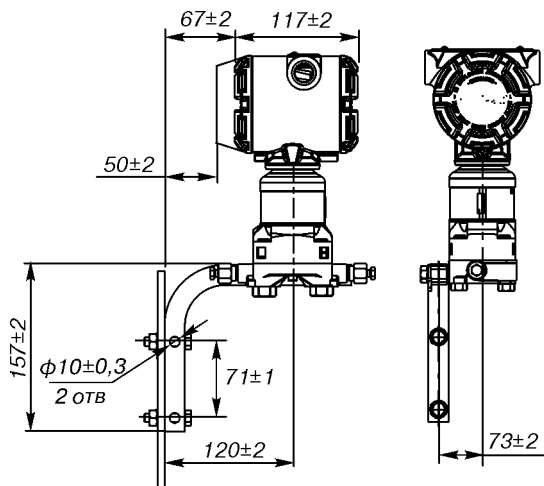


Рис. 14. Монтаж на панели (стене) датчиков расходомеров типа SFA.

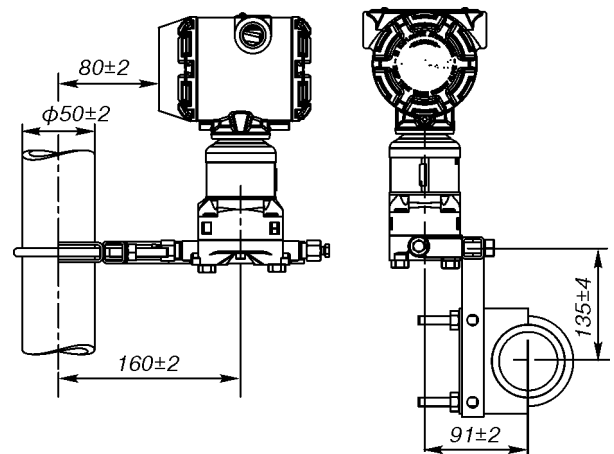
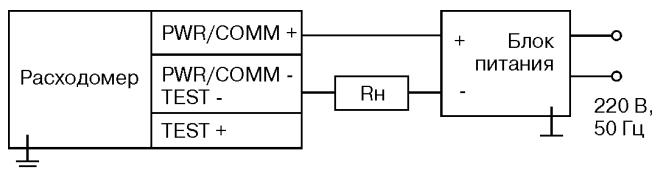


Рис. 15. Монтаж на вертикальной или горизонтальной трубе датчиков расходомеров типа SFA.

СХЕМЫ ВНЕШНИХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ ПОДКЛЮЧЕНИЙ



R_n - сопротивление нагрузки.

Рис. 16. Схема подключения к источнику питания.

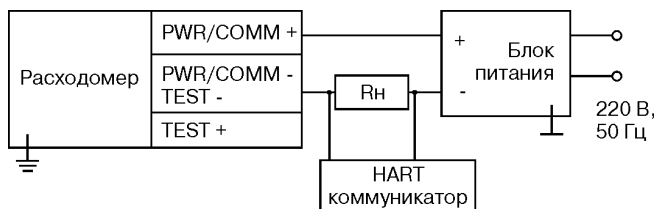


Рис. 17. Схема подключения к HART-коммуникатору.

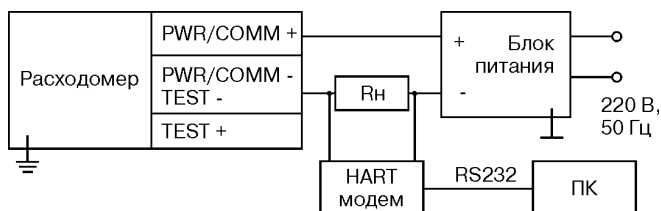


Рис. 18. Схема подключения к персональному компьютеру.

НАДЕЖНОСТЬ

Средний срок службы расходомера - 10 лет.
Средняя наработка на отказ - 150 000 ч.

ПОВЕРКА

Межповерочный интервал - 4 года (Метран-350SFA, Rosemount 3051SFA).

ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Гарантийный срок эксплуатации - в течение 12 месяцев с даты ввода приборов в эксплуатацию, но не более 18 месяцев со дня отгрузки.

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

- расходомер с комплектом монтажных частей;
- паспорт;
- методика поверки;
- руководство по эксплуатации;
- конфигурационное программное обеспечение с HART-модемом (по заказу);
- HART-коммуникатор (по заказу);
- Rosemount 333 HART Tri-Loop конвертер HART-сигнала в три аналоговых сигнала 4-20 мА (по заказу).

ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА

Для оформления заказа на поставку расходомера необходимо заполнить и направить Поставщику опросный лист установленной формы.

Строка заказа (код модели) составляется Поставщиком по данным опросного листа после расчета расходомера в специализированной программе Toolkit (Rosemount).

Значение сопротивления нагрузки определяется уравнением:

$R_n = K_1 (K_2 U_{пит} - 11)$, где
 $U_{пит}$ - напряжение питания, В (от 10,5 до 55 В в зависимости от модели);
 $K_1 = 41,5, 1/A$; $K_2 = 1, 05$ - для расходомеров Метран-350-SFA, Rosemount 3051.

Коммуникация по протоколу-HART требует, чтобы значение R_n находилось в диапазоне от **250 до 1100 Ом** включительно.

Опросный лист для расходомеров на основе OHT 485 Annubar (Метран-350SFA, 3051SFA)

* - поля, обязательные для заполнения

Общая информация				
Предприятие*:			Дата заполнения:	
Контактное лицо*:			Тел/факс *:	
Адрес*:			E-mail:	
Опросный лист №		Позиция по проекту:		Количество *:
Информация об измеряемой среде				
Измеряемая среда*:		Фазовое состояние *: <input type="checkbox"/> газ <input type="checkbox"/> жидкость <input type="checkbox"/> пар		
Полный состав в молярных долях (для природного, попутного газа или смеси)*	Метан CH ₄	_____ %	i-Пентан C ₅ H ₁₂	_____ %
	Азот N ₂	_____ %	n-Пентан C ₅ H ₁₂	_____ %
	Диоксид Углерода CO ₂	_____ %	n-Гексан C ₆ H ₁₄	_____ %
	Этан C ₂ H ₆	_____ %	n-Гептан C ₇ H ₁₈	_____ %
	Пропан C ₃ H ₈	_____ %	n-Октан C ₈ H ₁₈	_____ %
	i-Бутан C ₄ H ₁₀	_____ %	n-Нонан C ₉ H ₂₀	_____ %
	n-Бутан C ₄ H ₁₀	_____ %	n-Декан C ₁₀ H ₂₂	_____ %
Гелий He _____ %				
Аргон Ar _____ %				
Вода H ₂ O _____ %				
Сероводород H ₂ S _____ %				
Водород H ₂ _____ %				
Оксид Углерода CO _____ %				
Кислород O ₂ _____ %				
Для природного, попутного газа или смеси плотность при стандарт. усл. (20° С и 101,325 кПа-абс)*: _____ кг/м³				
Информация о процессе				
Измеряемый расход*	Мин _____	Ном _____	Макс _____	<input type="checkbox"/> м ³ /ч (в рабочих условиях)
				<input type="checkbox"/> м ³ /ч (приведенный к стандартным условиям)
				<input type="checkbox"/> кг/ч, <input type="checkbox"/> т/ч
				_____ прочие единицы
Давление избыточное*	Мин _____	Ном _____	Макс _____	<input type="checkbox"/> кгс/см ² <input type="checkbox"/> МПа <input type="checkbox"/> кПа
Температура среды*	Мин _____	Ном _____	Макс _____	° С
Плотность*	Мин _____	Ном _____	Макс _____	кг/м ³
Вязкость*	Мин _____	Ном _____	Макс _____	<input type="checkbox"/> сП <input type="checkbox"/> сСт
Информация о трубопроводе в месте установки расходомера				
Внутренний диаметр трубопровода (указать точно)*: _____ мм		Толщина стенки: _____ мм		Материал (марка стали):
Ориентация трубопровода*: <input type="checkbox"/> горизонтальный; <input type="checkbox"/> вертикальный (направление потока: <input type="checkbox"/> вверх <input type="checkbox"/> вниз)				
Длины прямых участков трубопровода в месте установки: до расходомера _____ м; после расходомера _____ м				
Местные сопротивления до расходомера (одиночное колено, группа колен в одной плоскости /разных плоскостях, задвижка полнопроходная/неполнопроходная, сужение/расширение трубопровода)				_____
Требования к исполнению расходомера				
На выходе расходомера требуется получать расход в*:			<input type="checkbox"/> м ³ /ч (в рабочих условиях)	
			<input type="checkbox"/> м ³ /ч (приведенный к стандартным условиям)	
			<input type="checkbox"/> кг/ч, <input type="checkbox"/> т/ч	
			_____ прочие единицы	
Основная относительная погрешность измерения расхода не более _____, %				
Температура окружающей среды: от _____ до _____ °С				
Исполнение по взрывозащите:			<input type="checkbox"/> без взрывозащиты <input type="checkbox"/> взрывонепр. оболочка <input type="checkbox"/> искробезопасная цепь	
Эксплуатация расходомера:			<input type="checkbox"/> отдельно <input type="checkbox"/> в составе узла учета (тип: <input type="checkbox"/> коммерческий <input type="checkbox"/> технологический)	
Желаемый монтаж преобразователя и первичного сенсора:			<input type="checkbox"/> интегральный <input type="checkbox"/> удаленный (импульсные линии)	
Дополнительное оборудование, аксессуары, услуги				
<input type="checkbox"/> ЖК-индикатор		<input type="checkbox"/> встроенный <input type="checkbox"/> автономный цифровой индикатор		
<input type="checkbox"/> Вентильный блок		<input type="checkbox"/> трехвентильный <input type="checkbox"/> пятивентильный		
<input type="checkbox"/> Возможность монтажа/демонтажа без сброса давления в трубопроводе (при невозможности остановки тех. процесса)				
<input type="checkbox"/> Клеммный блок с защитой от переходных процессов				
<input type="checkbox"/> Импульсные линии _____ мм		<input type="checkbox"/> под сварку <input type="checkbox"/> резьбовые		
<input type="checkbox"/> Коммуникационные средства		<input type="checkbox"/> HART-коммуникатор <input type="checkbox"/> ПО «Помощник инженера»		
<input type="checkbox"/> HART-конвертор 333 (3 дополнительных сигнала 4-20 мА)			<input type="checkbox"/> Wireless HART (беспровод.)	
<input type="checkbox"/> Другое (указать) _____		<input type="checkbox"/> шеф-надзор		

Заполненный опросный лист необходимо направлять на единый электронный адрес или на факс Центра Поддержки Заказчиков (CIS-Support@emerson.com или факс: (351) 799-51-51 доб.1924), или в Региональное Представительство

Расходомер Метран-150RFA



- Измеряемые среды: жидкость, газ, пар
- Условный проход трубопровода
Dy 50...2400 мм
- Пределы основной относительной погрешности измерений объемного расхода $\pm 2,5\%$
- Динамический диапазон 5:1
- Температура измеряемой среды:
 - 40...315°C - интегральный монтаж датчика,
 - 40...454°C - удаленный монтаж датчика
- Избыточное давление в трубопроводе до 40 МПа
- Пределы измерений расхода рассчитываются для конкретного техпроцесса
- Выходной сигнал 4-20 мА/HART
- Наличие взрывозащищенного исполнения
- Межповерочный интервал - 2 года
- Внесены в Госреестр средств измерений под №43124-09, свидетельство №38366

Расходомер Метран-150RFA (в дальнейшем – расходомер) предназначен для измерения объемного расхода среды (вода, пар, газ и другие энергоносители) методом перепада давления с использованием осредняющей напорной трубки Annubar® 485 (далее - ОНТ) в качестве первичного измерительного преобразователя и передачи информации для управления технологическими процессами и использования в учетно-расчетных операциях.

Основные преимущества:

- интегральная конструкция расходомера исключает потребность в импульсных линиях и дополнительных устройствах, сокращается количество потенциальных мест утечек среды;
- низкие безвозвратные потери давления в трубопроводе сокращают затраты на электроэнергию;
- установка расходомера экономична и менее трудоемка по сравнению с установкой измерительного комплекса на базе стандартной диафрагмы.

УСТРОЙСТВО И ПРИНЦИП ДЕЙСТВИЯ

Принцип действия Метран-150RFA аналогичен принципу действия расходомеров на ОНТ Annubar 485 (см. раздел каталога “Метран-350, Rosemount 3051SFA, Rosemount 3095MFA”).

Состав расходомера Метран-150RFA:

- первичный измерительный преобразователь ОНТ Annubar 485;
- первичная линия связи - импульсные трубки и вспомогатель-

ные устройства на них (при удаленном монтаже);

- клапанный блок;
- запорная арматура (игольчатые клапана и задвижки) (при удаленном монтаже);
- комплект монтажных частей для крепления на трубу или панель (при удаленном монтаже);
- первичный измерительный прибор - датчик разности давлений Метран-150 модели 150CDR с кодами диапазонов измерений 1, 2, 3.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Выходные сигналы расходомера

Для расходомеров на базе датчика Метран-150CDR:

- выходной сигнал 4-20 мА соответствует текущему значению перепада давления или значению пропорциональному расходу (корень квадратный из перепада давления);
- сигнал по HART передает текущее значение перепада давлений или значение пропорциональное расходу (корень квадратный из перепада давления).

В расходомере осуществляется пользовательская настройка индикатора, которая позволяет выводить на дисплей расход.

Пользовательская настройка позволяет установить:

- положение десятичной точки для обеспечения наибольшей точности выходных данных;
- значения верхнего и нижнего пределов измерений;
- пользовательские единицы измерения;
- функцию преобразования. Для отображения единиц расхода необходимо выбрать функцию преобразования по закону квадратного корня. Функция преобразования, задаваемая пользователем, не зависит от функции аналогового выходного сигнала расходомера.

Максимально допустимое рабочее давление

Максимально допустимое рабочее давление расходомера в зависимости от кода монтажа ОНТ и температуры измеряемой среды приведено в табл.2.

Таблица 2

Температура измеряемой среды, °C	Максимально допустимое рабочее давление, МПа						
	Код типа монтажа ОНТ						
	T1	A1	A3	A6	A9	AF	AT
от минус 40 ¹⁾ до 38	9,90	1,90	4,90	9,90	14,80	24,80	41,30
260	6,60	1,10	3,30	6,60	9,90	16,50	27,50
315	6,20	0,96	3,10	6,20	9,30	15,50	25,90
454	-	-	-	-	8,60	14,40	24,00

¹⁾ От минус 29°C для монтажных частей из углеродистой стали (код С).

Электропитание

Электрическое питание расходомера общепромышленного исполнения и взрывозащищенного исполнения вида “взрывонепроницаемая оболочка” осуществляется от источника питания постоянного тока напряжением 10,5-42,4 В.

При этом пределы допускаемого нагрузочного сопротивления (сопротивления приборов и линии связи) зависят от установленного напряжения питания расходомера и не должны выходить за границы рабочей зоны, приведенной на рис.1.

Электрическое питание расходомера взрывозащищенного исполнения вида “искробезопасная электрическая цепь” осуществляется от искробезопасных цепей барьера (блока), имеющего вид взрывозащиты “искробезопасная электрическая цепь” с уровнем взрывозащиты искробезопасной электрической цепи “ia” для взрывобезопасных смесей подгруппы IIC по ГОСТ Р 51330.11 и пропускающих HART-сигнал, при этом максимальное выходное напряжение барьера $U_0 \leq 30$ В, максимальный выходной ток $I_0 \leq 200$ мА, а максимальная выходная мощность $P_0 \leq 1$ Вт.

Пределы основной относительной погрешности измерений объемного расхода

$\pm 2,5\%$ на динамическом диапазоне 5:1

Температура измеряемой среды

Расходомер устойчив к воздействию температуры измеряемой среды, приведенной в табл.1.

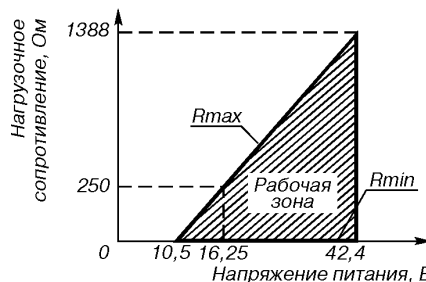
Таблица 1

Тип монтажа датчика	Температура измеряемой среды, °C
Интегральный	От минус 40 ¹⁾ до плюс 260 ²⁾ От минус 40 ¹⁾ до плюс 315 (для кода монтажа датчика давления 6)
Удаленный	От минус 40 ¹⁾ до плюс 454

¹⁾ От минус 29°C для монтажных частей из углеродистой стали (код С).

²⁾ До плюс 205°C при измерении пара, когда расходомер установлен в верхней части горизонтального трубопровода (см. раздел каталога “Метран-350, Rosemount 3051SFA, Rosemount 3095MFA”, рис.7).

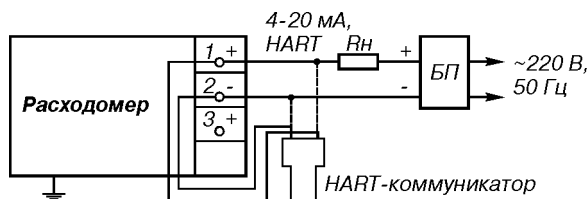
При использовании расходомера взрывозащищенного исполнения вида “искробезопасная электрическая цепь” вне взрывоопасных зон без сохранения свойств взрывозащиты электрическое питание расходомера допускается осуществлять от источника питания постоянного тока напряжением 10,5-42,4 В.



$R_{min}=250$ Ом – для расходомеров с HART-сигналом

Рис. 1. Пределы допускаемого нагрузочного сопротивления в зависимости от напряжения питания расходомера Метран-150RFA.

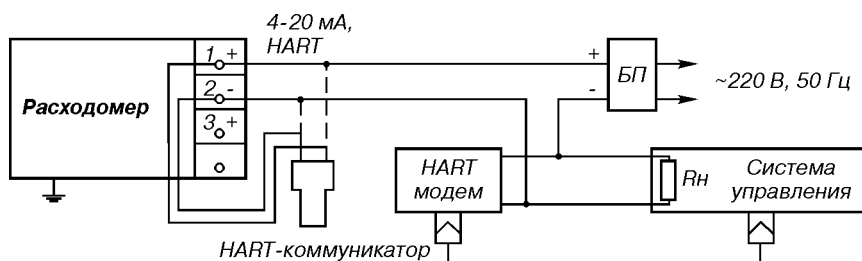
СХЕМЫ ВНЕШНИХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СОЕДИНЕНИЙ РАСХОДОМЕРА



БП - блок питания; R_н - сопротивление нагрузки (не менее 250 Ом).

Примечание: коммуникатор может быть подсоединен к любой точке цепи.

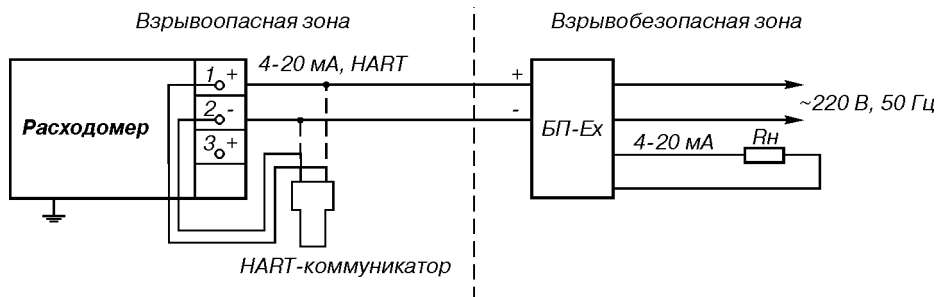
Рис.2. Выходной сигнал 4-20 мА (двухпроводная линия связи).



Примечания:

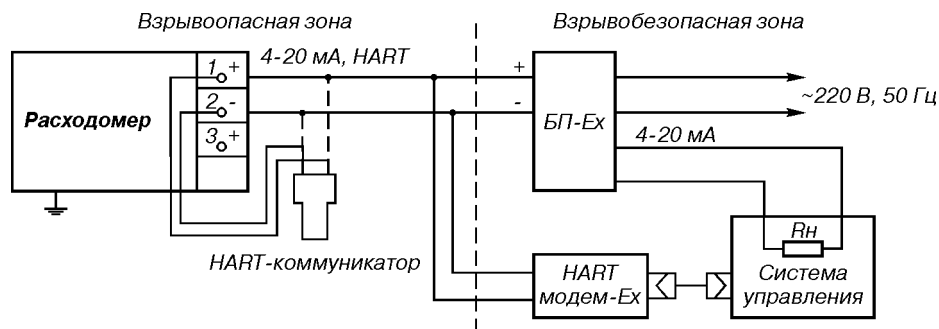
1. Коммуникатор и HART-модем могут быть подсоединены к любой точке цепи.
2. Сигнальная цепь должна иметь сопротивление не менее 250 Ом для обеспечения связи.

Рис.3. Вариант включения расходомера с HART-модемом.



БП-Ex - искробезопасный блок питания;
R_н - определяется параметрами БП-Ex.

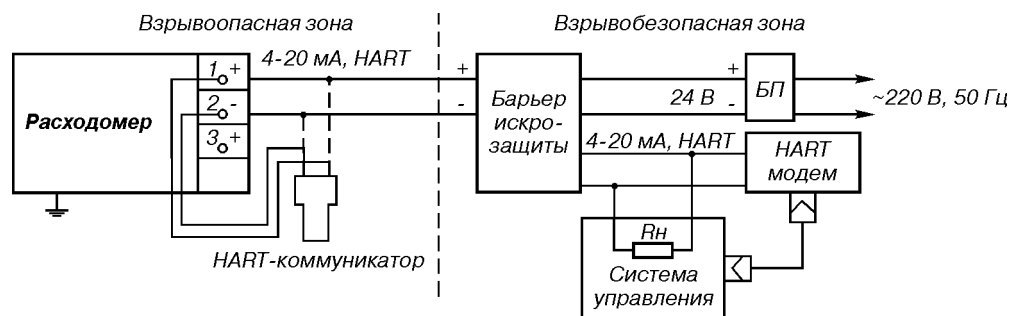
Рис.4. Вариант включения для расходомеров взрывозащищенного исполнения вида 0Exia с блоком искрозащиты.



R_н - суммарное сопротивление всех нагрузок в системе управления, но не менее 250 Ом.

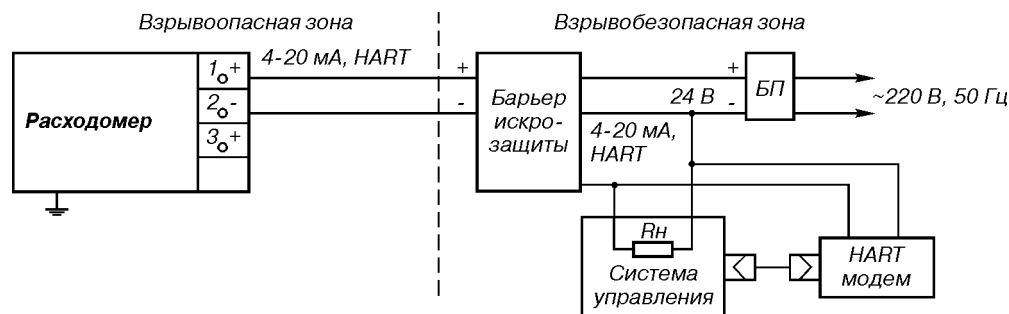
Примечание: коммуникатор и HART-модем могут быть подключены к любой точке цепи, включая взрывоопасную зону.

Рис.5. Вариант включения расходомера взрывозащищенного исполнения вида 0Exia с искрозащищенным блоком питания и HART-модемом.



R_n - суммарное сопротивление всех нагрузок в системе управления, но не менее 250 Ом;
БП - барьер искрозащиты, например, Метран-631-Изобар.

Рис.6. Вариант включения расходомера взрывозащищенного исполнения вида 0Exia с гальванической развязкой сигнальных цепей и цепей питания.



R_n - суммарное сопротивление всех нагрузок в системе управления определяется параметрами барьера, но не менее 250 Ом;
БП - барьер искрозащиты, например, Метран-631-Изобар.

Рис.7. Вариант включения расходомера взрывозащищенного исполнения с видом 0Exia с барьером искрозащиты без гальванической развязки сигнальных цепей и цепей питания.

Время включения

Время включения расходомера, измеряемое как время от включения питания до установления аналогового выходного сигнала с погрешностью не более 5% от установившегося значения, не более 2 с при минимальном электронном демпфировании выходного сигнала.

Время демпфирования

Расходомер имеет электронное демпфирование выходного сигнала, которое характеризуется временем усреднения результатов измерения. Время усреднения результатов измерения увеличивает время установления выходного сигнала, сглаживая выходной сигнал при быстром изменении входного сигнала. Значение времени выбирается из ряда: 0,00; 0,05; 0,10; 0,20; 0,40; 0,80; 1,60; 3,20; 6,40; 12,80; 25,60 с и устанавливается потребителем при настройке.

При выпуске с предприятия-изготовителя в расходомере устанавливается время усреднения, равное 25,6 с, если иное не указано в опросном листе.

Потребляемая мощность

не более 0,8 В · А

ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОЕ ИСПОЛНЕНИЕ

Расходомер с видом взрывозащиты "взрывонепроницаемая оболочка" соответствует требованиям ГОСТ Р 51330.0, ГОСТ Р 51330.1 и выполняется с уровнем взрывозащиты "взрывобезопасный" с маркировкой по взрывозащите "1ExdIICT6 X" и "1ExdIICT5 X".

Расходомер с видом взрывозащиты "искробезопасная электрическая цепь" соответствует требованиям ГОСТ Р 51330.0, ГОСТ Р 51330.10 и выполняется с видом взрывозащиты "искробезопасная электрическая цепь" с уровнем взрывозащиты: "особовзрывобезопасный" с маркировкой по взрывозащите - 0ExialICT4 X.

УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ

Расходомер устойчив к воздействию температуры окружающего воздуха от минус 40 до плюс 85°C.

Встроенный индикатор с дисплеем на основе жидких кристаллов (код МА) сохраняет работоспособность при воздействии температуры окружающего воздуха в диапазоне от минус 20 до плюс 80°C.

Воздействие температуры окружающего воздуха в диапазоне от минус 40 до минус 20°C не приводит к повреждению ЖКИ, при этом возможно отсутствие индикации.

Расходомер устойчив к воздействию относительной влажности окружающего воздуха 100% при температуре плюс 35°C и более низких температурах с конденсацией влаги.

Степень защиты расходомера от воздействия пыли и воды соответствует группе IP66 по ГОСТ 14254.

Расходомер устойчив к воздействию атмосферного давления от 84,0 до 106,7 кПа (группа Р1 ГОСТ Р 52931).

НАДЕЖНОСТЬ

Средняя наработка на отказ расходомера с учетом технического обслуживания, регламентируемого настоящим руководством по эксплуатации, составляет 150000 ч.

Средний срок службы расходомера - 10 лет, кроме расходомера, эксплуатируемого при измерении агрессивных сред, средний срок службы которого зависит от свойств агрессивной среды, условий эксплуатации и применяемых материалов.

МОНТАЖ РАСХОДОМЕРА

Расходомер интегрального монтажа поставляется в собранном виде, т.е. датчик давления прикреплен шпильками к ОНТ в соответствии с рис.8.

Более подробная информация о монтаже расходомера в разделе каталога “Метран-350, Rosemount 3051SFA, Rosemount 3095MFA” и руководстве по эксплуатации “Расходомеры Метран-150RFA”.

Для расходомера Метран-150RFA доступны коды монтажа Р (резьбовой Pak-Lok) и F (фланцевый с поддержкой с противоположной стороны Flanged).

Длины прямолинейных участков трубопровода согласно табл.7 раздела каталога “Метран-350, Rosemount 3051SFA, Rosemount 3095MFA”.

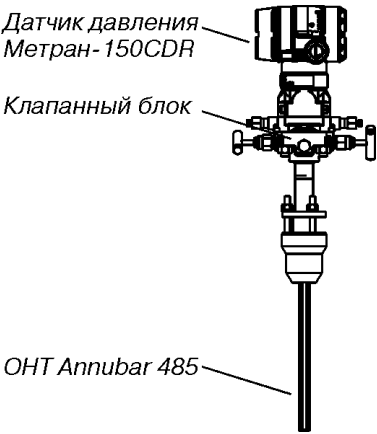


Рис.8. Интегральный монтаж расходомера.

ГАБАРИТНЫЕ, УСТАНОВОЧНЫЕ И ПРИСОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ РАЗМЕРЫ РАСХОДОМЕРА

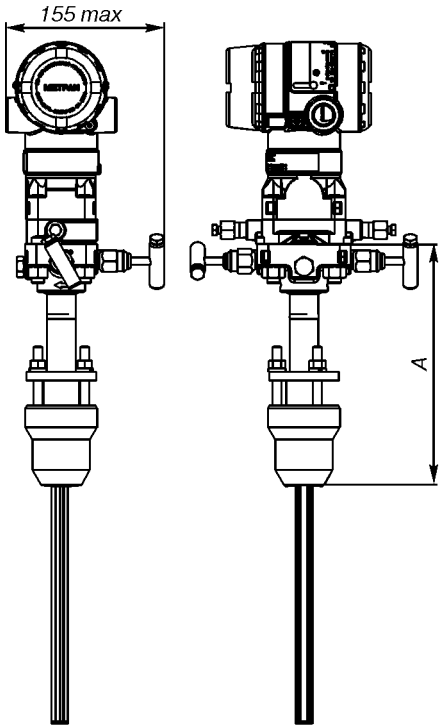


Рис.9. Интегральное исполнение расходомера Метран-150RFA с типом ОНТ Pak-Lok (табл.4).

Таблица 4

Типоразмер ОНТ	А, мм, не более
1	191
2	235
3	305

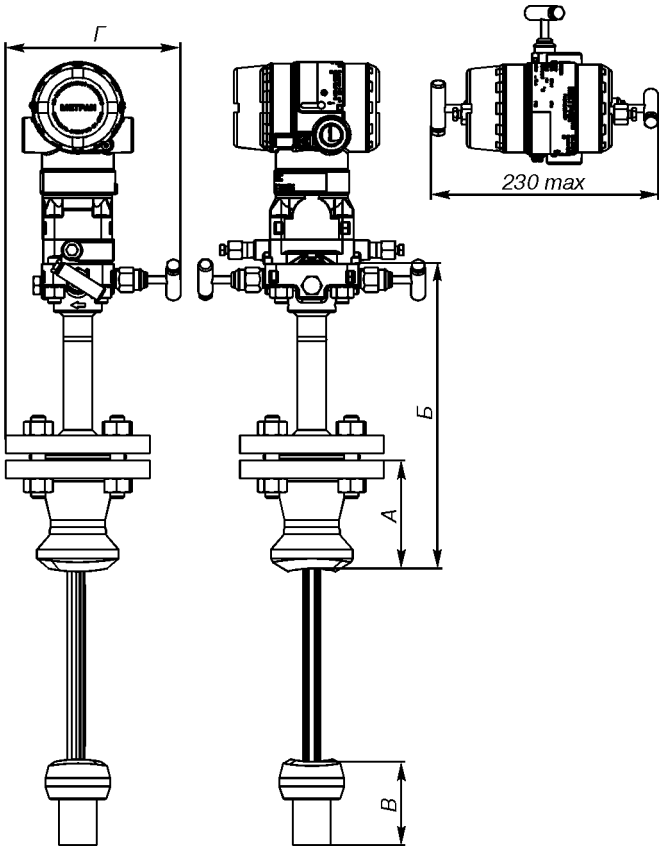
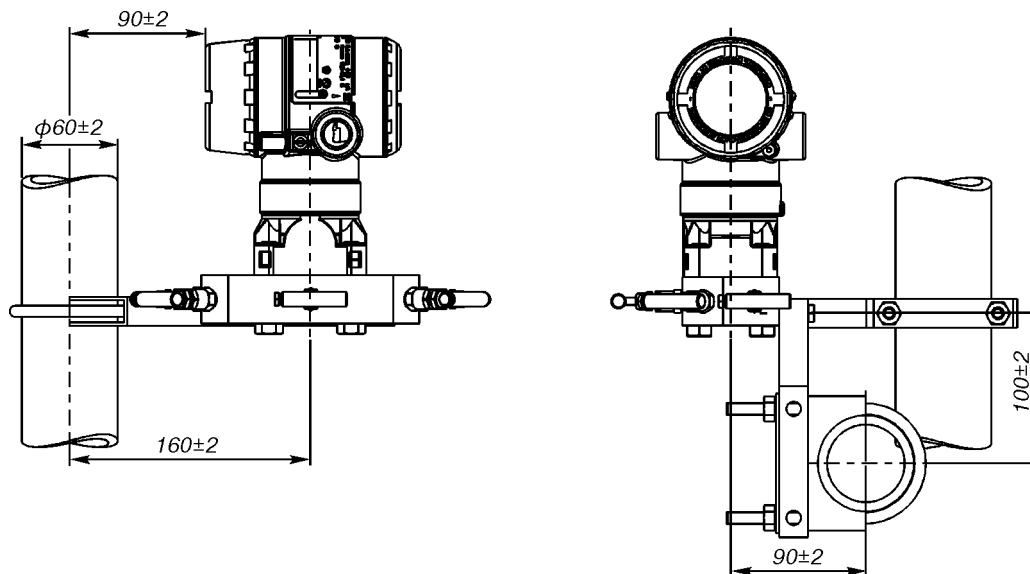


Рис.10. Интегральное исполнение расходомера Метран-150RFA с типом ОНТ Flange (табл.5).

Таблица 5

Типоразмер ОНТ	Фланец	А, ±4, мм	Б, мм, не более	В, мм не более	Г, мм, не более
1	ANSI 150	100	280	90	160
	ANSI 300	105			175
	ANSI 600	114			173
2	ANSI 150	105	305	127	180
	ANSI 300	112			192
	ANSI 600	121			202
3	ANSI 150	118	345	102	
	ANSI 300	127			
	ANSI 600	137			

Монтаж датчика на трубе $\phi 60$ мм

Монтаж датчика на панели

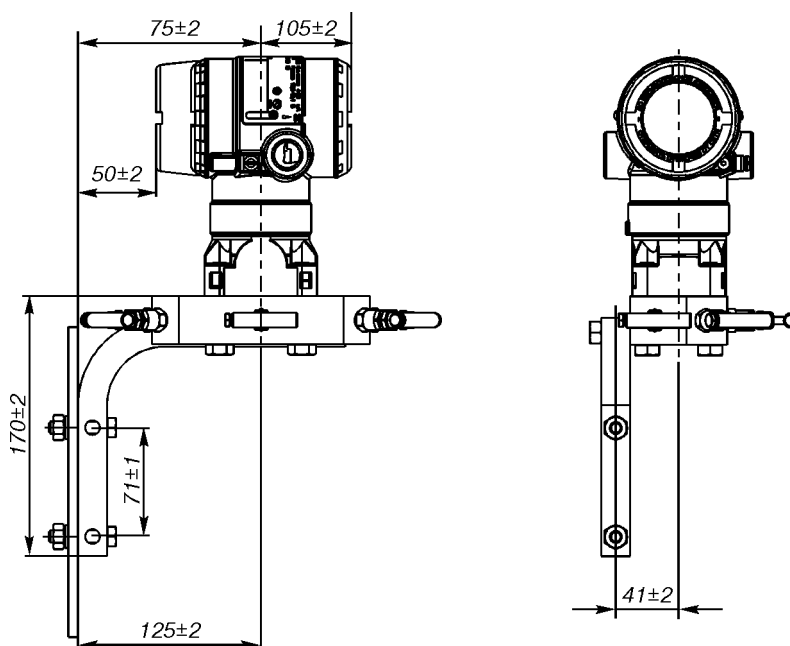


Рис. 11. Габаритные размеры удаленного монтажа (коды 7 и 8) датчика давления расходомера Метран-150RFA.

ПОВЕРКА

Межповерочный интервал - 2 года.

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

- расходомер (исполнение по заказу);
- руководство по эксплуатации;
- паспорт;
- свидетельство о поверке;
- паспорт на датчик давления;
- комплект монтажных частей;
- методика поверки СПГК 5290.000.00МИ.

В зависимости от заказа в комплект поставки дополнительно может входить конфигурационное программное обеспечение и конфигурационная программа HART-master, HART-коммуникатор, HART-модем и прочее оборудование.

ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Гарантийный срок эксплуатации - в течение 12 месяцев с даты ввода приборов в эксплуатацию, но не более 18 месяцев со дня отгрузки.

ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА

Для оформления заказа на поставку расходомера необходимо заполнить и направить Поставщику опросный лист установленной формы.

Строка заказа (код модели) составляется Поставщиком по данным опросного листа после расчета расходомера в специализированной программе Toolkit (Rosemount).

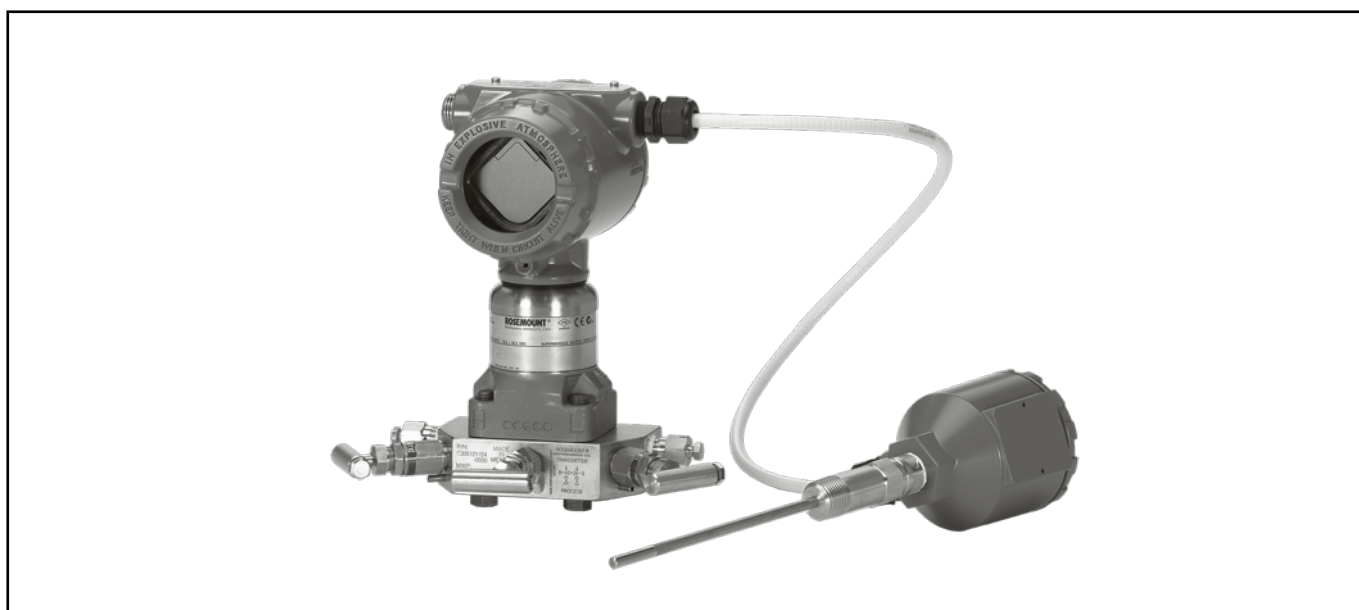
Опросный лист для расходомеров на основе ОНТ Annubar (Метран-150RFA)

* - поля, обязательные для заполнения!

Общая информация					
Предприятие *:				Дата заполнения:	
Контактное лицо *:				Тел. / факс *:	
Адрес *:				E-mail:	
Опросный лист №		Позиция по проекту:		Количество *:	
Информация об измеряемой среде					
Измеряемая среда *: _____			Фазовое состояние *: <input type="checkbox"/> газ <input type="checkbox"/> жидкость <input type="checkbox"/> пар		
Полный состав в молярных долях (для природного, попутного газа или смеси), %			_____		
Для природного, попутного газа или смеси плотность при стандартных усл. (20° С и 101,325 кПа-абс)*: _____ кг/м3					
Информация о процессе					
Измеряемый расход *	Мин _____	Ном _____	Макс _____	<input type="checkbox"/> м3/ч	<input type="checkbox"/> Стм3/ч <input type="checkbox"/> кг/ч
Давление избыточное *	Мин _____	Ном _____	Макс _____	<input type="checkbox"/> кгс/см2	<input type="checkbox"/> МПа <input type="checkbox"/> кПа
Температура среды *	Мин _____	Ном _____	Макс _____	° С	
Плотность *	Мин _____	Ном _____	Макс _____	кг/м3	
Вязкость *	Мин _____	Ном _____	Макс _____	<input type="checkbox"/> сП	<input type="checkbox"/> сСт
Информация о трубопроводе в месте установки расходомера					
Внутренний диаметр трубопровода *: _____ мм;		Толщина стенки: _____ мм		Материал (марка стали):	
Ориентация трубопровода *: <input type="checkbox"/> горизонтальный; <input type="checkbox"/> вертикальный (направление потока: <input type="checkbox"/> вверх <input type="checkbox"/> вниз)					
Длины прямых участков трубопровода в месте установки: до расходомера _____ м; после расходомера _____ м					
Местные сопротивления до расходомера (одиночное колено, группа колен в одной плоскости /разных плоскостях, задвижка полнопроходная/неполнопроходная, сужение/расширение трубопровода)				_____	
Требования к исполнению расходомера					
Выходные единицы расходомера - перепад давления на сенсоре 485 Annubar - <input checked="" type="checkbox"/> кПа					
Функция преобразования			<input type="checkbox"/> линейная <input type="checkbox"/> корнеизвлекающая		
Основная относительная погрешность измерения не более			_____, %		
Температура окружающей среды: от _____ до _____ ° С					
Исполнение по взрывозащите:		<input type="checkbox"/> без взрывозащиты <input type="checkbox"/> взрывонепр. оболочка <input type="checkbox"/> искробезопасная цепь			
Эксплуатация расходомера:		<input type="checkbox"/> отдельно <input type="checkbox"/> в составе узла учета (тип: <input checked="" type="checkbox"/> технологический)			
Желаемый монтаж преобразователя и первичного сенсора:		<input type="checkbox"/> интегральный <input type="checkbox"/> удаленный (импульсные линии)			
Дополнительное оборудование, аксессуары, услуги					
<input type="checkbox"/> ЖК-индикатор		<input type="checkbox"/> встроенный <input type="checkbox"/> автономный цифровой индикатор			
Настройка индикатора на пользовательские единицы измерения (например, расхода - м3/ч) _____					
<input type="checkbox"/> Вентильный блок		<input type="checkbox"/> трехвентильный <input type="checkbox"/> пятивентильный			
<input type="checkbox"/> Клеммный блок с защитой от переходных процессов					
<input type="checkbox"/> Импульсные линии _____ длина _____ мм		<input type="checkbox"/> под сварку <input type="checkbox"/> резьбовые			
<input type="checkbox"/> Коммуникационные средства		<input type="checkbox"/> HART-коммуникатор <input type="checkbox"/> ПО «Hart Master»			
<input type="checkbox"/> Шеф-надзор					
<input type="checkbox"/> Другое (указать) _____					

Заполненный опросный лист необходимо направлять на единый электронный адрес или на факс Центра Поддержки Заказчиков (CIS-Support@emerson.com или факс: (351) 799-51-51 доб.1924), или в Региональное Представительство

Многопараметрический преобразователь Rosemount 3051SMV



- Измерение трех переменных процесса: абсолютное/избыточное давление, перепад давления, температура процесса
- Вычисление: массовый расход, объемный расход в рабочих условиях, объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям, суммарный расход, расход и количество тепловой энергии
- Выходные сигналы 4-20/HART, возможно беспроводной WirelessHART
- Первичные элементы: диафрагмы, осредняющие напорные трубки Rosemount Annubar
- Основная относительная погрешность измерений расхода до $\pm 0,65\%$ на динамическом диапазоне 14:1
- Стабильность 15 лет, гарантия 15 лет (исполнения Ultra и Ultra for Flow)
- Наличие взрывозащищенного исполнения
- Диапазон температур окружающей среды от -51 (опция) до 85°C
- Внесены в Госреестр средств измерений под №46317-10, сертификат №41921

Преобразователи многопараметрические 3051SMV предназначены для измерения абсолютного или избыточного давления (в т.ч. разрежения), разности давлений, температуры, а также вычисления объемного или массового расхода и количества пара, жидкостей и газов в рабочих условиях, объемного расхода и количества газов, приведенного к стандартным условиям (при температуре 20°C и давлении 101325 Па), расхода и количества тепловой энергии и удельной теплоты сгорания (для углеводородов).

Одной из функций преобразователя многопараметрического 3051SMV является измерение расхода жидкости. Расход и количество газа, пара, тепловой энергии и удельной теплоты сгорания, преобразователь 3051SMV может измерять при наличии каналов измерения давления и температуры.

КОНСТРУКЦИЯ И ПРИНЦИП ДЕЙСТВИЯ

Преобразователь 3051SMV содержит сенсорный модуль (SuperModule®) и блок электроники.

Все сенсорные модули преобразователей 3051SMV имеют цельнометаллическую герметичную конструкцию из нержавеющей стали, внутри которой расположены первичные преобразователи давления, аналоговая и микропроцессорная электроника, выполняющая усиление, оцифровку и дальнейшую цифровую обработку полученных сигналов (включая хранение необходимой сервисной и калибровочной информации), а также обеспечивающая высокоскоростной цифровой интерфейс с блоком электроники. Сенсорные модули бывают двух типов: для измерений только разности давлений и для измерений как разности давлений, так и абсолютного либо избыточного давлений. В качестве сенсорного модуля для измерения только разности давлений, используются сенсорные модули перепада давления преобразователя давления 3051S.

Канал измерения разности давлений преобразователя 3051SMV характеризуется наличием дублирующего сенсора (двойное конденсаторное кольцо). Абсолютное или избыточное давление измеряется тензорезистивным элементом, соединенным с плюсовым отбором канала разности давлений.

Для выполнения температурной компенсации в сенсорных модулях преобразователей 3051SMV также измеряется температура чувствительного элемента.

Блок электроники имеет двухсекционный корпус из нержавеющей стали или алюминия, который монтируется на сенсорный модуль, обеспечивая всей конструкции преобразователя класс защиты IP68 (по ГОСТ 14254-96 (МЭК 60529-1989)). В корпусе блока электроники находятся 2 секции, герметично закрываемые закручивающимися крышками. В одной секции находится клеммный блок (с встроенным модулем защиты от переходных процессов, при необходимости). В другой секции (герметично изолированной от секции клеммного блока) расположена плата электроники, содержащая микропроцессорное вычислительное устройство, энергонезависимую память (для хранения конфигурации

преобразователя, значений диапазонов и т.д.), блок связи с сенсорным модулем и интерфейсный модуль связи, формирующий выходные сигналы. Блок электроники может иметь конфигурируемый ЖК индикатор, позволяющий отображать измеренные или рассчитанные параметры (наименования, значения и единицы измерения), а также возможные аварийные сигналы преобразователя или процесса при их возникновении.

Блок электроники может содержать вторичный преобразователь температуры, либо не содержать такого преобразователя, в зависимости от кода заказа. При измерении температуры в качестве первичных преобразователей применяют термометры сопротивления Pt100 по ГОСТ Р 8.625-2006 с $\alpha=0,00385$. Преобразователь поддерживает возможность ввода индивидуальной статической характеристики для калиброванных термометров сопротивления по функции Каллендара - Ван Дюзена, определяемой в соответствии с ГОСТ Р 8.625-2006 (раздел 5.2.1) и ГОСТ Р 8.624-2006.

Сенсорные модули SuperModule совместимы с платформой Coplanar™, что позволяет подсоединять к любому преобразователю 3051SMV различные типы фланцев, применять его совместно со стандартными либо с интегральными клапанными блоками различных форм и конструкций, использовать со специальными расходоизмерительными диафрагмами или с осредняющими напорными трубками Annubar, а также с разделительными мембранами, либо с фланцами стандартов EN1092-1 (совместим с ГОСТ 12815-80 исп.1) или ANSI B16.5 без применения дополнительных разделительных мембран.

При измерении расхода, в качестве первичных преобразователей применяются стандартные сужающие устройства по ГОСТ 8.586-2005, ISO 5167-2003, диафрагмы Rosemount 405, 1595, 1195, осредняющие напорные трубки Annubar 285, 485, 585, MSR, MSL, Annubar Diamond II+. Измерения при этом проводятся в соответствии с ГОСТ 8.586-2005, ISO 5167-2003, МИ 2667, а также методиками выполнения измерений, аттестованными в установленном порядке.

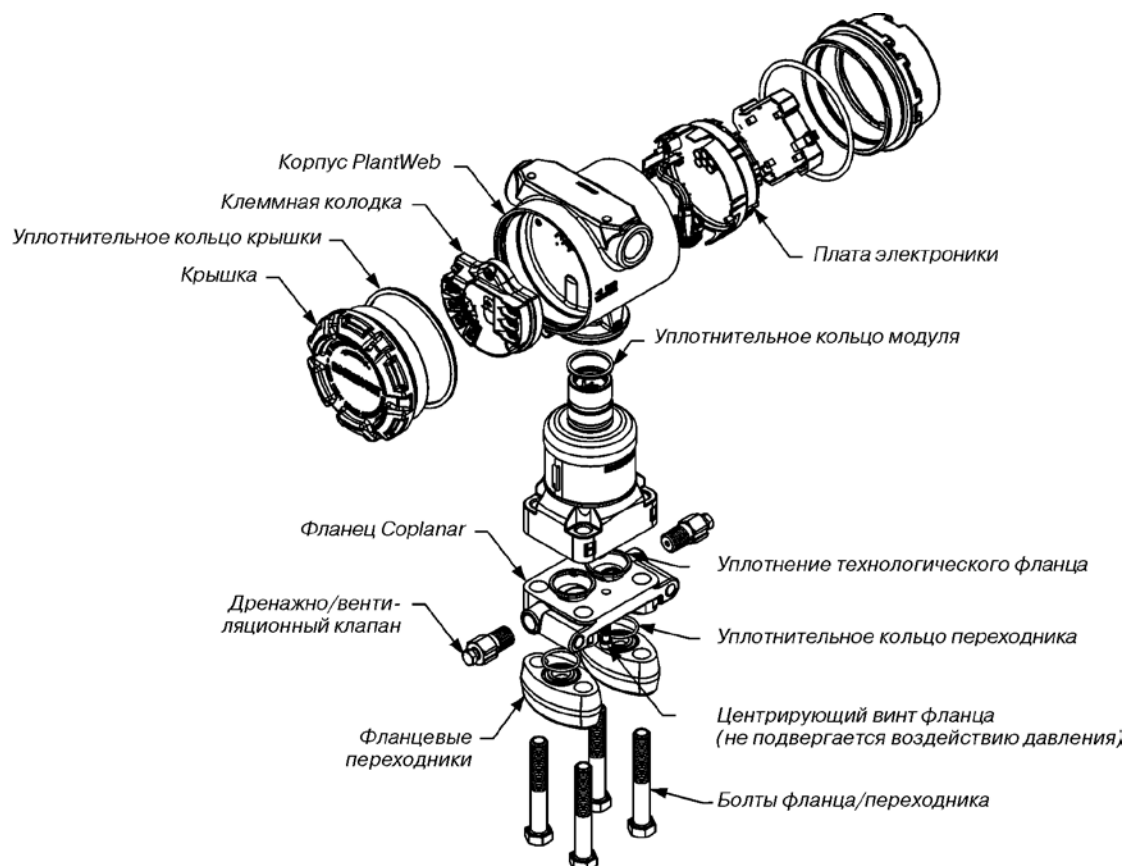


Рис.1. Конструктивные элементы преобразователя.

В зависимости от измеряемых параметров, преобразователь осуществляет вычисление массового расхода пара, массового, объемного, или объемного, приведенного к стандартным условиям, расхода жидкости или газа. При этом параметры, которые преобразователь не измеряет, при расчетах принимаются за условно-постоянные величины. При измерении перепада давления на первичном элементе, а также статического давления и температуры среды, вычисление расхода осуществляется с учетом изменений температуры и давления (полная компенсация). Если

измеряется перепад давления и статическое давление, вычисление расхода осуществляется с учетом изменений статического давления (компенсация по давлению). При измерении перепада давлений и температуры, вычисление расхода осуществляется с учетом изменений температуры (компенсация по температуре).

Преобразователи выпускаются следующих исполнений: Classic, Classic MV, Ultra, Ultra for Flow, различающиеся по техническим характеристикам.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Диапазоны измерений

Таблица 1

Разности давлений, кПа	
Диапазон 0	-0,75...0,75
Диапазон 1	-6,23...6,23
Диапазон 2	-62...62
Диапазон 3	-249...249
Диапазон 4	-2070...2070
Диапазон 5	-13790...13790

Продолжение таблицы 1

Абсолютного давления, МПа	
Диапазон 3	0,00345... 5,516
Диапазон 4	0,00345...25
Избыточного давления, МПа	
Диапазон 3	-0,098...5,516
Диапазон 4	-0,098...25
Температуры, °C	
	-200...850

Погрешности измерений

Таблица 2

	Исполнение 3051SMV	Код диапазона	Диапазон перенастройки	Пределы допускаемой погрешности
Пределы основной допускаемой погрешности при измерении разности давлений	Classic MV, % от Дн¹⁾	1	Ди/Дн ≤ 15 Ди/Дн > 15	±0,10 ±[0,025+0,005·Ди/Дн]
		2, 3	Ди/Дн ≤ 10 Ди/Дн > 10	±0,04 ±[0,01+0,004·Ди/Дн]
	Classic, % от Дн	2, 3, 4	Ди/Дн ≤ 10 Ди/Дн > 10	±0,055 ±[0,015+0,005·Ди/Дн]
		5	Ди/Дн ≤ 10 Ди/Дн > 10	±0,065 ±[0,015+0,005·Ди/Дн]
		1	Ди/Дн ≤ 15 Ди/Дн > 15	±0,10 ±[0,025+0,005·Ди/Дн]
		0	Ди/Дн ≤ 2 Ди/Дн > 2	±0,10 ±0,05 от Ди
	Ultra, % от Дн	2, 3, 4	Ди/Дн ≤ 10 Ди/Дн > 10	±0,025 ±[0,005+0,0035·Ди/Дн]
		5	Ди/Дн ≤ 10 Ди/Дн > 10	±0,05 ±[0,005+0,0045·Ди/Дн]
		1	Ди/Дн ≤ 15 Ди/Дн > 15	±0,09 ±[0,015+0,005·Ди/Дн]
		0	Ди/Дн ≤ 2 Ди/Дн > 2	±0,09 ±0,045 от Ди
	Ultra for Flow, % от ИЗ²⁾	2, 3	Ди/8 ≤ ИЗ Ди/200 ≤ ИЗ < Ди/8	±0,04 ±[0,04+0,0023·Ди/ИЗ]
			Ди/3 ≤ ИЗ	±0,05
		4	Ди/100 ≤ ИЗ < Ди/3	±[0,05+0,0145·Ди/ИЗ]
Пределы основной допускаемой погрешности при измерении абсолютного и избыточного давления	Classic MV, % от Дн		Ди/Дн ≤ 10 Ди/Дн > 10	±0,055 ±0,0065·Ди/Дн
	Ultra for Flow, % от Дн		Ди/Дн ≤ 10 Ди/Дн > 10	±0,025 ±0,004·Ди/Дн
Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении температуры преобразователем 3051SMV (без учета погрешности сенсора), °C				±0,37

¹⁾ Дн - настроенный диапазон, равен разности верхней и нижней границ диапазона настройки;
Ди - верхняя граница диапазона измерений (ВД).

²⁾ ИЗ - измеряемое значение.

Суммарная погрешность

Таблица 3

	Исполнение 3051SMV	Код диапазона	Диапазон перенастройки	Пределы погрешности
Суммарная погрешность при измерении разности давлений (для избыточного давления измеряемой среды не более 5,1 МПа и изменения температуры окружающей среды в пределах $\pm 28^\circ\text{C}$ относительно температуры подстройки нуля), не превышает:	Classic, Classic MV, % от Дн¹⁾	2, 3	Ди/Дн ≤ 5	$\pm 0,14$
	Ultra, % от Дн	2, 3	Ди/Дн ≤ 5	$\pm 0,1$
	Ultra for Flow, % от ИЗ²⁾		Ди/8 \leq ИЗ разности давлений	$\pm 0,1$
Погрешность вычисления расхода для осредняющих напорных трубок Annubar 285, 485, 585, MSR, MSL, Diamond II+ и диафрагм Rosemount 405, 1195, 1595, %				$\pm 0,02\%$
Погрешность вычисления расхода для стандартных СУ по ГОСТ 8.586.1...5-2005), %				$\pm (0,03...2\%)$

¹⁾ Дн - настроенный диапазон, равен разности верхней и нижней границ диапазона настройки;
Ди - верхняя граница диапазона измерений (ВГД).

²⁾ ИЗ - измеряемое значение.

Дополнительные погрешности измерения от влияния изменения температуры окружающей среды - в описании типа или в Руководстве по эксплуатации.

Типы измерений многопараметрического преобразователя 3051SMV

Таблица 4

Код	Тип измерений
1	Разность давлений, статическое давление и температура
2	Разность давлений и статическое давление
3	Разность давлений и температура
4	Разность давлений

Долговременная стабильность

Таблица 5

Модели	Исполнение Ultra ¹⁾ и Ultra for Flow	Исполнение Classic и Classic MV
3051SMV диапазонов 2-5 разности давлений, диапазонов 3-4 абсолютного давления и избыточного давления	$\pm 0,20\%$ от ВГД в течение 15 лет при изменении температуры в диапазоне $\pm 28^\circ\text{C}$ и давлении в трубопроводе до 68,9 бар	$\pm 0,125\%$ от ВГД в течение 5 лет при изменении температуры в диапазоне $\pm 28^\circ\text{C}$ и давлении в трубопроводе до 68,9 бар
ТСП для измерений температуры технологической среды ²⁾	Большее из двух значений: $\pm 0,103^\circ\text{C}$ или 0,1 % от показаний за год (без учета стабильности датчика ТСП)	

¹⁾ Исполнение Ultra применяется только для 3051SMV типов измерений 3, 4. Исполнение Ultra for Flow применяется только для 3051SMV диапазонов 2-3 разности давлений.

²⁾ Характеристики по температуре технологической среды приводятся только для преобразователя. Преобразователь совместим с любым ТСП Pt100 (100-омный платиновый терморезистор). Примерами совместимых ТСП являются температурные датчики Rosemount серий 68 и 78.

Влияние вибрации

Менее $\pm 0,1\%$ от ВГД при испытаниях согласно IEC60770-1 для участков или трубопроводов с высоким уровнем вибраций (10-60 Гц, пиковая амплитуда смещения 0,21 мм в диапазоне частот 60-2000 Гц с ускорением 3g).

Для кодов варианта корпуса 1J, 1K и 1L:

Менее $\pm 0,1\%$ от ВГД при испытаниях согласно IEC60770-1 для участков или трубопроводов с низким уровнем вибраций (10-60 Гц, пиковая амплитуда смещения 0,15 мм в диапазоне частот 60-500 Гц с ускорением 2g).

Влияние источника питания

Менее $\pm 0,005\%$ на 1 вольт от диапазона изменений выходного сигнала.

Влияние монтажного положения

Изменение монтажного положения не влияет на диапазон измерений. Смещение нуля может быть устранено калибровкой (табл.6).

Таблица 6

Модели	Ultra, Ultra for Flow, Classic и Classic MV	Смещение нуля
3051SMV типов измерений 1, 2	разность давлений	до $\pm 0,311$ кПа
	абсолютное давление/ избыточное давление	до $\pm 0,622$ кПа
3051SMV типов измерений 3, 4		до $\pm 0,311$ кПа

Защита от импульсных перенапряжений (опция, код T1).

Соответствует стандарту IEEE C62.41.2-2002, категория В
Пиковое значение 6 кВ (0,5 мкс - 100 кГц)
Пиковое значение 3 кА (8x20 микросекунд)
Пиковое значение 6 кВ (1,2x50 микросекунд)
Соответствует стандарту IEEE C37.90.1-2002, устойчивость к пульсациям
Пиковое значение 2,5 кВ, форма сигнала SWC 1,0 МГц

Характеристики выходных сигналов и энергопотребление

Выходной сигнал 4-20 мА постоянного тока (с изменением по линейному закону или по закону квадратного корня - по выбору пользователя) с наложенным на него цифровым сигналом HART.

Датчик работает от внешнего источника питания с напряжением от 12 до 42,4 В постоянного тока без нагрузки. Максимальное сопротивление нагрузки определяется уровнем напряжения внешнего источника питания и не должно выходить за пределы рабочей зоны (см. рис. 2)
 $R_{\max} = 43,5$ (Уист.пит. = 12 В) Ом
 Для работы по HART-протоколу $R_{\min} = 250$ Ом

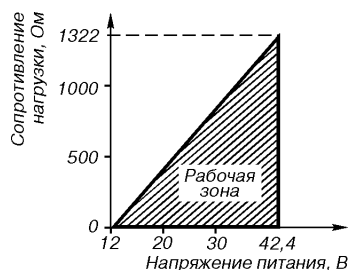


Рис. 2.

Для передачи данных по беспроводному протоколу WirelessHART используется THUM-адаптер Rosemount 775, который преобразует проводной сигнал HART в беспроводной WirelessHART.

ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Температура окружающей среды:

от $-40^{(1)}$ до 85°C
 с ЖК-дисплеем ²⁾: от -40 до 80°C
 с кодом опции P0: от -29 до 85°C

¹⁾ Специальное исполнение от минус 51°C .

²⁾ ЖК-индикатор может стать недоступным для считывания и существенно снизить скорость обновления при температурах ниже -20°C .

Температура хранения:

от $-46^{(1)}$ до 85°C
 с ЖК-дисплеем: от -40 до 85°C

¹⁾ Специальное исполнение от минус 51°C .

Температура измеряемой среды

Таблица 7

Допускаемая температура измеряемой среды, $^{\circ}\text{C}$	
На мембранах сенсорного модуля или на фланцах Corplanar	$-40^{(1)} \dots 121$
На вентильном блоке 305 или на традиционных фланцах	$-40^{(1)} \dots 149$

¹⁾ Специальное исполнение от минус 51°C .

Устойчивы к воздействию относительной влажности окружающего воздуха 0 до 100%

Степень защиты от воздействия пыли и воды IP68 по ГОСТ 14254-96 (МЭК 60529-1989)

Время включения

Рабочие характеристики выходят на заданный уровень менее, чем за 5,0 с после включения питания.

Выбор времени демпфирования

Постоянная времени отклика аналогового выхода на ступенчатое изменение входного сигнала задается пользователем от 0 до 60 с. Каждая переменная может быть настроена индивидуально.

Постоянная времени программного демпфирования добавляется к постоянной времени сенсорного модуля.

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СОЕДИНЕНИЯ

Резьба кабельного ввода 1/2-14 NPT; G 1/2; M20x1,5 (CM20).

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ СОЕДИНЕНИЯ

- $1/4$ -18 NPT с межцентровым расстоянием $2^{1/8}$ дюйма (54,0 мм);
 - $1/2$ -14 NPT и RC 1/2 с межцентровым расстоянием 2 дюйма (50,8 мм), $2^{1/8}$ дюйма (54,0 мм), или $2^{1/4}$ дюйма (57,2 мм) (технологические переходники).

ПОВЕРКА

Периодичность поверки - 1 раз в 4 года.

Поверка расходомеров производится в соответствии с документом "Преобразователи многопараметрические 3051SMV. Методика поверки", утвержденном ФГУП ВНИИМС в ноябре 2010 г.

ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Гарантийный срок - 12 месяцев с момента ввода в эксплуатацию, но не более 18 месяцев со дня отгрузки (для исполнений Classic и Classic MV); 15 лет со дня отгрузки (для исполнений Ultra и Ultra for Flow).

ГАБАРИТНЫЕ И ПРИСОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ РАЗМЕРЫ

Размеры указаны в миллиметрах. Технологические переходники (опция D2) и интегральные клапанные блоки Rosemount 305 должны заказываться вместе с преобразователем.

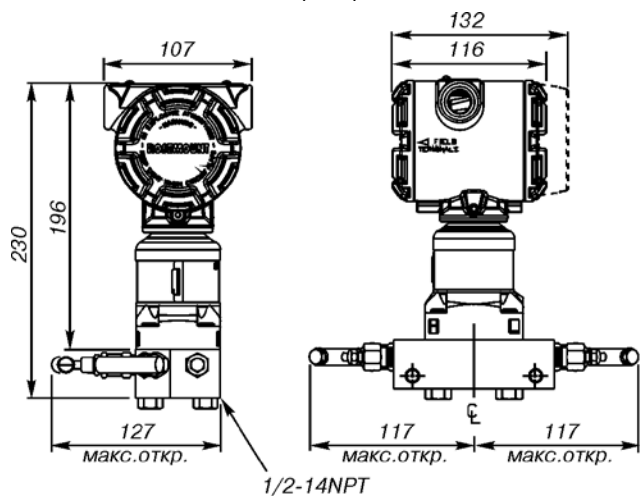


Рис.3. Корпус PlantWeb на платформе Coplanar SuperModule с интегральным клапанным блоком 305 Coplanar.

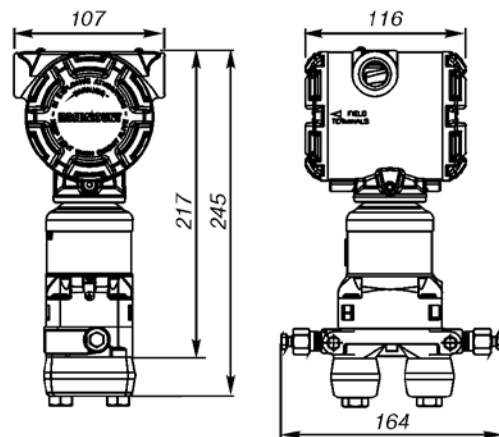


Рис.4. Корпус PlantWeb на платформе Coplanar SuperModule с фланцем Coplanar.

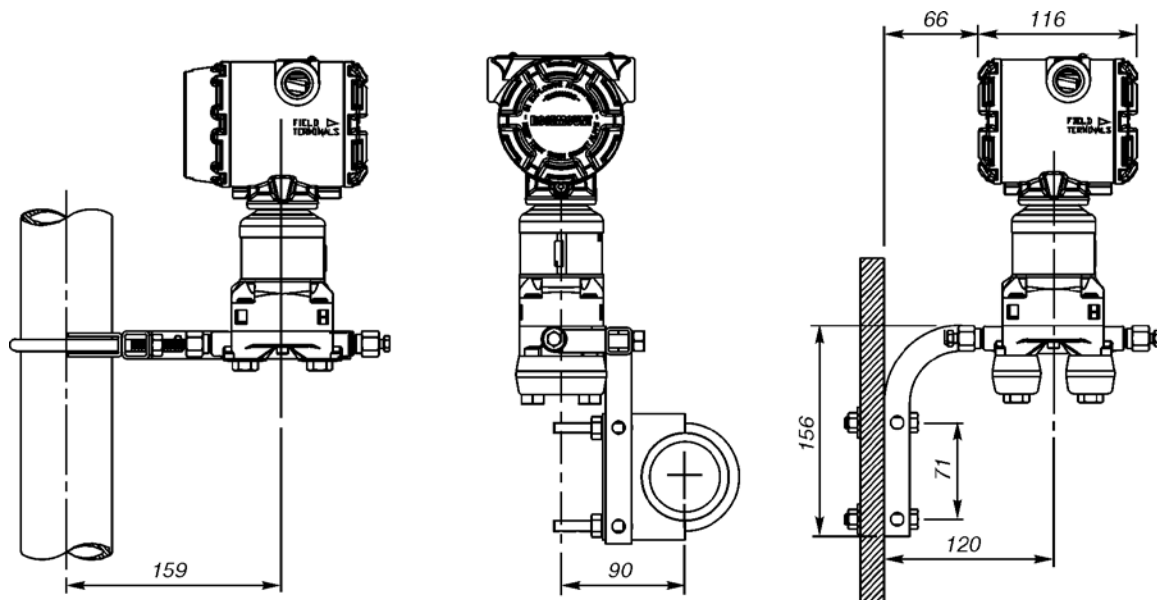


Рис.5. Монтажные конфигурации фланца Coplanar.

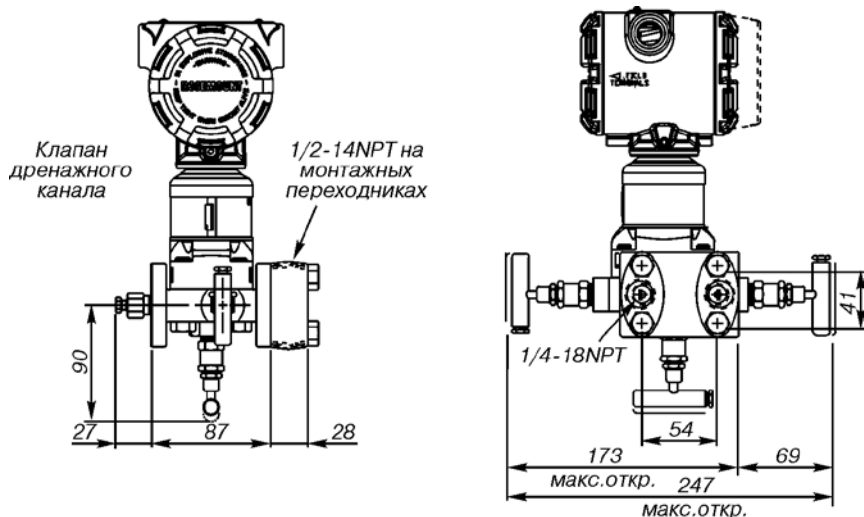


Рис.6. Корпус PlantWeb на платформе Coplanar SuperModule с традиционным интегральным клапанным блоком 305.

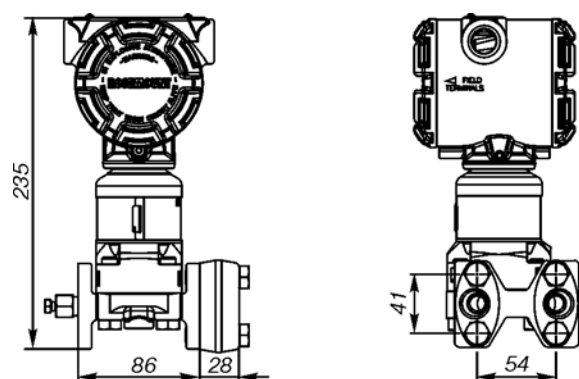


Рис. 7. Корпус PlantWeb на платформе Coplanar SuperModule с традиционным фланцем.

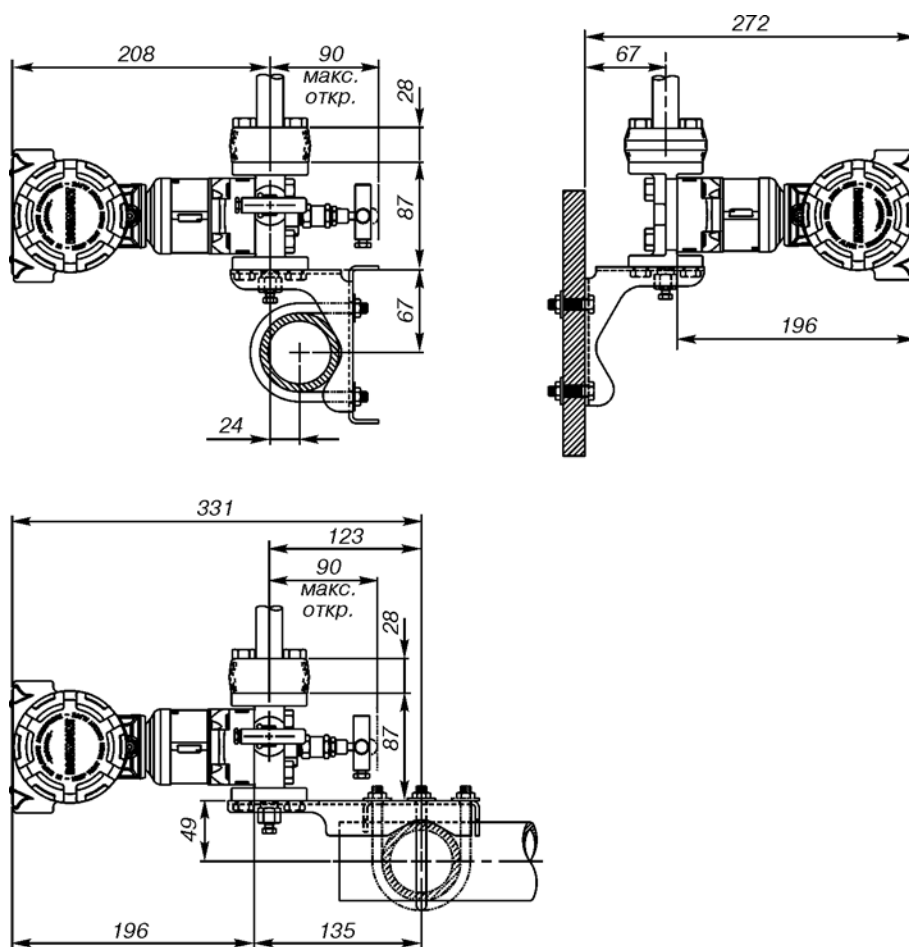


Рис. 8. Монтажные конфигурации для традиционного фланца.

Опросный лист для выбора многопараметрического датчика 3051SMV

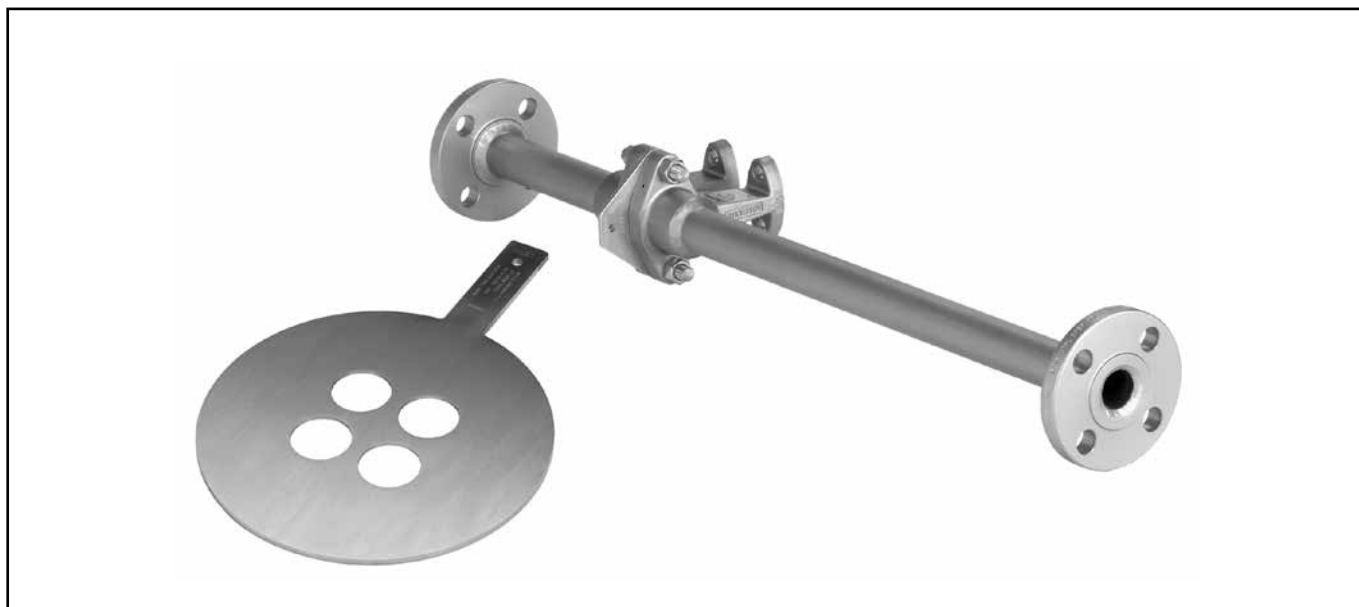
* - поля, обязательные для заполнения!

Общая информация			
Предприятие *:		Дата заполнения:	
Контактное лицо *:		Тел/факс *:	
Адрес *:		E-mail:	
Опросный лист №	Позиция по проекту:		
Параметр	1	2	
Количество *			
Назначение			
Тип сужающего устройства Заказчика*			
Измеряемая среда			
Перепад давления на сужающем устройстве*	от ____ до ____	от ____ до ____	
Тип измеряемого статического давления	абсолютное избыточное	абсолютное избыточное	
Температура окружающей среды	от ____ до ____ °С	от ____ до ____ °С	
Температура измеряемой среды	от ____ до ____ °С	от ____ до ____ °С	
Статическое давление	от ____ до ____ МПа (кгс/см ²)	от ____ до ____ МПа (кгс/см ²)	
Значение расхода	____ мин ____ макс	____ мин ____ макс	
Единицы измерения расхода	____	____	
Монтаж датчика			
Способ монтажа датчика	Резьба: тип _____ наруж <input type="checkbox"/> внутр <input type="checkbox"/>		Резьба: тип _____ наруж <input type="checkbox"/> внутр <input type="checkbox"/>
	На кронштейне		На кронштейне
	Трубный монтаж: <input type="checkbox"/>		Трубный монтаж: <input type="checkbox"/>
	На плоскую поверхность: <input type="checkbox"/>		На плоскую поверхность: <input type="checkbox"/>
Требования к исполнению датчика			
Исполнение по взрывозащите	<input type="checkbox"/> общепромышленное		<input type="checkbox"/> общепромышленное
	<input type="checkbox"/> взрывонепр. оболочка (Exd)		<input type="checkbox"/> взрывонепр. оболочка (Exd)
	<input type="checkbox"/> искробезопасная цепь (Exia)		<input type="checkbox"/> искробезопасная цепь (Exia)
Термопреобразователь сопротивления Pt100			
Термопреобр-ль сопротивления Pt100	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> нет		<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> нет
Защитный карман	<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> нет		<input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> нет
Максимальная скорость потока, м/с	____		____
Глубина погружения защитного кармана	____ мм		____ мм
Материал защитного кармана	____		____
Тип защитного кармана	<input type="checkbox"/> ввертной <input type="checkbox"/> приварной <input type="checkbox"/> фланцев		<input type="checkbox"/> ввертной <input type="checkbox"/> приварной <input type="checkbox"/> фланцев
Присоединительный размер	____		____
Длина соединительного кабеля для ТСП	<input type="checkbox"/> 3,66 м <input type="checkbox"/> 7,32 м <input type="checkbox"/> 22,86 м		<input type="checkbox"/> 3,66 м <input type="checkbox"/> 7,32 м <input type="checkbox"/> 22,86 м
Дополнительное оборудование, аксессуары			
ЖК-индикатор	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
Вентильный блок (n = ____)	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
HART-коммуникатор 475	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
Конфигур-ное ПО "Помощник инженера"	<input type="checkbox"/>		<input type="checkbox"/>
Примечания: (конкретный тип датчика; защита от переход. процессов; внеш.вент. заземлен., Wireless HART (беспровод.) и т.д.)	____		____

Заполненный опросный лист необходимо направлять на единый электронный адрес или на факс Центра Поддержки Заказчиков (CIS-Support@emerson.com или факс: (351) 799-51-51 доб.1924), или в Региональное Представительство

Измерительные стабилизирующие диафрагмы Rosemount 1595 и встроенные самоцентрирующиеся диафрагмы Rosemount 1195

по МИ 3416-2013



- Измеряемые среды: жидкость, газ, пар
- Условный проход трубопровода DN:
 - от 15 до 40 - для 1195;
 - от 50 до 600 - для 1595 (заказ на DN более 600 согласовать со специалистами технической поддержки)
- Условное давление в трубопроводе P_u до 10 МПа (возможность заказа на давление больше 10 МПа необходимо уточнить у специалистов технической поддержки)
- Требования к прямым участкам трубопровода 2DN до и 2DN после места установки
- Беспроливная поверка в любом региональном центре стандартизации и метрологии
- Пределы измерений расхода рассчитываются для конкретного применения

Сужающие устройства-диафрагмы предназначены для измерений расхода жидкостей, пара, газов методом переменного перепада давления в комплекте с датчиками разности давлений, а также с датчиками избыточного (абсолютного) давления, датчиками температуры и вычислителем.

Измерительная стабилизирующая диафрагма 1595 позволяет установить узел измерения расхода на коротких прямолинейных участках трубопровода, 2DN до и 2DN после большинства местных сопротивлений.

Самоцентрирующаяся встроенная диафрагма 1195 поставляется в сборе с трубными участками и применяется для измерения расхода на трубопроводах малого диаметра.

РАБОЧИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ МОДЕЛИ 1595

Измерительная стабилизирующая диафрагма Rosemount 1595 представляет собой комбинацию технологии струевыпрямителя и собственно диафрагмы и обеспечивает высочайшую точность измерений на коротких прямолинейных участках трубопровода.

Рабочая среда и диапазон расхода

Измерительная стабилизирующая диафрагма 1595 применяется для измерения расхода жидкости, газа или пара при значении числа Рейнольдса более 5000.

Неопределенность коэффициента расхода

Неопределенность коэффициента расхода для измерительной стабилизирующей диафрагмы 1595 указаны в табл. 1.

Таблица 1

Бета, β ¹⁾	Неопределенность коэффициента Cd
0,20	±0,50%
0,40	±0,50%
0,65	±1,00% (для $\beta > 0,4$)

¹⁾ При бета 0,65 и Re < 10000 погрешность коэффициента расхода дополнительно увеличивается на 0,5%.

Диаметры трубопровода

Встроенные диафрагмы 1595 выпускаются в исполнении для установки в трубопроводы диаметром 50-600 мм (заказ на DN более 600 необходимо согласовать со специалистами технической поддержки).

Предельная температура рабочей среды

Диапазон температуры:

- стандартные исполнения (прямой/выносной монтаж)
от -40 до 232°C;
- исполнения на заказ
от -100 до 454°C.

Расположение отборов давления

Стабилизирующую диафрагму 1595 устанавливать таким образом, чтобы отборы давления располагались по центру между любыми 2 (из 4) отверстиями диафрагмы. Кроме того, отводы должны располагаться под углом 90° к плоскости последнего предшествующего колена при следующих условиях:

- на расстоянии менее 6 DN перед отбором;
 - с величиной бета 0,65.
- Стабилизирующая диафрагма 1595 может использоваться со следующими типами отбора давления:
- угловые отборы давления - для всех значений бета;
 - фланцевые отборы давления - для всех значений бета;
 - радиальные отборы давления (D и D/2) - для бета 0,4 и менее.

Требования к прямолинейным участкам

Требования к прямолинейным участкам трубопровода для диафрагмы 1595 при различных местных сопротивлениях приведены в табл. 2.

Таблица 2

Бета, β		0,20	0,40	0,65
До диафрагмы ¹⁾	Одно колено 90° или Т-образное соединение	2	2	2
	Два или более колена 90° в одной плоскости	2	2	2
	Два или более колена 90° в разных плоскостях	2	2	2
	Разворот до 10° ²⁾	2	2	2
	Трубный переходник (1 линейный размер) ²⁾	2	2	2
	Поворотная заслонка (открыта на 75% - 100%) ²⁾	2	2	нет
После диафрагмы		2	2	2

¹⁾ Если в таблице отсутствует тип местного сопротивления, обратитесь к представителю Emerson Process Management.

²⁾ Не используется в трубопроводах DN больше 24 дюйма (600 мм).

РАБОЧИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ МОДЕЛИ 1195

Встроенная диафрагма Rosemount 1195 имеет самоцентрирующуюся конструкцию измерительной диафрагмы, позволяющую исключить ошибки при монтаже.

Рабочая среда и диапазон расхода

Измерительная стабилизирующая диафрагма 1195 применяется для измерения расхода жидкости, газа или пара при значении числа Рейнольдса более 5000, выпускается в исполнениях с приточной и отточной трубными секциями.

Диаметры трубопровода

Встроенные диафрагмы 1195 выпускается в исполнениях для установки в трубопроводы диаметром 15-40 мм (1/2-1 1/2 дюйма).

Неопределенность коэффициента расхода

Неопределенность коэффициента расхода для встроенной диафрагмы 1195 указаны в табл. 3.

Таблица 3

Бета, β	Неопределенность коэффициента Cd
$\beta < 0,1$	±2,50%
$0,1 < \beta < 0,2$	±1,25%
$0,2 < \beta < 0,6$	±0,75%
$0,6 < \beta < 0,8$	±1,50%

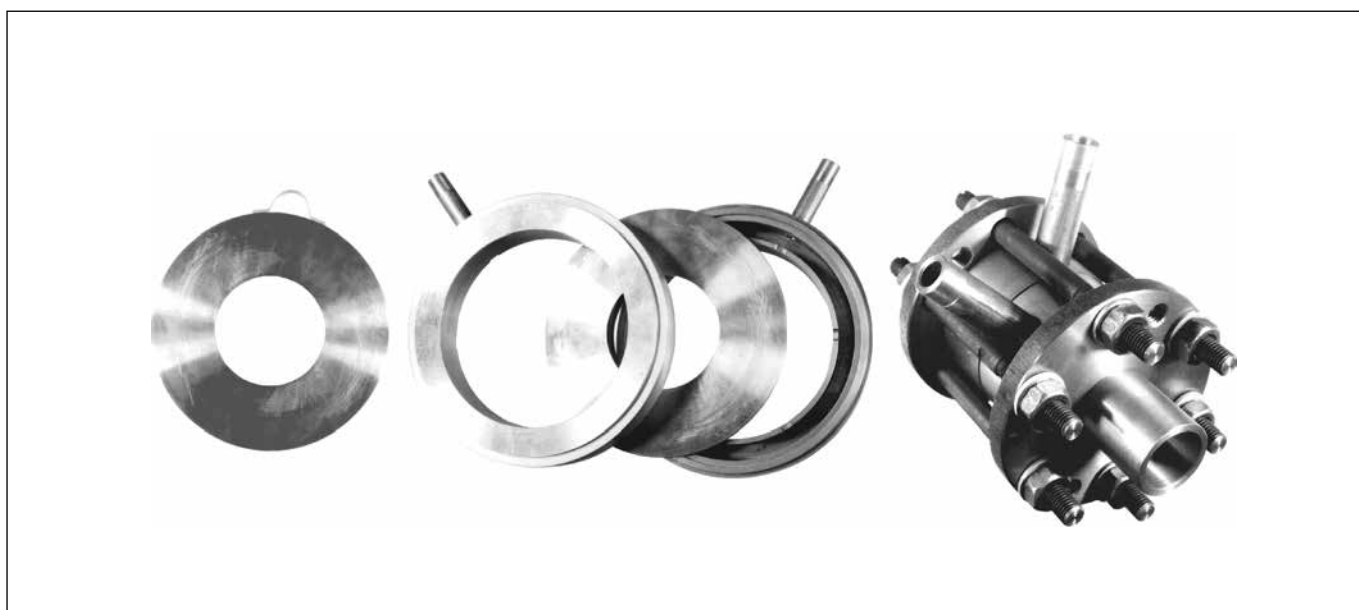
Предельное давление диафрагмы 1195

Таблица 4

Размер трубопровода	Код технологического соединения	Максимальное рабочее давление при 38°C (100°F)
15 мм (1/2 дюйма)	S1 или P2	207 бар (3000 фунтов/кв. дюйм (изб.))
	T1 или P1	103 бар (1500 фунтов/кв. дюйм (изб.))
25 мм (1 дюйм)	S1 или P2	138 бар (2000 фунтов/кв. дюйм (изб.))
	T1 или P1	103 бар (1500 фунтов/кв. дюйм (изб.))
40 мм (1-1/2 дюйма)	S1 или P2	103 бар (1500 фунтов/кв. дюйм (изб.))
	T1 или P1	
Все	Фланцевое	Соответствует классу давления фланцев ANSI B16.5 (EN-1092-1 для фланцев DIN)

Диафрагмы для расходомеров

по ГОСТ 8.586-2005, МИ 2638-2001, РД50-411



- Условный проход трубопровода Dy : от 20 до 1200 в зависимости от типа и исполнения диафрагмы (заказ на Dy более 1200 согласовать со специалистами технической поддержки)
- Условное давление в трубопроводе P_u до 10 МПа
- Надежность конструкции
- Беспроливная поверка в любом региональном центре стандартизации и метрологии
- Межповерочный интервал - 1 год

Сужающие устройства - диафрагмы предназначены для измерений расхода жидкостей, пара, газов методом переменного перепада давления в комплекте с датчиками разности давлений, а также с датчиками избыточного (абсолютного) давления, датчиками температуры и вычислителем.

В зависимости от конструкции, износостойчивости, способа установки, условного давления P_u и условного прохода трубопровода D_u диафрагмы подразделяются на:

1. **ДКС** по ГОСТ 8.586-2005 - диафрагма камерная стандартная, устанавливаемая во фланцах трубопровода.
2. **ДБС** по ГОСТ 8.586-2005 - диафрагма бескамерная стандартная, устанавливаемая во фланцах трубопровода.
3. **ДФК** (разработана по типу ДКС для $D_u < 50$) - диафрагма фланцевая, камерная, имеет оригинальную конструкцию, которая позволяет сочетать камерный способ отбора давления и фланцевое соединение.
4. **ДВС** - диафрагма с угловым способом отбора перепада давления на высокое давление (устанавливается непосредственно во фланцах, снабженных кольцевыми камерами).
5. **ДФС** - диафрагма с фланцевым способом отбора перепада давления.
6. **Специальные диафрагмы по РД 50-411:**

Специальные исполнения диафрагм ДКС, ДБС, ДФК в зависимости от D_u приведены в табл. 1.

Таблица 1

Специальное исполнение	Dy				
	20...40	50...100	30...40	50...500	300...1000
С коническим входом	ДФК	ДКС	-	-	-
Износостойчивые (стандартные со снятой фаской по входной кромке)	-	-	ДФК	ДКС	ДБС

СПОСОБЫ ОТБОРА ДАВЛЕНИЯ

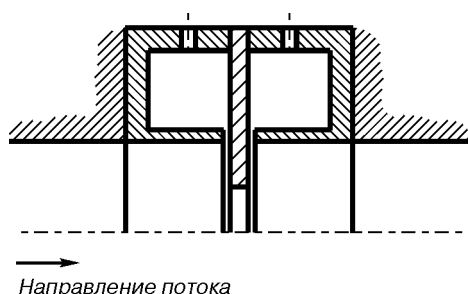


Рис. 1.1.
Угловой с кольцевыми щелями.

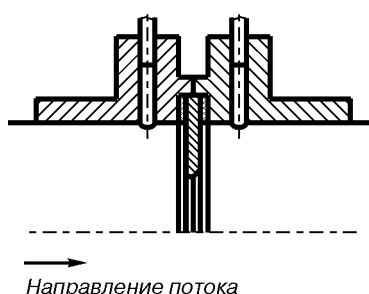


Рис. 1.2.
Фланцевый.

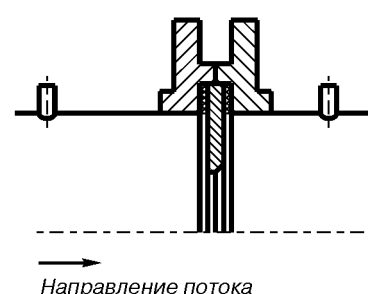


Рис. 1.3.
Трехрадиусный.

Таблица 2

Тип диафрагмы	Способ отбора давления		
	Угловой с кольцевыми щелями	Фланцевый	Трехрадиусный
ДКС	+	-	-
ДБС	+	+	+
ДФК	+	-	-
Достоинства способа	Удобство применения - не нужно сверлить стенку трубопровода	Диаметры отверстий для отбора давления существенно больше по сравнению с угловым способом, поэтому влияние шероховатости и вероятность засорения гораздо ниже	
Недостатки способа	Очень малые диаметры отверстий для отбора давления, поэтому велика вероятность засорения и велико влияние шероховатости	-	Необходимость дополнительного сверления 2-х отверстий в стенке трубопровода

ДИАФРАГМЫ ДКС

Конструктивные исполнения ДКС

Конструктивные исполнения ДКС - см.рис.2.1, 2.2, 2.3 по МИ 2638-2001. Габаритные размеры указаны на рис.3.2а и в табл.3.3 МИ 2638-2001 стр.24 (толщина диафрагмы Е определяется при расчете диафрагм).

Отбор давления среды в корпуса кольцевых камер ДКС выполняется через кольцевую щель.

Номенклатура ДКС приведена в табл.3, 4, конструктивное исполнение (1, 2 или 3) выбирается при заполнении опросного листа.

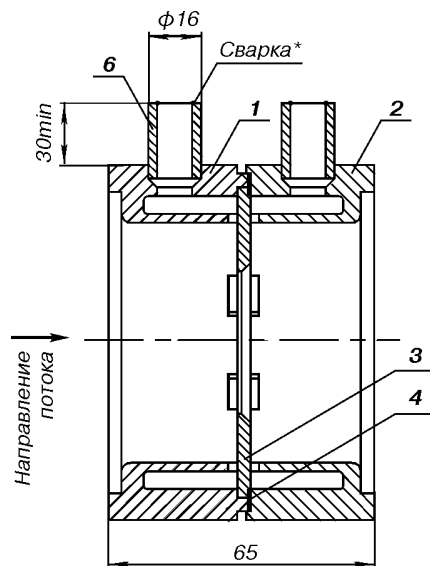


Рис.2.1.
Исполнение 1.

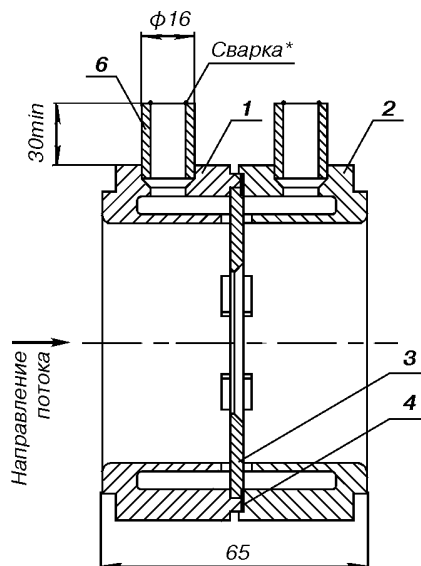


Рис.2.2.
Исполнение 2.

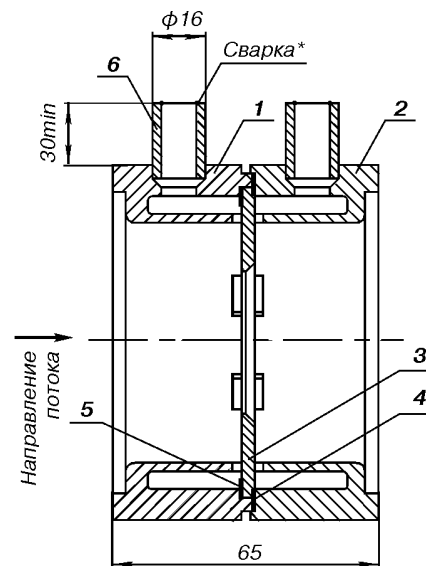


Рис.2.3.
Исполнение 3.

* По спецзаказу возможно резьбовое исполнение (отмечается при заполнении опросного листа).

- 1 - корпус плюсовой кольцевой камеры;
- 2 - корпус минусовой кольцевой камеры;
- 3 - диафрагма;
- 4, 5 - уплотнительные прокладки;
- 6 - патрубок (под сварку).

Номенклатура ДКС

Обозначение диафрагм типа ДКС

Таблица 3

Условный проход Dy	Обозначение диафрагмы при условном давлении Ру, МПа	
	до 0,6	свыше 0,6 до 10
50	ДКС 0,6 - 50	ДКС 10 - 50
65	ДКС 0,6 - 65	ДКС 10 - 65
80	ДКС 0,6 - 80	ДКС 10 - 80
100	ДКС 0,6 - 100	ДКС 10 - 100
125	ДКС 0,6 - 125	ДКС 10 - 125
150	ДКС 0,6 - 150	ДКС 10 - 150
175	ДКС 0,6 - 175	ДКС 10 - 175
200	ДКС 0,6 - 200	ДКС 10 - 200
225	ДКС 0,6 - 225	ДКС 10 - 225
250	ДКС 0,6 - 250	ДКС 10 - 250
300	ДКС 0,6 - 300	ДКС 10 - 300
350	ДКС 0,6 - 350	ДКС 10 - 350
400	ДКС 0,6 - 400	ДКС 10 - 400
450	ДКС 0,6 - 450	ДКС 10 - 450
500	ДКС 0,6 - 500	ДКС 10 - 500

Рекомендуемые диаметры цилиндрической части диафрагм типа ДКС

Таблица 4

Условный проход, Dy	Длина цилиндрической части отверстия, мм	Диаметр трубопровода, мм		
		Наружный Dн, мм	Внутренний D20 при Ру	
			до 2,5 МПа	свыше 2,5 до 10 МПа
50	от 0,265 до 1	57	от 50 до 53	от 50 до 54
65	от 0,36 до 1,06	76	свыше 53 до 73	свыше 54 до 73
80	от 0,43 до 1,44	89	свыше 73 до 86	свыше 73 до 84
100	от 0,52 до 1,7	108	свыше 86 до 105	свыше 84 до 103
125	от 0,65 до 2,08	133	свыше 105 до 130	свыше 103 до 127
150	от 0,77 до 2,58	159	свыше 130 до 155	свыше 127 до 152
(175)	от 0,94 до 3,08	194	свыше 155 до 189	свыше 152 до 185
200	от 1,06 до 3,76	219	свыше 189 до 213	свыше 185 до 210
(225)	от 1,19 до 4,24	245	свыше 213 до 237	свыше 210 до 233
250	от 1,33 до 4,74	273	свыше 237 до 266	свыше 233 до 261
300	от 1,59 до 5,3	325	свыше 266 до 317	свыше 261 до 310
350	от 1,85 до 6,34	377	свыше 317 до 369	свыше 310 до 360
400	от 2,09 до 7,38	426	свыше 369 до 418	свыше 360 до 407
(450)	от 2,35 до 8,36	480	свыше 418 до 470	свыше 407 до 461
500	от 2,6 до 9,4	530	свыше 470 до 520	свыше 461 до 510

ФЛАНЦЫ И СОЕДИНЕНИЯ ФЛАНЦЕВЫЕ ДЛЯ ДКС

Комплект фланцев или фланцевое соединение (комплект фланцев с калиброванными патрубками 2Dy до и 2Dy после) изготавливаются для ДКС исполнения 1 или 3 (см.рис.2.1 и 2.3 соответственно).

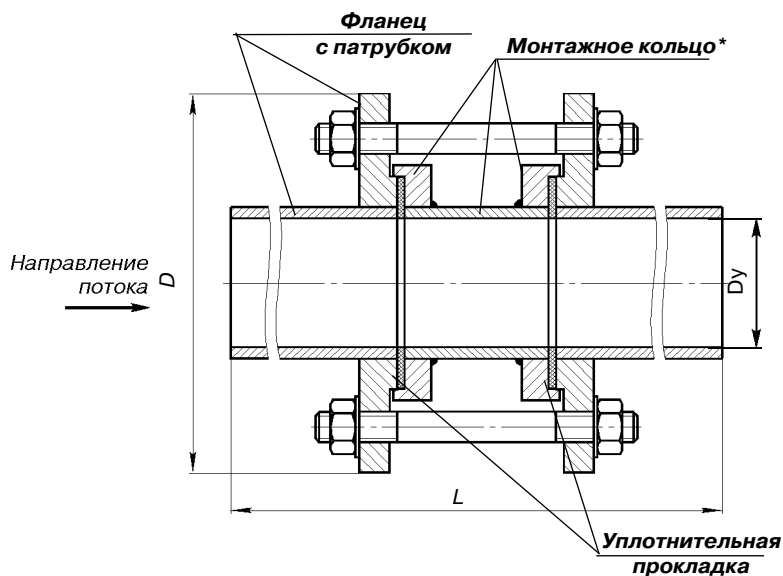


Рис.3.
Ру до 0,6...2,5 МПа.

Таблица 5.1

Ру, МПа	Dy	D, мм	L*, мм	Масса без ДКС, кг	Ру, МПа	Dy	D, мм	L*, мм	Масса без ДКС, кг
до 0,6	50	160	280	4,8	1,6	50	160	280	6,6
	65	180	360	6,0		65	180	360	8,5
	80	195	420	8,9		80	195	420	11,2
	100	205	480	11,2		100	215	480	15,8
	125	235	580	16,7		125	245	580	23,2
	150	260	680	21,7		150	280	680	29,6
	200	315	920	41,8		200	335	920	52,8
	250	370	1160	70,5		250	405	1160	86,5
	300	435	1360	109,3		300	460	1358	128,6
	350	485	1540	154,2		350	520	1538	185,6
1,0	400	535	1760	198,6	2,5	400	580	1758	235,3
	500	640	2160	266,7		500	710	2158	334,3
	50	160	280	6,6		50	160	280	8,5
	65	180	360	8,5		65	180	360	11,1
	80	195	420	11,2		80	195	420	13,5
	100	215	480	15,8		100	230	480	20,4
	125	245	580	23,2		125	270	580	29,7
	150	280	680	29,6		150	300	680	37,6
	200	335	920	52,8		200	360	920	63,9
	250	390	1160	86,5		250	425	1160	102,6
	300	440	1358	128,6		300	485	1360	148,0
	350	500	1538	185,6		350	550	1540	217,0
	400	565	1758	235,3		400	610	1760	272,0
	500	670	2158	334,3		500	730	2160	402,0

* Размеры по ГОСТ 8.586-2005.

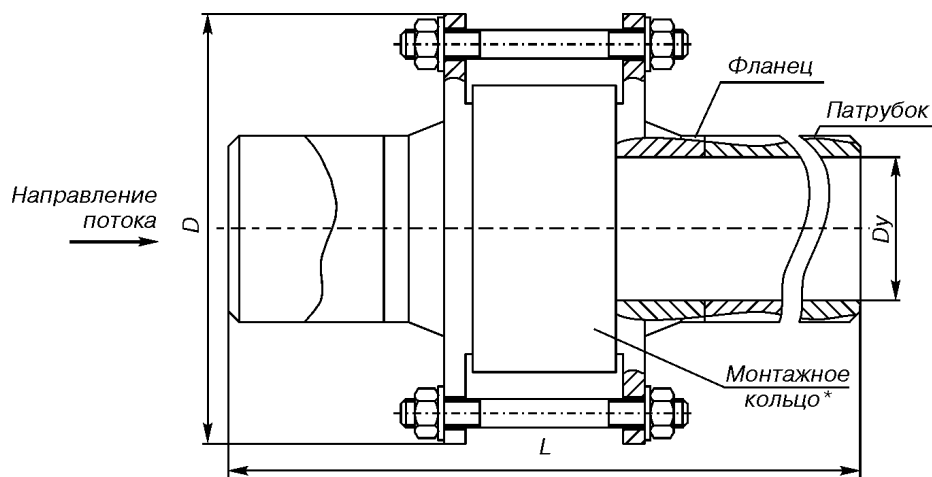


Рис.4. Ру до 4,0...10 МПа.

Таблица 5.2

Ру, МПа	Dy	D, мм	L, мм	Масса без ДКС, кг	Ру, МПа	Dy	D, мм	L, мм	Масса без ДКС, кг	Ру, МПа	Dy	D, мм	L, мм	Масса без ДКС, кг
4,0	50	160	340	6,5	6,3	50	175	385	8,0	10	50	195	390	12,5
	65	180	430	8,0		65	200	475	13,0		65	220	490	17,5
	80	195	450	10,0		80	210	490	15,0		80	230	520	20,4
	100	230	575	14,6		100	250	599	22,0		100	265	640	30,0
	125	270	675	21,0		125	295	735	34,5		125	310	770	47,2
	150	300	780	27,3		150	340	855	51,5		150	350	890	66,4
	175	350	815	43,3		175	370	870	61,0		175	380	1000	78,8
	200	375	1045	48,0		200	405	1090	77,7		200	430	1150	109,2
	225	415	1065	62,8		225	430	1100	90,7		225	470	1190	143,0
	250	445	1310	75,2		250	470	1340	108,2		250	500	1430	171,0
	300	510	1540	102,0		300	530	1550	150,0		300	585	1675	256,4
	350	570	1710	140,0		350	595	1760	212,8		350	655	1870	342,4
	400	655	1975	211,8		400	670	2010	302,8		400	715	2100	433,5

* Монтажное кольцо устанавливается вместо диафрагмы на период монтажа (сварочных работ) или продувки трубопровода.

ДИАФРАГМЫ ДБС

Конструктивные исполнения ДБС

Конструктивные исполнения ДБС - см.рис.5. Габаритные размеры D указаны на рис.3.3 и в табл.3.4 МИ 2638-2001 стр. 25-26 (толщина диафрагмы E определяется при расчете диафрагм).

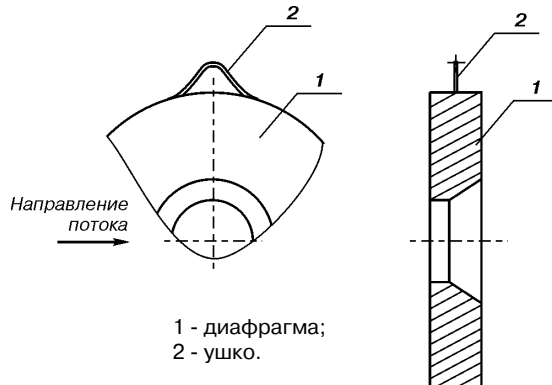


Рис.5.

Номенклатура ДБС

(см. табл. 6, 7)

Обозначение диафрагм типа ДБС

Таблица 6

Условный проход D_y	Обозначение диафрагмы при условном давлении P_y , МПа			
	до 0,6	свыше 0,6 до 1,6	свыше 1,6 до 2,5	свыше 1,6 до 4
300	ДБС 0,6 - 300	ДБС 1,6 - 300	ДБС 4 - 300	
350	ДБС 0,6 - 350	ДБС 1,6 - 350	ДБС 4 - 350	
400	ДБС 0,6 - 400	ДБС 1,6 - 400	ДБС 4 - 400	
450	ДБС 0,6 - 450	ДБС 1,6 - 450	ДБС 4 - 450	
500	ДБС 0,6 - 500	ДБС 1,6 - 500	ДБС 4 - 500	
600	ДБС 0,6 - 600	ДБС 1,6 - 600	ДБС 4 - 600	
700	ДБС 0,6 - 700	ДБС 1,6 - 700	ДБС 4 - 700	
800	ДБС 0,6 - 800	ДБС 1,6 - 800	ДБС 2,5 - 800	-
900	ДБС 0,6 - 900	ДБС 1,6 - 900	ДБС 2,5 - 900	-
1000	ДБС 0,6 - 1000	ДБС 1,6 - 1000	ДБС 2,5 - 1000	-

Рекомендуемые диаметры цилиндрической части диафрагм типа ДБС

Таблица 7

Условный проход, D_y	Длина цилиндрической части отверстия, мм	Диаметр трубопровода, мм	
		Наружный D_n	Внутренний D_{20} при P_y до 4 МПа
300	от 1,59 до 5,3	325	от 266 до 317
350	от 1,85 до 6,34	377	свыше 317 до 369
400	от 2,09 до 7,38	426	свыше 369 до 418
450	от 2,35 до 8,36	480	свыше 418 до 471
500	от 2,6 до 9,4	530	свыше 471 до 521
600	от 3,1 до 10,4	630	свыше 521 до 621
700	от 3,55 до 12,4	720	свыше 621 до 711
800	от 4,04 до 14,2	820	свыше 721 до 809
900	от 4,54 до 16,08	920	свыше 809 до 909
1000	от 5,04 до 18,16	1020	свыше 418 до 471

ФЛАНЦЫ И СОЕДИНЕНИЯ ФЛАНЦЕВЫЕ ДЛЯ ДБС

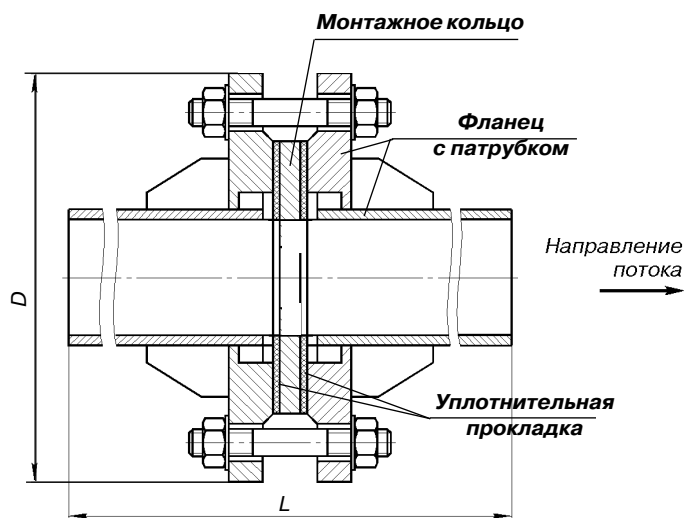


Рис.6.

Таблица 8

Рy, МПа	Dy	D, мм	L, мм	Масса без ДКС, кг
до 0,6	300	435	1290	82
	350	485	1490	97
	400	535	1690	120
	450	590	1900	144
	500	610	2100	175
	600	755	2500	286
	700	860	2860	367
	800	975	3250	446
	900	1075	3650	524
	1000	1175	4050	608
1,6	300	460	1290	94
	350	520	1490	115
	400	580	1690	141
	450	640	2000	166
	500	710	2110	224
	600	840	2500	286
	700	910	2860	367
	800	1020	3250	446
	900	1120	3710	524
	1000	1255	4050	608
2,5	800	1075	3250	446
	900	1185	3650	524
	1000	1315	4050	608
до 4,0	300	485	1290	105
	350	550	1490	132
	400	610	1690	162
	450	660	1900	187
	500	730	2100	272
	600	840	2500	300
	700	960	2860	395

ДИАФРАГМЫ ДФК

Конструктивные исполнения ДФК

Габаритные размеры диафрагм ДФК приведены на рис.7 и в табл.9, номенклатура ДФК - в табл.10, 11.

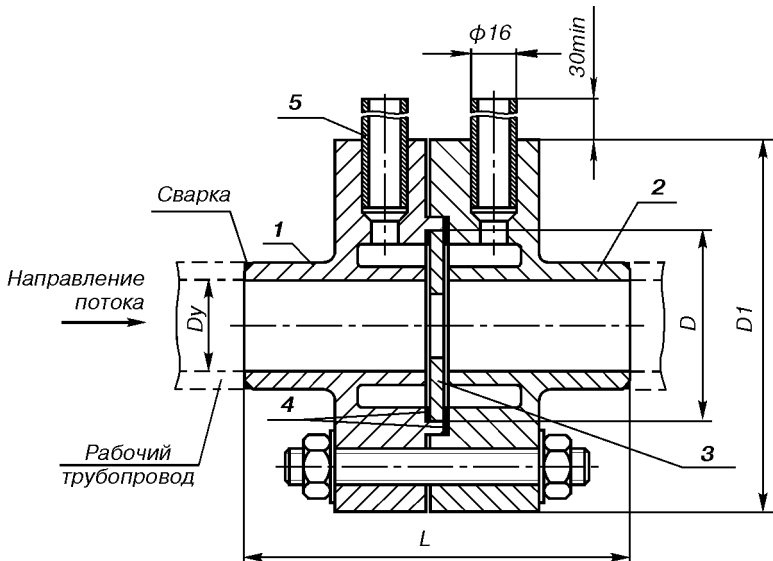


Рис. 7.

Таблица 9

Dy, мм	D, мм	D1, мм	L, мм
20	53	100	118
25	53	100	118
32	60	115	148
40	68	125	168

- 1 - корпус плюсовой кольцевой камеры;
- 2 - корпус минусовой кольцевой камеры;
- 3 - диафрагма;
- 4 - уплотнительная прокладка;
- 5 - патрубок.

Номенклатура ДФК

Обозначение диафрагм типа ДФК

Таблица 10

Условный проход Dy	Обозначение диафрагмы при условном давлении Ру
	до 10, МПа
20	ДФК 10-20
25	ДФК 10-25
32	ДФК 10-32
40	ДФК 10-40

Габариты фланцев соответствуют ГОСТ 12815 для Ру=10 МПа. Геометрические размеры камер соответствуют ГОСТ 8.586 и РД 50-411.

Рекомендуемые диаметры цилиндрической части диафрагм типа ДФК

Таблица 11

Условный проход Dy	Длина цилиндрической части отверстия, мм	Диаметр трубопровода, мм	
		Наружный Dн	Внутренний D20 при Ру до 10 МПа
20	0,2...0,4	28	20
25	0,3...0,5	33	25
32	0,4...0,6	40	32
40	0,4...0,6	48	40

ДИАФРАГМЫ ДВС

Соединения фланцевые для ДВС изготавливаются на условное давление не более 16 МПа. Фланец и кольцевая камера изготавливаются в совмещенном варианте, т.е. камера делается непосредственно во фланцах.

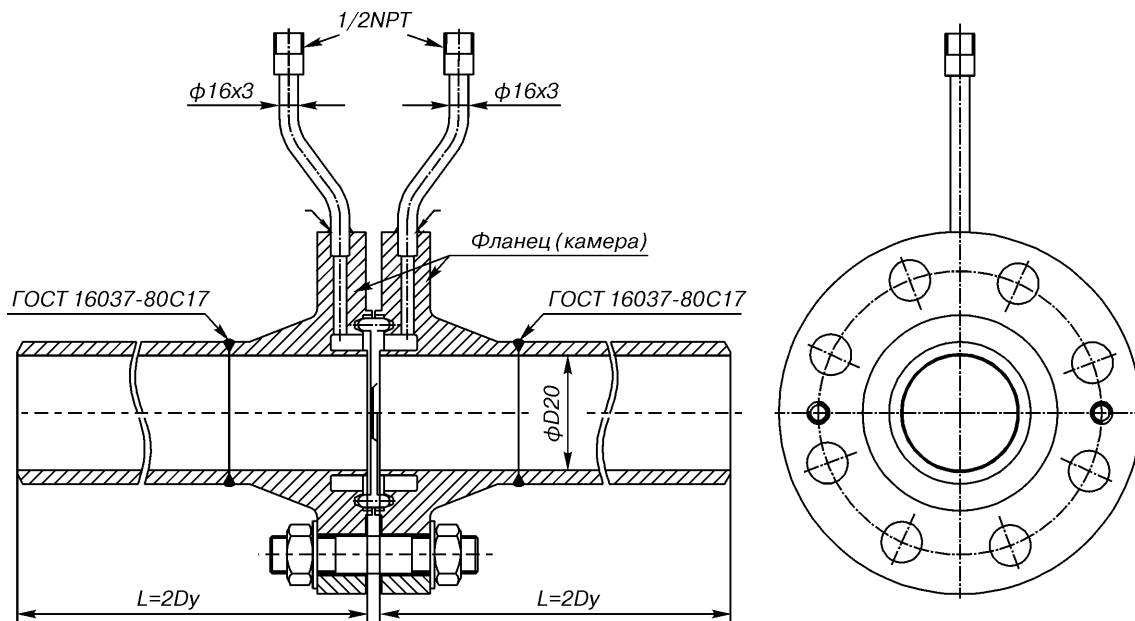


Рис. 8

Обозначение диафрагм и рекомендуемые диаметры цилиндрической части диафрагм типа ДВС.

Таблица 12

Условный проход Ду, мм	Обозначение диафрагмы при условном давлении Ру, МПа	Длина цилиндрической части отверстия е, мм	Диаметр трубопровода, мм	
			Наружный диаметр D2, мм	Внутренний D20 при Ру свыше 10 до 32 МПа
50	ДВС 32-50	от 0,265 до 1	80	от 50 до 51 включ
65	ДВС 32-65	от 0,36 до 1,06	100	от 64 до 68 включительно от 63 до 72 включительно
80	ДВС 32-80	от 0,43 до 1,44	115	от 75 до 80 включительно от 78 до 88 включительно
100	ДВС 32-100	от 0,52 до 1,7	135	от 92 до 97 включительно от 86 до 98 включительно
125	ДВС 32-125	от 0,65 до 2,08	165	от 111 до 120 включительно от 106 до 120 включительно
150	ДВС 32-150	от 0,77 до 2,58	190	от 135 до 143 включительно от 128 до 144 включительно
200	ДВС 32-200	от 1,06 до 3,76	245	от 185 до 197 включительно от 185 до 211 включительно
250	ДВС 32-250	от 1,33 до 4,74	295	от 205 до 247 включительно от 227 до 265 включительно
300	ДВС 32-300	от 1,59 до 5,3	350	от 277 до 293 включительно от 267 до 303 включительно
350	ДВС 32-350	от 1,85 до 6,34	405	от 321 до 341 включительно от 326 до 370 включительно
400	ДВС 32-400	от 2,09 до 7,38	453	от 362 до 386 включительно от 353 до 405 включительно

ДИАФРАГМЫ ДФС

Диафрагма фланцевая устанавливается непосредственно во фланцах на условное давление до 10 МПа с условным проходом от 50 до 400. Конструктивно предусмотрено 2 исполнения ДФС, толщина которых в обоих случаях определяется расчетом по специализированной программе ВНИИР.

ДФС исполнения 1 крепится между торцевыми поверхностями фланцев с использованием паронитового уплотнения.

ДФС исполнения 2 сочетает диафрагму и овальное уплотнительное кольцо (Армко), используется для крепления между фланцами исполнения 7 по ГОСТ 12815 и не требует дополнительных уплотнительных материалов.

Диафрагма ДФС предусматривает фланцевое крепление диска с использованием фланцевого способа отбора давления (на расстоянии 25,4 мм от торцевых поверхностей). Фланцы изготавливаются согласно ГОСТам 12815, 12821.

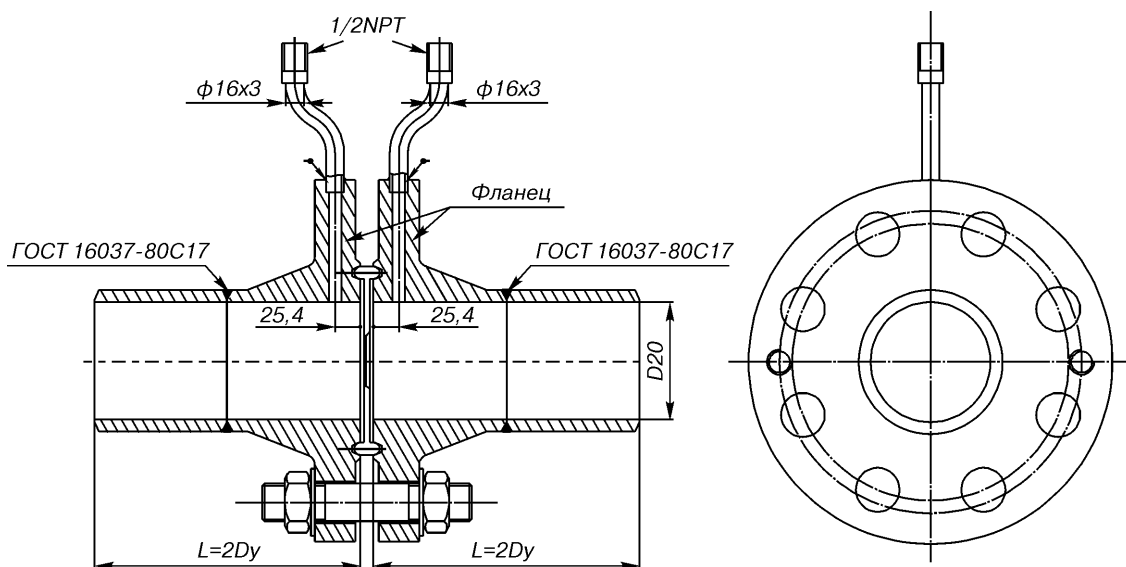


Рис.9.

Таблица 13

Условный проход, Ду	Обозначение диафрагмы	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Внутренний диаметр трубопровода d20 при Ру	
			до 2,5 МПа	свыше 2,5 до 10 МПа
50	ДФС-10-50-Б	57	от 50 до 53	от 50 до 54
	ДФС-10-50-В			
65	ДФС-10-65-Б	76	от 53 до 73	от 53 до 73
	ДФС-10-65-В			
80	ДФС-10-80-Б	89	от 73 до 86	от 73 до 84
	ДФС-10-80-В			
100	ДФС-10-100-Б	108	от 86 до 105	от 84 до 103
	ДФС-10-100-В			
125	ДФС-10-125-Б	133	от 105 до 130	от 103 до 127
	ДФС-10-125-В			
150	ДФС-10-150-Б	159	от 130 до 155	от 127 до 152
	ДФС-10-150-В			
175	ДФС-10-175-Б	194	от 155 до 189	от 152 до 185
	ДФС-10-175-В			
200	ДФС-10-200-Б	219	от 189 до 213	от 185 до 210
	ДФС-10-200-В			
225	ДФС-10-225-Б	245	от 213 до 237	от 210 до 233
	ДФС-10-225-В			
250	ДФС-10-250-Б	273	от 237 до 266	от 233 до 261
	ДФС-10-250-В			
300	ДФС-10-300-Б	325	от 266 до 317	от 261 до 310
	ДФС-10-300-В			
350	ДФС-10-350-Б	377	от 317 до 369	от 310 до 360
	ДФС-10-350-В			
400	ДФС-10-400-Б	426	от 369 до 418	от 360 до 410
	ДФС-10-400-В			

СПЕЦИАЛЬНЫЕ ДИАФРАГМЫ

Конструктивное исполнение специальных диафрагм

Конструктивное исполнение специальных диафрагм - см.рис.8.1, 8.2. Габаритные размеры - см. РД 50-411 рис.2 стр.20 и 9 стр.26 по РД 50-411.

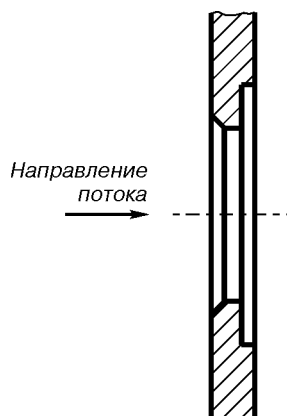


Рис.8.1.
С коническим входом (ДКС, ДФК).

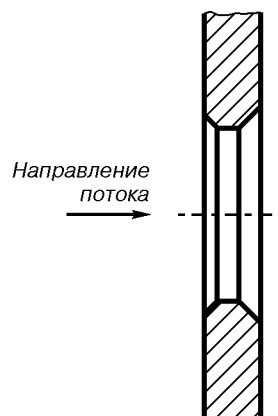


Рис.8.2.
Износоустойчивые (ДКС, ДБС, ДФК).

Номенклатура специальных диафрагм

При выборе типа диафрагмы руководствуйтесь таблицами данного раздела. Выбор типа диафрагмы - табл.1. Далее, в зависимости от выбранного типа диафрагмы (ДКС, ДБС, ДФК):

табл.3, 4, если выбрана ДКС;
табл.6, 7, если выбрана ДБС;
табл.10, 11, если выбрана ДФК

Фланцевое соединение

В зависимости от выбранного по табл.1 типа диафрагмы (ДКС, ДБС), руководствуйтесь фланцевым соединением соответствующего типа:

табл.5.1 или 5.2, если выбрана ДКС;
табл.8, если выбрана ДБС.

ИСПОЛНЕНИЯ ПО МАТЕРИАЛАМ

Исполнение диафрагм по материалам

Таблица 14

Тип диафрагмы	Марка стали		Код диафрагмы в строке заказа
	Корпус камеры*	Диафрагма	
ДКС	ст.20	12X18H10T	А/Б
	09Г2С		09Г2С/Б
	12X18H10T		Б/Б
ДБС	-		Б
ДФК	ст.20		А/Б
	09Г2С		09Г2С/Б
	12X18H10T		Б/Б

* Для ДФК - материал корпуса камеры, фланцев, патрубков.

ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Гарантийный срок эксплуатации - в течение 18 месяцев со дня отгрузки.

ПОВЕРКА

Межповерочный интервал - 1 год.

Исполнение фланцев и фланцевых соединений* по материалам

Таблица 15

Тип диафрагмы	Dy	Py, МПа	Конструктивное исполнение фланцев**	Марка стали
ДКС	50...500	0,6 1,0 1,6 2,5	плоские, ГОСТ 12.820-80 исп.2, 3	ст.20, 09Г2С, 12X18H10T
	50...500	0,6 1,0 1,6 2,5 4,0	усиленные, ГОСТ 12.821-80 исп.2, 3	
	50...400	6,3 10	ГОСТ 12.821-80 исп.2, 3, 7	
ДБС	300...1000	0,6 1,6	плоские или усиленные, ГОСТ 12.820-80, ГОСТ 12.821-80 исп.1	
	800...1000	2,5		
	300...700	4,0		

* Фланцевое соединение из стали 12X18H10T изготавливается только до Dy 250.

** Конструктивное исполнение фланцев согласно ГОСТ 12.820-80 - плоские фланцы; ГОСТ 12.821-80 - усиленные фланцы.

Материал фланца должен соответствовать материалу трубопровода Заказчика.

ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА

- Заказать диафрагму Вы можете, заполнив опросный лист установленной формы, который находится
- далее в этом разделе;
 - на сайте www.metro.ru в разделе "Сервисы online/опросные листы/расход";
 - в любом региональном представительстве компаний Emerson;
 - в Центре поддержки Заказчиков.

Также Вы можете самостоятельно сформулировать строку заказа (см.примеры ниже).

Внимание! В конце раздела приведен пример заполнения опросного листа.

Пример записи при заказе диафрагмы

ДКС	- 0,6	- 50	- А/Б	- 1,	57х3	
ДКС	- 10	- 100	- Б/Б	- 3,	108х4	с коническим входом
ДБС	- 4	- 500	- Б		530х10	
ДФК	- 10	- 25	-09Г2С/Б		33х4	износоустойчивая
1	2	3	4	5	6	7

1. Тип диафрагмы.
2. Условное давление, Ру диафрагмы, МПа.
3. Условный проход, Ду.
4. Исполнение диафрагмы по материалам, см.табл. 14.
5. Конструктивное исполнение (только для ДКС рис.2.1-2.3).
6. Наружный диаметр трубопровода х толщина стенки, мм.
7. Специальное исполнение (при наличии).

Пример записи при заказе диска ДКС или ДФК*

(соответственно строкам заказа диафрагм, указанным выше)

Диск	ДКС	- 50,	2,5	57	
Диск	ДКС	- 100,	3	108	с коническим входом
Диск	ДФК	- 25,	1,25	25	износоустойчивая
		1	2	3	4

1. Условный проход, Ду.
2. Толщина диска, мм.
3. Наружный диаметр диска, мм.
4. Специальное исполнение (при наличии).

* Диски ДКС, ДФК изготавливаются из нержавеющей стали 12Х18Н10 согласно табл.3 и 10 соответственно.

Пример записи при заказе комплекта кольцевых камер ДКС*

(соответственно строкам заказа диафрагм, указанным выше)

Комплект кольцевых камер	ДКС	- 0,6	- 50	- А	- 1,	57х3
Комплект кольцевых камер	ДКС	- 10	- 100	- Б	- 3,	108х4
		1	2	3	4	5

1. Условное давление, Ру кольцевых камер, МПа.
2. Условный проход, Ду.
3. Исполнение кольцевых камер по материалам (табл. 14).
4. Конструктивное исполнение ДКС (рис.2.1...2.3).
5. Наружный диаметр трубопровода х толщина стенки, мм.

* Комплект кольцевых камер ДКС изготавливается из ст.20, 09Г2С, 12Х18Н10Т в полном объеме согласно табл.3.

Если помимо диафрагмы требуется комплект фланцев или фланцевое соединение (комплект фланцев в сборе с патрубками 2Ду до или 2Ду после) или монтажное кольцо, необходимо оформить дополнительную строку заказа.

Пример записи при заказе комплекта фланцев или фланцевого соединения
(соответственно строкам заказа диафрагм, указанных выше)

Комплект фланцев ДКС	- Ру 0,6	- Ду 50	- сталь 20	- плоские,	57х3
Комплект фланцев ДКС	- Ру 6,3	- Ду 100	- сталь 20	- усиленные,	108х4
Комплект фланцев ДБС	- Ру 4	- Ду 500	- 09Г2С	- усиленные,	530х10
1	2	3	4	5	6
Фланцевое соединение ДКС	- Ру 0,6	- Ду 50	- сталь 20	- плоские,	57х3
Фланцевое соединение ДКС	- Ру 6,3	- Ду 100	- сталь 20	- усиленные,	108х4
Фланцевое соединение ДБС	- Ру 4	- Ду 500	- 09Г2С	- усиленные,	530х10
1	2	3	4	5	6

1. Тип комплекта фланцев или фланцевого соединения.
2. Условное давление, Ру, фланца, МПа.
3. Условный проход, Ду.
4. Исполнение фланцев по материалам (соответствует материалу заказчика, табл.15).
5. Конструктивное исполнение фланцев (плоские или усиленные).
6. Наружный диаметр трубопровода **x** толщина стенки, мм.

Пример записи при заказе монтажного кольца*
(соответственно строкам заказа диафрагм, указанным выше)

Кольцо монтажное ДКС	- Ру 0,6	- Ду 50,	57х3
Кольцо монтажное ДКС	- Ру 2,5	- Ду 100,	108х4
Кольцо монтажное ДБС	- Ру 2,5	- Ду 500,	530х10
1	2	3	4

1. Тип монтажного кольца.
 2. Условное давление, Ру, монтажного кольца, МПа.
 3. Условный проход, Ду.
 4. Наружный диаметр трубопровода **x** толщина стенки, мм.
- Внимание! По желанию заказчика возможно изготовление импульсных линий, струевыпрямителей, конфузоров/диффузоров и пр. (отмечается при заполнении опросного листа).
- * Монтажные кольца изготавливаются из Ст.20 для диаметров 50...1000 двух номиналов 0,6 и 2,5 МПа.

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

1. При заказе диафрагмы или диска ДКС отдельно:

- диафрагма с клеймом Госповерителя в сборе с камерой и уплотнительной прокладкой (паронит);
- паспорт на диафрагму с печатью Госповерителя;
- расчет диафрагмы в программе "Расходомер ИСО" для диафрагм по ГОСТ 8.586 ВНИИР, г.Казань;
- "Дополнительный модуль к программе "Расходомер ИСО" "Специальные сужающие устройства" для диафрагм по РД50-411 ВНИИР, г.Казань.

2. При заказе комплекта кольцевых камер ДКС фланцев:

- прокладки паронит (2 шт. - для исполнения 3 (рис.2.3) и 1 шт. - для исполнения 1 (рис.2.1) или 2 (рис.2.2)).

3. При заказе комплекта фланцев:

- комплект фланцев с крепежом 2 шт.
- крепеж:
 - шпильки ст 35х (4 или 8 шт. в зависимости от исполнения)
 - шайбы ст.10, 20, 35, 45 (4 или 8 шт. в зависимости от исполнения)
 - гайки ст.10, 20 (4 или 8 шт. в зависимости от исполнения)
- прокладки паронит (2 шт.), ГОСТ 481-80

4. При заказе фланцевого соединения:

- фланцевое соединение (комплект фланцев в сборе с калиброванными патрубками 2Ду до и 2Ду после).
- паспорт на соединение фланцевое.
- акт измерений внутреннего диаметра трубопровода (по МИ 2638-2001 приложение 8).

5. При заказе монтажного кольца:

- кольцо монтажное Ст.20.

БЛОКИ С ДИАФРАГМАМИ

Блоки с диафрагмами устанавливаются на трубопроводы пара и горячей воды тепловых электростанций. Изготавливаются согласно СТО ЦКТИ 839.01-20009.

Номенклатура

Таблица 16

Исполнение	Условный проход Dy	Dн*	D0*	D20*	I	L
p=3,92 МПа (40 кгс/см ²); t=440°C; p=7,45 МПа (76 кгс/см ²); t=145°C; p=4,31 МПа (44 кгс/см ²); t=340°C; p=3,92 МПа (40 кгс/см ²); t=200°C						
01	50	57	92	50	43	213
p=3,92 МПа (40 кгс/см ²); t=440°C; p=7,45 МПа (76 кгс/см ²); t=145°C						
02	80	89	120	77	43	333
03	150	159	195	142	49	703
04	200	219	255	193	49	923
05	250	273	310	241	55	1143
06	300	325	360	287	55	1363
p=4 МПа (40 кгс/см ²); t=440°C						
07	100	108	145	93	47	503
p=7,45 МПа (76 кгс/см ²); t=145°C; p=4,31 МПа (44 кгс/см ²); t=340°C						
08	100	108	145	96	47	503
p=3,92 МПа (40 кгс/см ²); t=200°C						
09	100	108	145	99	47	503
10	300	325	360	299	55	1363
11	350	377	420	351	55	1583
12	400	426	460	396	55	1763
p=4,31 МПа (44 кгс/см ²); t=340°C						
13	450	465	505	433	55	1923

Примечание - Параметр d20 - по расчету.

Опросный лист для выбора диафрагм типа ДКС, ДБС, ДФК, ДВС, ДФС по ГОСТ 8. 586-2005, МИ 2638-2001, РД50-411

* - поля, обязательные для заполнения!

Общая информация									
Предприятие*:					Дата заполнения:				
Контактное лицо*:					Тел/факс*:				
Адрес*:					E-mail:				
Опросный лист №		Позиция по проекту:			Количество*:				
Информация об измеряемой среде									
Измеряемая среда*:				Фазовое состояние*: <input type="checkbox"/> газ <input type="checkbox"/> жидкость <input type="checkbox"/> пар					
Полный состав в молярных долях (для природного, попутного газа или смеси), %	Метан CH ₄	_____ %	i-Пентан C ₅ H ₁₂	_____ %	Гелий He	_____ %			
	Азот N ₂	_____ %	n-Пентан C ₅ H ₁₂	_____ %	Аргон Ar	_____ %			
	Диоксид Углерода CO ₂	_____ %	n-Гексан C ₆ H ₁₄	_____ %	Вода H ₂ O	_____ %			
	Этан C ₂ H ₆	_____ %	n-Гептан C ₇ H ₁₈	_____ %	Сероводород H ₂ S	_____ %			
	Пропан C ₃ H ₈	_____ %	n-Октан C ₈ H ₁₈	_____ %	Водород H ₂	_____ %			
	i-Бутан C ₄ H ₁₀	_____ %	n-Нонан C ₉ H ₂₀	_____ %	Оксид Углерода CO	_____ %			
	n-Бутан C ₄ H ₁₀	_____ %	n-Декан C ₁₀ H ₂₂	_____ %	Кислород O ₂	_____ %			
Относительная погрешность определения концентрации компонентов (для природного, попутного газа или смеси) _____ %									
Метод определения коэффициента сжимаемости				<input type="checkbox"/> GERG-91 <input type="checkbox"/> NX-19m <input type="checkbox"/> ВНИЦ СМВ <input type="checkbox"/> AGA8-92 DC					
Показатель адиабаты (для газов)				Относительная влажность измеряемой среды (для газов) _____ %					
Степень сухости (для насыщенного водяного пара) _____ кг/кг									
Для природного, попутного газа или смеси плотность при стандартных усл. (20° С и 101,325 кПа-абс)*: _____ кг/м ³									
Информация о процессе									
Измеряемый расход *	Мин _____	Ном _____	Макс _____	<input type="checkbox"/> м ³ /ч <input type="checkbox"/> Стм ³ /ч <input type="checkbox"/> кг/ч					
<input type="checkbox"/> Перепад или <input type="checkbox"/> потери давления	Мин _____	Ном _____	Макс _____	<input type="checkbox"/> кгс/см ² <input type="checkbox"/> кПа					
Давление избыточное *	Мин _____	Ном _____	Макс _____	<input type="checkbox"/> кгс/см ² <input type="checkbox"/> МПа <input type="checkbox"/> кПа					
Температура среды *	Мин _____	ном _____	Макс _____	° С					
Плотность *	Мин _____	Ном _____	Макс _____	кг/м ³					
Вязкость *	Мин _____	Ном _____	Макс _____	<input type="checkbox"/> сП <input type="checkbox"/> сСт					
Параметры окружающей среды									
Атмосферное давление _____ <input type="checkbox"/> мм рт. ст. <input type="checkbox"/> кПа				Температура окружающей среды: Мин _____ Макс _____ ° С					
Информация о трубопроводе в месте установки диафрагмы									
Внутренний диаметр трубопровода D ₂₀ *: _____ мм				Толщина стенки: _____ мм		Материал (марка стали): _____			
Ориентация трубопровода*: <input type="checkbox"/> горизонтальный <input type="checkbox"/> вертикальный (направление потока: <input type="checkbox"/> вверх <input type="checkbox"/> вниз)									
Уступы и местные сопротивления:									
Высота уступа (при наличии), расстояние от уступа до диафрагмы, мм _____									
Расстояние между МС, длина МС, мм _____									
Тип МС по ГОСТ 8.586-2 Приложение А (указать номер соотв. рис. или тип МС с подробным описанием: угол наклона и плоскость ориентации для колен, диаметры сужения/расширения для конфузоров/диффузоров, тип тройника для тройников									
МС * _____									
МС1 * _____									
МС2 * _____									
МС3 * _____									
МС4 * _____									
Требования к узлу измерения расхода									
<input type="checkbox"/> Коммерческий учет					<input type="checkbox"/> Технологический учет				
Основная относительная погрешность измерения расхода не более _____ %									

Заполненный опросный лист необходимо направлять на единый электронный адрес или на факс Центра Поддержки Заказчиков (CIS-Support @emerson.com или факс: (351) 799-51-51 доб.1924), или в Региональное Представительство.

Требования к диафрагме			
Тип диафрагмы *	<input type="checkbox"/> ДКС <input type="checkbox"/> ДБС <input type="checkbox"/> ДФК		
Номер исполнения (только для ДКС)	<input type="checkbox"/> Исп.1 <input type="checkbox"/> Исп.2 <input type="checkbox"/> Исп.3		
Специальное исполнение (если требуется)	<input type="checkbox"/> Износоустойчивая <input type="checkbox"/> С коническим входом		
Способ отбора давления	<input type="checkbox"/> угловой <input type="checkbox"/> фланцевый <input type="checkbox"/> 3-х радиусный		
Смещение оси диафрагмы относительно оси трубопровода	_____ мм		
Требования к датчику разности давлений			
Первый датчик разности давлений*	Модель: _____		
	ВПИ: _____	<input type="checkbox"/> кгс/см ² <input type="checkbox"/> кПа	
	Функция преобразования		<input type="checkbox"/> линейная <input type="checkbox"/> корнеизвлекающая
	Основная погрешность* _____ %	<input type="checkbox"/> приведенная <input type="checkbox"/> относительная	
Регистратор первого датчика разности давлений	Модель: _____		
	Функция преобразования		<input type="checkbox"/> линейная <input type="checkbox"/> корнеизвлекающая
	Основная погрешность* _____ %	<input type="checkbox"/> приведенная <input type="checkbox"/> относительная	
Второй датчик разности давлений (при необходимости)	Модель: _____		
	ВПИ: _____	<input type="checkbox"/> кгс/см ² <input type="checkbox"/> кПа	
	Функция преобразования		<input type="checkbox"/> линейная <input type="checkbox"/> корнеизвлекающая
	Основная погрешность* _____ %	<input type="checkbox"/> приведенная <input type="checkbox"/> относительная	
Регистратор второго датчика разности давлений (при необходимости)	Модель: _____		
	Функция преобразования		<input type="checkbox"/> линейная <input type="checkbox"/> корнеизвлекающая
	Основная погрешность* _____ %	<input type="checkbox"/> приведенная <input type="checkbox"/> относительная	
Требования к датчику измерения статического давления			
Датчик измерения статического давления*	Модель: _____		
	Измеряемое давление		<input type="checkbox"/> абсолютное <input type="checkbox"/> избыточное
	ВПИ: _____	<input type="checkbox"/> МПа <input type="checkbox"/> кгс/см ² <input type="checkbox"/> кПа	
	Основная погрешность* _____ %	<input type="checkbox"/> приведенная <input type="checkbox"/> относительная	
Регистратор датчика измерения статического давления	Модель: _____		
	Основная погрешность* _____ %	<input type="checkbox"/> приведенная <input type="checkbox"/> относительная	
Требования к датчику температуры			
Установка гильзы*	<input type="checkbox"/> до диафрагмы <input type="checkbox"/> после диафрагмы		
Расстояние между диафрагмой: _____ мм	Внутренний диаметр D20 расширителя трубопровода (при наличии) _____ мм		
Датчик температуры*	Модель: _____		
	Диапазон измерения: Мин _____ Макс _____ °C		
	Основная погрешность* _____ %	<input type="checkbox"/> абсолют. <input type="checkbox"/> приведенная <input type="checkbox"/> относит.	
Регистратор	Модель: _____		
	Основная погрешность* _____ %	<input type="checkbox"/> абсолют. <input type="checkbox"/> приведенная <input type="checkbox"/> относит.	
Требования к вычислителю			
Вычислитель (корректор)*	Модель: _____		
	Основная погрешность* _____ %	<input type="checkbox"/> приведенная <input type="checkbox"/> относит.	
Дополнительно требуется			
<input type="checkbox"/> Импульсные линии, длина одной линии _____ мм	<input type="checkbox"/> под сварку <input type="checkbox"/> резьбовые		
<input type="checkbox"/> Сосуды, материал сосуда _____	<input type="checkbox"/> уравнительные <input type="checkbox"/> разделительные <input type="checkbox"/> конденсационные		
<input type="checkbox"/> Комплект фланцев для диафрагмы	<input type="checkbox"/> плоские <input type="checkbox"/> усиленные		
<input type="checkbox"/> Фланцевое соединение (комплект фланцев с патрубками)			
<input type="checkbox"/> Монтажное кольцо			
<input type="checkbox"/> Дополнительная пара отборов (указать угол между отборами) _____ °			
<input type="checkbox"/> Другое (указать) _____			

Заполненный опросный лист необходимо направлять на единый электронный адрес или на факс Центра Поддержки Заказчиков (CIS-Support @emerson.com или факс: (351) 799-51-51 доб.1924), или в Региональное Представительство.

Дисковое устройство подготовки потока Zanker

Для уменьшения длины прямолинейных участков трубопровода до диафрагмы могут быть применены устройства подготовки потока УПП Zanker, которые прошли испытания на соответствие требованиям, указанным в ГОСТ 8.586.1 (приложение Ж).

Дисковое УПП Zanker включает 32 просверленных отверстия, расположенных по симметричной круговой схеме. Размеры отверстий зависят от внутреннего диаметра ИТ и приведены на рис.1.

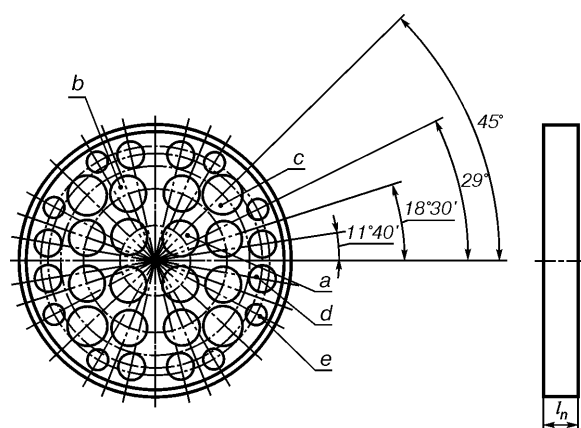


Рис. 1. Схема дискового устройства подготовки потока Zanker.

- a.** 4 центральных отверстия диаметром $(0,141 \pm 0,001)D$, центры которых расположены на окружности диаметром $(0,25 \pm 0,002)D$.
- b.** 8 отверстий диаметром $(0,139 \pm 0,001)D$, центры которых расположены на окружности диаметром $(0,56 \pm 0,005)D$.
- c.** 4 отверстия диаметром $(0,1365 \pm 0,001)D$, центры которых расположены на окружности диаметром $(0,75 \pm 0,0075)D$.
- d.** 8 отверстий диаметром $(0,110 \pm 0,001)D$, центры которых расположены на окружности диаметром $(0,85 \pm 0,085)D$.
- e.** 8 отверстий диаметром $(0,077 \pm 0,001)D$, центры которых расположены на окружности диаметром $(0,90 \pm 0,009)D$.

Допуск на диаметр каждого отверстия равен $\pm 0,1$ мм при $D < 100$ мм.

Толщина перфорированной пластины, l_n , такова, что $0,12D \leq l_n \leq 0,15D$

Толщина фланцев зависит от применения; наружный диаметр и лицевые поверхности фланцев зависят от их типа и применения.

Коэффициент гидравлического сопротивления дискового УПП Zanker может быть принят равным трем.

Установка

Дисковое УПП Zanker может быть установлено после любых видов МС при $\beta \leq 0,67$.

Расстояние между диафрагмой и ближайшим МС L_f должно быть не менее $17D$. Дисковое УПП Zanker должно быть установлено таким образом, чтобы L_s - расстояние между выходным торцом диска УПП и диафрагмой, удовлетворяло условию:

$$7,5D \leq L_s \leq L_f - 8,5D$$

Контроллер расхода FloBoss 103



- **Вычисление расхода на основе измерений методом переменного перепада давления**
- **Решение задач по вычислению, архивированию и дистанционному обмену данными и управлению расходом газов**
- **Получение при помощи компьютера информации о расходе по месту его измерения или удаленно**
- **Возможность объединения контроллеров в сеть**
- **Простота настройки при помощи портативного или стационарного компьютера**
- **Общепромышленное и взрывозащищенное исполнение**
- **Сертификат соответствия №РОСС US.ГБ05.В04305**
- **Разрешение на использование во взрывоопасных зонах №РРС 00-37339**
- **Аттестация программного обеспечения (ПО) Сертификат №06.0001.0282**
- **Внесен в Госреестр средств измерений под №14661-13**

Контроллер FloBoss 103 - это автономное, компактное микропроцессорное устройство, предназначенное для вычисления расхода, автоматизации процесса сбора, обработки и хранения данных о расходах газов, а также дистанционного управления расходом. Программное обеспечение, при помощи которого реализованы функции контроллера, позволяет легко производить сложные вычисления расхода, например, при вычислении расхода газа ведется учет как количества газа, так и его качества (калорийности) с учетом коэффициента сжимаемости.

FloBoss 103 вычисляет расход газа в соответствии со стандартами American Gas Association (AGA), American Petroleum Institute (API), ГОСТ 8.586 2005, МИ2667-2011.

Прибор полностью соответствует требованиям стандарта API, раздела 21.1.

ПРЕИМУЩЕСТВА

Контроллер FloBoss 103 объединяет в себе: 32-битный главный микропроцессор, с 128 кб флэш загрузочного ПЗУ, встроенные батареи, плату ввода/вывода, дополнительную коммуникационную карту, встроенный двухпараметрический сенсор (DVS), плату подключения термосопротивления по двух или трехпроводной схеме, устойчивый к атмосферным воздействиям корпус, порт локального интерфейса оператора, коммуникационный порт RS485 и аккумуляторные батареи в единый, простой в монтаже прибор.

FloBoss 103 вычисляет расход и предоставляет исчерпывающие базы данных как по измеренным, так и

по вычисленным параметрам, а также журналы событий и предупреждающих сигналов.

Кроме функции сбора и хранения информации, предоставляются возможности ПИД регулирования, логического и последовательного управления.

Высокая надежность в сравнении с бумажными самописцами, т.к. у FloBoss 103 нет движущихся частей.

Малое энергопотребление.

Этот экономичный компьютер расхода надежно и точно выполняет расчеты расхода газа, архивирование данных и дистанционный обмен данными.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ПАРАМЕТРЫ

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ (ПО) КОНТРОЛЛЕРА

Встроенное программное обеспечение

- расчет расхода с задаваемым пользователем сжатием для одного диафрагменного расходомера в соответствии со стандартами AGA, API, ГОСТ8.586-2005, МИ 2667-2011;
- расчет расхода для одного турбинного расходомера;
- хранение в журнале памяти 240 аварийных сигналов и 240 событий;
- стандартная архивация Истории ежечасных значений, 60 минутных значений и данных о минимуме/максимуме для 35 точек (максимум) по прошествии 35 дней;
- расширенная архивация истории для 15 точек (максимум) – с регулируемым интервалом;
- радиоуправление мощностью;
- ПИД регулирование с коррекцией по одному контуру;
- возможность задания пользователем программ таблицы

последовательности функций (FST):

- аварийный вызов хоста (спонтанный отчет по исключению)
- поддержка протокола ROC и Modbus;
- транзитная пересылка данных на множестве портов.

Для расчетов расхода газа данные о дифференциальном и статическом давлении получают от датчика DVS, а температуру потока получают непосредственно с RTD

Программное обеспечение настройки конфигурации.

Доступ и конфигурация полевых вводов/выводов, вводов DVS, расчета расхода, регистрирования истории и всех прочих функций осуществляется с использованием программного обеспечения настройки конфигурации **ROCLINK™ 800**

Диагностика. Осуществляется мониторинг и выдача аварийных сигналов для следующих условий: отказ датчика DVS и точки RTD; аккумулятор, зарядное устройство и внутреннее напряжение и температура.

ДИАПАЗОНЫ ИЗМЕРЕНИЙ, ПОГРЕШНОСТИ ПРЕОБРАЗОВАНИЯ И ВЫЧИСЛЕНИЙ КОНТРОЛЛЕРА FB103

Таблица 1

Характеристики	Значения
Диапазоны измерений: - аналоговых сигналов входа/выхода напряжения, В силы постоянного тока, мА - температуры (при применении термопреобразователей сопротивления), °С	0/1...5 0/4...20 -40 ...240
Максимальная частота импульсного сигнала, Гц	12000
Пределы допускаемой приведённой погрешности при преобразовании токовых сигналов в значение физической величины, %	±0,1
Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности при преобразовании сигналов от термопреобразователя сопротивлений в значение температуры: - основной абсолютной погрешности, °С - дополнительной абсолютной погрешности от температуры окружающей среды на каждые 28°С, °С	±0,2 ±0,5
Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении количества импульсов, импульс	±1
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении времени, %	±0,01
Пределы допускаемой относительной погрешности при вычислении: - объёма и расхода природного газа при стандартных условиях, % - плотности и энтальпии воды и перегретого пара, %	±0,01 ±0,02

МИКРОПРОЦЕССР

32-битный, частота 3.68 МГц

Память программ: 2 Мб флэш-СППЗУ (программируемое) для встроенного ПО и конфигурации.

Память для хранения данных: 512 кб статического ОЗУ.

Загрузочная память: 128 кб флэш-СППЗУ.

ВВОД/ВЫВОД

1 карта ввода/вывода может включать в себя 1 заданный и 5 настраиваемых входов/выходов:

- 1 дискретный выход (невыбираемый);
 - 2 аналоговых/дискретных входа (выбираются программно);
 - 1 аналоговый/дискретный выход (выбирается переключателем);
 - 2 дискретных/импульсных входа (выбираются программно)
- Имеет встроенные коммуникационные порты:
- LOI локальный операторский интерфейс;
 - для связи по RS485.

Дополнительный коммуникационный порт с возможностью установки одной из следующих карт:

- коммуникационная карта RS232;
- коммуникационная карта RS485;
- коммуникационная карта модема для коммутируемой линии;
- коммуникационная карта радиомодема 900 МГц;
- коммуникационная карта радиомодема 2,4 ГГц.

ЖИДКОКРИСТАЛЛИЧЕСКИЙ ИНДИКАТОР (ЖКИ)

Дополнительный ЖК-дисплей позволяет просматривать выбранные данные, хранящиеся в FloBoss. ЖКИ, как правило, используется для отображения данных о расходе, времени и дате, параметрах в режиме реального времени и заданных пользователем параметрах. ЖКИ показывает две строки: верхняя строка содержит 8 цифровых знаков, а нижняя 5 алфавитно-цифровых символов. На дисплее прокручивается сконфигурированный перечень показателей, после того как он был активирован пользователем.

ОБМЕН ДАННЫМИ

Протоколы: ROC или Modbus подчиненный или дополнительный Modbus хост (ASCII или RTU) на любом коммуникационном порту.

ДВУХПАРАМЕТРИЧЕСКИЙ СЕНСОР

Двухпараметрический датчик (DVS) DVS205 обеспечивает сбор входных данных о дифференциальном и статическом давлении для контроллеров расхода серии FloBoss™ 103, FloBoss 107E. DVS205 осуществляет обмен данными с FloBoss в последовательном формате.

В датчике DVS используется испытанная технология емкостной ячейки Rosemount для измерения дифференциального давления. Также используется технология пьезорезистивного,

кремниевого датчика для измерения статического давления, которая позволяет получить чрезвычайно точные, стабильные и повторяемые показатели. Выделенный микропроцессор в DVS линеаризует и корректирует необработанные сигналы датчика с помощью характеристических данных, хранящихся в энергонезависимой памяти.

Дно датчика DVS состоит из разработанного Rosemount фланца Coplanar™, который предусматривает соединения со спускным/вентиляционным клапаном и технологические соединения. Датчик DVS посредством фланцевой муфты крепится производителем к корпусу FloBoss 103. Входные данные сенсора приведены в табл.2.

Таблица 2

Параметры	Перенастройка	Входные данные сенсора	
		Дифференциальное давление	Статическое (абсолютное или манометрическое) давление
Диапазон от 0 до Pmax	от Pmax до Pmax /100	от 0 до 62,2 кПа от 0 до 248,8 кПа	от 0 до 5516 кПа от 0 до 25 000 кПа
Основная приведенная погрешность, %: DVS205E DVS205P	от Pmax до Pmax/10 от Pmax до Pmax/10 менее P max/10	±0,10 ±0,075 ±[0,025+0,005(Pmax/Pв)]	±0,10 ±0,075 ±[0,03+0,0075(Pmax/Pв)]
Влияние температуры окружающей среды при 28°C	от Pmax до Pmax/30 от Pmax/30 до Pmax/100	±(0,025%Pmax+0,125% Pв) ±(0,035%Pmax+0,175% Pв)	
Стабильность		±0,125% Pв в течение пяти лет при изменении температуры окружающей среды в пределах ±28°C и давлении в трубопроводе не более 68,9 бар	
Влияние статического давления при Pст=6,89 МПа Отклонение нуля Отклонение диапазона		±0,05% Pmax ±0,20% P	-
Предельное давление:		250 бар с одной или обеих сторон, без повреждения датчика 694 бар, повреждение датчика	совпадает с Pmax

Pmax - максимальное значение верхней границы диапазона;

Pв - верхний предел измерений (шкала), на который настроен датчик;

P - показание дифференциального давления;

Pст - статическое давление.

RTD СЕНСОР

Предусмотрен один ввод для 2 или 3-проводного элемента RTD с альфа, равной 0,00385.

Диапазон измерения: от -40 до 240°C

Основная погрешность: ±0,2°C в диапазоне измерений (включает линейность, гистерезис, воспроизводимость).

Влияние температуры окружающей среды при 28°C:

±0,50°C для технологических температур от -40 до 240°C.

КОРПУС

Взрывобезопасный корпус типа 4 защищает электронику от физического повреждения и воздействия окружающей среды. При правильной установке с использованием уплотнений на трубопроводах и герметизации верха корпус классифицируют как Класс I Категория 1 (взрывобезопасный). При креплении дополнительной мачты панели солнечной батареи корпус классифицируется как Класс I Категория 2.

Материал корпуса: литой из алюминиевого сплава с иридиевым покрытием, окрашенный. Опционально доступен вариант из литой нержавеющей стали.

ФУНКЦИИ ВРЕМЕНИ

Часы: реального времени. Год/месяц/день и час/минута/секунда.

Аварийное питание от аккумулятора.

ПИТАНИЕ

Внутренние аккумуляторы: свинцово-кислотные, перезаряжаемые, номинальное напряжение 6,2 В постоянного тока, 2,5 ампер-час. Срок эксплуатации аккумулятора без зарядки и обмена данными: 3 недели.

Зарядка от внешнего источника питания: 8-28 В постоянного тока. Защита от обратной полярности.

Ток на входе: номинальный 5 мА. 9,5 мА при 100% нагрузке (зарядка батареи не учитывается).

Мачта панели солнечной батареи в сборе: Дополнительные панели солнечной батареи вместе с мачтой и монтажным крепежом обеспечивают 2 или 5 ватт мощности для FloBoss 103. Мачта для панелей солнечной батареи монтируется сверху корпуса FloBoss (опция).

ЗАЩИТА

Степень защиты от пыли и воды IP66.

Корпус имеет крышки на резьбе с двух сторон для обслуживания прибора в полевых условиях и два отверстия с резьбой 3/4 дюйма для кабельных вводов.

Опционально может быть предоставлен корпус с сертификацией взрывозащитности. Опционально может быть предоставлен корпус с сертификацией взрывозащитности 1ExdII BT5 (мод. W40116, W40149) и 2ExnALII BT5 (мод. W40150).

DVS имеет монтажные отверстия, позволяющие монтировать FloBoss 103 на трубную стойку или кронштейн.

УСТОЙЧИВОСТЬ К ВНЕШНИМ УСЛОВИЯМ

Условия окружающей среды

Рабочая температура: от -40 до 75°C (от -40 до 167°F)

ЖК-дисплей: от -20 до 75°C (от -4 до 167°F).

Температура хранения: от -50 до 85°C (от -58 до 185°F).

Рабочая влажность: от 5 до 95% без конденсации.

Вибрация: отвечает SAMA PMC 31.1.

Излучаемые помехи/шумы проводимости: отвечает требованиям стандарта IEC 61326 «Электрооборудование для измерения, контроля и лабораторного применения на промышленных объектах».

Излучение: соответствует классу А части 15 правил FCC.

Классификация: CISPR 22 и FCC Класс А вычислительное устройство.

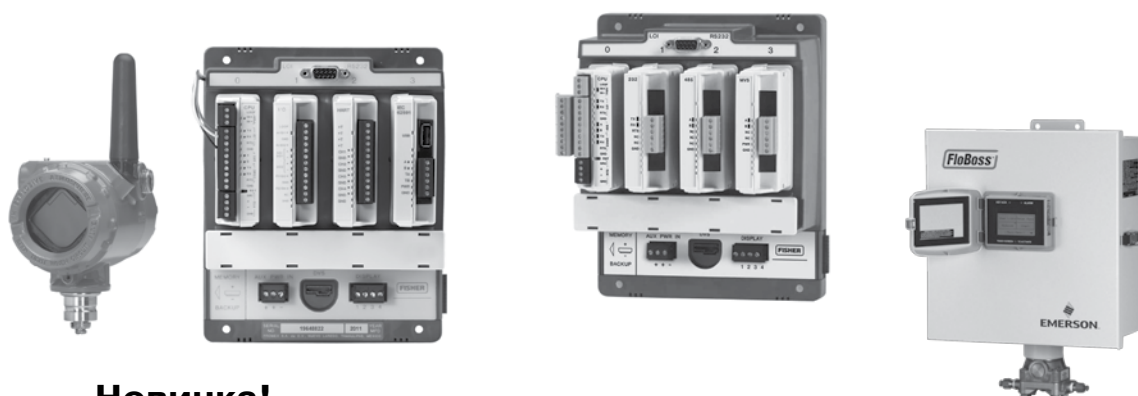
ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ

160x150x135 мм (без монтажных фланцев и сенсора)

147x163x84 мм (DVS).

МАССА 6,58 кг, 3 кг (DVS)

Контроллер расхода FloBoss 107



Новинка!

- Вычисление расхода на основе измерений как методом переменного перепада давления, так и различными счетчиками и расходомерами
- Решение любых задач по вычислению и управлению расходом
- Модульная конструкция
- Комплектация многопараметрическими сенсорами для измерения давления, перепада давлений и температуры
- Широкие возможности коммуникации
- Программное обеспечение ROCLINK™ 800 для настройки FloBoss 107, извлечения данных, и мониторинга работы контроллера
- Общепромышленное и взрывозащищенное исполнение
- Сертификат соответствия №РОСС US.ГБ05. В04305
- Разрешение на использование во взрывоопасных зонах №РРС 00-37339
- Аттестация программного обеспечения (ПО) Сертификаты №06.0001.0282, 06.0001.0909
- Внесен в Госреестр средств измерений под №14661-13

Контроллер расхода FloBoss™ 107 (FB107) представляет собой микропроцессорный контроллер, который осуществляет дистанционный мониторинг, измерения, вычисления расхода жидкостей и газов, управление оборудованием. Разработанный с учетом возможностей расширения, FB107 предусматривает функции, необходимые для разнообразных приложений автоматизации производственной площадки.

Прибор может быть установлен непосредственно на месте, где требуется управление процессом, мониторинг, измерения, сбор и архивирование данных (включая передачу данных на удаленный центральный пункт управления).

Пользователь может сконфигурировать FloBoss 107 для выполнения конкретной задачи, требующей проведения расчетов, управления контуром ПИД регулирования, а также выполнения действий в определенной логической последовательности.

Расход вычисляется посредством методов ISO6976, ГОСТ 8.586 2005, МИ2667-2011, ГСССД МР113-2003, ГОСТ 30319.0, 1, 2, 3-96, AGA 3 и AGA.

ПРЕИМУЩЕСТВА

Контроллер FloBoss 107 разработан с учетом возможностей расширения, FB107 предусматривает функции, необходимые для разнообразных приложений автоматизации производственной площадки. FB107 можно использовать для:

- приложений, требующих вычисления расхода;
- контрольных приложений;
- контуров пропорционально-интегрально-дифференциального (ПИД) регулирования;
- управления логической последовательностью с помощью таблиц функциональных последовательностей (FST);
- программируемых приложений, соответствующих IEC-61131;
- пользовательских прикладных программ для измерения, обмена данными и управления.

Контроллер расхода FB107 позволяет проводить измерения одновременно на четырех контрольных участках трубопровода с помощью различных контрольно-измерительных приборов, таких как измерительная диафрагма, расходомеры с аналоговым или импульсным выходами. Использование дополнительных модулей позволяет обеспечить взаимодействие с сенсорами удаленного монтажа MVS.

Корпус для контроллера расхода FloBoss 107 (FB107E) надежно защищает электронные схемы контроллера FB107 от физических повреждений и жестких атмосферных условий.

В контроллере расхода FB107 предусмотрены следующие функции:

- измерения посредством датчиков перепада давления и импульсных счетчиков;
 - наращивание количества точек ввода/вывода – шесть точек на дополнительном узле ввода/вывода процессора CPU и до шести модулей ввода/вывода;
 - регулирование скорости выполнения операций для оптимизации низкого энергопотребления;
 - архивирование данных в стандартном и расширенном объеме;
 - обеспечение защиты от короткого замыкания и бросков напряжения на полевом оборудовании;
 - хранение контрольных, расчетных и измеренных данных на локальных запоминающих устройствах;
 - управление полевым оборудованием, в том числе клапанами и электродвигателями;
 - возможности локальной и удаленной передачи данных;
 - поддержка высокого уровня защиты данных;
 - резервное питание памяти и носителей данных от аккумуляторов
- Настройка контроллера FB107, слежение за его работой и извлечение данных выполняется с помощью конфигурационного программного обеспечения ROCLINK™ 800.

Контроллер расхода FloBoss 107 может быть оснащен беспроводным интерфейсом стандарта IEC 62591, который позволяет обмениваться информацией с любым набором полевых устройств (до 20) при помощи протокола WirelessHART™.

Модуль стандарта IEC 62591 является ключевым компонентом расширения Smart Remote Automation архитектуры PlantWeb и обеспечивает функциональность Plantweb® Smart Remote Automation для контроллера расхода FloBoss 107. Это позволяет осуществлять двунаправленную передачу данных HART от полевых беспроводных датчиков через контроллер в программное обеспечение AMST™ Device Manager.

Сети WirelessHART достигают надежности 99,9% за счет того, что они являются самоорганизующимися и самовосстанавливающимися узловыми сетями.

КОНСТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ

Базовый блок. Контроллер расхода FB107 имеет модульную конструкцию. В базовом блоке контроллера FB107 находятся четыре слота. Slot 0 зарезервирован для модуля центрального процессора (CPU), который имеет три порта передачи данных, резистивный термодатчик (RTD), вход электропитания, выход "токовой петли" и системные переменные, может также включать конфигурируемый узел с 6- точками ввода/вывода. В слоты 1 и 2 можно устанавливать коммуникационные модули. Слоты 1, 2 и 3 предназначены также для модулей ввода/вывода (I/O), модулей MVS и интеллектуальных прикладных модулей.

Объединительная панель контроллера FB107 обеспечивает соединение со всеми модулями. Для увеличения количества точек ввода/вывода к базовому блоку контроллера FB107 можно добавить блок расширения с четырьмя дополнительными слотами. Контроллер FB107 может иметь до 42 точек ввода/вывода.

Корпус. Корпус предназначен для установки контроллера FB107 и имеет два атмосферозащищенных исполнения: стальной и изготовленный из поликарбоната. Оба корпуса имеют навесные двери с уплотнителем. Стальной корпус имеет фланцы, а корпус из поликарбоната - съемные пластиковые лапы для монтажа на стене или панели. Для монтажа на трубе поставляется набор монтажных инструментов. В обоих корпусах имеются приспособления для крепления радиомодема, в стальном корпусе предусмотрена возможность установки четырех батарей. Оба корпуса FB107E могут иметь либо встроенный двухпараметрический датчик дифференциального давления (DVS), либо модуль измерения давления (PM), который монтируется прямо на основании корпуса.

Сенсорный ЖКИ-экран. ЖК-дисплей 128x64 пикселя с задней подсветкой отображает восемь строк по двадцать одному символу.

Возможен монтаж на панели или корпусе. Подключается к порту Display контроллера FB107, макс. длина кабеля – 15 м. Просто касаясь ЖК-экрана можно пролистывать списки, перемещаться между окнами и вводить числовые значения. На сенсорном экране в реальном времени отображаются результаты измерений. В окнах главного меню представлена информация о пользователях, данные датчиков и расходомеров, контура ПИД регулирования, графики в реальном времени и по данным истории процесса, информация о входах и выходах, о системе, об аварийных ситуациях. Пользователь может добавлять, удалять и изменять отображаемые на экране элементы с помощью программы настройки конфигурации ROCLINK 800. Имеется защита от несанкционированного доступа, конфигурируемая с помощью программы ROCLINK 800 для настройки прав доступа 16 пользователей (право на просмотр и редактирование параметров, право только на просмотр или запрет просмотра параметров).

Таблица 1

Характеристики	Значения
Диапазоны измерений: - аналоговых сигналов входа/выхода напряжения, В силы постоянного тока, мА - температуры (при применении термопреобразователей сопротивления), °C	0/1...5 0/4...20 -40 ...400
Максимальная частота импульсного сигнала, Гц	12000
Пределы допускаемой приведённой погрешности при преобразовании токовых сигналов в значение физической величины, %	±0,1
Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности при преобразовании сигналов от термопреобразователя сопротивлений в значение температуры: - основной абсолютной погрешности, °С - дополнительной абсолютной погрешности от температуры окружающей среды на каждые 28°С, °С	±0,2 ±0,5
Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении количества импульсов, импульс	±1
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении времени, %	±0,01
Пределы допускаемой относительной погрешности при вычислении: - объёма и расхода природного газа при стандартных условиях, % - плотности и энтальпии воды и перегретого пара, %	±0,01 ±0,02

ПРОЦЕССОР CPU

RAM (ОЗУ): 32 Кбайт для выполнения микропрограммы, хранения данных и локальных переменных.

Внешний COMS (HCS100 или HCS02) для дополнительного модуля. Контроллер FB107 поддерживает несколько протоколов связи, в том числе протоколы ROC и Modbus.

Часы: Реального времени. Год/Месяц/День и Час/Минута/Секунда. Питание от батареи при установке в базовый блок.

Контролируются следующие параметры, при нарушении которых выдается аварийное оповещение: сбой терморезистора RTD, работоспособность модулей, логическое напряжение, напряжение батареи, зарядка, ток системы в миллиамперах, температура аккумулятора.

- два аналоговых или дискретных входа;
- один аналоговый или дискретный выход;
- один дискретный выход;
- два импульсных или дискретных входа.

Модуль термосопротивления (RTD). Три канала для измерения сопротивления, 2-проводной, 3-проводной или 4-проводной. 100 Ом, платиновые датчики RTD, $\alpha=0,00385$.

Интерфейс стандарта IEC 62591 состоит из двух частей: Smart Wireless Field Link, который обеспечивает радиосвязь с полевыми устройствами WirelessHART, и модулем стандарта IEC 62591, который устанавливается в контроллеры FB107 и поддерживает передачу технологических данных, содержащихся в вычислителе расхода, и диагностическую информацию из полевых устройств WirelessHART (до 20 устройств).

Модуль многопараметрического датчика (MVS). Один модуль может взаимодействовать с шестью многопараметрическими цифровыми датчиками MVS205, измеряющими одновременно три связанных с расходом переменные: дифференциальное давление, статическое давление и температуру. Сигналы преобразованные в цифровой формат, подаются на входы контроллера FloBoss™ 107 и используются для расчетов по методу перепада давления. Обычно датчик MVS205 работает как удаленное устройство и

обменивается данными по последовательному интерфейсу RS485. Температуру процесса измеряет 3-или 4-проводной резистивный датчик температуры (RTD), подключаемый непосредственно к интерфейсной плате датчика MVS205.

В MVS205 могут использоваться два различных датчика давления:

- 205P с базовой погрешностью $\pm 0,075\%$ диапазона;
- 205E с базовой погрешностью $\pm 0,10\%$ диапазона (табл.2).

Таблица 2

Параметры	Перенастройка	Входные данные сенсора	
		Дифференциальное давление	Статическое (абсолютное или манометрическое) давление
Диапазон от 0 до Pmax	от Pmax до Pmax /100	от 0 до 62,2 кПа от 0 до 248,8 кПа	от 0 до 5516 кПа от 0 до 25 000 кПа
Основная приведенная погрешность, γ%: MVS205E MVS205P	от Pmax до Pmax/10 от Pmax до Pmax/10 менее P max/10	$\pm 0,10$ $\pm 0,075$ $\pm [0,025 + 0,005(P_{max}/P_v)]$	$\pm 0,10$ $\pm 0,075$ $\pm [0,03 + 0,0075(P_{max}/P_v)]$
Влияние температуры окружающей среды при 28°C	от Pmax до Pmax/30 от Pmax/30 до Pmax/100	$\pm (0,025\%P_{max} + 0,125\% P_v)$ $\pm (0,035\%P_{max} + 0,175\% P_v)$	
Стабильность		$\pm 0,125\% P_v$ в течение пяти лет при изменении температуры окружающей среды в пределах $\pm 28^\circ\text{C}$ и давлении в трубопроводе не более 68,9 бар	
Влияние статического давления при Pст=68,9 бар Отклонение нуля Отклонение диапазона		$\pm 0,05\% P_{max}$ $\pm 0,20\% P$	-
Предельное давление		250 бар с одной или обеих сторон, без повреждения датчика 694 бар, повреждение датчика	совпадает с Pmax

Pmax - максимальное значение верхней границы диапазона;

Pv - верхний предел измерений (шкала), на который настроен датчик;

P - показание дифференциального давления;

Pст - статическое давление.

ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ

Входное питание

Таблица 3

Без изоляции ЦП и при отсутствии вводов/выводов	280 мВт
Без изоляции ЦП, 6 входов/выходов, и выход питания при 80 мА	3,5 Вт
С изоляцией ЦП и при отсутствии вводов/выводов	490 мВт
С изоляцией ЦП, 6 входов/выходов, и выход питания при 80 мА	4,1 Вт
С сенсорным ЖК-дисплеем	100 мВт в режиме ожидания

ЗАЩИТА

Степень защиты от пыли и воды IP66

По заказу предоставляются FB107 модели W40190 и дисплей модели W40167 с сертификацией **взрывозащиты 2ExпALII CT4**.

УСТОЙЧИВОСТЬ К ВНЕШНИМ УСЛОВИЯМ

Рабочая температура: от -40 до 75°C.

Температура хранения: -50...85°C.

Влажность: до 95% без конденсации.

Вибрация: проверено на соответствие стандарту ISA 75.13 1996: ускоренные испытания на долговечность с выдержкой времени.

ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ

Основной блок 204x153x140 мм

Основной блок 204x153x140 мм

Корпус:

- сталь 360x332x166 мм

- поликарбонат 342x289x171 мм

МАССА

Основной блок с модулем ЦП 0,76 кг

Блок расширения (пустой) 0,42 кг

Корпус с ЖКИ-экраном

- сталь 9,7 кг

- поликарбонат 5,2 кг

DVS 1,82 кг

MVS 3,0 кг

Контроллер расхода FloBoss S600+



- **Вычисление расхода на основе измерений как методом переменного перепада давления, так и турбинными, ротационными счетчиками, ультразвуковыми, вихревыми расходомерами**
- **Решение любых задач по вычислению и управлению расходом**
- **Вычисления для жидкостей и газов в одном приборе**
- **До десяти измерительных линий**
- **Модульная система ввода/вывода**
- **Функция поверки измерительных систем**
- **Широкие возможности коммуникации**
- **Простота настройки при помощи встроенной клавиатуры или персонального компьютера**
- **Конфигурационный пакет Config 600, работающий под Windows**
- **Внесен в Госреестр средств измерений под №38623-11**
- **Сертификат соответствия №РОСС GB.H003.H04173**
- **Аттестация программного обеспечения (ПО) Сертификат №06.0001.0282**
- **Разрешение на использование во взрывоопасных зонах №PPC 00-047578**

Вычислитель расхода панельного монтажа FloBoss S600+ (S600) предназначен для применения в узлах коммерческого учета газа, нефти, нефтепродуктов и других энергоносителей. Контроллер обеспечивает решение широкого спектра задач, где особенно важны повышенная точность расчетов и гибкий функционал. FloBoss S600+ продолжает линейку популярных вычислителей расхода серии S600 от компании Emerson Process Management.

Прибор идеален для коммерческого учета как нефти, так и природного газа. Расход газа вычисляется посредством методов ГОСТ 8.563.1 и 2 (97), ГОСТ 8.586.1 и 2, ГОСТ 30319, СТО Газпром 5.2, ПР 50.2.019 AGA 3 (объем, масса), AGA 5, AGA 7, AGA 8, AGA 10. ISO 5167, ISO 6976, ISO 12213 - 2 и 3.

Расход жидкости вычисляется посредством методов API 2540, API 11 2 1, API 11 2 2.

ПРЕИМУЩЕСТВА

В S600+ применена система распределенных вычислений, позволяющая достичь максимального уровня производительности. S600+ оснащен новой, более производительной, картой центрального процессора CPU, чем его предшественник S600. Сердцем новой карты является мощный процессор для выполнения операций с плавающей запятой, позволяющий повысить скорость обработки информации и вычислений. Это в свою очередь отражается на снижении уровня неопределенности и повышении точности расчетов расхода.

Значительно повысились возможности ведения архивов данных и журналов событий. К примеру, типовой архив в конфигурации вычисления расхода по 10 измерительным линиям включает 333 дня месячных, недельных, суточных и часовых отчетов, 50 000 записей журнала событий и 50 000 записей журнала тревог.

S600+ оснащен восьмистрочным LCD-дисплеем и клавиатурой с 29 клавишами, с помощью которых можно просматривать и изменять параметры системы. Дисплей поддерживает как английские, так и русские символы. Это позволяет полностью русифицировать меню и экраны LCD-дисплея.

Встроенный Веб-сервер обеспечивает удаленное подключение к вычислителю, позволяя просматривать архивы, диагностические данные, а также осуществлять дистанционную настройку. Безопасность подключения обеспечивается системой авторизации (логин, пароль), а также с помощью защищенного протокола передачи данных. Поддерживается браузер Windows® Internet Explorer®.

Контроллер FloBoss S600+ построен по модульному принципу, обеспечивая оптимальное сочетание цены и возможностей и позволяя изменять функциональные возможности по мере потребности.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ПАРАМЕТРЫ

ПАРАМЕТРЫ ЦПУ

ColdFire MPC8313C, 333 МГц, с встроенным процессором для операций с плавающей запятой
Память
Flash 256 Мб
DRAM 128 Мб;
SRAM 4 Мб
Сторожевой таймер
Часы
Операционная система Linux

ПАРАМЕТРЫ КАНАЛОВ ВВОДА/ВЫВОДА

- аналоговые входы: от 1 до 5 В, 0 до 5 В, от 4 до 20 мА или от 0 до 20 мА, оптически изолирован;
- аналоговые выходы: от 0 до 21 мА, минимум 12 бит;
- температурные входы PRT (RTD): 4 проводное сопротивление PT100 (от 100 до 200°C);
- дискретный вход: макс. 30 В с оптической развязкой;
- дискретный выход: открытый коллектор, макс. 1,5 В при 100 мА;
- одиночный или сдвоенный импульсный вход: пост. ток до 10 кГц, по стандартам IP252/76, ISO 6551:1996, и API, глава 5.5 уровни А, В;
- импульсные выходы: открытый коллектор, пост. ток до 100 Гц.
- выходы необработанных импульсов: цифровой открытый коллектор от земли, от 0 до 5 кГц;
- частотный вход: пост. ток до 10 кГц, размах между пиками 3 В.

ОБМЕН ДАННЫМИ

Карта пружера:

- цифровых входов 32;
- цифровых выходов 12;
- импульсных входов – от расходомера 2 сдвоенных импульса или 4 одинарных импульса;
- входов частоты/плотности 2;
- импульсных выходов 4;
- входов необработанного импульса 3;
- входов блокировки фазового цикла 1;
- детекторов переключателя 4

Плата ЦПУ:

- конфигурационный порт;
- RS232;
- RS422/RS485;
- RS485;
- Ethernet;
- порт USB.

Интеллектуальная плата ввода/вывода:

- аналоговые входы 12;
- аналоговые выходы 4;
- 4 проводной RTD 3;
- цифровые входы 16;
- цифровые выходы 12;

- двойные импульсные входы 2;
- одинарные импульсные входы 4;
- частотные выходы 3;
- импульсные выходы 5;
- выходы необработанных импульсов 1.

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- накопители по измерительным линиям и в целом по станции;
- накопители при наливке партии продукта и обратный расчет;
- ПИД-регулирование по 3 параметрам;
- балансировка расхода по измерительным линиям;
- переключение потока по измерительным линиям;
- процесс проверки, включая управление двумя проверочными установками (пруверами);
- настройка Modbus/TCP или Modbus over Ethernet (10/100 Мбит/с, full duplex);
- управление пробоотборником;
- работа со станционным плотномером;
- работа со станционным хроматографом;
- специализированный режим технического обслуживания;
- работа с Кориолисовым расходомером;
- работа с ультразвуковым расходомером.

S600+ обладает возможностью хранить в памяти до 20 различных созданных конфигураций. Это позволяет оперативно перенастраивать прибор для различных задач.

ПИТАНИЕ

Напряжение источника питания: от 20 до 32 В пост. тока, 24 Вт (номинально).

Защита: предохранитель 2,5 А с защитой от перенапряжения.

Изоляция источника питания: гальваническая развязка между устройством и защитным заземлением электрической прочностью 50 В.

Выходы датчиков: 24 В пост. тока, 500 мА; 15 В пост. тока, 100 мА; 50 В пост. тока, изоляция

УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ

Рабочая температура: от 0 до 60°C

Температура хранения: от -40 до 70°C.

Рабочая влажность: до 90% при температуре 35°C без конденсации влаги.

ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ

Глубина корпуса: 304 мм

Необходимо оставлять дополнительный зазор 300 мм для установки плат и подключения разъемов.

Передняя панель: 85 мм (ширина) x 270 мм (высота).

Масса

4,3 кг с одной платой ввода/вывода.

Контроллеры телемеханики ROC800 (ROC809, ROC827)



Новинка!

- Ориентация на вычисление расхода на основе измерений как методом переменного перепада давления, так и турбинными, ротационными счетчиками, вихревыми расходомерами серии 8800 производства Rosemount и др.
- Решение практически любых задач по измерению и управлению расходом
- Модульная конструкция
- Комплектация многопараметрическими сенсорами MVS для измерения абсолютного давления, перепада давлений и температуры
- Возможность объединения контроллеров в сеть
- Простота настройки при помощи портативного или стационарного компьютера
- Конфигурационный пакет ROCLINK, включающий среду для разработки программ FST (таблиц функциональных последовательностей)
- Возможность использования для настройки популярных SCADA-пакетов
- Возможность программирования на языке C для решения специальных задач
- Внесен в Государственный реестр средств измерений под №14661-13
- Сертификат соответствия №РОСС.US.ГБ 05.В04302

НАЗНАЧЕНИЕ

Контроллеры семейства ROC (Remote Operations Controller-контроллер для дистанционного управления) - универсальные микропроцессорные устройства, созданные для работы на ответственных объектах, где предъявляются высокие требования к надежности, производительности, многофункциональности. Предназначены для применения в различных областях, требующих автоматизации процесса сбора, обработки данных, дистанционного управления. Широкий выбор средств связи обеспечивает большое количество вариантов при проектировании новых автоматизированных систем, более легкую интеграцию в существующие системы и существенно большие возможности для обмена данными с другими интеллектуальными устройствами.

Отличительной особенностью ROC является использование гибких, настраиваемых под конкретные приложения возможностей ввода/вывода, что позволяет работать с любой комбинацией дискретных и аналоговых, а также импульсных входов и выходов, которая требуется для конкретной задачи. Этот принцип позволяет покупать ровно столько модулей ввода/вывода, сколько нужно под конкретное приложение, что делает устройство экономически эффективным как для крупномасштабных, так и небольших задач.

Предлагаемые системы на базе ROC существенно снижают затраты на установку, конфигурирование и ввод в эксплуатацию оборудования.

Каждый контроллер позволяет гибко расширить или переконфигурировать систему ввода/вывода при помощи широкого набора универсальных модулей.

Гибкое микропрограммное обеспечение, при помощи которого реализованы функции контроллеров, позволяет легко реализовать сложные вычисления, например вычисления расхода газа. Расход вычисляется посредством методов ISO5167, ГОСТ 8.586-2005, AGA 3 и AGA 7, ГОСТ 30319.1-96, ГОСТ 30319.2-96 (методы AGA 8 и NX-19, GERG-91).

Обеспечивается поддержка нескольких измерительных линий (от 3 до 12) и нескольких контуров ПИД-регулирования (от 6 до 16).

Возможна настройка под специальные задачи при помощи программирования на языке C, а для ROC809 и C++.

Для контроллеров серии ROC800 возможна поставка студии разработчика DS800, позволяющей создавать собственные стратегии непрерывного и дискретного управления при помощи одного из шести доступных языков программирования. Пять из них – это графические языки программирования стандарта IEC 61131-3: последовательные функциональные схемы, функциональные блок-схемы, лестничные диаграммы, структурированный текст и список команд. Кроме того, возможно программирование графических блок-схем.

Контроллер телемеханики серии ROC800 могут быть оснащены беспроводным интерфейсом стандарта IEC 62591, который позволяет обмениваться информацией с любым набором полевых устройств (до 60) при помощи протокола WirelessHART™.

Модуль стандарта IEC 62591 является ключевым компонентом расширения Smart Remote Automation архитектуры PlantWeb и обеспечивает функциональность Plantweb® Smart Remote Automation для контроллеров телемеханики серии ROC800. Это позволяет осуществлять двустороннюю передачу данных HART от полевых беспроводных датчиков через контроллер в программное обеспечение AMS™ Device Manager. Сети WirelessHART достигают надежности 99,9% за счет того, что они являются самоорганизующимися и самовосстанавливающимися узловыми сетями.

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

Контроллеры ROC обеспечивают: надежность и низкое энергопотребление; возможности генерации отчетов и архивирования данных, характерных для вычислителей расхода; масштабируемость, быстродействие и широкие возможности по управлению, как в программируемых логических контроллерах.

Все контроллеры ROC построены по модульному принципу, обеспечивая оптимальное сочетание цены и возможностей и позволяя изменять функциональные возможности по мере потребности.

Контроллеры ROC исполнены в прочном стальном корпусе, имеющем печатные платы класса MIL-SPEC и позолоченные электрические контакты, обеспечивающие износостойчивость.

Через стандартный разъем RJ-45 порта локального интерфейса оператора (LOI) EIA-232 (RS232) контроллер ROC809 можно подключить к персональному компьютеру.

С помощью программы ROCLINK 800, установленной на компьютере, оператор может конфигурировать контроллеры серии ROC800, получать данные и проверять функционирование.

В модулях ввода/вывода широко используется оптическая (гальваническая) развязка и схемы ограничения тока, что значительно увеличивает их надежность.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ КОНТРОЛЛЕРОВ

Процессор

32-разрядный микропроцессор Motorola PowerPC MPC862 (PowerQUICC), частота 50 МГц.

Система памяти

В программе контроллера имеется база данных, в которой хранится информация о событиях, сигналах тревоги и архивная информация.

Предусмотрено хранение 450 событий, 450 последних сигналов тревоги и 35 дней почасовых записей в соответствии с главой 21.1 API. В архиве хранятся данные о сигналах от 200 точек по 11 сегментам (более 197000 записей). Для каждого из сегментов можно отдельно установить интервал архивирования и контрактный час.

В контроллерах серии ROC800 установлено четыре типа памяти:

- загрузочная Flash-память - 256 кбайт - используется для запуска системы и для диагностики;
- flash-память - 4 Мбайт - в этой памяти хранится копия программного ядра;
- статическая память с произвольным доступом (SRAM) - 1 Мбайт - используется для хранения конфигурационных данных и баз данных;
- синхронная динамическая память с произвольным доступом (SDRAM) - 8 Мбайт - рабочая область памяти исполняемых программ.

Коммуникационные карты

В контроллеры серии ROC800 может быть установлено до шести коммуникационных портов. Три порта установлены на основной плате контроллера:

- порт локального интерфейса оператора - LOI;
- порт Ethernet - Comm 1;
- порт EIA-232 (RS232) - Comm 2.

Модули ввода/вывода и коммуникационные модули можно легко вставить или извлечь из разъемов в любое время, открутив два невыпадающих винта доступных с лицевой стороны прибора. Все модули можно менять в «горячем» режиме, т.е. модуль можно вынуть и заменить на аналогичный без отключения питания. Все модули можно вставлять в «горячем» режиме, т.е. их можно вставлять в любой свободный разъем контроллера без отключения питания. Конфигурационное программное обеспечение ROCLINK™ 800 обеспечивает автоматическую идентификацию установленных модулей.

Дополнительно в контроллеры можно установить три модуля в любой комплектации из следующих:

- EIA-232 (RS232) - для последовательной асинхронной связи точка-точка;
- EIA-485 (RS485) - для многоточечной последовательной асинхронной связи;
- модем для коммутируемой телефонной линии со скоростью до 57,6 кбод;
- интерфейс многопараметрического сенсора (MVS) с возможностью подключения до шести удаленных сенсоров (до двух модулей MVS).

Требования к питанию

12 В постоянного тока. Номинальное потребление базовой системы (модуль питания, материнская плата и плата процессора) составляет 70 мА. Максимальный диапазон напряжения питания: от 11,25 до 16 В постоянного тока.

Рекомендуемый диапазон напряжения питания: от 11,5 до 14,5 В постоянного тока.

Батарея резервного питания

Замена батареи может выполняться пользователем.

Тип: литиевая батарейка напряжением 3 В, Sanyo CR2430. Типовое время эксплуатации в режиме ожидания: 10 лет (если на контроллер подается питание).

Типовое время эксплуатации в рабочем режиме: не менее 1 года (если перемычка снята и на контроллер не поступает питание).

Срок хранения: 10 лет.

Функции времени

Тип таймера: кварцевый генератор 32 кГц со стабилизированным питанием и резервным контуром питания от батарейки. Время выдается в формате год/месяц/день и час/минуты/секунды с учетом перехода на летнее/зимнее время.

Погрешность таймера: $\pm 0,01\%$.

Сторожевой таймер: отслеживает состояние аппаратуры контроллера и спустя 3 с после отключения перезапускает процессор.

Материалы

Корпус: пластик - Акрилонитрил-Бутадиен-Стирин (АБС).

Крышки кабельных каналов: пластик - полипропилен.

Модули: термопластик полиэстер, устойчивый к растворителям

Кабели

К клеммам можно подключать провода сечением до AWG 12.

Рейка DIN

Размер: 35 мм.

Устойчивость к внешним условиям

Рабочий температурный диапазон: от -40 до 75°C.

Температурный диапазон при хранении: от -40 до 85°C.

Относительная влажность: согласно IEC68-2-3; от 5 до 95% без конденсации.

Вибрация: согласно IEC68-2-6; 0,15 мм/с² на частоте от 10 до 150 Гц.

Механический удар: согласно IEC68-2-27; 11 мс, 50 Gs в нерабочем состоянии, 15 Gs в работающем состоянии.

Термоудар: согласно IEC68-2-14; воздушный, от -20 до 85°C.

ОСОБЕННОСТИ КОНТРОЛЛЕРА РАСХОДА ROC 809**Модули ввода/вывода**

В контроллер можно установить до 9 модулей ввода/вывода в любом порядке и в любой комбинации

аналогового ввода AI-12: 4 канала, 12-разрядное преобразование;

аналогового вывода AO: 4 канала;

дискретного ввода DI: 8 каналов;

дискретного вывода DO: 5 каналов;

дискретного вывода реле DOR: 5 каналов;

импульсного ввода PI: 2 канала - высокочастотные или

низкочастотные (выбирается пользователем);

модули для подсоединения термопар типов J и K: 5 каналов, тип термопары выбирается программно.

Размеры контроллера ROC809

241x244x174 мм (высота x ширина x глубина). Для подвода кабелей необходимо предусмотреть дополнительно зазор по глубине 19 мм.

Масса - не превышает 2,1 кг.

ОСОБЕННОСТИ КОНТРОЛЛЕРА РАСХОДА ROC 827**Модули ввода/вывода**

Контроллеры ROC827 представляют собой усовершенствованные и многофункциональные устройства, состоящие из панели, к которой подсоединяются модуль центрального процессора (ЦПУ), источник питания, коммуникационные модели и модули ввода/вывода. Контроллер ROC827 имеет три разъема для модулей ввода/вывода.

Дополнительный блок серии ROC800 подсоединяется к контроллеру ROC827. Каждый дополнительный блок имеет шесть разъемов для модулей ввода/вывода. Контроллер ROC827 может поддерживать до четырех дополнительных блоков, обеспечивая при этом 27 разъемов для модулей ввода/вывода в полностью сконфигурированном контроллере ROC827 (шесть разъемов на каждый блок плюс три разъема для карт ввода/вывода на базовом блоке контроллера ROC827).

Особенность ROC827 - быстрое подсоединение от 3 до 27 модулей ввода/вывода и связи

В контроллер можно установить модули ввода/вывода в любом порядке и в любой комбинации

аналогового ввода AI-12: 4 канала, 12-разрядное преобразование;

аналогового вывода AO: 4 канала;

дискретного ввода DI: 8 каналов;

дискретного вывода DO: 5 каналов

дискретного вывода реле DOR: 5 каналов

импульсного ввода PI: 2 канала - высокочастотные или низкочастотные (выбирается пользователем)

модули для подсоединения термопар типов J и K: 5 каналов, тип термопары выбирается программно.

Модуль WirelessHART

Интерфейс стандарта IEC 62591 состоит из двух частей: Smart Wireless Field Link, который обеспечивает радиосвязь с полевыми устройствами WirelessHART, и модулем стандарта IEC 62591, который устанавливается в контроллер телемеханики серии ROC800 и поддерживает передачу технологических данных, содержащихся в контроллере (RTU), и диагностическую информацию из полевых устройств WirelessHART (до 60 устройств).

Размеры контроллера ROC827

Размеры базового блока с одним дополнительным:

244 x 150 x 174 мм (высота x ширина x глубина).

Преобразователь расчетно-измерительный ТЭКОН-19



- Контролируемые энергоносители: вода, перегретый пар, сухой насыщенный пар, природный газ, влажный нефтяной газ, сжатый воздух, кислород, углекислый газ, азот, аргон, водород, ацетилен, различные смеси газов, электроэнергия
- Широкий модельный ряд преобразователей с различными функциональными возможностями: модели -02М, -03М, -04М, -05М, -06М - серийное производство, остальные модели - по заказу
- Интуитивный пользовательский интерфейс
- Управление с помощью 2-х клавиш
- Распределенная блочно-модульная архитектура систем учета
- Расширение конфигурации системы путем установки внешних дополнительных преобразователей, объединенных общей шиной передачи данных Can bus

Серия расчетно-измерительных преобразователей ТЭКОН-19 - предназначена для:

- организации коммерческого и технологического учета энергоносителей с помощью любых типов датчиков расхода, перепада давления, абсолютного и избыточного давления, температуры;
- архивирования (хранения в памяти) учетных параметров;
- работы в составе АСКУЭ под управлением Диспетчерского программного комплекса "Искра" с возможностью использования различных каналов связи;
- работы в составе АСУТП совместно с устройствами регулирования и управления, получающими информацию от преобразователей по скоростной шине Can bus.

Варианты поставки:

- в составе измерительного комплекса, настройка на основе библиотеки готовых проектов;
- в качестве отдельных приборов для инженеринговых компаний при реализации целевых программ

ГЛОССАРИЙ

- МИ 2412-97 "Водяные системы теплоснабжения. Уравнения измерений тепловой энергии и количества теплоносителя";
- МИ 2451-98 "Паровые системы теплоснабжения. Уравнения измерений тепловой энергии и количества теплоносителя";
- МИ2667 "Расход и количество жидкостей и газов. Методика измерений с помощью осредняющих напорных трубок "Annubar Diamond II+"; "Annubar 285"; "Annubar 485"; "Annubar 585"
- ГОСТ 30319-96 "Газ природный. Методы расчета физических свойств. Определение физических свойств по уравнению состояния";
- ГОСТ Р 8.740-2011 "Расход и количество газа. Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков";
- ГОСТ 8.586-2005 "Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств";
- ГСССД МР 113-03 "Определение плотности, фактора сжимаемости, показателя адиабаты и коэффициента динамической вязкости влажного нефтяного газа в диапазоне температур 263...500 К при давлениях до 15 МПа";
- ГСССД МР 118-05 "Расчет плотности, фактора сжимаемости, показателя адиабаты и коэффициента динамической вязкости умеренно-сжатых газовых смесей";
- ГСССД МР 134-07 "Расчет плотности, фактора сжимаемости, показателя адиабаты и коэффициента динамической вязкости азота, ацетилена, кислорода, диоксида углерода, аммиака, аргона и водорода в диапазоне температур 200...425 К и давлений до 10 МПа".

Измерение расхода энергоносителей может производиться либо методом переменного перепада давлений, либо с помощью измерительных преобразователей (ИП) различных принципов действия (вихревой, электромагнитный, ультразвуковой, кориолисовый и т.д.), имеющих числоимпульсные, частотные либо стандартные токовые выходные сигналы, а также цифровые интерфейсы.

ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЯ ТЭКОН-19

Тэкон-19 представляет собой интеллектуальный "инструмент" для реализации различных задач измерения и учёта.

Программное обеспечение Тэкон-19 состоит из базового набора алгоритмов (жесткий набор задач) и набора загружаемых алгоритмов (очередь задач пользователя).

Базовый набор алгоритмов выполняет следующие функции:

- измерение аналоговых сигналов на измерительных каналах (ИК);
- измерение частотных, числоимпульсных сигналов на ИК;
- обмен по интерфейсам Can-Bus, RS232;
- индикацию информации на дисплее;
- защиту от несанкционированного доступа;
- самоконтроль и ведение системного журнала событий;
- контроль обрыва измерительных цепей датчиков;
- операционная система для загрузки задач;
- счет времени, ведение календаря.

ОСНОВНЫЕ ПОГРЕШНОСТИ ИЗМЕРЕНИЙ И РАСЧЕТОВ

Пределы допускаемой относительной погрешности расчета:

- расхода, объема, массы и количества газов и газовых смесей, приведенных к стандартным условиям $\pm 0,002...0,1\%$ в зависимости от типа ИП расхода;
- расхода, объема и массы жидкостей и водяного пара $\pm 0,1\%$;
- количества тепловой энергии среды $\pm 0,15\%$;
- количества электроэнергии $\pm 0,0001\%$;
- арифметических действий над параметрами $\pm 0,0001\%$.

Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений:

- сопротивлений 50-250 Ом, 250-1000 Ом, 1000-4000 Ом составляют $\pm 0,04$ Ом, $\pm 0,2$ Ом, ± 2 Ом соответственно;

- силы тока 0-5 мА, 5-20 мА составляют $\pm 0,005$ мА, $\pm 0,02$ мА, соответственно;
- частоты в диапазоне до 1000 Гц составляют $\pm 0,2$ Гц;
- количества импульсов составляет ± 1 имп.

Пределы допускаемой приведенной погрешности преобразования измеренных значений сопротивления и силы тока в значения параметров энергоносителя составляют $\pm (0,0001...0,004)\%$.

Пределы допускаемой относительной погрешности измерения времени $\pm 0,01\%$.

ТЭКОН-19 ВЫПОЛНЯЕТ РАСЧЕТЫ СЛЕДУЮЩИМИ МЕТОДАМИ:

- расход, объем, массу и количество газов и газовых смесей, в том числе природного и влажного нефтяного газа, кислорода, диоксида углерода, азота, аргона, водорода, ацетилена, аммиака, приведенные к стандартным условиям, в соответствии с ГОСТ Р 8.740-2011, ГСССД МР 113, ГСССД МР 118, ГСССД МР 134 по измеренным сигналам ИП, рассчитанным или введенным по цифровому информационному каналу с других элементов измерительной системы (ИС) значениям расхода, давления, температуры, плотности газа при стандартных условиях, атмосферного давления и компонентного состава газа;
- расход, объем и массу жидкостей, в том числе воды и жидкого аммиака, по измеренным сигналам ИП или введенным по цифровому информационному каналу с других элементов ИС значениям расхода, давления и температуры;
- расход, объем и массу жидкостей, газов и газовых смесей методом переменного перепада давления в соответствии с ГОСТ 8.586.5 по измеренным сигналам ИП или введенным по цифровому информационному каналу с других элементов ИС значениям давления, перепада давления на сужающем устройстве (СУ) и температуры;
- расход, объем и массу жидкостей, газов и газовых смесей с помощью осредняющих напорных трубок (ОНТ) ANNUBAR 485 в соответствии с МИ2667;
- расход, объем и массу водяного пара по измеренным сигналам ИП или введенным по цифровому информационному каналу с других элементов ИС значениям расхода, давления и температуры с возможностью вычисления давления по измеренной температуре и температуры по измеренному давлению на линии насыщения;
- количество тепловой энергии, произведенной или потребленной в элементе системы теплоснабжения или охлаждения по результатам определения массы, температуры и давления среды;
- количество электроэнергии при двухтарифном учете отдельно по каждому тарифному интервалу (дневной и ночной).

Расчет объемного расхода всех видов газов производится с приведением его величины к стандартным условиям согласно ГОСТ 2939-63 (температура 20°C, атмосферное давление 760 мм рт.ст.).

ПРЕИМУЩЕСТВА ПРИМЕНЕНИЯ РАСХОДОМЕРОВ ПЕРЕМЕННОГО ПЕРЕПАДА МЕТРАН

В качестве расходомеров переменного перепада давления применяются модели Метран-350SFA и Метран-150RFA на базе ОНТ ANNUBAR 485.

В отличие от других сужающих устройств (СУ), например диафрагмы, применение расходомеров Метран-350SFA/150RFA обеспечивает:

- интегральная конструкция - отсутствие импульсных линий и дополнительных устройств, сокращение количества потенциальных мест утечек среды;
- низкие потери давления на ОНТ ANNUBAR сокращают затраты на электроэнергию;
- экономичную и менее трудоемкую установку по сравнению с измерительным комплексом на базе диафрагмы;
- возможность установки расходомеров без остановки технологического процесса благодаря конструкции Flo-Tap.

МОДЕЛЬНЫЙ РЯД ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЕЙ СЕРИИ ТЭКОН-19

Серия преобразователей ТЭКОН-19 включает в себя ряд моделей (исполнений), аппаратно различающихся типами и количеством ИК для подключения различных ИП, а также возможностью индикации.

Конструктивные отличия различных моделей ТЭКОН-19 см. табл.1.

Таблица 1

Параметр	Серийное исполнение					Исполнение по заказу								
	02M	03M	04M	05M	06M	01M	07M	08M	09M	10M	11	12	13	14
Количество ИК сопротивления	1	3	-	2	4	1	3	2	-	4	-	-	5	-
Количество ИК силы тока	3	-	-	2	3	3	-	2	-	-	4	-	-	10
Количество ИК частоты и количества импульсов	4	3	8	3	4	4	4	3	8	7	-	8	-	-
Дисплей	+	+	+	+	+	-	-	-	-	+	-	-	-	-
Встроенные часы	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	-	-	-	-
Интерфейс Can bus	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
Доп. интерфейс RS232	+	+	+	+	+	-	-	-	-	+	-	-	-	-
Состав вычислительных алгоритмов	Базовые и загружаемые										Базовые			

Модели исполнений 1M-10M могут использоваться либо самостоятельно, в качестве вычислителя в составе комплекса для коммерческого учета, либо в качестве дополнительного модуля расширения системы. Модели исполнений 11-14 могут использоваться только в качестве дополнительных модулей расширения системы.

Преобразователи ТЭКОН-19 могут применяться в единой системе с контроллерами автоматики и телемеханики серии ТЭКОН-20:

- регулятор МИР-103 - программируемые контроллеры с измерительными входами и управляющими выходами, предназначенные для работы в системах автоматического регулирования и управления;
- модуль управления МУ-71 - программируемый модуль дискретного ввода-вывода;
- модуль генераторов тока ГТ-72 - двухканальный модуль аналогового вывода с токовыми выходами.

Дополнительно предлагаются следующие изделия:

- преобразователи интерфейсов К-104 (Ethernet) и К-105 (GSM/GPRS);
- различные адаптеры;
- устройство согласования протоколов УСП-78, предназначенное для преобразования протокола обмена ТЭКОН в другие протоколы, например Modbus;
- регистраторы информации РИ-97, РИ-197 для считывания архивов с контроллеров ТЭКОН и переноса их на персональный компьютер (ПК);
- блоки питания.

ТИПЫ ПОДКЛЮЧАЕМЫХ ДАТЧИКОВ

Таблица 2

Тип входного сигнала преобразователя	Характеристики выходного сигнала датчика	Тип датчика	Измеряемый параметр
Аналоговый	Токовый 0-5, 0-20, 4-20 мА по ГОСТ 26.011	Датчики перепада давления Метран	Перепад давлений на стандартном сужающем устройстве*
		Датчики абсолютного и избыточного давления Метран	Абсолютное давление; Избыточное давление
		Датчики температуры типа ТСМУ, ТСПУ, ТХАУ и т.д.	Температура
		Расходомеры разных принципов действия, с выходным сигналом, пропорциональным объемному (массовому) расходу, в т.ч. Метран-150RFA и Метран-350SFA	Расход (объемный, массовый)
		Датчики плотности, калорийности, уровня, влажности, концентрации	Плотность, калорийность, влажность газов, уровень, концентрация и т.д.
	50M, 100M, 50П, 100П	Термопреобразователи сопротивления	Температура
Числоимпульсные интегрирующего типа	Частота следования импульсов < 100 Гц, Длительность импульса > 4 мс	Тахометрические, вихревые, электромагнитные, ультразвуковые, кориолисовые расходомеры, имеющие выходные сигналы: - пассивные ("сухой контакт", оптопара) напряжение < 24 В, ток < 24 мА или напряжение < 24 В, ток < 0,5 мА; - активные: импульсы напряжения с амплитудой < 24 В (входное сопротивление 50 кОм)	Расход (объемный, массовый)
Частотные (частота выходного сигнала пропорциональна мгновенному расходу)	Частота следования импульсов 1000 Гц, Длительность импульса > 50 мкс		

* При применении в качестве стандартного сужающего устройства диафрагмы по ГОСТ 8.586-2005 внутренний диаметр трубопровода должен быть более 50 мм и менее 1 000 мм.

**ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЕ ПРЕОБРАЗОВАТЕЛИ, ПРИМЕНЯЕМЫЕ В СОСТАВЕ КОМПЛЕКСОВ
КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ НА БАЗЕ ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЯ ТЭКОН-19**

Таблица 3

Учитываемая среда (энергоноситель)	Тип ИП	Принцип действия ИП	Наименование комплекса учета энергоносителей
Тепловая энергия в водяных системах теплоснабжения, горячая и холодная вода	Метран-300ПР, Метран-320	Вихреакустический	ТЭКОН-20К
	Метран-305ПР		
	Метран-370, 8700	Электромагнитный	
	Метран-350-SFA	Переменный перепад давлений	
	Метран-150RFA		
Насыщенный и перегретый пар, тепловая энергия в паровых системах теплоснабжения	8800D	Вихревой	
	Метран-350-SFA	Переменный перепад давлений	
	Метран-150RFA		
	Метран-150ДД, ДА		
	3051, 3051S		
Природный газ, сжатый воздух, CO ₂ , нефтяной газ, смеси газов	8800D	Вихревой	
	Micro Motion сенсоры R, F, T, CMF	Кориолисовый	
	Метран-350-SFA	Переменный перепад давлений	
	Метран-150RFA		
	Метран-150ДД, ДА		
Кислород	Метран-150ДД-К, ДА-К		
Различные среды	Метран-250, Метран-270, Метран-226, Метран-2000, КТСП Метран-206, КТСМ Метран-204, Rosemount,	Датчики температуры	
	Метран-55, Метран-75, Метран-150, Rosemount 3051	Датчики давления	

НАСТРОЙКА ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЯ ТЭКОН-19

Загружаемый набор алгоритмов представляет собой набор выполняемых задач, описывающий работу конкретной измерительной системы. Для того чтобы загрузить очередью задач пользователя необходимо - программа "Телепорт", база данных модулей и алгоритмов BD-T20, и **библиотека готовых проектов**.

Стандартная настройка выполняется при изготовлении (требуется оформление опросного листа) или организацией, выполняющей монтаж измерительной системы, по следующему алгоритму:

- из библиотеки готовых проектов выбирается набор настроек, соответствующий требуемой ИС;
- с помощью программы "Телепорт" набор настроек загружается в преобразователь ТЭКОН-19;
- с помощью программы "Телепорт" настраиваются единицы измерения, характеристики ИП (например диапазоны измерений), системные константы, и т.п.

Расширенная настройка с возможностью самостоятельного конфигурирования очереди задач пользователя - настраиваемого набора задач, исполняемых во время работы, таких, как вызов отдельных математических функций, архивирование, ввод параметров из других модулей. Настройка производится по следующему алгоритму:

- с помощью программы "Диалог-19" из набора базы данных модулей и алгоритмов BD-T20 создается требуемая очередь задач;
- с помощью программы "Телепорт" созданная очередь задач загружается в преобразователь ТЭКОН-19;
- с помощью программы "Телепорт" настраиваются единицы измерения, характеристики ИП (например, диапазоны измерений), системные константы, и т.п.

Программное обеспечение по настройке, база данных BD и библиотека готовых проектов поставляется на CD-R в комплекте с преобразователем ТЭКОН-19.

ЗАЩИТА ОТ НЕСАНКЦИОНИРОВАННОГО ДОСТУПА

Доступ к любой информации преобразователя ТЭКОН-19, входящей в систему его параметров, осуществляется парольной защитой. Все параметры преобразователя доступны для чтения.

Заводские параметры настройки установлены на предприятии-изготовителе и изменению не подлежат.

Защита настроечных и коммерческих параметров от несанкционированного изменения обеспечивается паролем наладчика технологического объекта. При выпуске с производства по умолчанию пароль наладчика отсутствует и если его не установить, все параметры настройки будут доступны для записи.

УЧЕТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ВОДЯНЫХ И ПАРОВЫХ СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Расчет количества тепловой энергии производится по формулам:

$$Q = G_p \cdot (h_p - h_o) \cdot K_{пер} \quad (1)$$

$$Q = [G_p \cdot (h_p - h_{хи}) - G_o \cdot (h_o - h_{хи})] \cdot K_{пер} \quad (2);$$

$$Q = G \cdot (h - h_{хи}) \cdot K_{пер} \quad (3);$$

где G_p, G_o, G [т] - масса теплоносителя в подающем, обратном или одиночном трубопроводе соответственно;

h_p, h_o, h [МДж/т] - энтальпия теплоносителя в подающем, обратном или одиночном трубопроводе соответственно;

$h_{хи}$ [МДж/т] - энтальпия холодного источника, соответствует $T_{хи}$ (температуре холодного источника), введенной в виде константы, либо измеренной непосредственно;

Q [МДж; ГДж; Мкал, Гкал] - количество тепловой энергии. Единицы измерения из приведенного ряда устанавливаются при программировании;

$K_{пер}$ - коэффициент пересчета единиц измерения; (1-[МДж]; 0,001-[ГДж]; 1/4,1868-[Мкал]; 0,001/4,1868-[Гкал]).

Дополнительные возможности

ПО ТЭКОН-19 дает возможность, используя алгоритм расчета тепловой энергии по отдельному трубопроводу, с помощью арифметических операций сложения и вычитания сконфигурировать любую формулу расчета в соответствии с МИ2714, что позволяет вести учет в системах теплоснабжения различных конфигураций, у потребителей и источников, а также вести учет пара в системах с возвратом конденсата.

УЧЕТ ГАЗОВЫХ СРЕД

Расчет объемного расхода, приведенного к стандартным условиям для газовых сред, производится по формуле:

$$F_c = (F_p \cdot T_c \cdot P_a) / (T_p \cdot P_c \cdot K_{сж}),$$

где

F_p [м³/ч] - объемный расход при рабочих условиях;

T_c [K] - абсолютная температура, соответствующая стандартным условиям (T_c=293,15 K);

T_p [K] - абсолютная температура при рабочих условиях, T_p=273,15+tp[°C];

P_c [МПа] - абсолютное давление, соответствующее стандартным условиям. P_a=0,101325 МПа;

P_a [МПа] - абсолютное давление при рабочих условиях;

K_{сж} - коэффициент сжимаемости газа.

Расчет коэффициента сжимаемости природного газа производится в соответствии с ГОСТ 30319.2-96 по модифицированному уравнению состояния GERG-91.

Для всех газов, за исключением природного, производится также расчет массового расхода по формуле:

$$G = (F_p \cdot \rho_p) / 1000, [т/ч],$$

где

F_p [м³/ч] - объемный расход при рабочих условиях;

ρ_p [кг/м³] - плотность газа при рабочих условиях.

Плотность рассчитывается по измеренным температуре и давлению в соответствии с аттестованными алгоритмами ГСССД МР 118-05, ГСССД МР 134-07.

УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Коммерческий учет электроэнергии возможен по 3-м схемам: однотарифной, двухтарифной, с учетом времени суток, выходных и праздничных дней, а также по специальной схеме. Специальный алгоритм позволяет учитывать наличие в схеме измерительных преобразователей напряжения и тока, и позволяет вести накопление расхода по интервалам длительностью 30 мин, вычислять среднечасовую мощность на эти периодах.

ДИАПАЗОНЫ ИЗМЕРЯЕМЫХ ПАРАМЕТРОВ СРЕДЫ

Таблица 4

Среда	Температура, °C		Абсолютное давление, МПа	
	минимум	максимум	минимум	максимум
Вода	0	200	0	5,0
Пар перегретый	100	600	0,1	5,0
Пар насыщенный	100	270	0,1	5,0
Природный газ	-23	50	0,1	12,0
Сжатый воздух	-50	120	0,1	20,0
Кислород	-73,15	151,85	0,1	10,0
Диоксид углерода	-53,15	151,85	0,1	10,0
Нефтяной газ	-10	226	0,1	15,0
Азот	-73,15	151,85	0,1	10,0
Аргон	-73,15	151,85	0,1	10,0
Водород	-73,15	151,85	0,1	10,0
Ацетилен ¹⁾	-53,15	151,85	0,1	10,0
Аммиак ²⁾	-73,15	151,85	0,1	10,0
Смесь газов ³⁾	-73,15	126,85	0,1	10,0

¹⁾ Нижняя граница допустимой температуры определяется значением давления.

²⁾ Физическое состояние аммиака (газ или жидкость) для любого сочетания температуры и давления в указанном диапазоне определяется автоматически.

³⁾ Нижняя граница допустимой температуры определяется составом смеси газов и давлением.

ОТОБРАЖАЕМАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ТЭКОН-19 исполнений 02М, 03М, 04М, 05М, 06М, 10М обеспечивает возможность индикации на 2-х строчном, 24-х символьном ЖК-дисплее:

- даты;
- времени;
- текущих и архивных параметров, назначенных при настройке;
- идентификатора очереди задач - уникального кода;
- название очереди задач из библиотеки готовых проектов.

Максимальное количество текущих параметров, назначаемых для просмотра на дисплее 200.

Максимальное количество архивных параметров, назначаемых для просмотра на дисплее, с возможностью просмотра каждого архива на всю глубину - 56.

Формат индикации:

- общее количество знаков - до 8-и;
- количество знаков после запятой - до 4-х;
- длина названия - до 12-ти символов.

Формат индикации настраивается для каждого пункта отдельно.

Выбор индицируемого параметра выполняется с помощью 2-х кнопок прокрутки меню, расположенных на лицевой панели преобразователя.

РЕГИСТРАЦИЯ И ХРАНЕНИЕ ИНФОРМАЦИИ

ТЭКОН-19 обеспечивает:

- сохранение без искажения информации о введенных константах, задачах и характеристиках, размещенных в энергонезависимом постоянном запоминающем устройстве (ПЗУ), в течение всего срока службы. Число циклов перезаписи - до 100000;
- сохранение без искажения информации обо всех измеренных, расчетных, накопленных и архивных параметрах, размещенных в ПЗУ с питанием от встроенной батарейки, в течение 1000 часов с момента отключения питания.

Чтение и просмотр архивной информации могут производиться как на дисплее преобразователя (см. раздел "Отображаемая информация"), так и на ПК. Передача данных на ПК осуществляется через коммуникационное оборудование.

При использовании преобразователя ТЭКОН-19 в составе АСКУЭ на базе диспетчерского программного комплекса "Искра" (см. раздел "Диспетчерский программный комплекс "Искра"), имеется возможность создания архивов любых параметров непосредственно на верхнем уровне (ПК оператора). Принципы архивирования описаны в разделе "Архивирование данных в преобразователе ТЭКОН-19". Имеется возможность формирования отчетов по задаваемым пользователем формам, ведомостей исправной и неисправной работы, построения графиков любых параметров и т.д.

АРХИВИРОВАНИЕ ДАННЫХ В ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЕ ТЭКОН-19

ТЭКОН-19 обеспечивает:

- возможность вычисления средних значений любых измеренных и рассчитанных параметров по заданным отрезкам времени часам, суткам, месяцам, 30 минутным интервалам при применении специального алгоритма учета электроэнергии;
- возможность накопления и хранения в архивах любых расчетных и измеренных параметров по часам, суткам и месяцам, 30 минутным интервалам при применении специального алгоритма учета электроэнергии, а также произвольным программируемым интервалам длительностью 1-30 мин.

Типы, содержание, объем и глубина архивов задаются при настройке преобразователя. Хранение архивов производится в ПЗУ с питанием от встроенной батарейки.

Допускается также архивирование параметров, поступающих из других преобразователей по шине CAN BUS. Импорт архивов других преобразователей не возможен.

При конфигурировании архивов преобразователя ТЭКОН-19, необходимо учитывать следующие основные ограничения:

- объем памяти, доступный для работы загружаемых алгоритмов* и хранения архивов - 512 Кбайт;
- объем памяти, требуемый для создания одной архивной записи любого параметра - 4 Байта.

Объемы памяти, требуемые для работы загружаемых алгоритмов "Списка задач", см. руководство по эксплуатации на преобразователь ТЭКОН-19.

Характеристики архивов преобразователя приведены в табл.5, 6.

ХАРАКТЕРИСТИКИ АРХИВОВ ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЯ ТЭКОН-19

Таблица 5

Тип архивов	Глубина	Объем памяти/1 параметр	
		1 запись/байт	Полный/ Кбайт
Часовой ¹⁾	16 сут.	4	1,5
	32 сут.	4	3
	64 сут.	4	6
Суточный ¹⁾	365-366 сут.	4	1,43
Месячный ¹⁾	12 мес.	4	7
	48 мес.	4	0,19
30-минутный	16 сут.	4	3
	96 сут.	4	18
Архив интервалов (1...30 мин.)	1440 значений	4	5,6
Архив событий ¹⁾			3

¹⁾ Нечисловой архив, 3 различных типа событий с отметкой даты и времени каждого.

Таблица 6

Тип архивов	Момент записи информации
Часовые	Момент окончания календарного часа (1 раз/час)
Суточные	Момент окончания расчетных суток (1 раз/сутки)
Месячные	Момент окончания расчетного месяца (1 раз/месяц)
Интервальный	1 раз за заданный интервал. Длительность интервала: 1; 2; 3; 4; 5; 6; 10; 12; 15; 20; 30 мин.
Событий	По мере возникновения

ВНЕШНИЕ ИНТЕРФЕЙСЫ

Основной канал обмена для записи и чтения данных преобразователя ТЭКОН-19 всех исполнений - интерфейс в международном стандарте CAN BUS, спецификация фирмы BOSCH, версия 2.0B.

По интерфейсу CAN-BUS производится:

- программирование ТЭКОН-19 с ПК,
- обмен данными между преобразователями ТЭКОН-19 в рамках АСКУЭ;
- обмен данными между преобразователями ТЭКОН-19 и контроллерами автоматики и телемеханики серии Тэкон-20;
- обмен данными с диспетчерскими системами через интерфейсные контроллеры K104 (Ethernet), K105 (GSM/GPRS) и устройство согласования протоколов с системами телемеханики УСП-78.

Интерфейс CAN-BUS является высокоскоростным. Скорость обмена: 20... 300 Кбод. Конфигурация интерфейса и скорость обмена устанавливается при конфигурировании контроллера. Дальность передачи информации до 300 м.

Преобразователи ТЭКОН-19 исполнений 02М, 03М, 04М, 05М, 06М, 10М имеют также технологический интерфейс RS232 предназначенный для программирования контроллера через адаптер USB-RS-232 T20. При помощи регистраторов информации РИ-97 или РИ197 через интерфейс RS232 возможно считывания архивов с контроллеров ТЭКОН для переноса их на персональный компьютер (ПК). Скорость обмена: 1, 2, 28 и 8 Кбод, дальность передачи информации до 15 м. **Технологический интерфейс RS-232 не предназначен для работы в диспетчерских системах.**

Протокол обмена по RS232 соответствует стандарту FT1.2 по ГОСТ Р МЭК 870-5-1-95.

Интерфейсы CANBUS и RS232 работают одновременно, независимо друг от друга.

ДИАГНОСТИКА

ТЭКОН-19 имеет развитую систему программного самоконтроля и диагностики. Ведётся системный журнал событий. События, фиксируемые в Журнале, относятся к аппаратным и программным. Регистрируется дата и время каждого события.

Фиксация событий преобразователя производится базовым набором алгоритмов. Фиксируются следующие события:

- начальный запуск контроллера, очистка ПЗУ, проведение полного теста внешней памяти со стиранием исходного содержимого;
- включение и отключение питания (в т.ч, перезапуск по аппаратно программным причинам);
- изменение количества текущих отказов;
- ошибка очереди задач;
- попытка несанкционированного доступа (запись параметра с ограниченным уровнем доступа);
- переход контроллера в режим "Работа" или "Останов";
- смена версии ПО.

В очереди задач пользователя имеется возможность создания "Архива событий пользователя", для фиксации отказов ИС. К отказам ИС относятся:

- обрывы измерительных цепей аналоговых ИП, преобразователей с частотным выходным сигналом;
- выход измеренных значений технологических параметров за границы допустимых значений (уставок);
- отсутствие ответов на запросы параметров из других преобразователей по магистрали CAN-BUS;
- отказы расчётных алгоритмов;
- общий отказ преобразователя ТЭКОН-19, вырабатывается базовым набором алгоритмов.

Если в одном преобразователе ТЭКОН-19 описано несколько ИС, то по каждой системе можно настроить свой "Архив событий пользователя". События, фиксируемые в "Архиве событий пользователя", назначаются при конфигурировании очереди задач пользователя. Архив событий пользователя доступен для просмотра на ЖК-дисплее преобразователя при описании его в меню индикации архивов.

Системный журнал событий ТЭКОН-19 и Архив ТЭКОН-19 событий пользователя построены по принципу кольцевого стека и содержат информацию о 256 последних событиях.

ТЭКОН-19 также позволяет производить учет времени исправной/неисправной работы по каждой ИС.

Все отказы ИС, архив событий пользователя, системный журнал событий доступны для просмотра в диспетчерских системах.

ЭЛЕКТРОПИТАНИЕ

От внешнего источника постоянного тока напряжением Up от 18 до 36 В.

Потребляемая мощность для любого исполнения не более 6 Вт.

В исполнениях ТЭКОН-19 с ИК частоты и количества импульсов имеется отдельный вход питания ИК данного типа от внешнего источника напряжением Upd от 12 до 28 В. Потребляемая мощность не более 0,5 Вт на каждый канал.

КОНСТРУКТИВНОЕ ИСПОЛНЕНИЕ

Преобразователи изготавливаются в стандартных корпусах Railtec 2-х типоразмеров: "70" или "105", предназначенных для монтажа на рейке DIN. На лицевой панели прибора, в зависимости от модели, могут располагаться 2 кнопки управления и 2-х строчный жидкокристаллический дисплей (модели 02М, 03М, 04М, 05М, 06М, 10М), либо глухой корпус с информационной наклейкой (модели 01М, 07М, 08М, 09М, 11, 12, 13, 14).

Разъемные клеммы для подключения электрических цепей "под винт" расположены в два ряда на верхней и нижней панелях прибора. Подключение интерфейса RS232 производится через 4-х контактную розетку разъема USB-A, расположенную под лицевой панелью прибора (модели 02М, 03М, 04М, 05М, 06М, 10М). Подключение по шине CAN BUS производится "по винт" по двухпроводной схеме к соответствующим клеммам (клемма "Н", клемма "L").

Габаритные размеры преобразователя не превышают:

- 70x110x60 мм (типоразмер "70");
- 05x110x60 мм (типоразмер "105").

Внешний вид со стороны лицевой панели для различных моделей преобразователя см.рис.1-3.



Рис.1. ТЭКОН-19-01М, -07М, -08М, -09М, -11, -12, -13, -14.
Типоразмер корпуса "70".

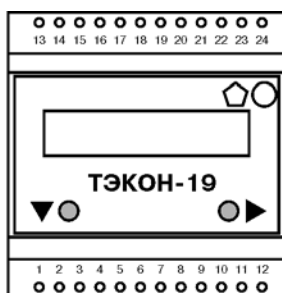


Рис.2. ТЭКОН-19-02М, -03М, -04М, -05М.
Типоразмер корпуса "70".

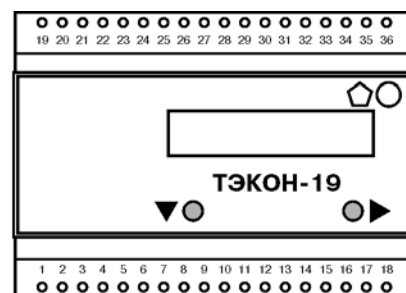


Рис.3. ТЭКОН-19-06М, -10М.
Типоразмер корпуса "105".

УСТОЙЧИВОСТЬ К ВНЕШНИМ ВОЗДЕЙСТВИЯМ

ТЭКОН-19 устойчив к внешним воздействиям, приведенным в табл.7.

Таблица 7

Внешнее воздействие	Значение параметра		Группа по ГОСТ Р 52931
	min	max	
Температура окружающей среды, °С	-10	50	C3
Относительная влажность воздуха при 35°С, %	до 95		C3
Атмосферное давление, кПа	84	106,7	P1
Амплитуда вибрации в диапазоне частот 10-150 Гц, мм	до 0,075		V1
Ускорение при вибрации в диапазоне частот 10-150 Гц, м²/с	9,8		V1

Степень защиты от воздействия пыли и воды - **IP20** по ГОСТ 14254.

Соответствует требованиям **ГОСТ Р ЕН 1434-4-2011** по электромагнитной совместимости и требованиям **ГОСТ Р 51350** по безопасности.

НАДЕЖНОСТЬ

Средняя наработка на отказ, не менее 70 000 ч.

Средний срок службы, не менее 12 лет.

Среднее время восстановления работоспособного состояния не более 4 ч.

ПОВЕРКА

Поверка ТЭКОН-19 производится с помощью комплекта стандартных приборов региональными ЦСМ и сервисными центрами, имеющими соответствующую лицензию, в соответствии с утвержденной "Методикой поверки". Методика поверки входит в состав Руководства по эксплуатации.

Первичная поверка производится при выпуске и после ремонта.

Интервал между поверками - 4 года.

МОНТАЖ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СОЕДИНЕНИЙ

Подключение внешнего источника питания, ИП магистрали обмена и выходов питания для гальванически изолированных цепей осуществляется к разъёмным клеммам под винт. Нумерация клемм на преобразователе слева направо, снизу вверх.

Подключение термопреобразователей сопротивления ТСП, ТСМ должно производиться только по 4-х-проводной схеме. Соединение цепи $+I_x$ с цепью $+U_x$ и цепи $-I_x$ с цепью $-U_x$,

производится непосредственно в точке подключения данных цепей к термопреобразователю сопротивления. На свободных ИК сопротивления необходимо обязательно соединить между собой все четыре клеммы.

Подключение ИП расхода и счетчиков электроэнергии с числоимпульсными и частотными выходами выполняется по 2-х проводной схеме. Полярность подключения для разных типов ИП (см. табл.8) определяется, исходя из того, что "+" обозначен ток, вытекающий из ТЭКОН-19, "-" обозначен втекающий ток. Для ИП с герконовым выходом полярность соединения не играет роли. Выбор типа ИП осуществляется переключателями, расположенными под соответствующими клеммами, группами по 4 контакта на канал. Варианты установки переключателей-джамперов для различных типов выходного сигнала см. рис.А-Г. Подключение ИП с максимальной частотой следования импульсов более 100-120 Гц рекомендуется выполнять отдельным экранированным 2-х проводным кабелем для каждого ИК. Цепи питания ИП выполняются отдельно от сигнальных цепей. Длина линий связи не должна превышать 100 м.

Подключение ИП с максимальной частотой следования импульсов менее 100-120 Гц допускается выполнять многожильным экранированным кабелем, объединяя сигнальные цепи с цепями питания. Длина линий связи не должна превышать 300 м.

Подключение технологического интерфейса RS232 к ПК производится через адаптер USB - RS232 T20 к 4-х-контактной розетке разъема USB-A, расположенной под лицевой панелью прибора.

Подключение к магистрали обмена информацией CAN BUS осуществляется соединением клемм CAN L и CAN H с одноименными шинами магистрали. На приборах, находящихся на концах магистрали, необходимо установить переключку "TERM", расположенную под клеммами CAN L и CAN H. Подключение цепей к клеммам "под винт" рекомендуется выполнять кабелем типа МКЭШ ГОСТ 10348-80 или аналогичным, с необходимым числом жил, сечением 0,35...0,75 мм².

Подключение ИП с различными типами выходных сигналов производить в соответствии с рис.4а, 4б; 5а, 5б, 5в и табл.8.

СХЕМЫ ВНЕШНИХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СОЕДИНЕНИЙ ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЯ

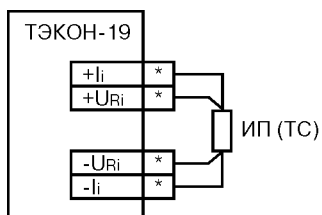


Рис.4а. Схема подключения ИП температуры типа ТСП, ТСМ.

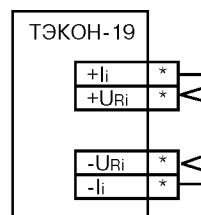
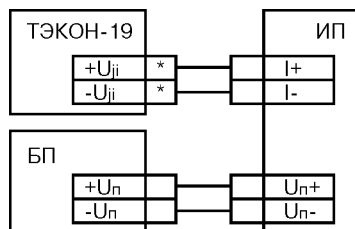
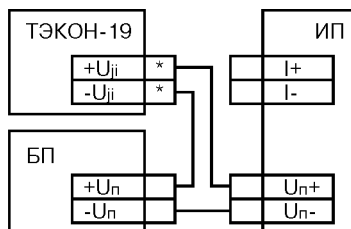


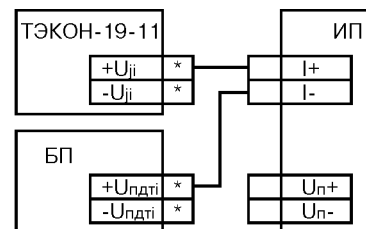
Рис.4б. Схема подключения ИП температуры. Неиспользуемый канал.



5а. 4-х-проводная.



5б. 2-х-проводная.




5в. 2-х-проводная для модели ТЭКОН-19-11.

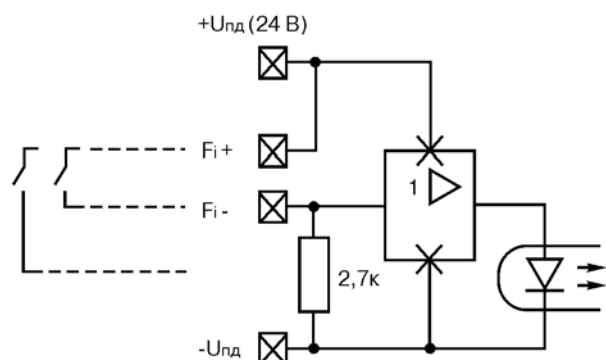
Рис.5. Схемы подключения ИП с токовым выходным сигналом.

Условные обозначения: **БП** - источник питания постоянного тока;
i - номер канала;

ИП - измерительный преобразователь;
* - номер клемм в соответствии с табл.7.

**Варианты установки перемычек - джамперов при подключении ИП
с числоимпульсным или частотным выходным сигналом**

А  Заводская установка



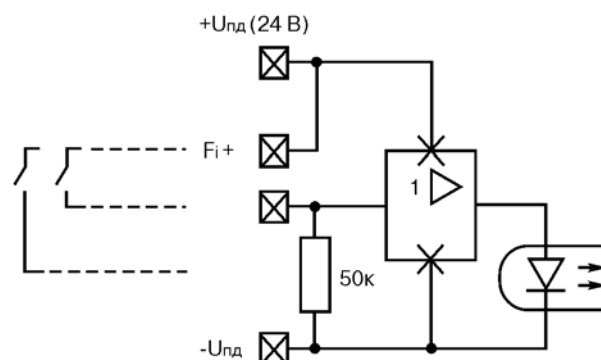
Тип выхода ИП:

* пассивный контакт (общий +)

Особенности:

1. Ток через контакт до 10 мА.
2. Контакт замкнут = состояние "1".

Б 



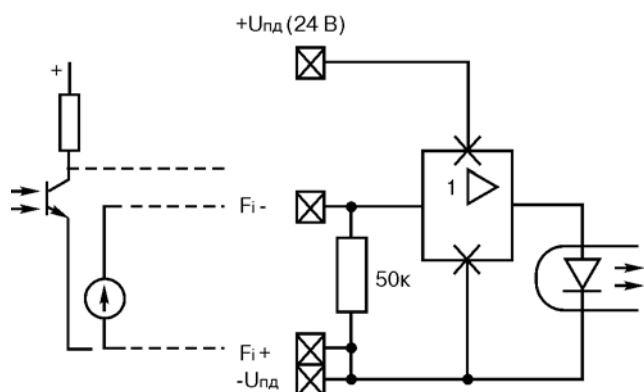
Тип выхода ИП:

* слаботочный пассивный контакт (общий +)

Особенности:

1. Ток через контакт не более 0,5 мА.
2. Контакт замкнут = состояние "1".

В 




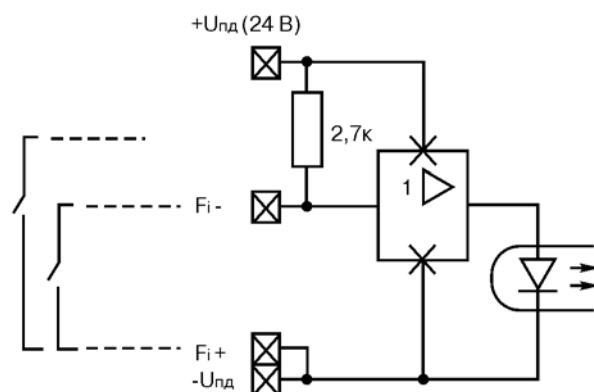
Тип выхода ИП:

* активный сигнал (общий -)

Особенности:

1. Входное сопротивление 50 кОм.
2. Диапазон входного напряжения -24...24 В.
3. На входе напряжение 5...24 В - состояние "1"; на входе напряжение -24...3 В - состояние "0".

Г 



Тип выхода ИП:

* пассивный контакт (общий -)

Особенности:

1. Ток через контакт до 10 мА.
2. Контакт замкнут - состояние "0".
3. Установка перемычки производится с помощью 4-х-контактной розетки из комплекта ЗиП.

Рис.А-Г.

Назначение клемм и наименование сигналов в зависимости от исполнения преобразователя

Таблица 8

Наименование сигналов	Обозначение	Исполнение преобразователя													
		01M	02M	03M	04M	05M	06M	07M	08M	09M	10M	11	12	13	14
Внешний источник питания =12...42 В	+Уп	12	12	12	12	12	18	12	12	12	18	12	12	12	12
	-Уп	11	11	11	11	11	17	11	11	11	17	11	11	11	11
Источник питания	+Упдт 0											16			
ИК тока N0	-Упдт 0											15			
Источник питания	+Упдт 1											20			
ИК тока N1	-Упдт 1											19			
Источник питания	+Упдт 2											24			
ИК тока N2	-Упдт 2											23			
Источник питания	+Упдт 3											4			
ИК тока N3	-Упдт 3											3			
Магистраль CAN-BUS	Can H	10	10	10	10	10	16	10	10	10	16	10	10	10	10
	Can L	9	9	9	9	9	15	9	9	9	15	9	9	9	9
Токовая цепь ИК сопротивления N0	+J0	8	8	8		8	8	8	8		36			24	
	-J0	5	5	5		5	5	5	5		33			21	
Токовая цепь ИК сопротивления N1	+J1			4		4	4	4	4		32			20	
	-J1			1		1	1	1	1		29			17	
Токовая цепь ИК сопротивления N2	+J2			16			26	16			28			16	
	-J2			13			23	13			25			13	
Токовая цепь ИК сопротивления N3	+J3						22				24			8	
	-J3						19				21			5	
Токовая цепь ИК сопротивления N4	+J4													4	
	-J4													1	
Измерительная цепь ИК сопротивления N0	+UR0	7	7	7		7	7	7	7		35			23	
	-UR0	6	6	6		6	6	6	6		34			22	
Измерительная цепь ИК сопротивления N1	+UR1			3		3	3	3	3		31			19	
	-UR1			2		2	2	2	2		30			18	
Измерительная цепь ИК сопротивления N2	+UR2			15			25	15			27			15	
	-UR2			14			24	14			26			14	
Измерительная цепь ИК сопротивления N3	+UR3						21				23			7	
	-UR3						20				22			6	
Измерительная цепь ИК сопротивления N4	+UR4													3	
	-UR4													4	
Измерительная цепь ИК тока N0	+UJ0	4	4			16	14		16			14			8
	-UJ0	3	3			15	13		15			13			7
Измерительная цепь ИК тока N1	+UJ1	2	2			14	12		14			18			6
	-UJ1	1	1			13	11		13			17			5
Измерительная цепь ИК тока N2	+UJ2	14	14				10					22			4
	-UJ2	13	13				9					21			3
Измерительная цепь ИК тока N3	+UJ3											2			2
	-UJ3											1			1
Измерительная цепь ИК тока N4	+UJ4														24
	-UJ4														23
Измерительная цепь ИК тока N5	+UJ5														22
	-UJ5														21
Измерительная цепь ИК тока N6	+UJ6														20
	-UJ6														19
Измерительная цепь ИК тока N7	+UJ7														18
	-UJ7														17
Измерительная цепь ИК тока N8	+UJ8														16
	-UJ8														15
Измерительная цепь ИК тока N9	+UJ9						10								14
	-UJ9						9								13

Продолжение таблицы 8

Наименование сигналов	Обозначение	Исполнение преобразователя													
		01M	02M	03M	04M	05M	06M	07M	08M	09M	10M	11	12	13	14
ИК частоты и количества импульсов N0 (группа 1)	+F0	22	22	22	8	22	34	22	22	8	14		8		
	-F0	21	21	21	7	21	33	21	21	7	13		7		
ИК частоты и количества импульсов N1 (группа 1)	+F1	20	20	20	6	20	32	20	20	6	12		6		
	-F1	19	19	19	5	19	31	19	19	5	11		5		
ИК частоты и количества импульсов N2 (группа 1)	+F2	18	18	18	4	18	30	18	18	4	10		4		
	-F2	17	17	17	3	17	29	17	17	3	9		3		
ИК частоты и количества импульсов N3 (группа 2)	+F3	16	16		24		28			24	8		24		
	-F3	15	15		23		27			23	7		23		
ИК частоты и количества импульсов N4 (группа 2)	+F4				22					22	6		22		
	-F4				21					21	5		21		
ИК частоты и количества импульсов N5 (группа 2)	+F5				20					20	4		20		
	-F5				19					19	3		19		
ИК частоты и количества импульсов N6 (группа 2)	+F6				18					18	2		18		
	-F6				17					17	1		17		
ИК частоты и количества импульсов N7 (группа 2)	+F7				16					16			16		
	-F7				15					15			15		
Источник питания группы частотных ИК N1	+Упд1	24*	24*	24	2	24	36*	24	24	2	20*		2		
	-Упд1	23*	23*	23	1	23	35*	23	23	1	19*		1		
Источник питания группы частотных ИК N2	+Упд2				14					14			14		
	-Упд2				13					13			13		

* Совпадение номеров клемм для разных сигналов означает, что к одной клемме нужно подключить 2 провода.

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

Таблица 9

Наименование	Обозначение	Примечание
Преобразователь расчетно-измерительный ТЭКОН-19	T10.00.60	Модель в соответствии с табл. 1
Диск с ПО и эксплуатационной документацией	T10.06.295	ПО "Телепорт", ПО "Диалог-19", База данных BD-T20, РЭ
Комплект ЗИП	-	По заказу
Адаптер RS232 – USB T20	T10.00.92	По заказу
Адаптер USB – CAN АИ-89	T10.00.89	По заказу

Модули регулирования и управления системы ТЭКОН, электромонтажный шкаф с DIN-рейкой, дополнительное оборудование приобретаются отдельно (см. "Опросный лист для заказа преобразователя ТЭКОН-19 или системы преобразователей").

МОДУЛИ РЕГУЛИРОВАНИЯ И УПРАВЛЕНИЯ

Преобразователи ТЭКОН-19 могут применяться в единой системе с контролерами автоматики и телемеханики серии ТЭКОН-20:

- регулятор МИР-103;
- модуль управления МУ-71;
- модуль генераторов тока ГТ-72.

В качестве входных сигналов модулей могут использоваться сигналы ИП, данные, получаемые от контроллеров ТЭКОН-19, других модулей по скоростной шине Can Bus, а также сигналы от кнопок управления на лицевой панели.

Программирование и настройка модулей производится аналогично программированию и настройке ТЭКОН-19. Широкий набор типовых настроек приведен в **библиотеке готовых проектов**. Для настройки приборов используется программа "Телепорт". Диск с ПО, эксплуатационной документацией, базой данных модулей и алгоритмов BD-T20, и библиотекой готовых проектов входит в комплект поставки модуля.

РЕГУЛЯТОР МИР-103

Регуляторы МИР-103 - программируемые контроллеры с измерительными входами и управляющими выходами, предназначенные для работы в системах автоматического регулирования и управления.

Основные функции:

- измерение сигналов на аналоговых входах;
- определение состояния дискретных входов;
- преобразование в физические величины;
- формирование выходных сигналов управления или сигнализации;
- выполнение дополнительных расчетов для реализации требуемого алгоритма регулирования;
- архивирование;
- обмен по интерфейсам RS232 и CAN, в том числе с другими модулями;
- индикация на дисплее;
- коррекция настроек с лицевой панели;
- ручной режим управления.

Входы: 6 аналоговых, 1 дискретный

Типы датчиков подключаемых к аналоговым входам измерения сопротивления и напряжения: термосопротивления ТСМ/ТСП и термопары. Производится контроль обрыва измерительных цепей. Для термопар имеется встроенный датчик температуры холодного спая. Измеренные электрические величины преобразуются в температуру непосредственно регулятором. Измерение тока в диапазоне 0...20 мА выполняется с использованием внешнего резистора.

Дискретный вход предназначен для ввода состояния датчика с выходом "пассивный контакт". В зависимости от логического состояния входа может изменяться алгоритм регулирования (например, сигнал от реле давления запрещает дальнейшее открытие регулирующего клапана).

Выходы: 6 основных (~390 В / =550 В; 0,7 А оптореле)

Могут функционировать в одном из двух режимов:

- трехпозиционный - выходы связаны попарно и работают по принципу "больше/меньше" с функцией ШИМ; для управления реверсивным исполнительным механизмом; когда сигнал выдается на "больше", сигнал на "меньше" отсутствует;
- двухпозиционный - каждый выход управляет отдельной нагрузкой по принципу "включено/выключено".

Тип выходов - оптоэлектронное реле. Коммутируемое напряжение - постоянное или переменное. В отличие от электромагнитных реле, ресурс по количеству переключений не ограничен, т.к. коммутация происходит без механических контактов.

Для просмотра и коррекции параметров предусмотрены дисплей и клавиатура. Для индикации могут быть выбраны произвольные параметры (до 200 + 56 архивных). Так же отображается служебная информация: дата/время, наличие отказов, направление отработки основных выходов, индикатор день/ночь, параметры загруженной очереди задач.

Возможны следующие режимы работы: работа/останов и автомат/ручной. При останове регулирование прекращается. В ручном режиме можно с передней панели управлять выходами.

Модули выпускаются в пластмассовых корпусах Railtec для щитового монтажа на рейку DIN. Габаритные размеры 110x70x65 мм.

МОДУЛЬ УПРАВЛЕНИЯ МУ-71

Модуль управления МУ-71 - программируемый модуль дискретного ввода-вывода:

- 4 дискретных входа;
- 4 дискретных выхода;
- 8 светодиодов, 4 кнопки;
- интерфейс CAN.

Основные функции:

- определение состояния входов и кнопок;
- обмен по CAN с компьютером или с другими модулями;
- преобразование полученной входной информации путем выполнения заданных арифметических и логических операций
- формирование выходных сигналов;
- индикация при помощи светодиодов состояния входов и выходов;
- управление выходами кнопками с клавиатуры.

Исполнения

Модуль существует в трех исполнениях, которые отличаются типом выходов.

Таблица 10

Исполнение	Тип выхода	Характеристика
-01	транзистор	=30 В, 2 А
-02	симистор	~240 В, 1 А
-03	оптореле	~240/=300 В, 0,7 А

Дискретные входы

Подключение датчиков с пассивным или активным выходом. Входы гальванически развязаны от остальных цепей, взаимная изоляция отсутствует (общий "минус").

Дискретные выходы

Отличия по исполнениям:

- 01) МОП-транзисторы; только постоянный ток; встроенные фиксирующие диоды для индуктивной нагрузки; защита от КЗ; нагрузка с общим минусом.
- 02) оптосимисторы; только переменный ток; включение при переходе напряжения через ноль.
- 03) оптореле; постоянный или переменный ток.

Гальваническая развязка выходов: от остальных цепей

- во всех исполнениях; друг относительно друга - в исполнениях -02 и -03.

Возможности управления

Логика работы модуля определяется загруженной в него очередью задач. Следует отметить такие возможности:

- обыкновенные логические функции, такие как НЕ, И, ИЛИ, исключающее ИЛИ;
- двухпозиционное регулирование: по принципу "больше", "меньше", полосовое, по сравнению двух параметров;
- задержки произвольных битовых параметров (т.е. логических признаков) по фронту, спаду;
- управление краном, задвижкой, заслонкой с концевыми выключателями;
- управление резервом двухниточной ГРС;
- управление дозированием по расходу (выдача импульса заданной длительности при прохождении определенного объема вещества);
- регулирование по времени, например для реализации дневного и ночного режима работы (чтение текущего времени суток производится из другого модуля по CAN);
- формирование признака аварии с квитированием;
- генерация импульсов с заданным периодом, длительность импульса (скважность) фиксированная или переменная.

Модули выпускаются в пластмассовых корпусах Railtec для щитового монтажа на рейку DIN. Габаритные размеры 70x110x60 мм.

МОДУЛЬ ГЕНЕРАТОРА ТОКА ГТ-72

Модуль генераторов тока ГТ-72 - двухканальный модуль аналогового вывода с токовыми выходами:

- 2 выхода 0-5, 0-20 или 4-20 мА;
- интерфейс CAN;

Основные функции:

- чтение по CAN параметров из других модулей;
- линейное преобразование;
- генерирование одного или двух выходных аналоговых токовых сигналов, повторяющих изменения считанных параметров.

Исполнения

Модуль выпускается в двух исполнениях, которые отличаются диапазоном изменения выходных токов.

Таблица 11

Исполнение	Диапазон выходных токов
-01	0-5 мА
-02	0-20 мА/4-20 мА

Токовые аналоговые выходы работают независимо, имеют гальваническую развязку от остальных частей схемы, в том числе и между собой.

Настраиваемые параметры:

- для исполнения -02 - выбор рабочего диапазона (0-5, 0-20, 4-20 мА) отдельно для каждого из двух каналов;
- начало и конец шкалы воспроизводимого параметра;
- период чтения параметров из внешних модулей в секундах;
- время удержания последнего значения в случае отказа связи.

Программирование и настройка модуля производится с ПК с помощью ПО "Телепорт". Диск с ПО входит в комплект поставки модуля. Подключение ПК к магистрали Can Bus производится с помощью адаптера USB-Can Bus AI-89.

Модуль выпускается в пластмассовом корпусе Railtec для щитового монтажа на рейку DIN.

Габаритные размеры: 70x110x60 мм.

КОММУНИКАЦИОННОЕ СИСТЕМООБРАЗУЮЩЕЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Основным интерфейсом обмена преобразователей ТЭКОН-19 является скоростная, децентрализованная промышленная магистраль обмена CAN, соответствующая открытому мировому стандарту.

Интерфейс позволяет реализовать функции:

- настройка прибора на конкретный технологический объект, задание и запись настроек;
- централизованный сбор данных во время работы на ПК;
- обмен информацией между модулями: один модуль может считывать необходимые параметры из других внешних модулей и, в свою очередь, выдавать собственные измеренные или расчетные параметры в ответ на запросы от других модулей.

Таким образом, при построении системы энергоучета на основе ТЭКОН-19 имеется возможность ее расширения по числу входов и по функциональности путем добавления дополнительных модулей. Это открывает возможность удешевления системы за счет ее расширения более простыми модулями (например, без дисплея).

Предлагаются следующие устройства: адаптеры связи (для стыковки интерфейсов Ethernet, GSM/GPRS, RS232, RS485 между собой) и разделители сегментов магистрали Can (см. табл.12).

МОНТАЖ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СОЕДИНЕНИЙ

Подключение цепей питания и информационных цепей со стороны CAN BUS производится к разъемным клеммам "под винт", сечение проводов 0,35...0,75 мм². Модемные или нуль модемные кабели для подключения информационных цепей со стороны RS232, Ethernet, USB входят в комплект поставки соответствующих адаптеров.

КОММУНИКАЦИОННОЕ ОБОРУДОВАНИЕ CAN BUS. КРАТКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Таблица 12

Тип/наименование	Функциональное назначение	Первичное питание, В	Скорость обмена	
			по магистрали CAN BUS	по сопрягаемому интерфейсу
Адаптер АИ-80 RS485- Can bus. T10.00.80	Сопряжение сети Can Bus и выделенной 2-х проводной линии стандарта RS485. Обеспечение обмена информацией 1 ...128 ТЭКОН-19, или др. модулей, объединенных сетью Can Bus, с удаленным ПК	18...36 В, (Блок питания БП-63 или сетевой адаптер питания БП-66-02 T10.00.66-02), потр. мощность 0,5 Вт	Выбирается из ряда 20, 50, 100, 150, 300 Кбод	Выбирается из ряда 1200...57600Бод
Контроллер Ethernet Can Bus K104	Преобразователь интерфейса Ethernet в RS232/ RS485/CAN с расширенным набором функций			Выбирается из ряда 1200...115200 бод
Адаптер Ethernet-Can bus AE-67 T10.00.67-00	Сопряжение сети Can Bus и локальной вычислительной сети (ЛВС) Ethernet 10BaseT на базе протоколов UDP/IP, ICMP, ARP			10Мбит/с
Адаптер USB-Can bus АИ-89. T10.00.89	Сопряжение сети Can Bus и шины USB. Обеспечение обмена информацией между 1...128 ТЭКОН-19, или др. модулями, объединенными сетью Can Bus, и ПК по шине USB	Через шину USB. потр.мощность не более 0,09 Вт	Выбирается из ряда 20, 50, 100, 150, 300 Кбод	Фиксированная, 115200 Бод
Адаптер А98	Обеспечение обмена данными между 1...128 ТЭКОН-19, или др. модулями, объединенными сетью Can Bus, и диспетчерским ПК по: - Коммутируемой телефонной линии (Hayes-модем); - Сотовой связи (GSM-модем); - Непосредственно по RS232; - Аварийная сигнализация + SMS; GPRS; - Межсегментная связь	18...36 В (блок БП-63), потр.мощность 0,5 Вт		Hayes-модем и GSM-модем подключаются по RS232. Ном. скорость 9600 Бод, макс.- 115200 Бод
Адаптер HART АИ-79 T10.00.79	Сопряжение магистрали Can Bus и 1...15 датчиков Метран-100-МП2, -МП3, или других устройств HART/Bell202 (в перспективе). Опрос первичных датчиков по HART-протоколу и передача информации в магистраль Can Bus по запросу "ведущего" устройства (например, ТЭКОН-19)	18...36 В (сетевой адаптер питания БП-66-01 T10.00.66-01), потр.мощность 0,5 Вт		Фиксированная, 1200 Бод
Разделитель сегментов магистрали Can Bus PC- 62 T10.00.62	Разделение, возможно с гальванической развязкой, 2-х смежных сегментов магистрали Can Bus без изменения скорости обмена в разделяемых сегментах, либо объединение сегментов магистрали Can Bus в единую сеть	12...24 В нестаб., от 1 источника - без гальв. разделения сегментов, от 2-х источников - с гальв. разделением сегментов	Выбирается из ряда 10, 15, 20, 25, 30, 35, 40, 50, 60, 75, 100, 120, 150, 200, 300 Кбод	
Устройство согласования протоколов УСП-78- T10.00.78	Сопряжение магистрали Can Bus с системами телемеханики:	18...36, потр. мощность не более 0,5 Вт	Выбирается из ряда 20, 50, 100, 150, 300 Кбод	Выбирается из ряда
	- "Магистраль-1", "Магистраль-2", АСУТП "Инкомсистем", г.Казань, по протоколу Mod Bus RTU;			300...9600 Бод
	- УНК ТМ (НИИИС, Нижний Новгород), протокол Superflow. Подключение к системе: RS232 (исп.-1), RS485 (исп.-3)			1200 Бод
Контроллер K105	преобразователь интерфейсов для сбора и передачи информации через сеть GSM с контроллеров ТЭКОН. Содержит интерфейсы RS-232 / RS-485 / CAN и встроенный GSM-модем	18...36 В	Выбирается из ряда 20, 50, 100, 150, 300 Кбод	Выбирается из ряда 1200...115200 бод

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ КОММУНИКАЦИОННОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

Таблица 13

Тип/ наименование	Функциональное назначение	Первичное питание, В	Скорость обмена	
			по RS232	по сопрягаемому интерфейсу
Адаптер RS232- RS485. Т10.00.51	Преобразование сигнала по интерфейсу RS232 в сигнал по интерфейсу RS485 и обратно. Обеспечение обмена данными между головным ПК и контроллерами ТЭКОН, объединенными в сеть по RS485	18...36 В, потр. мощность 0,5 Вт	300...38400 Бод	300...38400 Бод

КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ КОММУНИКАЦИОННОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Таблица 14

Тип/наименование	Габаритные размеры, мм	Комплект поставки
Адаптер AI-80 RS485-Can bus. Т10.00.80	110x40x60	Адаптер Диск с ПО Dialbox Т10.00.69РЭ
Адаптер AI-69 ИРПС-Can bus. Т10.00.69	110x40x60	Адаптер Диск с ПО Dialbox Т10.00.69РЭ
Контроллер Ethernet K-104 Т10.00.67	110x70x60	Контроллер Ethernet K-104 Диск с ПО Т10.06.153 Кабель модемный DB25F-DB9M Т10.00.67РЭ
Контроллер Ethernet K-105 Т10.00.105	110x70x60	Контроллер GSM/GPRS K-105 Антенна GSM Т10.00.105 РЭ Диск с ПО Т10.06.265
Адаптер USB-Can bus AI-89. Т10.00.89	85x40x25	Адаптер Диск с ПО и драйверами Т10.06.207 Кабель USB-A-USB-A Паспорт Т10.00.89ПС
Адаптер принтера АП-64. Т10.00.64	110x110x60	Адаптер Т10.00.64 Диск с ПО и БД адаптера Т10.06.158 Т10.00.64РЭ Блок питания - по доп.заказу Кабель из комплекта поставки принтера или по доп. заказу
Адаптер HART AI-79. Т10.00.79	110x40x60	Адаптер Диск с ПО Т10.06.189 Т10.00.79РЭ Блок питания - по доп.заказу
Разделитель сегментов магистрали Can Bus PC- 62. Т10.00.62	110x45x75	Разделитель сегментов Т10.00.62РЭ
Устройство согласования протоколов УСП-78-Т10.00.78	110x40x60	Устройство согласования протоколов УСП -78 Т10.00.78РЭ Диск с ПО Т10.06.184
Адаптер RS232-RS485. Т 10.00.51	110x40x60	Адаптер Сетевой адаптер питания Т 10.00.66-02 Кабель нуль - модемный DB9F-DB9M Паспорт Т10.00.51ПС

ДИСПЕТЧЕРСКИЙ ПРОГРАММНЫЙ КОМПЛЕКС "ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА КОНТРОЛЯ РЕСУРСОВ (ИСКРА)"

Предназначен для централизованного сбора данных с теплоэнергоконтроллеров серии ТЭКОН, анализа данных и формирования отчетных документов, а также контроля состояния оборудования, выявления аварийных ситуаций, ведения Журналов отказов.

Данные, полученные от контроллеров, хранятся в базе данных под управлением Сервера баз данных "FireBird" (одна из версий InterBase). Конфигурация компьютеров для комплекса "ИСКРА" см.табл. 15

Таблица 15

Назначение компьютера	Минимальная конфигурация	Оптимальная конфигурация	Примечание
Сервер Баз данных	Pentium III 800, RAM 128 Мбт, HDD 20 Гбт ОС: Windows 2000 (англ. редакция), XP, NT4SP5	Легализированная серверная платформа под управлением W2k(A)S	Место расположения базы данных диспетчерского комплекса "ИСКРА". Хранение всех архивных данных, полученных от контроллеров, обработка запросов к базе данных, полученных от любой из программ комплекса, передача данных по запросу рабочих станций
Рабочая станция	Celeron 850, RAM 128 Мбт, HDD 6 Гбт ОС: Windows 98, 2000, XP, NT4SP5	Pentium III 800, RAM 256 Мбт, HDD 20 Гбт ОС: Windows 2000 (англ. редакция), XP, NT4SP5	Место расположения программ комплекса "ИСКРА": программ конфигурации, Серверов опроса, программ просмотра и анализа данных

Любой отчетный документ может быть сформирован на основе средств Microsoft Office (MS Word, Excel, Access и т.д.), либо с помощью других программ, работающих с ODBC источниками данных (Delphi, Visual Pro, Crystal Report и т.п.). Комплекс функционирует в штатном режиме LAN, в локальных вычислительных сетях на базе протокола TCP/IP. Для всех компьютеров комплекса необходимо наличие сетевой карты, желательно 100 МБт.

СОСТАВ КОМПЛЕКСА

Диспетчерский программный комплекс включает в себя Базовый комплект, а также программные модули, которые заказываются дополнительно в соответствии с требованиями Заказчика.

Таблица 16

Наименование программного модуля	Функции
Базовый комплект	
Менеджер Баз данных	Основной модуль - настройка базы данных под объект пользователя; - формирование списка контроллеров, из которых считываются оперативные и архивные параметры; - задание необходимых параметров для считывания и помещения в базу данных; - задание расписания автоматизированного опроса контроллеров; - создание форм отчетных бланков, мнемосхем; - определение прав доступа пользователей к информации, хранящейся в БД (3 уровня доступа: административный, сбор данных, просмотр данных)
Сервер Опроса через последовательный порт KreitS	Опрос контроллеров по запросу диспетчера, или в соответствии с заданным расписанием через RS232, адаптер RS485, GSM-модемы Поддерживается устаревшее оборудование: адаптер ИРПС, мультиплексор токовой петли МТП-73, радиомодемы, Hayes-модемы
АРМ технолога ("Минитехнолог")	- формирование и распечатка отчетов об отпуске и потреблении энергоносителей по формам, заданным в программе "Менеджер БД"; - передача данных из отчетов в Excel, просмотр полученных данных в графическом виде; - возможность составления отчетов о недоиспользованной тепловой энергии по результатам контроля сетевых температурных графиков
Модуль резервного копирования и восстановления баз данных IBA.exe	Получение текущей резервной копии базы данных с целью предохранения данных от потери в результате аварийного завершения работы серверного компьютера при отключении электропитания, поломке диска и т.д.
Пустая база данных	
Дополнительные программные модули	
АРМ оператора ("Монитор оператора")	- просмотр оперативной информации в виде таблиц, графиков, мнемосхем в режиме реального времени; - контроль состояния оборудования, выявление аварийных ситуаций (выход параметров за уставки или изменение значения дискретных сигналов состояния), ведение Журналов отказов; - сигнализация аварийных состояний с помощью цветowych индикаторов. Выдача звукового сигнала аварии; - просмотр текущего времени контроллеров и синхронизация времени контроллеров; - просмотр и сброс текущих отказов на контроллерах; - выдача команд телеуправления; - ввод новых значений параметров, разрешенных для дистанционного изменения; - просмотр архивных значений в табличном и графическом виде
Сервер Опроса через Ethernet, GSM/GPRS	Опрос контроллеров по запросу диспетчера, или в соответствии с заданным расписанием через Ethernet, GSM/GPRS Возможные версии: - с возможностью приема аварийной сигнализации; - без приема аварийной сигнализации
Сервер Опроса пульта - регистратора РИ10, РИ-17	Считывание данных с переносных регистраторов информации ТЭКОН-10РИ, ТЭКОН-17РИ
Сервер Опроса пульта - регистратора РИ-97, РИ-197	Считывание данных с переносных регистраторов информации РИ-97, РИ-197
Модуль дополнения центральной базы данных из локальных баз данных	Дополнение центральной базы данных архивной информацией из баз данных локальных диспетчерских пунктов. соединение с удаленными базами данных может производиться автоматически, по заданному расписанию или по требованию диспетчера
Модуль чтения настроек удаленного контроллера "Телеридер"	Чтение настроек с удаленных контроллеров ТЭКОН-17 по любому виду связи и сохранение считанных настроек и имен в файлах конфигурации, пригодных для просмотра программой "Диалог"

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЯ ИЛИ СИСТЕМЫ ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЕЙ ТЭКОН-19 "ПОД КЛЮЧ"

1. Выбор задачи

- Указать требуемую систему учета из библиотеки готовых проектов, например:
- двухтрубная закрытая зависимая водяная система теплоснабжения;
 - отдельный трубопровод водяного пара. В качестве расходомера используется преобразователь расхода на базе ОНТ Anhubar 485;
 - учёт природного газа по двум ниткам;
 - учёт технических газов по трём ниткам;
 - система охлаждения, заполненная пропиленгликолем;
 - один трубопровод жидкой углекислоты;
 - ввод в центральный тепловой пункт и т.п. или описать требуемую систему учета.

2. Характеристика параметров систем(ы) учета энергоносителей и установленных первичных преобразователей

Данные трубопровода			Dy	Диапазон расхода, ед.изм	Диапазон температуры, °С	Диапазон давления, ед.изм.		Наличие и тип ИП		Наличие и тип термо-преобразователей		Наличие и тип ИП		Примечание
№ трубопровода	Тип энерго-носителя*	Назначение трубопровода**				Избыточ-ного	Абсолют-ного	Расхода	Перепада давлений	Парных	Одиночных	Избыточ-ного давления	Абсолют-ного давления	
1														
2														
3														

* Указать тип энергоносителя: вода, конденсат, насыщенный пар, перегретый пар, природный газ, сжатый воздух, кислород, СО2, нефтяной газ, азот, аргон, водород, ацетилен, аммиак, смесь газов.

** Указать назначение трубопровода: подающий отопление, обратный отопление, подающий ГВС, обратный ГВС, туликовый ГВС, подпиточный отопления, трубопровод ХВС, трубопровод холодной воды источника, другое назначение (указать).

3. Схема технологическая. Для сложных систем необходимо предоставление технологической схемы объекта

4. Константы (указать значения необходимых констант)

Константа	Значение
Температура холодного источника Тхх (для открытой водяной системы теплоснабжения, для пара)	
Избыточное давление (для газов, пара, тепловой энергии)	
Барометрическое (атмосферное) давление (для газов и пара, при измерении избыточного давления)	
Объемная доля азота (Для природного газа).	
Объемная доля СО2 (Для природного газа)	
Плотность газа	
Летнее/зимнее время	
Расчетный день и час	
Длительность интервала (для архива интервалов)	
Состав смеси газов	
Другое (указать)	

6. Выходные сигналы ИП (отметить вид выходного сигнала для каждого ИП, установленного на трубопроводе. Для ИП температуры указать градуировку. Номера трубопроводов - в соответствии с п. 2 настоящего опросного листа).

[illegible]

7. Потребность в питании ИП (отметить ИП, для которых необходимо предусмотреть внешнее питание. Номера трубопроводов - в соответствии с п. 2 настоящего опросного листа).

№ трубо-провода	ИП температуры	ИП избыточного / абсолютного давления	ИП перепада давлений	ИП расхода	Потребность в резервном питании	
					да	нет
1						
2						
3						

8. Потребность в дополнительных выходных сигналах (для каждого трубопровода указать параметр, тип и количество необходимых аналоговых выходных сигналов. Номера трубопроводов в соответствии с п. 2 настоящего опросного листа).

[illegible]

9. Каналы связи с ПК (указать типы и количество каналов связи).

Тип канала связи с ПК				
RS485	Ethernet	USB (технологический, не предназначен для систем диспетчеризации)	GPRS-модем	

10. Сетевое оборудование (заполнить словами "да", "нет").

Разделитель сегментов шины Can Bus PC-62	Устройство согласования протоколов УСП-78 для связи с системами АСУТП			
	"Магистраль-1"	"Магистраль-2"	АСУТП "Инкомсистем"	УНКТМ, НИИС, Протокол Superflow
		Протокол Mod Bus RTU		
	Дополнительно указать интерфейс подключения к системе - RS232 или RS485			

11. Карты программирования (отметить необходимость поставки карт программирования).
12. Регулирование. Необходимо предоставить подробное описание задачи.
13. Электромонтажный шкаф с DIN-рейкой (указать количество).
14. Прочее оборудование (указать).

Контактное лицо (ФИО, телефон):

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА ДИСПЕТЧЕРСКОГО ПРОГРАММНОГО КОМПЛЕКСА "ИСКРА"

1. Максимальное количество преобразователей, подключаемых к Диспетчерскому комплексу.

4	20	неограниченное

2. Базовый комплект ПО (присутствует всегда).

- Пустая база данных
- Сервер опроса через последовательный порт
- Менеджер Комплекса
- Программа "МиниТехнолог"
- Модуль резервного копирования и восстановления баз данных

3. Дополнительные программные модули (Заполнить словами "Да" или "Нет").

Просмотр данных в реальном режиме времени ("Монитор оператора")	
Сервер опроса через Ethernet и GSM/GPRS	
Сервер опроса пульта-регистратора (РИ-10, РИ-17)	
Сервер опроса регистратора (РИ-97, РИ1-97)	
Модуль дополнения центральной базы данных из локальных баз данных	
Модуль чтения настроек ("Телеридер")	

Контактное лицо (ФИО, телефон):

Счетчик тепла Метран-400

Код ОКП 42 1433



- Теплоноситель - вода сетевая по СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"
- Диапазон температур теплоносителя 1...150°C
- Разность температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах (Δt) 5...145°C
- Пределы измерений расхода 0,18...2000 м³/ч
- Давление теплоносителя до 1,6 МПа
- Типоразмерный ряд преобразователей расхода Ду (DN) 25...300
- Класс теплосчетчика В по ГОСТ Р 51649-2000
- Связь с внешними устройствами вычислительной техники
- Интервал между поверками 4 года
- Внесен в Госреестр средств измерений под №16463-09, свидетельство №35499
- ТУ 4218-035-12580824-97

Счетчик тепла Метран-400 предназначен для коммерческого учета количества тепловой энергии и массы теплоносителя у производителя или потребителя, контроля параметров теплоносителя.

Основные преимущества:

- 5 типов тепловычислителей с различными функциональными возможностями;
- системы теплоснабжения любой конфигурации;
- беспроточный имитационный метод поверки преобразователя расхода Метран-300ПР, входящего в состав теплосчетчика, без демонтажа с трубопровода;
- возможность монтажа Метран-300ПР на горизонтальном, вертикальном или наклонном участке трубопровода при любой ориентации относительно оси трубопровода без снижения точности;
- высокая надежность, стабильность в течение длительного времени при наличии вибраций трубопровода, изменений температуры и давления рабочей среды;
- сохранение информации при отключенном питании;
- применение как на стороне источника тепловой энергии, так и на стороне потребителя;
- применение в составе АСКУЭ.

РАБОТА И ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

Счетчик тепла (далее - счетчик) предназначен для измерения параметров теплоносителя (объемного расхода, температуры, давления) в трубопроводах систем теплоснабжения (теплотребления), последующего вычисления тепловой энергии и массы теплоносителя, архивирования, хранения результатов в энергонезависимой памяти и передачи их для регистрации на внешние устройства вычислительной техники.

Обеспечивается автоматическая регистрация среднечасовых и среднесуточных значений параметров теплоносителя, ведутся часовые и суточные архивы значений

тепловой энергии и массы теплоносителя, глубиной архивирования в зависимости от применяемого вычислителя.

Результаты измерений и вычислений выводятся на табло вычислителя и на компьютер.

Связь с внешними устройствами вычислительной техники обеспечивается по стандартным интерфейсам типа "токовая петля", RS232, RS485.

Исполнения счетчиков тепла Метран-400 в зависимости от применения их в системах теплоснабжения (теплотребления) приведены в табл. 1.

Таблица 1

Исполнение счетчика Метран-400	Применение в системах теплоснабжения (теплотребления)
Метран-400-01	В закрытых системах с установкой одного преобразователя расхода Метран-300ПР (на подающем или обратном трубопроводах тепловой сети)
Метран-400-02	В закрытых системах с установкой двух преобразователей расхода Метран-300ПР (на подающем и обратном трубопроводах тепловой сети)
Метран-400-03	В открытых системах с установкой двух преобразователей расхода Метран-300ПР (на подающем и обратном трубопроводах тепловой сети) и непосредственным контролем температуры холодной воды в подпиточном трубопроводе

Теплосчетчик Метран-400 позволяет также:

- обслуживать системы теплоснабжения различной конфигурации с количеством трубопроводов более 4-х;
- обслуживать несколько независимых систем теплоснабжения;
- выполнять дополнительные функции учета энергоносителей в трубопроводах, не входящих в систему теплоснабжения (трубопроводы ГВС, ХВС);

Дополнительные функциональные возможности теплосчетчика определяются возможностями базового вычислителя (см. табл. 2). Более подробную информацию см. в разделе "ТЭКОН-19" настоящего каталога.

Теплосчетчик является составным изделием.

В зависимости от использования в составе Метран-400 вычислителей разных типов счетчик имеет модификации:

Метран-400-Б с преобразователем расчетно-измерительным ТЭКОН-19;

Метран-400-В с теплоэнергоконтроллером ИМ2300;

Метран-400-Г с тепловычислителем СПТ-941 (модель СПТ-941.10);

Метран-400-Д с тепловычислителем СПТ-961 (модель СПТ-961.2);

Метран-400-Е с тепловычислителем СПТ-943 (модели СПТ-943.1, СПТ-943.2).

Кроме одного из перечисленных вычислителей в состав счетчика тепла входят следующие функциональные блоки (с их комплектом поставки):

- преобразователь расхода (далее - расходомер) вихреакустический Метран-300ПР с требуемым условным проходом Ду, который определяется при заказе;
- комплект термопреобразователей сопротивления КТСР-001, КТПР-01, КТСР Метран-206;
- термопреобразователь ТСП-001, ТПТ-1-3, ТСП Метран-206 для открытых систем теплоснабжения с непосредственным измерением температуры холодной воды;
- датчик избыточного давления Метран-55-ДИ, Метран-150CG (TG).

Примечания:

1. Наличие (отсутствие) и количество функциональных блоков определяется исполнением счетчика (01, 02 или 03) и условиями заключенного потребителем договора с теплоснабжающей организацией.

2. Интерфейсы связи с внешними устройствами вычислительной техники в зависимости от типа теплоэнергоконтроллера указаны в табл. 3.

3. Питание расходомера Метран-300ПР и датчиков давления в составе счетчика Метран-400-В осуществляется от источников питания, встроенных в ИМ2300, либо от автономных источников питания; в составе счетчика Метран-400-Б, -Г, -Д, -Е - от автономных источников питания (см. табл. 4).

Таблица 2

Параметры	Функциональные блоки				
	ТЭКОН-19	ИМ2300	СПТ-941	СПТ-961	СПТ-943
Количество каналов расхода (число импульсных входов)	до 4	до 4	до 3	до 12	до 6
Количество каналов давления (входов 4-20 мА)	до 3	до 6	-	до 16	до 4
Количество каналов сопротивления	до 4	до 2	до 2	до 12	до 6
Количество независимых каналов измерения тепловой энергии	до 2	1	1	до 12	до 2

Таблица 3

Модификация счетчика	Тип вычислителя	Интерфейс связи с внешними устройствами вычислительной техники	Дополнительное оборудование (по заказу)	Связь с верхним уровнем
Метран-400-Б	ТЭКОН-19	CAN BUS, RS232	Адаптеры ¹⁾ , адаптер принтера 64	ОПС-сервер
Метран-400-В	ИМ2300 щитового исполнения (исп. ЩМ)	RS232, RS485	Переносной считыватель архива ИМ2330	ОПС-сервер (в стадии разработки)
	ИМ2300 настенного исполнения	RS485	Шнур-конвертор RS232 ↔ RS485	
Метран-400-Г	СПТ-941.10	RS232C, IEC1107	Адаптер принтера АПС-45, переносной накопитель АДС-90	
Метран-400-Д	СПТ-961.2	RS232C, RS485, IEC1107	Адаптеры, переносной накопитель АДС-90	ОПС-сервер
		RS232C, 2xRS485, IEC1107		
Метран-400-Е	СПТ-943.1	RS232C, IEC1107	Адаптер принтера АПС-45, переносной накопитель АДС-90	ОПС-сервер
	СПТ-943.2			

¹⁾ Подробную информацию по техническим характеристикам и коммуникационным возможностям теплоэнергоконтроллера ТЭКОН-19 см. в разделе "ТЭКОН-19" каталога.

Все вычислители, сертифицированные в составе счетчика Метран-400, обеспечены необходимыми сервисными устройствами (адаптеры, модемы и т.д.) для организации информационно-измерительных сетей и систем теледиспетчеризации учета. Все вычислители, за исключением мод.СПТ-941.10, имеют ПО диспетчеризации (см. соответствующие разделы данного каталога).

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Таблица 4

[illegible]

Продолжение таблицы 4

Наименование технических параметров	Норма для счетчиков с Ду, мм								
	25	32	50	80	100	150	200	250	300
Масса, кг, не более:									
ТЭКОН-19					0,5				
ИМ2300					1,1				
СПТ-941.10					0,76				
СПТ-961.2					2				
СПТ-943.1, СПТ-943.2					0,95				
Метран-300ПР				от 2,8 до 33 (в зависимости от Ду)					
Метран-150CG (TG)					3,8				
Метран-55-ДИ					0,5				
КТСПР-001, КТСП Метран-206					0,6				

¹⁾ Требования к длинам прямолинейных участков см. раздел "Метран-300ПР". Возможна поставка расходомеров с прямолинейными участками соответствующих типоразмеров (см.раздел "Метран-300ПР").

²⁾ Для теплоэнергоконтроллера ИМ2300 в этом случае необходима комплектация блоком питания модели 3.

УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ ФУНКЦИОНАЛЬНЫХ БЛОКОВ

Таблица 5

Внешние факторы (по ГОСТ 15150-69)	Функциональные блоки							
	Метран-300ПР (УХЛ3.1)	КТПТР-01, КТСПР (У3)	КТСП Метран-206 (У1.1), ТСП	Метран-150CG (TG)	Метран-55	ТЭКОН-19	ИМ2300	СПТ-941, СПТ-961, СПТ-943
Температура окружающей среды, °С	-40...70	-50...50	-45...60	-40...80	-40...70	-10...50	0...40	-10...50
Относительная влажность, % при 35 °С и ниже без конденсации влаги, не более	95			100	95	95	80	95
Степень защиты от воды и пыли по ГОСТ 14254-96	IP65	IP55, IP54	IP65	IP66	IP65	IP20	IP30	IP54

Не допускается наличие постоянных магнитных полей или переменных полей сетевой частоты с напряженностью более 400 А/м.

МОНТАЖ ФУНКЦИОНАЛЬНЫХ БЛОКОВ

Размещение и монтаж функциональных блоков Метран-400 следует производить в строгом соответствии с указаниями по монтажу блоков и утвержденным проектом установки Метран-400.

Расходомер Метран-300ПР устанавливается на участке магистрали, где гарантировано полное заполнение трубопроводов теплоносителем, при этом длина прямолинейного участка указана в табл.3.

Для соединения Метран-300ПР и теплоэнергоконтроллера ИМ2300 рекомендуется применять медный 4-х жильный экранированный кабель или провод сечением не менее 0,35 мм² длиной не более 200 м; сопротивление каждого провода не более 20 Ом, наружный диаметр кабеля не более 9 мм.

При питании расходомера Метран-300ПР от внешнего источника, соединение Метран-300ПР с источником и вычислителем рекомендуется производить любым медным двухжильным гибким экранированным кабелем или проводом с сечением каждой жилы не менее 0,35 мм², длиной не более 200 м, сопротивлением каждой жилы не более 20 Ом.

Рабочая часть термопреобразователей ТС направляется против потока или перпендикулярно потоку теплоносителя.

Подключение ТС к вычислителям ТЭКОН-19, ИМ2300, СПТ-941, СПТ-961, СПТ-943 необходимо выполнять по 4-х проводной схеме медными гибкими проводами с сечением каждой жилы не менее 0,35 мм². Максимальное расстояние до вычислителя для неэкранированного кабеля - 100м, для экранированного кабеля до 2 км (СПТ-961).

Подключение датчиков давления к вычислителю - по

2-х проводной схеме медным кабелем или проводом сечением не менее 0,35 мм².

Монтаж тепловычислителей:

ИМ2300 - щитовой (исп. "ЩМ"), настенный;
ТЭКОН-19, СПТ-941.10, СПТ-961.2 - настенный.

Габаритные размеры тепловычислителей:

- ТЭКОН-19 70х110х60 мм (типоразмер 70, см.раздел - ТЭКОН-19);
105х110х60 мм (типоразмер 105);
- ИМ2300 144х72х130 мм щитового исполнения;
170х190х45 мм настенного исполнения;
- СПТ-941.10 180х194х64 мм;
- СПТ-961.2 244х220х70 мм;
- СПТ-943.1, СПТ-943.2 208х206х87 мм.

НАДЕЖНОСТЬ

Средний срок службы счетчика Метран 400 - 12 лет.

ПОВЕРКА

Интервал между поверками - 4 года.

При использовании счетчика в качестве коммерческого обязательно присутствие при поверке представителя территориального органа Госстандарта.

ПРИМЕР ЗАПИСИ ОБОЗНАЧЕНИЯ МЕТРАН-400 ПРИ ЕГО ЗАКАЗЕ

Метран-400 - Б - 03 - 100/80/Х - 1,6(42)/1,0(42) - 100/80/60					
1	2	3	4	5	6

1. Тип счетчика тепла.

2. Код вычислителя:

Б - преобразователь расчетно-измерительный ТЭКОН-19;

В - теплоэнергоконтроллер ИМ2300;

Г - тепловычислитель СПТ-941.10;

Д - тепловычислитель СПТ-961.2;

Е - тепловычислитель СПТ-943.1, СПТ-943.2.

3. Исполнение счетчика: 01, 02 или 03 - по табл. 1.

4. Условные проходы Ду расходомеров Метран-300ПР, устанавливаемых на подающем/обратном/подпиточном трубопроводах, выбираются из ряда Ду = 25, 32, 50, 80, 100, 150, 200, 250, 300 с учетом расхода теплоносителя в соответствии с табл. 4 (в случае отсутствия расходомера в трубопроводе ставится "Х").

5. Верхний предел измерений датчиков давления (МПа), устанавливаемых на подающем/обратном трубопроводах.

В скобках указывается код выходного сигнала датчиков давления:

42 - 4-20 мА;

05 - 0-5 мА;

при отсутствии датчика ставится "х".

6. Внутренние фактические диаметры подающего/обратного/подпиточного трубопроводов в мм; при отсутствии трубопровода ставится "х".

Примечания:

1. При заказе теплосчетчика для системы теплоснабжения, отличной от схемы - подающий трубопровод/обратный трубопровод/подпиточный трубопровод, необходимо указать назначение трубопроводов.

2. Дополнительно для Метран-400-Б,-Г,-Д заказываются блоки питания для расходомеров Метран-300ПР и датчиков давления (см. табл. 4).

3. При необходимости заказывается дополнительное оборудование (см. табл. 3).

4. При заказе Метран-400-В, при необходимости, оговаривается комплектация контроллера источником питания модели 3.

5. Возможен заказ расходомера Метран-300ПР в комплекте с прямолинейными участками (см. раздел "Метран-300ПР").

СХЕМЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СОЕДИНЕНИЙ ФУНКЦИОНАЛЬНЫХ БЛОКОВ СЧЕТЧИКОВ ТЕПЛА

В схемах приняты следующие условные обозначения:

Метран-300ПР - преобразователь расхода;
ТЭКОН-19 - теплоэнергоконтроллер;
ИМ2300 - теплоэнергоконтроллер;
СПТ-941, СПТ-961, СПТ-943 - тепловычислители;
ТС - термопреобразователи сопротивления платиновые;

ДИ - датчики избыточного давления 4-20 мА;
БП - внешний источник питания Метран - 602 (- 604).
 Допускается применение блоков питания других производителей.

Индексы: **п** - подающий трубопровод;
о - обратный трубопровод;
х - подпиточный трубопровод.

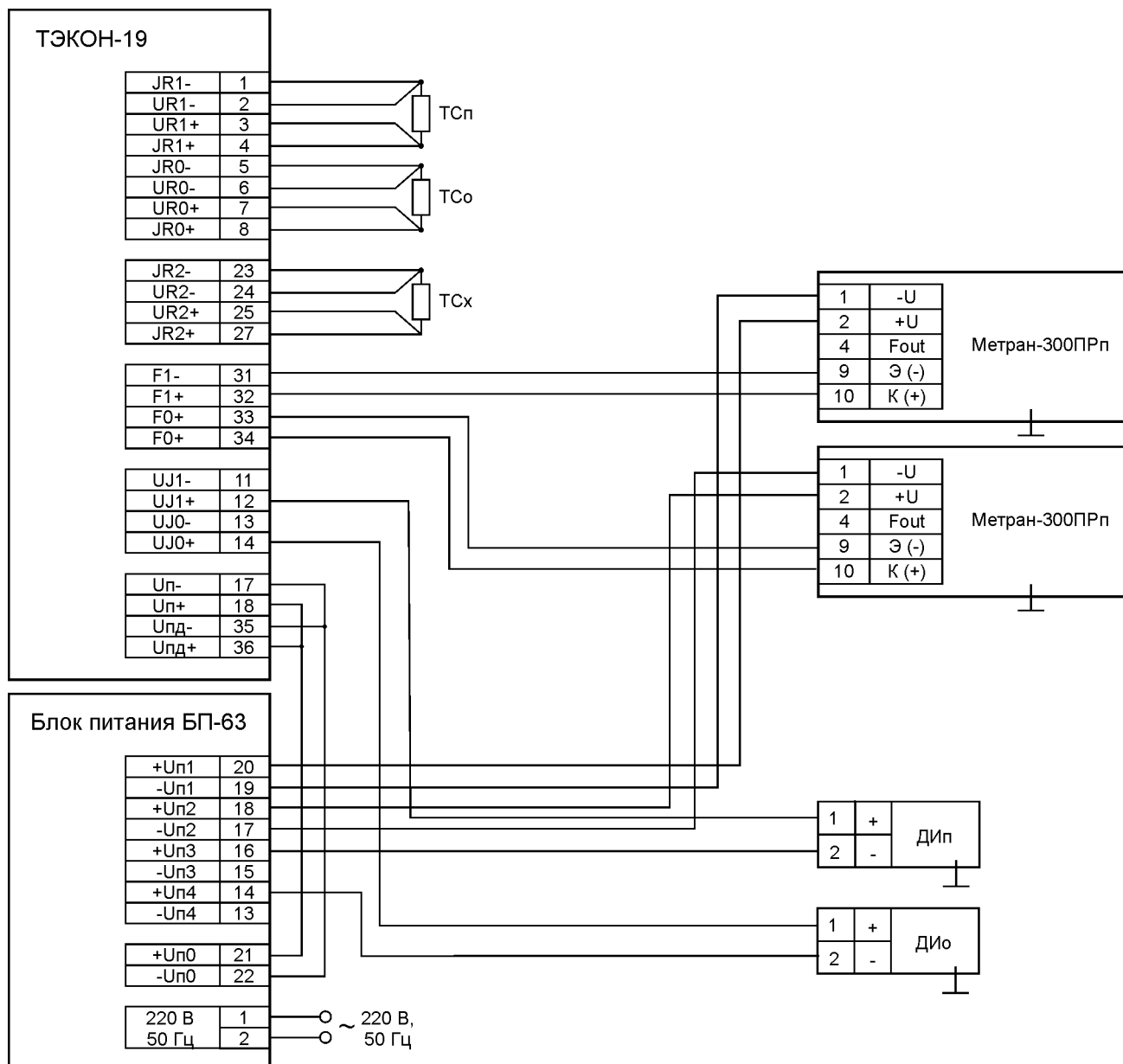


Рис. 1. Пример схемы соединений МЕТРАН-400-Б (открытая система) с контролем давления в трубопроводах (подающем и обратном) и измерением температуры в подпиточном трубопроводе.

ПРИМЕЧАНИЯ:

1. Схема приведена для ТЭКОН-19-06Н.
2. Привязка первичных средств измерений (преобразователей расхода, температуры, давления) к конкретному трубопроводу (подающему, обратному и т.д.) производится при программировании теплоэнергоконтроллера ТЭКОН-19.

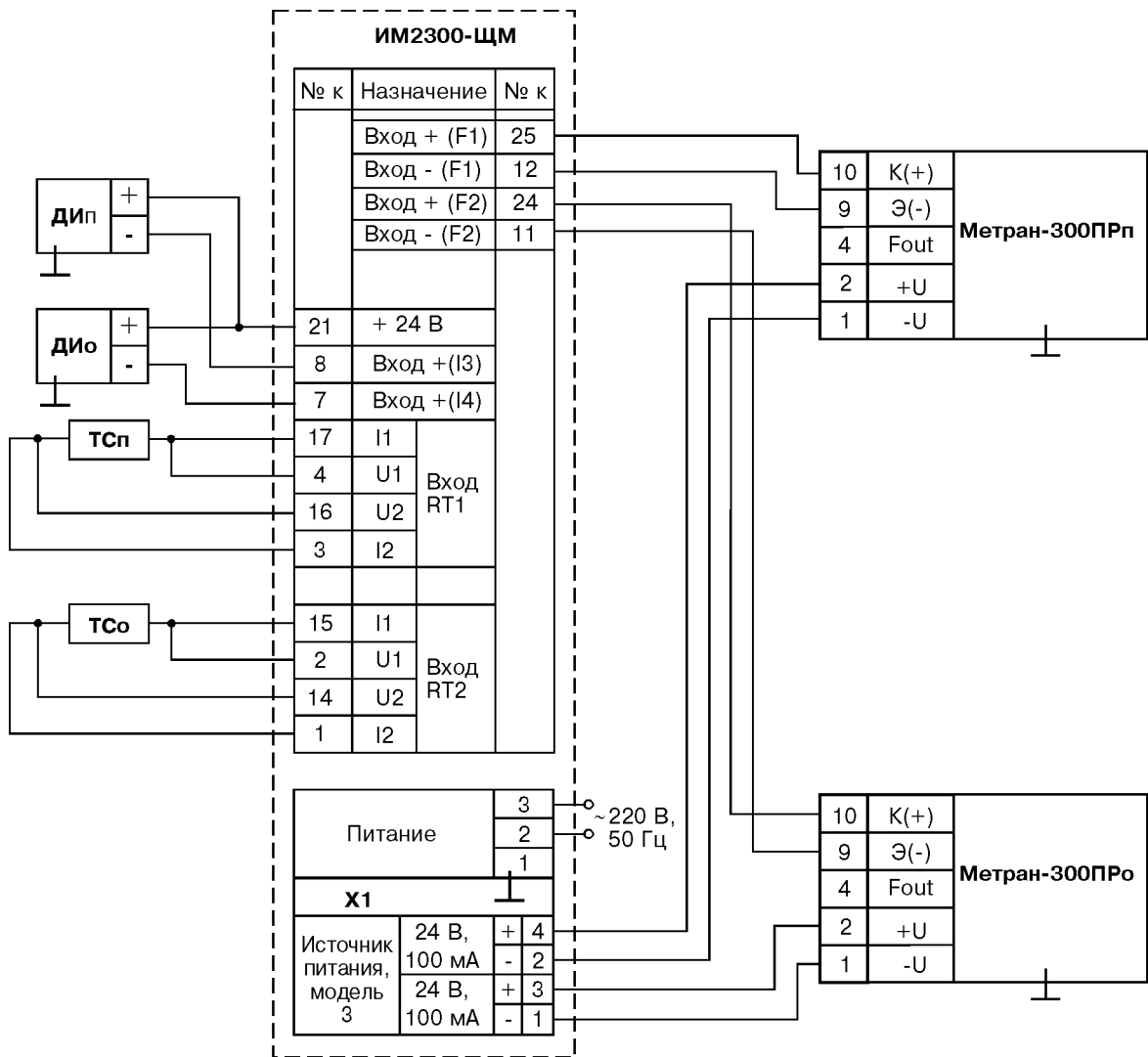


Рис.2. Пример схемы соединений МЕТРАН-400-В-02 (закрытая система)
с теплоэнергоконтроллером ИМ2300-ЩМ, контролем давления в подающем и обратном трубопроводах и контролем расхода по обратному трубопроводу.

Примечания

- 1. Привязка первичных средств измерения (преобразователей расхода, температуры, давления и т.п.) производится на заводе-изготовителе согласно заказу.
- 2. По заказу контроллер комплектуется источником питания модели 3 с двумя выходами 24 В; 0,1 А.

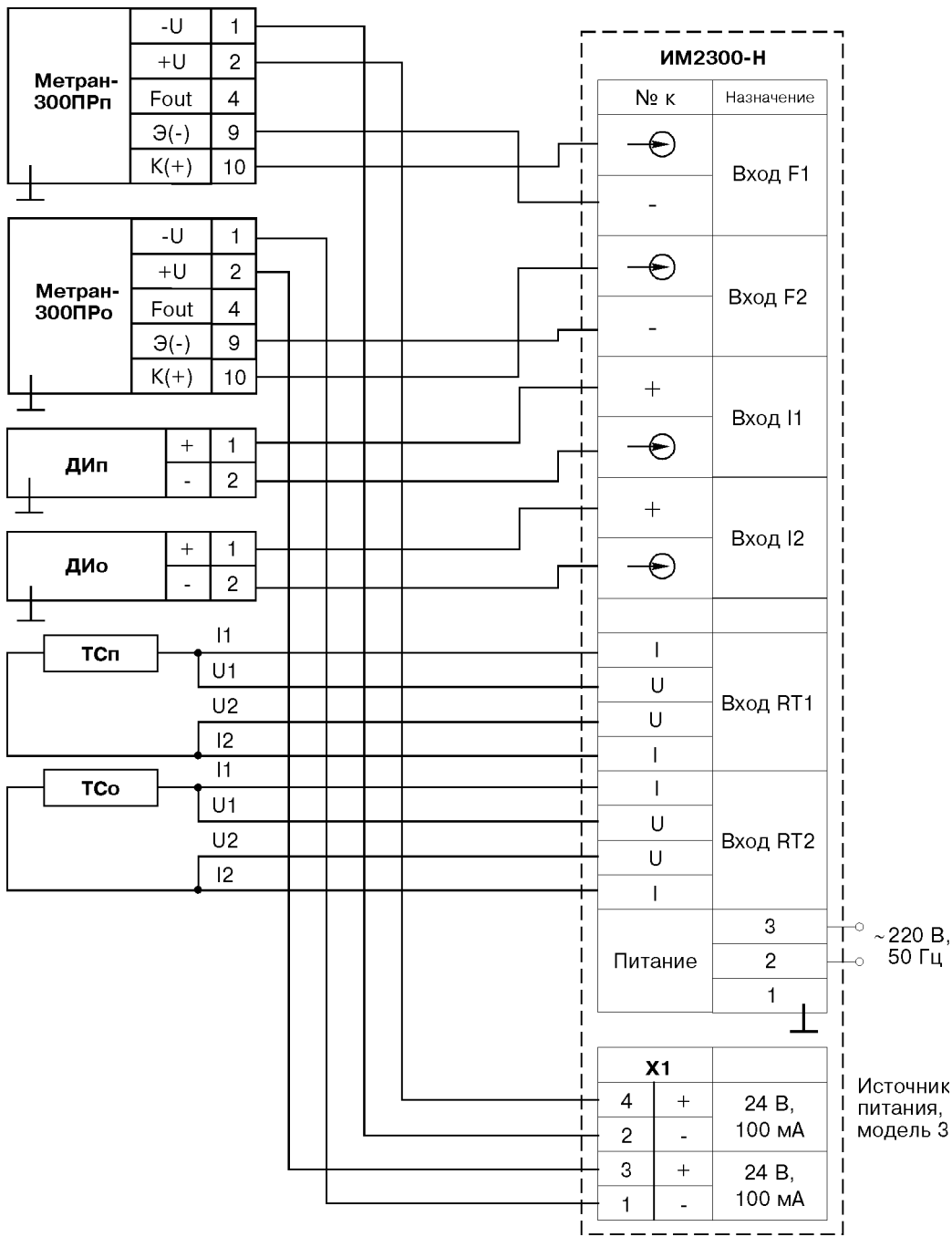


Рис.3. Пример схемы соединений МЕТРАН-400-В-02 (закрытая система)
с теплоэнергоконтроллером ИМ2300-Н, контролем давления в подающем и обратном трубопроводах и контролем расхода по обратному трубопроводу.

Примечания

- 1. Привязка первичных средств измерения (преобразователей расхода, температуры, давления и т.п.) производится на заводе-изготовителе согласно заказу.
- 2. По заказу контроллер комплектуется источником питания модели 3 с двумя выходами 24 В; 0,1 А.

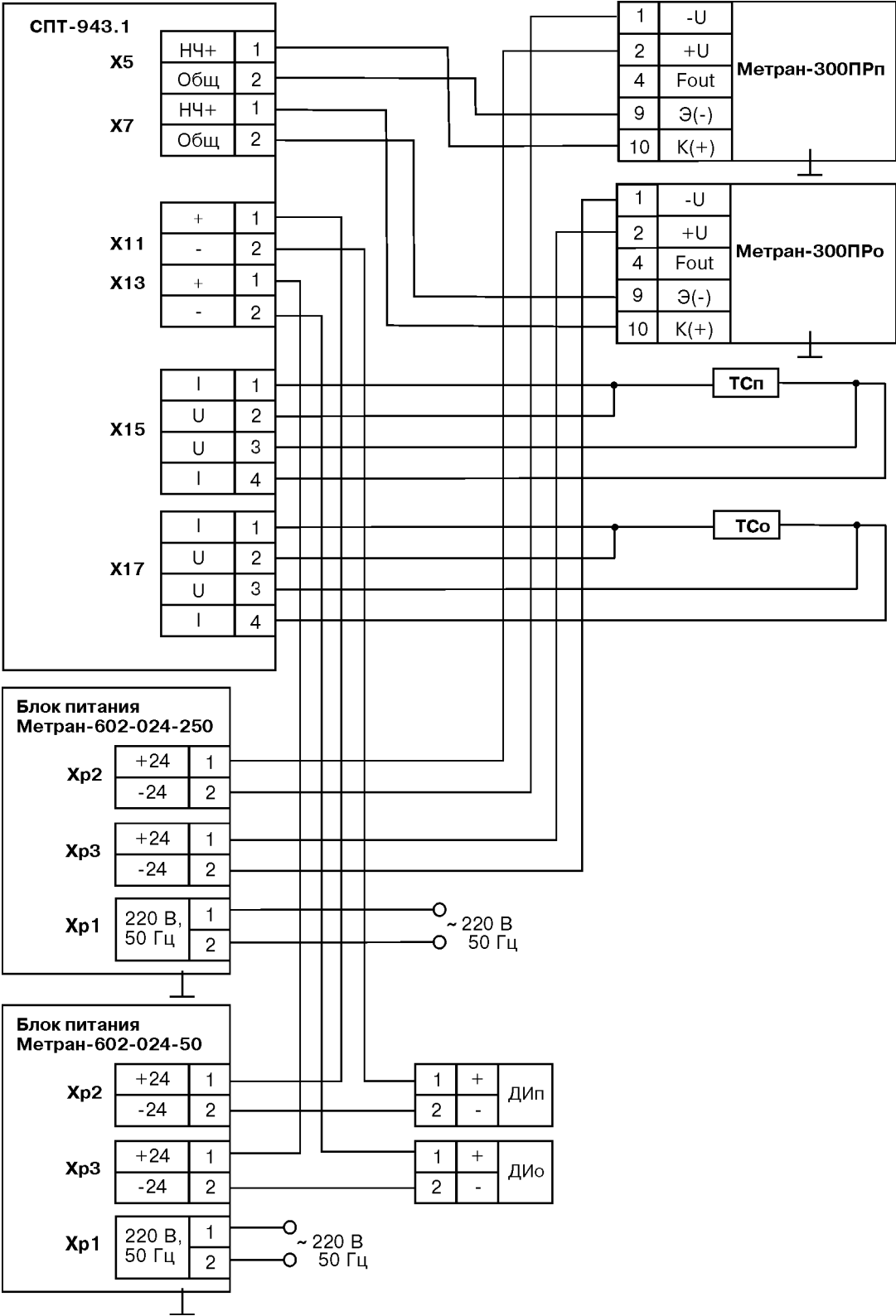


Рис.4. Пример схемы соединений МЕТРАН-400-Е-02 (открытая система) с контролем давления в подающем и обратном трубопроводах.

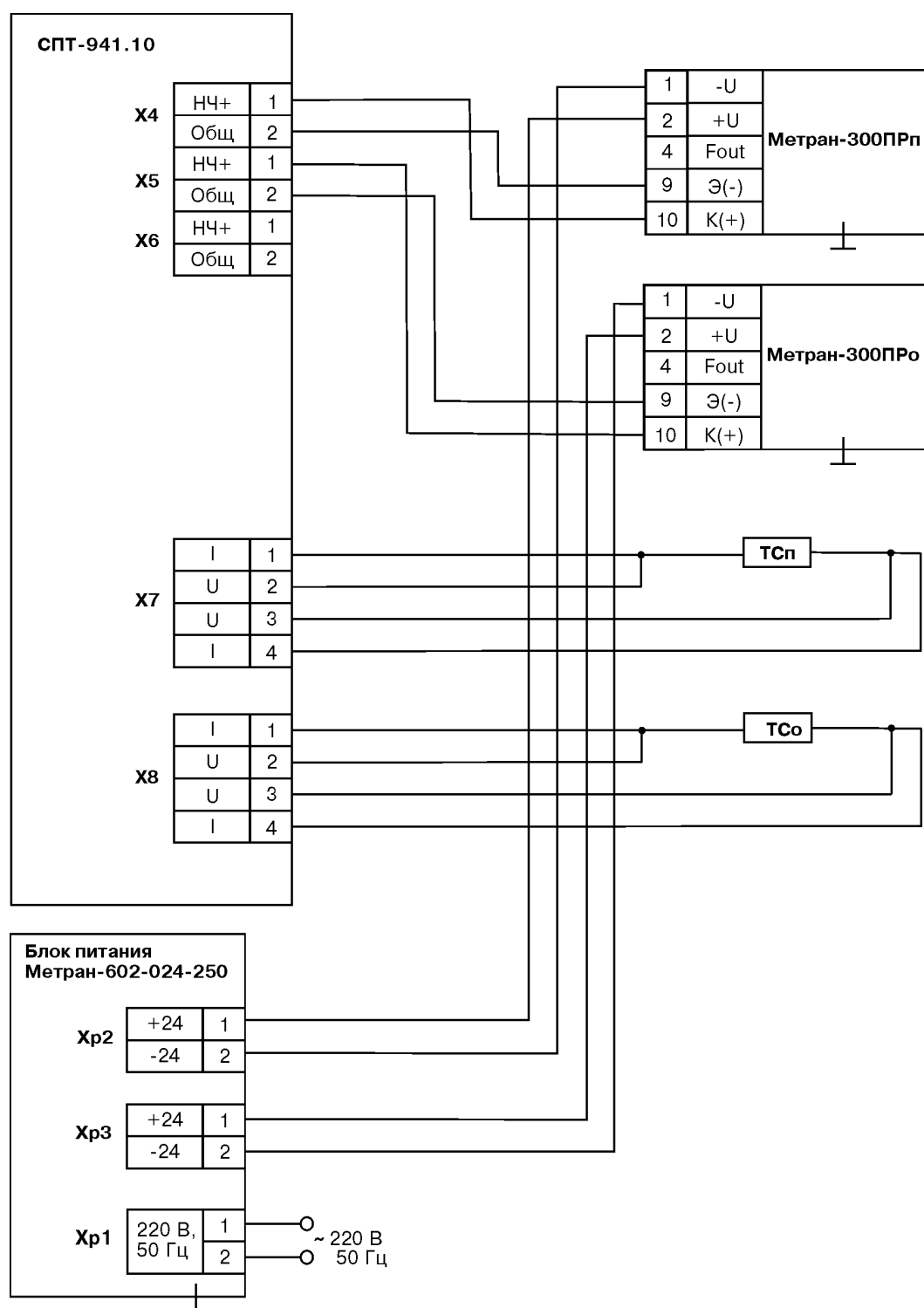


Рис.5. Пример схемы соединений Метран-400-Г-02 (закрытая система) с контролем расхода по обратному трубопроводу.

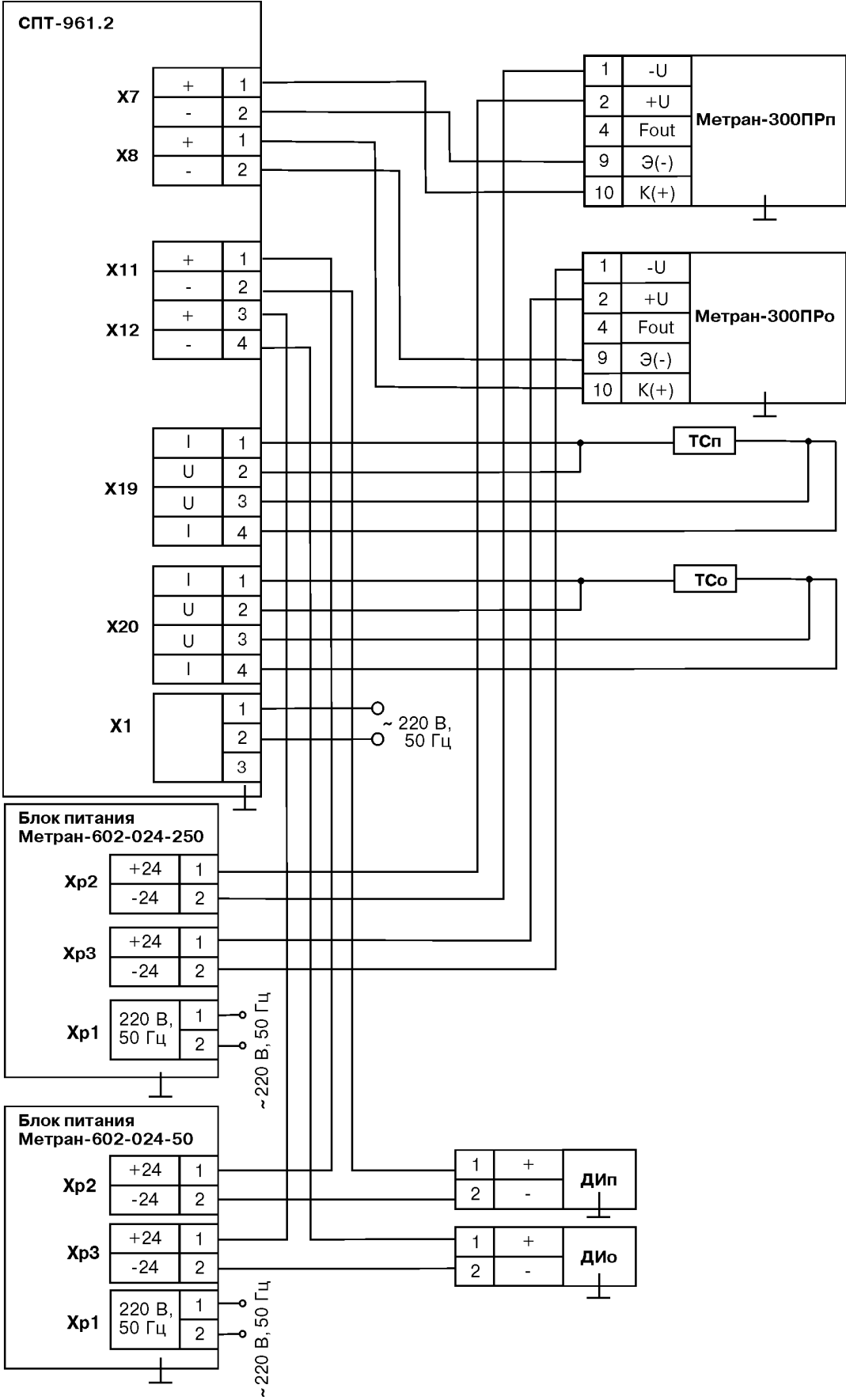


Рис.6. Пример схемы соединений Метран-400-Д-02 (открытая система) с контролем давления в подающем и обратном трубопроводах и $T_{\text{хв}} = \text{const.}$

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА МЕТРАН-400

1. Заказчик: _____

2. Объект внедрения (ТЭЦ, ЦТП, объект бюджетной сферы, жилой дом и т.п.): _____

3. Характеристика параметров системы теплоснабжения

Параметр		Канал учета (трубопровод)					Примечание
		Подающий	Обратный	ГВС	Подпитка	Независимый	
Диаметр условного прохода, мм							
Диапазон расхода, м³/ч							
Диапазон температур, °С							
Диапазон давления, кгс/см²							
Наличие датчика температуры							
Наличие датчика давления							
Тип системы теплоснабжения ¹⁾	закрытая						
	открытая						
	источник						
	другое (указать)						
Желаемый тип тепловычислителя	ТЭКОН-19						
	ИМ2300						
	СПТ-941.10						
	СПТ-961.2						
	СПТ-943	<input type="checkbox"/> СПТ-943.1			<input type="checkbox"/> СПТ-943.2		
Просмотр архивов на дисплее		<input type="checkbox"/> Да			<input type="checkbox"/> Нет		
Распечатка архивов на принтере		<input type="checkbox"/> Да			<input type="checkbox"/> Нет		
Вывод информации на ПК		<input type="checkbox"/> Да			<input type="checkbox"/> Нет		
Вывод информации в диспетчерскую сеть сбора данных ²⁾		<input type="checkbox"/> Да			<input type="checkbox"/> Нет		
Желаемый тип интерфейса связи							
Желаемый тип канала связи (тел. модем, радиомодем, GSM, Ethernet, др.)							
Примечание ²⁾							

¹⁾ Если один тепловычислитель должен обслуживать два и более независимых систем теплоснабжения, необходимо отразить это в графе "Примечание". На каждую систему необходимо заполнить отдельный "Опросный лист".

²⁾ В графе "Примечание" необходимо дать краткую информацию о системе сбора данных (существующая или вновь проектируемая, используемый протокол обмена, каналы связи и т.д.).

Дополнительное оборудование:

1. Переносной считыватель архива.
2. Принтер Epson LX-300.
3. Сетевое ПО для диспетчеризации.
4. ОПС-сервер - для ТЭКОН-19, СПТ-961.2, СПТ-943.1, СПТ-943.2.
5. Прочее (указать).

Контактное лицо (ФИО, телефон): _____

Комплекс учета энергоносителей Метран-490



- **Измеряемая среда:**
газ, пар или жидкость
- **Условный проход расходомеров:**
Dy (DN) от 15 до 300
- **Динамический диапазон по расходу:**
1:30
- **Давление среды:**
до 25 МПа
- **Температура среды:**
-40...427°C
- **Пределы относительной погрешности измерений количества газа, приведенного к нормальным условиям:**
±1,5%
- **Пределы относительной погрешности измерений массы пара (тепловой энергии):**
±2,0 (3,0)%
- **Пределы относительной погрешности измерений количества воды (тепловой энергии):**
±1,0 (2,0)%
- **Интервал между поверками**
3 года

Новое решение от компании Emerson для повышения энергетической эффективности предприятий:

- контроль потребления ресурсов и режима работы основного технологического оборудования;
- организация учета (включая коммерческий) различных видов энергоресурсов.

Отличительные особенности комплекса:

- измерение расхода сред при помощи хорошо зарекомендовавших себя в эксплуатации вихревых расходомеров Rosemount 8800 или новой модели Rosemount 8600;
- большой выбор моделей датчиков давления и температуры для различных применений;
- датчики температуры с естественным и унифицированным выходными сигналами;
- применение наиболее популярных вычислителей (контроллер расхода Floboss 107, ТЭКОН-19, тепловычислители СПТ, корректоры СПГ).

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Комплекс Метран-490 предназначен для организации учета потребления ресурсов основным технологическим оборудованием, коммерческого или технологического учета различных газов и их смесей, энергоносителей (вода, насыщенный или перегретый пар) на предприятиях в любых отраслях промышленности: энергетической, металлургической, нефтегазовой, химической и нефтехимической, целлюлозно-бумажной, пищевой и т.д.

Комплекс проводит измерение параметров среды (объемный расход, температура, абсолютное или избыточное давление), рассчитывает массовый расход, массу энергоносителя и количество тепловой энергии; объемный расход газов, приведенный к условиям согласно ГОСТ 2939 (температура 20°C, давление 101,325 кПа).

Комплекс имеет следующие исполнения:

- СЧВ - счетчик тепла для закрытых водяных систем теплоснабжения;
- СЧП - счетчик тепла для паровых систем;
- СЧГ - счетчик газа.

В состав комплекса входят измерительные преобразователи (далее ИП) объемного расхода, перепада давления, абсолютного и избыточного давления, температуры (см. табл.1).

Подробные технические характеристики и контроллеры расхода на ИП приведены в соответствующих разделах настоящего каталога и каталогов "Датчики давления", "Датчики температуры" и "Средства коммуникации. Функциональная аппаратура".

Таблица 1

	СЧВ	СЧП	СЧГ
ИП расхода			
Rosemount 8600	●	●	●
Rosemount 8800		●	●
ИП давления			
Метран-55-ДИ (ДА)	●	●	●
Метран-75-ДИ (ДА)	●	●	●
Метран-150-ДИ (ДА)	●	●	●
Rosemount 3051		●	●
ИП температуры			
КТСП Метран-206	●		
ТСП Метран-286		●	●
ТСП Метран-200	●	●	●
ТСП Метран-2000	●	●	●
ТСП Метран-2700		●	●
Контроллеры			
ТЭКОН-19	●	●	●
СПГ 761.2			●
СПГ 762.2			●
СПГ 763.2			●
СПТ 961.2	●	●	
Floboss 107			●

В исполнениях СЧВ и СЧП применяются ИП, соответствующие обязательным требованиям нормативной-технической документации (НТД), предъявляемые к счетчикам тепла и их составным частям: ГОСТ Р 51649, ГОСТ 51522.1, ГОСТ Р ЕН 1434-1, ГОСТ Р 8.592, ГОСТ Р 52932, ГОСТ Р 8.642, "Правила учета тепловой энергии и теплоносителя П-683".

ДИАПАЗОНЫ ИЗМЕРЯЕМЫХ ПАРАМЕТРОВ

Таблица 2

Среда	Температура, °C		Абсолютное давление, МПа		Объемный расход (в рабочих условиях)	
	Tmin	Tmax	Pmin	Pmax	Qmin	Qmax
Вода	0	200	0,1	5,0	0,4 м³/ч	2 000 м³/ч
Пар перегретый	100	400	0,1	15,0	1,41 м³/ч	13 956 м³/ч
Пар насыщенный	100	300	0,1	5,0	5,8 кг/ч	355 968 кг/ч
Природный газ	-50	100	0,1	12,0	1,41 м³/ч	20 000 м³/ч
Сжатый воздух	-50	200	0,1	25,0	1,41 м³/ч	20 000 м³/ч
Азот	-50	150	0,1	10,0	1,41 м³/ч	20 000 м³/ч
Аргон	-50	150	0,1	10,0	1,41 м³/ч	20 000 м³/ч
Кислород	-50	100	0,1	15,0	1,41 м³/ч	20 000 м³/ч
Ацетилен	-50	150	0,1	10,0	1,41 м³/ч	20 000 м³/ч
Аммиак	-50	150	0,1	10,0	1,41 м³/ч	20 000 м³/ч
Углекислый газ	-3	70	0,1	5,0	1,41 м³/ч	20 000 м³/ч

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ КОМПЛЕКСА

Пределы допускаемого значения основной относительной погрешности измерительного канала (далее ИК) расхода для воды, газообразных сред и пара при рабочих условиях приведены в табл.3.

Таблица 3

ИП расхода	Основная относительная погрешность при измерении расхода воды, %	Основная относительная погрешность при измерении расхода газообразных сред и пара в рабочих условиях, %
Расходомер вихревой Rosemount 8800	±0,75	±1,1
Расходомер вихревой Rosemount 8600D	±0,85	±1,1

Комплексы исполнений СЧП, СЧГ обеспечивают измерение температуры энергоносителя по ИК температуры в диапазоне температур от -50 до 400°C с предельной допускаемой абсолютной погрешностью, равной:

$\pm 1,0^\circ\text{C}$ - для ИП температуры с естественным выходным сигналом классом допуска А и $\pm 2,35^\circ\text{C}$ для ИП температуры с естественным выходным сигналом классом допуска В;

$\pm 0,85^\circ\text{C}$ - для ИП температуры с токовым выходным сигналом с основной приведенной погрешностью $\pm 0,15\%$ и $\pm 1,25^\circ\text{C}$ для ИП с основной приведенной погрешностью $\pm 0,25\%$.

Комплексы исполнений СЧП, СЧГ обеспечивают по ИК температуры с ИП температуры, встроенного в расходомер, измерение температуры энергоносителя в диапазоне температур от -50 до 250°C с предельной абсолютной погрешностью, равной $\pm 1,3^\circ\text{C}$.

Комплексы исполнения СЧВ обеспечивают по ИК разности температуры с ИП в виде комплекта термометров сопротивления, измерение разности температур энергоносителя в пределах от 5 до 145°C с предельной допускаемой абсолютной погрешностью, равной:

$\pm 0,08^\circ\text{C}$ - для разности температур от 5 до 20°C, включительно,

для ИП с комплектом термометров сопротивления класса А и $\pm 0,15^\circ\text{C}$ для ИП с комплектом термометров сопротивления класса В;

$\pm 0,2^\circ\text{C}$ - для разности температур выше 20 и до 145°C, включительно, для ИП с комплектом термометров сопротивления класса А и $\pm 0,4^\circ\text{C}$ для ИП с комплектом термометров сопротивления класса В.

Комплексы исполнений СЧП, СЧГ обеспечивают измерение температуры энергоносителя для ИК температуры с ИП температуры с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь», подключенного через барьер искрозащиты с нормируемой погрешностью передачи токовых сигналов, в диапазоне температур от минус 50 до 400°C с предельной допускаемой абсолютной погрешностью, равной:

$\pm 1,0^\circ\text{C}$ - для ИП температуры с основной приведенной погрешностью $\pm 0,15\%$;

$\pm 1,3^\circ\text{C}$ - для ИП с основной приведенной погрешностью $\pm 0,25\%$.

Комплексы обеспечивают по ИК давления измерение избыточного давления энергоносителя в диапазоне от 0 до 25 МПа (0-25000 кПа) или абсолютного давления энергоносителя в диапазоне от 0,1 до 25 МПа (100-25000 кПа) с пределами допускаемой основной относительной погрешности, равными:

Таблица 4

Основная приведенная погрешность ИП давления, $\pm\%$	Допускаемые пределы шкалы давлений	Предел основной относительной погрешности ИК давления, $\pm\%$
0,075	от $P_{\min}=0,1 \cdot P_{\max}$ до P_{\max}	1,6
0,1	от $P_{\min}=0,1 \cdot P_{\max}$ до P_{\max}	1,75
0,15	$P_{\min}=0,15 \cdot P_{\max}$ до P_{\max}	1,7
0,20	$P_{\min}=0,15 \cdot P_{\max}$ до P_{\max}	1,7
от 0,25 до 0,5	$P_{\min}=0,3 \cdot P_{\max}$ до P_{\max}	1,8

Комплексы исполнения СЧВ обеспечивают измерение массы (объема) воды в диапазоне расходов от $0,04 \cdot Q_{\max}$ до Q_{\max} с предельной относительной погрешностью, равной $\pm 1,0\%$ и измерение тепловой энергии воды с предельными относительными погрешностями, равными:

$\pm 3\%$ - для разности температур в подающем и обратном трубопроводах от 5 до 20°C, включительно;

$\pm 2\%$ - для разности температур в подающем и обратном трубопроводах свыше 20 и до 145°C, включительно;

не более значений, вычисленных по формуле

$$\pm (3 + 4 \cdot \Delta t_{\min} / \Delta t_{\text{в}} + 0,02 \cdot Q_{\max} / Q_{\min}), \%$$

Q_{\max} - верхний предел диапазона измерения расхода, $\text{м}^3/\text{ч}$

$Q_{\min}=0,04 \cdot Q_{\max}$ - нижний предел диапазона измерения расхода, $\text{м}^3/\text{ч}$

$\Delta t_{\min} = +5^\circ\text{C}$, наименьшее значение разности температур в подающем и обратном трубопроводах

$\Delta t_{\text{в}}$ - разность температур в подающем и обратном трубопроводах.

Комплексы исполнения СЧП обеспечивают измерение массы пара в диапазоне расходов от $0,1 \cdot Q_{\max}$

до Q_{\max} с предельной относительной погрешностью $\pm 2\%$ и измерение тепловой энергии пара в диапазоне температур от 90 до 350°C с предельной относительной погрешностью $\pm 3\%$.

Комплексы исполнения СЧГ обеспечивают измерение количества природного газа и других газов, приведенных к стандартным условиям, в соответствии с ГОСТ 30319.0, ГОСТ 30319.1, ГОСТ 30319.2, ГОСТ 30319.3, ГОСТ Р 8.740-2011 с погрешностями, равными:

- пределы допускаемой относительной погрешности, измерения приведенного к стандартным условиям количества природного и других газов, для диапазона измерения давления от P_{\min} до P_{\max} , температур от -50 до 200°C и расхода от Q_{\min} до Q_{\max} , соответствуют приведенным в табл.5;

- пределы допускаемой относительной погрешности, измерения приведенного к стандартным условиям количества природного и других газов, для ИП с видом взрывозащиты "искробезопасная электрическая цепь", подключенных через барьеры искрозащиты, для диапазона измерения давления от P_{\min} до P_{\max} , температуры от минус 50 до 200°C и расхода от Q_{\min} до Q_{\max} , соответствуют приведенным в табл.6.

Таблица 5

Тип контроллера	Относительная погрешность ИК количества газа, $\pm\%$			
	Приведенная погрешность, $\%$, ИП давления			
	0,075	0,1	0,15/0,2/0,25	0,35/0,5
ТЭКОН-19, СПГ 761.2, СПГ 762.2, СПГ 763.2	1,5	1,6	1,8	2,1
FloBoss 107	1,7	1,8	1,9	2,1

Таблица 6

Тип контроллера	Относительная погрешность ИК количества газа, $\pm\%$			
	Приведенная погрешность, $\%$, ИП давления			
	0,075	0,1	0,15/0,2/0,25	0,35/0,5
ТЭКОН-19, СПГ 761.2, СПГ 762.2, СПГ 763.2	1,8	1,9	2,0	2,1
FloBoss 107	2,0	2,1	2,1	2,1

Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении времени равны $\pm 0,01\%$.

УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ ФУНКЦИОНАЛЬНЫХ БЛОКОВ

Монтаж и электрические подключения функциональных блоков комплекса производятся в соответствии с указаниями по монтажу и схемами электрических подключений необходимых ИП и контроллеров (см. соответствующие разделы настоящего каталога, а так же каталогов "Датчики давления", "Датчики температуры").

Питание электрических цепей функциональных блоков

Таблица 7

Тип вычислителя	Питание
ТЭКОН-19	внешний источник постоянного тока с напряжением от 18 до 30 В
СПГ 761.2	промышленная однофазная сеть переменного тока с напряжением от 160 до 280 В, частотой от 49 до 51 Гц
СПГ 762.2	
СПГ 763.2	
СПТ 961.2	внешний источник постоянного тока с напряжением от 18 до 30 В
Floboss 107	

Степень защиты от воздействия пыли и воды по ГОСТ14254: контроллеры IP20/IP54;
ИП расхода и давления IP66;
ИП температуры IP65.

НАДЕЖНОСТЬ

Средняя наработка на отказ - не менее 25 000 ч.
Средний срок службы - не менее 15 лет.

ПРИМЕР ЗАПИСИ ОБОЗНАЧЕНИЯ КОМПЛЕКСА МЕТРАН-490 ПРИ ЗАКАЗЕ

Метран-490 - СЧВ - К1 - Р86/Х - 080/100 - Д1 - 1,6/1,0 - Т5 - 090/105 - Брх - КМЧ10/КМЧ20										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

1. Исполнение комплекса:

СЧВ - счетчик тепла для закрытых водяных систем теплоснабжения;
СЧП - счетчик тепла для паровых систем теплоснабжения;
СЧГ - счетчик газа.

2. Тип контроллера:

К1 - контроллер Тэкон-19 (используется во всех исполнениях);
К2 - контроллер СПТ 961.2 (используется в исполнениях СЧВ и СЧП);
К3 - контроллер СПГ 761.2 (используется в исп.СЧГ);
К4 - контроллер СПГ 762.2 (используется в исп.СЧГ);
К5 - контроллер СПГ 763.2 (используется в исп.СЧГ);
К6 - контроллер FloBoss 107 (используется в исп.СЧГ).

3. Тип расходомера (максимально в комплексе может быть 2 однотипных расходомера для двух трубопроводов):

Р88 - вихревой расходомер Rosemount 8800;
Р88Т - расходомер вихревой Rosemount 8800D с встроенным датчиком температуры;
Р86 - расходомер вихревой Rosemount 8600;
Р86Т - расходомер вихревой Rosemount 8600D с встроенным датчиком температуры.

4. Условный проход расходомеров:

080/100 - при отсутствии 2-го расходомера ставится Х.

5. Тип датчиков давления:

Д1 - датчик давления Метран-55 (ДИ/ДА);
Д2 - датчик давления Метран-75 (ДИ/ДА);
Д3 - датчик давления Метран-150 (ДИ/ДА);
Д4 - датчик давления Rosemount 3051 (ДИ/ДА);

при отсутствии датчика давления ставится Х.

6. Максимальное рабочее давление в трубопроводах (МПа):

1,6/1,0 - при отсутствии датчика давления в соответствующем трубопроводе ставится Х.

7. Тип датчиков температуры:

Т1 - датчик температуры Метран-200;
Т2 - датчик температуры Метран-2000;
Т3 - датчик температуры Метран-2700 (4-20 мА);
Т4 - датчик температуры Метран-286 (4-20 мА);

ПОВЕРКА

Интервал между поверками - 3 года.

Поверка комплекса производится поэлементно в соответствии с документом "Комплекс учета энергоносителей Метран-490. Методика поверки 13.5294.000.00МП". Интервал между поверками для первичных ИП и контроллера комплекса - в соответствии с их нормативной документацией.

КОМПЛЕКТНОСТЬ ПОСТАВКИ

Таблица 8

Наименование	Количество, шт
Контроллер	1
Расходомер	До 2
Датчик давления	До 2
Датчик температуры	До 2
Барьеры искрозащиты	Определяется количеством ИП взрывозащищенного исполнения
Паспорт	1
Руководство по эксплуатации	1
Методика поверки	1
Комплект монтажных частей	До 2
Эксплуатационная документация на ИП и контроллер, входящие в комплекс	Поставляется в составе комплекта поставки ИП и контроллера

Т5 - комплект термопреобразователей сопротивления Метран-206, Метран-226 (только для исполнения комплекса СЧВ);

Т6 - датчик температуры в составе расходомера.

8. Внутренний диаметр трубопроводов, мм:

090/105 - при отсутствии 2-го трубопровода ставится Х.

9. Наличие барьеров искрозащиты:

Брх - комплекс с барьерами искрозащиты (количество барьеров определяется количеством используемых ИП с токовым выходным сигналом 4-20 мА и видом взрывозащиты "искробезопасная электрическая цепь").

10. Комплект монтажных частей (КМЧ) для расходомеров:

КМЧ10/КМЧ20 - прокладки;
КМЧ11/КМЧ21 - прокладки, болты, гайки, шайбы;
КМЧ12-1(2,3)/КМЧ22-1(2,3) - ответные фланцы, прокладки, болты, гайки, шайбы;
КМЧ13-1(2,3)/КМЧ23-1(2,3) - прямые участки с фланцами, прокладки, болты, гайки, шайбы.

Примечания:

1. Индекс 1 в коде заказа КМЧ1х обозначает комплект монтажных частей для 1-го расходомера, индекс 2 (КМЧ2х) - комплект монтажных частей для 2-го расходомера.

2. Материал ответных фланцев и прямых участков:

КМЧхх-1 - сталь 20;
КМЧхх-2 - сталь 09Г2С;
КМЧхх-3 - сталь 12Х18Н10Т.

3. Ответные фланцы входящие в КМЧ12/КМЧ22 соответствуют типоразмеру (условному проходу) расходомеров, входящих в состав комплекса, и типу уплотнительной поверхности фланцев расходомеров.

4. Комплект монтажных частей, включающий прямые участки, фланцы, прокладки, болты, гайки, шайбы поставляется по отдельному заказу. За дополнительной информацией обратитесь в Центр Поддержки Заказчика.

5. Барьеры искрозащиты поставляются по отдельному заказу. За дополнительной информацией обратитесь в Центр Поддержки Заказчика.

6. При отсутствии КМЧ или барьеров искрозащиты - соответствующая позиция не заполняется.

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА
КОМПЛЕКСА УЧЕТА ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ МЕТРАН-490 (исполнение СЧВ)**

Счетчик тепла для водяных систем теплоснабжения

1. Заказчик:

2. Объект внедрения (ТЭЦ, ЦТП, объект бюджетной сферы, жилой дом (ж. д.) и т.п:

3. Характеристики параметров комплекса

Параметр	Канал учета (трубопровод)		
	Подающий	Обратный	Примечание
Диаметр условного прохода, мм			
Среда	вода		
Датчик расхода	<input type="checkbox"/> Да	<input type="checkbox"/> Да	
Диапазон расхода*, м³/ч	Min _____	Max _____	Min _____ Max _____
Вес импульса, л (м³)			
Диапазон температур*, °C	Min _____	Max _____	Min _____ Max _____
Диапазон давления*, кгс/см² (МПа)	Min _____	Max _____	Min _____ Max _____
Наличие датчика температуры	<input type="checkbox"/> Да	<input type="checkbox"/> Да	
Наличие датчика давления	<input type="checkbox"/> Да	<input type="checkbox"/> Да	
Тип системы теплоснабжения	<input type="checkbox"/> Закрытая <input type="checkbox"/> другое (указать)		
Тип контроллера**	<input type="checkbox"/> ТЭКОН19 (исполнение) <input type="checkbox"/> 02 <input type="checkbox"/> 05 <input type="checkbox"/> 06 <input type="checkbox"/> СПТ961.2		
Тип датчика расхода – вихревого расходомера***	<input type="checkbox"/> Rosemount 8600D <input type="checkbox"/> токовый выход <input type="checkbox"/> импульсный выход <input type="checkbox"/> Rosemount 8800D <input type="checkbox"/> токовый выход <input type="checkbox"/> импульсный выход		
Тип датчика давления*** (класс)	<input type="checkbox"/> Метран-55 <input type="checkbox"/> абсолютный (ДА) <input type="checkbox"/> избыточный (ДИ) <input type="checkbox"/> Метран-75 <input type="checkbox"/> абсолютный (ДА) <input type="checkbox"/> избыточный (ДИ) <input type="checkbox"/> Метран-150 <input type="checkbox"/> абсолютный (ДА) <input type="checkbox"/> избыточный (ДИ)		
Тип датчика температуры*** (класс)	<input type="checkbox"/> Метран-200 ТСП <input type="checkbox"/> Метран-2000 ТСП <input type="checkbox"/> Комплект термометров сопротивления КТСР-226 (206)		
Просмотр архивов на дисплее	<input type="checkbox"/> Да	<input type="checkbox"/> Нет	
Распечатка архивов на принтере	<input type="checkbox"/> Да	<input type="checkbox"/> Нет	
Вывод информации на ПК	<input type="checkbox"/> Да	<input type="checkbox"/> Нет	
Вывод информации в диспетчерскую сеть сбора данных****	<input type="checkbox"/> Да	<input type="checkbox"/> Нет	
Желаемый тип интерфейса связи с ПК	<input type="checkbox"/> RS232 (Com порт)	<input type="checkbox"/> USB	
Выходной интерфейс контроллера	<input type="checkbox"/> RS232	<input type="checkbox"/> RS485	
Желаемый тип канала связи (тел. модем, радиомодем, GSM, Ethernet, др. указать)			
Примечание****			
КМЧ*****	<input type="checkbox"/> КМЧ10/КМЧ20	<input type="checkbox"/> КМЧ11/КМЧ21	<input type="checkbox"/> КМЧ12/КМЧ22 <input type="checkbox"/> КМЧ13/КМЧ23

Заполненный опросный лист необходимо направлять на единый электронный адрес или на факс Центра Поддержки Заказчиков (CIS-Support@emerson.com или факс: (351) 799-51-51 доб.1924), или в Региональное Представительство

* При обрыве (отказе) датчика контроллер фиксирует в архиве отказ соответствующего датчика и устанавливает заданную уставку по этому параметру (расход, давление, температура), равную нулевому значению измеряемого параметра или любому другому значению по требованию (указать в примечании).

**Контроллер обслуживает одну закрытую систему теплоснабжения, если необходимо обслуживать две и более независимых закрытых систем теплоснабжения, то на каждую систему необходимо заполнить отдельный "Опросный лист".

*** В комплексе используются расходомеры, датчики давления и температуры одного типа для всех каналов учета.

**** В графе "Примечание" можно дать краткую информацию о системе сбора данных (существующая или вновь проектируемая, используемый протокол обмена, каналы связи и т.д.) и значению уставок при отказе соответствующего датчика.

***** КМЧ поставляется по отдельному заказу.

Дополнительное оборудование:

1. Переносной считыватель архива.
2. Принтер Epson LX300.
3. Сетевое ПО для диспетчеризации.
4. ОПС сервер для ТЭКОН19, СПТ961.2
5. Прочее (например, HART коммуникатор - указать).

Контактное лицо (ФИО, телефон):

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА
КОМПЛЕКСА УЧЕТА ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ МЕТРАН-490 (исполнение СЧГ)**

Счетчик газа

1. Заказчик: _____

2. Объект внедрения: _____

3. Характеристики параметров комплекса

Параметр	Канал учета (трубопровод)				
	Трубопровод 1		Трубопровод 2		Примечание
Измеряемая среда	<input type="checkbox"/> Газ природный	<input type="checkbox"/> Газ *****	<input type="checkbox"/> Газ природный	<input type="checkbox"/> Газ*****	
Диаметр условного прохода, мм					
Рабочий диапазон расхода*, м³/ч	Min	Max	Min	Max	
Вес импульса, л (м³)					
Диапазон температур*, °C	Min	Max	Min	Max	
Диапазон давления*, кгс/см² (МПа)	Min	Max	Min	Max	
Наличие датчика температуры	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Да		
Наличие датчика давления	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Да		
Тип контроллера**	<input type="checkbox"/> FloBoss 107 (только для природного газа)				
	<input type="checkbox"/> ТЭКОН 19 (исполнение)		<input type="checkbox"/> 05	<input type="checkbox"/> 02	<input type="checkbox"/> 06
	<input type="checkbox"/> СПГ761.2 (только для природного газа)				
	<input type="checkbox"/> СПГ762.2 (однокомпонентные газы)				
	<input type="checkbox"/> СПГ763.2 (попутный нефтяной газ)				
Тип датчика расхода - вихревого расходомера***	<input type="checkbox"/> Rosemount 8600D	<input type="checkbox"/> токовый выход	<input type="checkbox"/> имп. выход	<input type="checkbox"/> Exia	<input type="checkbox"/> Exd
	<input type="checkbox"/> Rosemount 8800D	<input type="checkbox"/> токовый выход	<input type="checkbox"/> имп. выход	<input type="checkbox"/> Exia	<input type="checkbox"/> Exd
Тип датчика давления*** (класс)	<input type="checkbox"/> Метран-55	<input type="checkbox"/> абсолютный (ДА)	<input type="checkbox"/> избыточный (ДИ)	<input type="checkbox"/> Exia	<input type="checkbox"/> Exd
	<input type="checkbox"/> Метран-75	<input type="checkbox"/> абсолютный (ДА)	<input type="checkbox"/> избыточный (ДИ)	<input type="checkbox"/> Exia	<input type="checkbox"/> Exd
	<input type="checkbox"/> Метран-150	<input type="checkbox"/> абсолютный (ДА)	<input type="checkbox"/> избыточный (ДИ)	<input type="checkbox"/> Exia	<input type="checkbox"/> Exd
	<input type="checkbox"/> 3051	<input type="checkbox"/> абсолютный (ДА)	<input type="checkbox"/> избыточный (ДИ)	<input type="checkbox"/> Exia	<input type="checkbox"/> Exd
Тип датчика температуры*** (класс)	<input type="checkbox"/> Метран-200 ТСП				
	<input type="checkbox"/> Метран-2000 ТСП				
	<input type="checkbox"/> Метран-2700 ТСП			<input type="checkbox"/> Exia	<input type="checkbox"/> Exd
	<input type="checkbox"/> Метран-286 ТСП			<input type="checkbox"/> Exia	<input type="checkbox"/> Exd
Просмотр архивов на дисплее	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Нет		
Распечатка архивов на принтере	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Нет		
Вывод информации на ПК	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Нет		
Диспетчерская сеть сбора данных****	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Нет		
Желаемый тип интерфейса связи с ПК	<input type="checkbox"/> RS232 (Com порт)			<input type="checkbox"/> USB	
Выходной интерфейс контроллера	<input type="checkbox"/> RS232		<input type="checkbox"/> RS485		
Желаемый тип канала связи (тел. модем, радиомодем, GSM, Ethernet, др. указать)					
Примечание****					
Барьеры искрозащиты*****	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Нет		
КМЧ*****	<input type="checkbox"/> КМЧ10/КМЧ20	<input type="checkbox"/> КМЧ11/КМЧ21	<input type="checkbox"/> КМЧ12/КМЧ22	<input type="checkbox"/> КМЧ11/КМЧ21	

Заполненный опросный лист необходимо направлять на единый электронный адрес или на факс Центра Поддержки Заказчиков (CIS-Support@emerson.com или факс: (351) 799-51-51 доб.1924), или в Региональное Представительство

* При обрыве (отказе) датчика контроллер фиксирует в архиве отказ соответствующего датчика и устанавливает заданную уставку по этому параметру (расход, давление, температура), равную нулевому значению или любому другому значению по требованию (указать в примечании).

** Контроллер обслуживает один комплекс, максимум с двумя каналами учета.

*** В комплексе используются расходомеры, датчики давления и температуры одного типа для всех каналов учета.

**** В графе "Примечание" можно дать краткую информацию о системе сбора данных (существующая или вновь проектируемая, используемый протокол обмена, каналы связи и т.д.) и дополнительную информацию по виду измеряемого газа (его составу) и значению уставок при отказе соответствующего датчика.

***** КМЧ и барьеры искрозащиты поставляются по отдельному заказу. Рекомендуемый тип барьера Метран-Изобар -631. Количество барьеров искрозащиты определяется количеством датчиков с взрывозащитой вида «искробезопасная электрическая цепь- Exia» в составе комплекса.

***** Любой однокомпонентный или попутный нефтяной газ, поддерживаемый контроллерами Тэкон и СПГ (азот, аммиак, ацетилен, водород, воздух, гелий, метан, неон, пропилен, окись углерода, двуокись углерода, хлор, этилен, доменный газ, коксовый газ).

Дополнительное оборудование:

1. Переносной считыватель архива.
2. Принтер Epson LX300.
3. Сетевое ПО для диспетчеризации.
4. OPC сервер для ТЭКОН19, СПТ961.2
5. Прочее (например, HART коммуникатор - указать).

Контактное лицо (ФИО, телефон):

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА
КОМПЛЕКСА УЧЕТА ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ МЕТРАН-490 (исполнение СЧП)**

Счетчик тепла для паровых систем теплоснабжения

1. Заказчик:

2. Объект внедрения (ТЭЦ, ЦТП и т.п.):

3. Характеристики параметров комплекса

Параметр	Канал учета (трубопровод)			
	Подающий		Конденсат	Примечание
Измеряемая среда	<input type="checkbox"/> Пар насыщенный	<input type="checkbox"/> Пар перегретый	Конденсат (вода)	
Диаметр условного прохода, мм			-	
Диапазон расхода, пар* т/ч (м³/ч), конденсат* м³/ч	Min _____	Max _____	Min _____	Max _____
Диапазон температур*, °C	Min _____	Max _____	Min _____	Max _____
Диапазон давления*, кгс/см² (МПа)	Min _____	Max _____	Min _____	Max _____
Наличие датчика расхода	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Да	
Вес импульса, л (м³)				
Наличие датчика температуры	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Да	
Наличие датчика давления	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Да	
Тип контроллера**	<input type="checkbox"/> ТЭКОН 19 (исполнение)		<input type="checkbox"/> 02	<input type="checkbox"/> 05
	<input type="checkbox"/> СРТ961.2			
Тип датчика расхода - вихревого расходомера***	<input type="checkbox"/> Rosemount 8600D	<input type="checkbox"/> токовый выход	<input type="checkbox"/> имп. выход	<input type="checkbox"/> MTA
	<input type="checkbox"/> Rosemount 8800D	<input type="checkbox"/> токовый выход	<input type="checkbox"/> имп. выход	<input type="checkbox"/> MTA
Тип датчика давления*** (класс)	<input type="checkbox"/> Метран-55	<input type="checkbox"/> абсолютный (ДА)	<input type="checkbox"/> избыточный (ДИ)	<input type="checkbox"/> Exia
	<input type="checkbox"/> Метран-75	<input type="checkbox"/> абсолютный (ДА)	<input type="checkbox"/> избыточный (ДИ)	<input type="checkbox"/> Exia
	<input type="checkbox"/> Метран-150	<input type="checkbox"/> абсолютный (ДА)	<input type="checkbox"/> избыточный (ДИ)	<input type="checkbox"/> Exia
	<input type="checkbox"/> 3051	<input type="checkbox"/> абсолютный (ДА)	<input type="checkbox"/> избыточный (ДИ)	<input type="checkbox"/> Exia
Тип датчика температуры*** (класс)	<input type="checkbox"/> Метран-200 ТСП			
	<input type="checkbox"/> Метран-2000 ТСП			
	<input type="checkbox"/> Метран-2700 ТСП		<input type="checkbox"/> Exia	<input type="checkbox"/> Exd
	<input type="checkbox"/> Метран-286 ТСП		<input type="checkbox"/> Exia	<input type="checkbox"/> Exd
	<input type="checkbox"/> Датчик температуры в составе расходомера (опция MTA)			
Просмотр архивов на дисплее	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Нет	
Распечатка архивов на принтере	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Нет	
Вывод информации на ПК	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Нет	
Вывод информации в диспетчерскую сеть сбора данных****	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Нет	
Желаемый тип интерфейса связи с ПК	<input type="checkbox"/> RS232 (Com порт)		<input type="checkbox"/> USB	
Выходной интерфейс контроллера	<input type="checkbox"/> RS232		<input type="checkbox"/> RS485	
Желаемый тип канала связи (Модем, радиомодем, GSM, Ethernet, др.)				
Примечание****				
Барьеры искрозащиты*****	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Нет	
КМЧ*****	<input type="checkbox"/> КМЧ10/КМЧ20	<input type="checkbox"/> КМЧ11/КМЧ21	<input type="checkbox"/> КМЧ12/КМЧ22	<input type="checkbox"/> КМЧ11/КМЧ21

Заполненный опросный лист необходимо направлять на единый электронный адрес или на факс Центра Поддержки Заказчиков (CIS-Support@emerson.com или факс: (351) 799-51-51 доб.1924), или в Региональное Представительство

* При обрыве (отказе) датчика контроллер фиксирует в архиве отказ соответствующего датчика и устанавливает заданную уставку по этому параметру (расход, давление, температура), равную нулевому значению или любому другому значению по требованию (указать в примечании).

** Контроллер обслуживает один комплекс, максимум с двумя каналами учета.

*** В комплексе используются расходомеры, датчики давления и температуры одного типа для всех каналов учета.

**** В графе "Примечание" можно дать краткую информацию о системе сбора данных (существующая или вновь проектируемая, используемый протокол обмена, каналы связи и т.д.) и значению уставок при отказе соответствующего датчика.

***** КМЧ и барьеры искрозащиты поставляются по отдельному заказу. Рекомендуемый тип барьера Метран-Изобар -631. Количество барьеров искрозащиты определяется количеством датчиков с взрывозащитой вида «искробезопасная электрическая цепь-Exia» в составе комплекса.

Дополнительное оборудование:

1. Переносной считыватель архива.
2. Принтер Epson LX300.
3. Сетевое ПО для диспетчеризации.
4. OPC сервер для ТЭКОН19, СПТ961.2
5. Прочее (например, HART коммуникатор - указать).

Контактное лицо (ФИО, телефон):

Комплекс учета энергоносителей ТЭКОН-20К



- Проектно-компонруемая система учета энергоносителей, включающая до 28 расчетно-измерительных преобразователей ТЭКОН-19
- Широкий выбор решений для различных задач учета энергоносителей
- Преобразователи расхода различных принципов действия
- Широкий типоразмерный ряд преобразователей расхода
- Построение АСКУЭ на собственных программных и аппаратных средствах
- Возможность интеграции в существующие АСКУЭ и АСУТП предприятий посредством OPC-сервера
- Интервал между поверками - 4 года

Основные преимущества:

- выбор оптимальной конфигурации комплекса для различных технологических схем;
- возможность наращивания системы по мере необходимости;
- простая и легкая настройка комплекса при помощи **библиотеки готовых проектов**;
- широкая гамма коммуникационного оборудования для построения АСКУЭ;
- возможность дополнения АСКУЭ средствами регулирования и управления.

Измерительные преобразователи расхода, давления, температуры от одного производителя - комплекс ТЭКОН-20К можно полностью скомпоновать из продукции компании.

Комплекс учета энергоносителей ТЭКОН-20К (далее ТЭКОН-20К или комплекс) предназначены для измерений расхода, давления, температуры, массы и объема жидкостей, пара, газов и газовых смесей (среды), измерений тепловой энергии в закрытых и открытых системах теплоснабжения, системах охлаждения и в отдельных трубопроводах для контроля измеряемых параметров среды и определения расхода с помощью сужающих устройств (СУ) – диафрагм, осредняющей напорной трубки **ANNUBAR 485** или расходомерами с унифицированными токовыми, импульсными, частотными и цифровыми интерфейсными выходами.

Комплексы выпускаются в 5 исполнениях, различающихся уровнем точности измерений (А, Б, В, Г1, Г2) и состоят из следующих компонентов (средств измерений (СИ) утвержденных типов, зарегистрированных в Госреестре СИ):

- преобразователей расчетно-измерительных ТЭКОН-19 (далее ТЭКОН-19 или преобразователь);
- измерительных преобразователей (ИП) расхода с токовым, частотным, импульсным или цифровым интерфейсным

выходом, имеющих пределы допускаемой относительной погрешности при измерении:

- расхода жидкости в интервале $\pm 2,0\%$,
- расхода пара в интервале $\pm 2,5\%$,
- расхода газа и газовых смесей – в соответствии с табл. 1;

- измерительных преобразователей абсолютного и избыточного давления с унифицированным токовым выходом, имеющих класс точности не ниже 0,5;

- измерительных преобразователей разности давления с унифицированным токовым выходом, имеющих класс точности не ниже 0,5;

- измерительных преобразователей температуры классов А, В, С по ГОСТ 6651-2009.

- счетчиков электрической энергии с импульсным или цифровым интерфейсным выходом, имеющих пределы допускаемой относительной погрешности в интервале $\pm 2,0\%$;

- барьеров искрозащиты, имеющих пределы допускаемой относительной (приведенной) погрешности в интервале $\pm 0,1\%$.

Классы точности ИП расхода, массы и объема газов и газовых смесей

Таблица 1

Наименование характеристики	Диапазон измерений ИП	Значение характеристики для уровня точности измерений, не хуже				
		А	Б	В	Г1	Г2
Класс ИП температуры по ГОСТ 6651-2009	$(-73,15...226)^{\circ}\text{C}$	А	А	А	В	В
	$(-64...226)^{\circ}\text{C}$	А	А	В	В	С
	$(-50...151,85)^{\circ}\text{C}$	А	В	В	С	С
Класс точности ИП давления при температуре окружающего воздуха $(20\pm 10)^{\circ}\text{C}$	$(30 - 100)\%$	0,075	0,075	0,15	0,25	0,5
	$(50 - 100)\%$	0,075	0,15	0,25	0,5	0,5
	$(70 - 100)\%$	0,15	0,25	0,5	0,5	0,5
Класс точности ИП разности давления при температуре окружающего воздуха $(20\pm 10)^{\circ}\text{C}$	$(15-100)\%$	0,05	0,075	0,075	0,15	0,15
	$(20 - 100)\%$	0,075	0,075	0,15	0,25	0,25
	$(30 - 100)\%$	0,15	0,15	0,25	0,5	0,5
Класс точности ИП давления при условиях эксплуатации в соответствии с ЭД на ИП	$(70 - 100)\%$	0,05	0,075	0,075	0,25	0,5
Класс точности ИП разности давления при условиях эксплуатации по ЭД на ИП	$(30 - 100)\%$	0,05	0,05	0,075	0,25	0,25
	$(70 - 100)\%$	0,075	0,075	0,25	0,5	0,5
Пределы допускаемой относительной погрешности ИП расхода	$(5 - 100)\%$	$\pm 0,5$	$\pm 0,75$	$\pm 1,0$	$\pm 2,0$	$\pm 1,5$

В составе комплекса могут применяться ИП всего модельного ряда расхода, давления, температуры, а также функциональная аппаратура производства компании Emerson Process Management.

Производится формирование часовых, суточных и месячных архивов, диагностика и фиксация в архивах нештатных ситуаций.

Производится индикация текущих и архивных параметров на дисплее преобразователя, вывод архивных данных, переносной считыватель архивов, передача текущих и архивных параметров на ПК, в диспетчерскую сеть АСКУЭ и т.д.

Возможна интеграция в локальную сеть предприятия, в существующие системы верхнего уровня посредством OPC-сервера (см. раздел "OPC-сервер для преобразователей ТЭКОН") и устройством согласования протоколов (УСП).

Комплекс обеспечен широкой гаммой коммуникационного оборудования для поддержки различных каналов передачи данных и построения АСКУЭ (см. раздел "ТЭКОН-19").

Комплект поставки комплекса приведен в табл.3.

ТЭКОН-20К обеспечен диспетчерским программным комплексом "ИСКРА" для централизованного сбора данных с преобразователей ТЭКОН, анализа данных, формирования отчетных документов, а также контроля состояния оборудования, выявления аварийных ситуаций, ведения журналов отказов (см. раздел "ТЭКОН-19").

Комплекс является проектно-компонентной системой. В зависимости от задачи, возможна как организация локальных узлов учета на одном преобразователе, так и организация распределенных систем учета различных энергоносителей, включающих несколько преобразователей, объединенных общей шиной передачи данных Can bus (см. табл.2). При этом возможно оформление отдельного паспорта на каждый узел учета или оформление общего паспорта на систему.

Таблица 2

Наименование	Тип	Количество
Комплекс в составе:	ТЭКОН-20К	
Преобразователь	ТЭКОН-19	1...28
ИП расхода		1...64
ИП разности давлений		0...64
ИП абсолютного и избыточного давления		0...64
ИП температуры и разности температур		0...64
Барьеры искрозащиты	T10.00.93РЭ	0...256
Руководство по эксплуатации с методикой поверки	T10.00.93РЭ	1
Эксплуатационная документация на СИ, входящие в состав комплекса		В комплекте с СИ

Примеры комплектации комплекса для различных задач учета энергоносителей см. разделы "Учет тепловой энергии в водяных системах теплоснабжения", "Учет насыщенного и перегретого пара", "Учет газовых сред".

Монтаж и электрические подключения функциональных блоков комплекса производятся в соответствии с указаниями по монтажу и схемами электрических подключений необходимых ИП и ТЭКОН-19 (см. соответствующие разделы настоящего каталога, а также каталогов "Датчики давления" и "Датчики температуры").

УЧЕТ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ВОДЯНЫХ СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. УЧЕТ КОЛИЧЕСТВА ГОРЯЧЕЙ И ХОЛОДНОЙ ВОДЫ

ТЭКОН-20К производит расчет количества тепловой энергии в соответствии с МИ 2412-97 «Водяные системы теплоснабжения. Уравнения измерений тепловой энергии и количества теплоносителя», в закрытых и открытых системах теплоснабжения различной конфигурации, у источников и потребителей.

Комплекс также позволяет производить учет массы теплоносителя и количества тепловой энергии в циркуляционных и тупиковых системах ГВС, а также учет объема (массы) ХВС.

ИП, входящими в состав комплекса, производится измерение объемного расхода, температуры, избыточного давления теплоносителя в подающем, обратном трубопроводах, а также в трубопроводах подпитки и (или) ГВС.

Преобразователями, входящими в состав комплекса, на основании значений параметров, полученных от ИП, производится вычисление объема, объемного расхода, массы и массового расхода теплоносителя, тепловой энергии и тепловой мощности, формирование и хранение архивов, передача текущих и архивных параметров на устройства вычислительной техники, диспетчерские сети и т.д.

Комплектация комплекса ИП производится в зависимости от типа и схемы системы теплоснабжения а также тепловой нагрузки, согласно проекту, согласованному с теплоснабжающей организацией.

Расчет количества тепловой энергии производится по формулам:

для закрытой системы водяного теплоснабжения:

$$Q = G_n (h_n - h_o) \cdot K_{пер} \quad (1);$$

для открытой системы водяного теплоснабжения:

$$Q = [G_n (h_n - h_{хи}) - G_o (h_o - h_{хи})] \cdot K_{пер} \quad (2);$$

для отдельного трубопровода:

$$Q = G (h - h_{хи}) \cdot K_{пер} \quad (3).$$

Дополнительные возможности:

Программное обеспечение ТЭКОН-19 дает возможность, используя алгоритм расчета тепловой энергии по отдельному трубопроводу, с помощью арифметических операций сложения и вычитания скомбинировать любую формулу расчета в соответствии с МИ2412-97, что позволяет вести учет в системах теплоснабжения различных конфигураций, у потребителей и источников.

Поверка комплекса производится поэлементно в соответствии с разделом "Поверка" руководства по эксплуатации Т10.00.93 РЭ. Поверка каждого ИП, входящего в состав комплекса, производится в соответствии с утвержденной методикой поверки данного ИП.

Интервал между поверками - 4 года.

В частности, для открытой системы реализовать алгоритмы расчета по формулам:

$$Q = [G_n (h_n - h_o) + (G_n - G_o)(h_o - h_{хи})] \cdot K_{пер} \quad (4),$$

$$Q = [G_n (h_n - h_o) + G_{под} (h_o - h_{хи})] \cdot K_{пер} \quad (5),$$

где $G_n, G_o, G_{под}, G$ [т] - масса теплоносителя в подающем, обратном, трубопроводе подпитки (ГВС) или одиночном трубопроводе соответственно;

h_n, h_o, h [МДж/т] - энтальпия теплоносителя в подающем, обратном или одиночном трубопроводе соответственно;

$h_{хи}$ [МДж/т] - энтальпия холодного источника, соответствует $T_{хи}$ (температуре холодного источника), введенной в виде константы, либо измеренной непосредственно;

Q [МДж; ГДж; Мкал, Гкал] - количество тепловой энергии. Единицы измерения из приведенного ряда устанавливаются при программировании;

$K_{пер}$ - коэффициент пересчета единиц измерения:

(1-[МДж]; 0,001-[ГДж]; 1/4, 1868-[Мкал]; 0,001/4, 1868-[Гкал]).

Измерение объемного расхода (объема) может производиться на основе следующих методов:

- вихреакустического, электромагнитного, ультразвукового корреляционного, тахометрического, с применением ИП расхода, имеющих числоимпульсный или частотно-импульсный выходной сигнал;

- метода перепада давления на базе осредняющей напорной трубки (ОНТ) ANNUBAR (расходомер Метран-350-SFA, Метран-150RFA);

- метода перепада давления на базе диафрагм по ГОСТ 8.586-2005.

Параметры теплоносителя:

Температура, °С	0...200
Разность температур в подающем и обратном трубопроводах, °С	3...200
Абсолютное давление, МПа	до 5
Объемный расход, м³/ч	10 ⁻⁶ ...10 ⁶

Варианты применения в составе комплекса, в зависимости от условий технологического процесса, ИП расхода, давления, температуры приведены в табл.3.

Таблица 3

ИП расхода						ИП давления	ИП температуры
Тип	Принцип действия	Условия применения					
		Типоразмер, мм	Объемный расход, м³/ч	Температура измеряемой среды, °С	Абсолютное давление, МПа		
Метран-300ПР	Вихреакустический	25...300	0,18...2000	1...150	До 1,6	Метран-55; Метран-150; Метран-75	КТСП Метран-206; ТСП Метран-206; ТСП Метран-256
Метран-320		25...100	0,18...200	1...150	До 1,6		
Метран-305ПР		50, 100	0,4...200	1...100	До 5		
Rosemount 8800D	Вихревой	15...300	0,4...2000	1...200	До 4		
Метран-370	Электромагнитный	15...200	0,215...1060	1...180	До 4		
Rosemount 8700		15...900	0,03...20000	1...180	До 4		
Метран-350-SFA	Перепад давления на ОНТ ANNUBAR	15...1600	0,08...30000 ¹⁾	1...200	До 4		

¹⁾ Пределы измерений рассчитываются индивидуально на основании данных опросного листа (см.раздел "Метран-350").

Краткие технические характеристики ИП приведены в табл.4.

Таблица 4

Тип ИП	Выходной сигнал для связи с ТЭКОН-19	Электропитание	Пределы основной погрешности измерений, %		Длины прямол инейных участков ²⁾ , До/После
			Относительная	Приведенная	
Метран-300ПР	Числоимпульсный, пассивный (ОП)	От внешнего источника питания (например, Метран-602 -024-250)	±(1,5; 1,0) в диапазоне 1:50		(10...5)Dy/ (2...5)Dy
Метран-305ПР	Числоимпульсный, пассивный (ОП)				
Метран-320	Числоимпульсный, пассивный (ОК)				
Rosemount 8800D ¹⁾	2 варианта, конфигурируется при настройке: - Частотно- импульсный, частота до 1 кГц, пропорциональная расходу, - Числоимпульсный с заданной ценой импульса	От внешнего источника питания (например, Метран-602- 024-250)	±0,65 в диапазоне 1:33		(10...35)Dy/ (5...10)Dy
Метран-370 ¹⁾	Частотноимпульсный, частота до 1 кГц, пропорциональная расходу	Сетевое, ~220 В, 50±1 Гц,	±0,5 ⁴⁾ в диапазоне 1:33		5Dy/2Dy
Rosemount 8700 ¹⁾			±0,25+ δдоп ⁴⁾		
Метран-350-SFA	4-20 мА	От внешнего источника питания (например, Метран-602, -604, -608)	±(1,6...1,0) в диапазонах 1:3; 1:5; 1:14		(8...30)Dy/4Dy
Метран-150	4-20, 0-5 мА			±(0,075; 0,2; 0,5)	
Метран-55	4-20, 0-5 мА			±(0,15; 0,25; 0,5)	
КТСП Метран-206	100П, 4-х проводная схема подключения		Класс допуска А, В ³⁾		
ТСП Метран-206					
ТСП Метран-256			Класс допуска В ³⁾		

¹⁾ Допускается подключение ИП расхода 8800D, 8700, Метран-370 по сигналу 4-20мА, пропорциональному объемному расходу.

²⁾ Длины прямолинейных участков в зависимости от гидравлических сопротивлений см. разделы "Rosemount 8800D", "Метран-350" настоящего каталога.

³⁾ Абсолютная погрешность измерений температуры:

- для ТСП класса допуска А $\pm(0,15 + 0,001t$ или $0,15 + 0,002t)$;

- для ТСП класса допуска В $\pm(0,3 + 0,005t)$

Абсолютная погрешность измерений разности температур:

- для ТСП класса допуска А $\pm(0,05 + 0,001\Delta t)$;

- для ТСП класса допуска В $\pm(0,1 + 0,002\Delta t)$

⁴⁾ Погрешность включает в себя основную и дополнительную. Для расходомеров 8700 с погрешностью $\pm 0,25\%$ расчет дополнительной погрешности в зависимости от скорости (расхода) см. раздел "Rosemount 8700". Для расходомеров Метран-370 с погрешностью $\pm 0,5\%$ дополнительная погрешность включена в основную.

Условия эксплуатации функциональных блоков приведены в табл.5.

Таблица 5

	Температура окружающей среды, °C	Относительная влажность при 35°C и ниже без конденсации влаги, %	Механические нагрузки в соотв. с ГОСТ Р 52931		Маркировка по взрывозащите в соотв. с ГОСТ Р 51330	Степень защиты от воды и пыли в соотв. с ГОСТ 14254
			Частота вибрации, Гц	Амплитуда смещения, мм (g, м/с ²)		
Метран-300ПР	-40...70	95	5...80	0,15	-	IP65
Метран-305ПР	-40...70				-	
Метран-320	-10...60				-	
Rosemount 8800D	-50...85 без ЖКИ -20...85 с ЖКИ	95		2,21	0ExialICT4...T5X; 1Exd[ia]IICT6X	IP66
Метран-370	-40...74 без ЖКИ	100			2ExeialICT3...T6X	IP66, IP68
Rosemount 8700	-25...65 с ЖКИ				2ExeialICT3...T6X	
Метран-350-SFA	-50...85 без ЖКИ -20...80 с ЖКИ	100	10...2000	g=29,4	0ExialICT5(T4)X; 1ExdIICT6(T5)X	IP65
Метран-150	-40...80	95	10...150	0,15	0ExialICT5X; 1Ex-	IP66
Метран-55	-40...70	95	10...150	0,35	dIICT6X; 1ExdIICT5X	IP55, IP65
КТСП, ТСП Метран-206	-45...60	98	10...150	0,075	-	IP65
ТСП Метран-256	-45...60	98	10...150	0,075	1ExdIICT6X	IP65
ТЭКОН-19	-10...50	95	10...150	0,075	-	IP20

Все оборудование рассчитано на эксплуатацию при атмосферном давлении 84...106,7 кПа (630...800 мм.рт.ст).

Не допускается наличие постоянных или переменных магнитных полей сетевой частоты напряженностью > 400 А/м, для электромагнитных расходомеров > 40 А/м

Варианты комплектации комплекса для различных технологических схем приведены в табл.6, варианты установки ИП - на рис.7.1-7.12.

Таблица 6

Тип системы	Варианты установки ПП	Типовая комплектация		Возможная комплектация
		Состав	Количество	
Двухтрубная закрытая зависимая водяная система теплоснабжения (система 1)	Рис.7.1	Метран-300ПР КТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 Метран-55ДИ ТЭКОН-19-05	1..2 шт. 1 компл. 0...2 шт. 0...2 шт. 1 шт.	Метран-320, -350, -370, Rosemount 8700, 8800D, Гильза 200.004.00, Метран-150TG, ТЭКОН-19-03, -06
Двухтрубная закрытая независимая водяная система теплоснабжения	Рис.7.2	Метран-300ПР КТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 Метран-55ДИ ТЭКОН-19-05	2..3 шт. 1 компл. 0...2 шт. 0...2 шт. 1 шт.	Метран-320, -350, -370, Rosemount 8700, Гильза 200.004.00, Метран-150TG, ТЭКОН-19-03, -06
Двухтрубная открытая зависимая водяная система теплоснабжения (система 2)	Рис.7.3	Метран-300ПР КТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 Метран-55ДИ ТЭКОН-19-05	2..3 шт. 1 компл. 0...2 шт. 0...2 шт. 1 шт.	Метран-320, -350, -370, Rosemount 8700, 8800D, Гильза 200.004.00, Метран-150TG, ТЭКОН-19-03, -06
Система 1 + тупиковое ГВС (ХВС)	Рис.7.4	Метран-300ПР КТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 Метран-55ДИ ТЭКОН-19-05	2..3 шт. 1 компл. 0...2 шт. 0...2 шт. 1 шт.	Метран-320, -350, -370, Rosemount 8700, 8800D, Гильза 200.004.00, Метран-150TG, ТЭКОН-19-03, -06
Система 2 + ХВС	Рис.7.5	Метран-300ПР КТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 Метран-55ДИ ТЭКОН-19-05	2..3 шт. 1 компл. 0...2 шт. 0...2 шт. 1 шт.	Метран-320, -350, -370, Rosemount 8700, 8800D, Гильза 200.004.00, Метран-150TG, ТЭКОН-19-03, -06
3-х трубная система теплоснабжения (система отопления закрытая зависимая + тупиковое ГВС)	Рис.7.6	Метран-300ПР КТСП Метран-206 ТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 Метран-55ДИ ТЭКОН-19-06	2...4 шт. 1-2 комп. 0 -1 шт. 0...3 шт. 0...3 шт. 1 шт.	Метран-320, -350, -370, Rosemount 8700, Гильза 200.004.00, Метран-150TG
4-х трубная система теплоснабжения (система отопления закрытая зависимая + ГВС с циркуляцией)	Рис.7.7	Метран-300ПР КТСП Метран-206 ТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 Метран-55ДИ ТЭКОН-19-06	2...4 шт. 1-2 комп. 0 -1 шт. 0...3 шт. 0...3 шт. 1 шт.	Метран-320, -350, -370, Rosemount 8700, Гильза 200.004.00, Метран-150TG
Система 1 + тупиковое ГВС + ХВС	Рис.7.8	Метран-300ПР КТСП Метран-206 ТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 Метран-55ДИ ТЭКОН-19-06	2...4 шт. 1-2 комп. 0 -1 шт. 0...3 шт. 0...3 шт. 1 шт.	Метран-320, -350, -370, Rosemount 8700, Гильза 200.004.00, Метран-150TG
Система учета на теплоисточнике, водяная система теплоснабжения	Рис.7.9	Метран-300ПР КТСП Метран-206 ТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 Метран-55ДИ ТЭКОН-19-06	2...4 шт. 1-2 комп. 0 -1 шт. 0...3 шт. 0...3 шт. 1 шт.	Метран-320, -350, -370, Rosemount 8700, Гильза 200.004.00, Метран-150TG
Система 2 + ХВС с непосредственным измерением температуры Тхв	Рис.7.10	Метран-300ПР КТСП Метран-206 ТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 Метран-55ДИ ТЭКОН-19-06	2...4 шт. 1-2 комп. 0 -1 шт. 0...3 шт. 0...3 шт. 1 шт.	Метран-320, -350, -370, Rosemount 8700, Гильза 200.004.00, Метран-150TG
ХВС, 1...8 трубопроводов	Рис.7.11	Метран-300ПР ТЭКОН-19-04	1..8 шт. 1 шт.	Метран-370
ГВС, 1...3 трубопровода	Рис.7.12	Метран-300ПР ТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 Метран-55ДИ ТЭКОН-19-03	1..3 шт. 1..3 шт. 0...3 шт. 0...3 шт. 1 шт.	Метран-370, Гильза 200.004.00, Метран-150TG, ТЭКОН-19-05, ТЭКОН-19-06

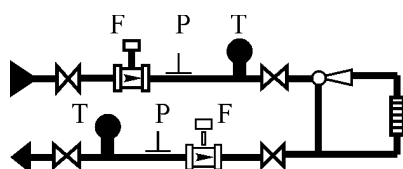


Рис.7-1.

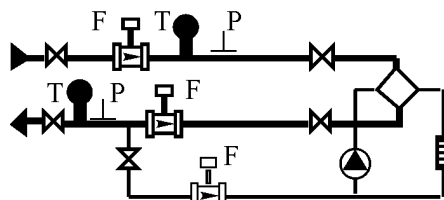


Рис.7-2.

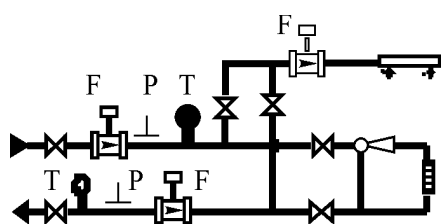


Рис.7-3.

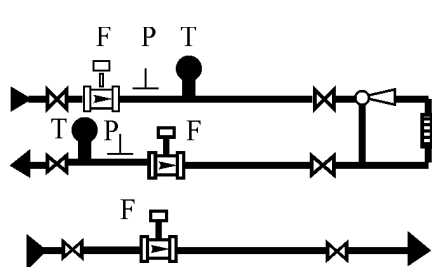


Рис.7-4.

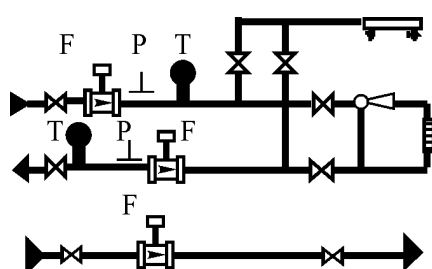


Рис.7-5.

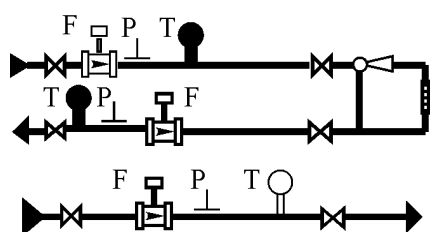


Рис.7-6.

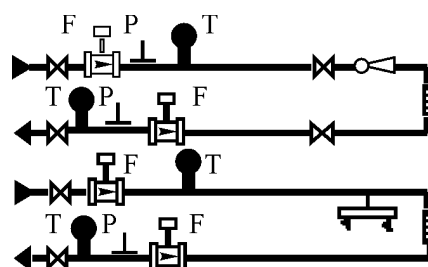


Рис.7-7.

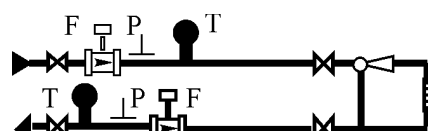


Рис.7-8.

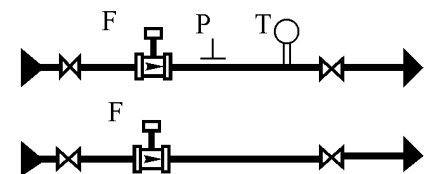


Рис.7-9.

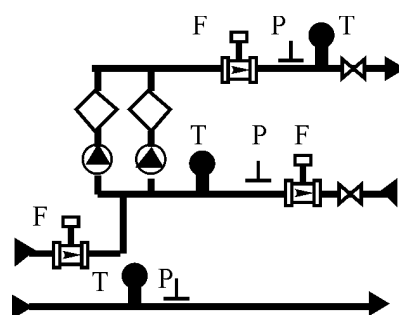


Рис.7-10.

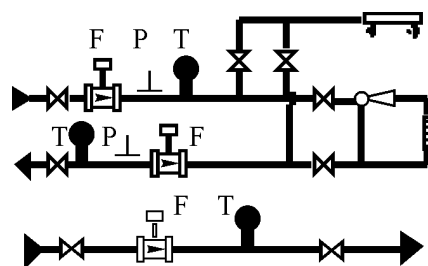


Рис.7-11.



Рис.7-12.

На рисунках жирной линией показаны базовые варианты установки ИП, тонкой линией - прочие возможные варианты.

Варианты применения различных исполнений ТЭКОН-19 для технологических схем по рис. 7.1...7.12 и табл.6 приведены в табл.7.

Таблица 7

Технологическая схема в соотв. с табл.7						
Номер рисунка	Конфигурация комплекса	ТЭКОН-19-02	ТЭКОН-19-03	ТЭКОН-19-04	ТЭКОН-19-05	ТЭКОН-19-06
Рис.7.1	1F2T		+		+	+
	2F2T		+		+	+
	2F2T2P				+	+
Рис.7.2, 7.3, 7.4, 7.5	2F2T		+		+	+
	2F2T2P				+	+
	3F2T		+		+	+
	3F2T2P				+	+
Рис.7.6	2F2T		+		+	+
	2F3T					+
	3F3T		+			+
	2F3T2P					+
	3F3T2P					+
	3F3T3P					+
Рис.7.7	3F4T					+
	4F4T					+
	3F4T2P					+
	3F4T3P					+
	4F4T2P					+
	4F4T3P					+
Рис.7.8	3F2T		+		+	+
	3F3T		+			+
	4F2T					+
	4F3T					+
	3F3T2P					+
	3F3T3P					+
	4F2T2P					+
	4F3T3P					+
Рис.7.9	3F3T3P					+
Рис.7.10	2F3T					+
	3F3T					+
	2F3T2P					+
	2F3T3P					+
	3F3T3P					+
Рис.7.11	(1...8)F	+, (1...4)F	+, (1...3)F	+, (1...8) F	+, (1...3)F	+, (1...4)F
Рис.7.12	1F1T	+	+		+	+
	1F1T1P	+			+	+
	3F3T		+			+
	3F3T3P					+

Теплоэнергоконтроллер ТЭКОН-19 допускает возможность расширения конфигурации комплекса путем подключения до 28 преобразователей к общей шине передачи данных Can-bus (см. раздел "ТЭКОН-19").

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ КОМПЛЕКСА УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Пределы допускаемой относительной погрешности измерения тепловой энергии:

- закрытых водяных систем теплоснабжения и отдельных трубопроводов;
 - открытых водяных систем теплоснабжения;
- при измерении расхода в подающем (или обратном) трубопроводе и в трубопроводе ГВС (подпитки) при разности температур в обратном трубопроводе и трубопроводе подпитки ($t_o - t_{хи}$) $\geq 1^\circ\text{C}$, и разности температур (Δt) в подающем и обратном трубопроводах в диапазоне от 3 до 200°C :

$$\pm(2 + 12/\Delta t + 0,01 G_{\max}/G_{\min})\%$$

где G_{\min} и G_{\max} – нижний и верхний пределы диапазона измерений расхода в подающем трубопроводе.

Пределы допускаемой относительной погрешности измерений количества тепловой энергии в открытых системах теплоснабжения при измерении расхода в подающем и обратном трубопроводах:

- при отношении массы теплоносителя в подающем (G_p) и обратном (G_o) трубопроводах $G_o/G_p \leq 0,5$, при разности температур (Δt) в подающем и обратном трубопроводах в диапазоне $3...20^\circ\text{C}$ $\pm 5\%$
- при отношении массы теплоносителя в подающем (G_p) и обратном (G_o) трубопроводах $G_o/G_p \leq 0,95$, при разности температур (Δt) в подающем и обратном трубопроводах в диапазоне $20...200^\circ\text{C}$ $\pm 4\%$

Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы жидкости в диапазоне от 4 до 100% верхнего предела ИП расхода $\pm 2\%$

УЧЕТ НАСЫЩЕННОГО И ПЕРЕГРЕТОГО ПАРА

ТЭКОН-20К производит расчет тепловой энергии насыщенного и перегретого пара в паровых системах теплоснабжения и технологических трубопроводах в соответствии с МИ 2451-98 "Паровые системы теплоснабжения. Уравнения измерений тепловой энергии и количества теплоносителя".

ИП, входящими в состав комплекса, производится измерение объемного расхода, абсолютного или избыточного давления и температуры пара. преобразователями, входящими в состав комплекса, на основании значений параметров, полученных от ИП, производится вычисление объема, объемного расхода, массы и массового расхода пара, тепловой энергии и тепловой мощности, формирование и хранение архивов, передача текущих и архивных параметров на устройства вычислительной техники, в диспетчерские сети и т.д.

Расчет тепловой энергии производится по формулам:

- для отдельного трубопровода (открытая система без возврата конденсата):

$$Q = G_p(h_p - h_{хи}) \cdot K_{пер},$$

- для закрытой системы с возвратом конденсата:

$$Q = [G_p(h_p - h_{хи}) - G_k(h_k - h_{хи})] \cdot K_{пер},$$

ТЭКОН-19 позволяет также вычислять тепловую энергию по формуле:

$$Q = [G_p(h_p - h_k) + (G_p - G_k)(h_k - h_{хи})] \cdot K_{пер},$$

где G_p , G_k [т] - масса пара и конденсата, соответственно;
 h_p , h_k , [МДж/т] - энтальпия пара и конденсата, соответственно;
 $h_{хи}$ [МДж/т] - энтальпия холодного источника, соответствует $T_{хи}$ (температуре холодного источника), введенной в виде константы, либо измеренной непосредственно;

Q [МДж; ГДж; Мкал; Гкал] - количество тепловой энергии.

Единицы измерения из приведенного ряда устанавливаются при программировании;

$K_{пер}$ - коэффициент пересчета единиц измерения (1-[МДж]; 0,001-[ГДж]; 1/4,1868-[Мкал]; 0,001/4,1868 - [Гкал]).

Измерение объемного расхода (объема) может производиться на основе следующих методов:

- вихревого, с применением ИП расхода, имеющих числоимпульсный или частотноимпульсный выходной сигнал;
- метода переменного перепада давления на стандартном сужающем устройстве (диафрагма по ГОСТ 8.586 -2005 с угловым, фланцевым или 3-х радиусным отбором давления) с установкой 1...2 ИП перепада давления на одно сужающее устройство;
- метода переменного перепада давления на осредняющей напорной трубке ANNUBAR (расходомер Метран-350SFA) с использованием выходного сигнала 4-20 мА, пропорционального объемному расходу.

Параметры измеряемой среды:

Температура, $^\circ\text{C}$	100...600
Абсолютное давление, МПа	0,1... 20
Объемный расход, $\text{м}^3/\text{ч}$	$10^{-6}...10^6$

Варианты применения в составе комплекса учета пара, в зависимости от условий технологического процесса, ИП расхода, давления, температуры приведены в табл.8.

Таблица 8

ИП расхода						ИП давления	ИП температуры
Тип	Принцип действия	Условия применения					
		Типо-размер, мм	Объемный расход, м³/ч	Температура измеряемой среды, °С	Абсолютное давление, МПа		
Rosemount 8800D	Вихревой	15...300	5,2...34100 ¹⁾	100...350	до 5	Метран-55; Метран-75; Метран-150; Rosemount 3051; Rosemount 3051S	ТСП Метран-206; ТСП Метран-256; ТСПУ Метран-276
Метран-350-SFA	Перепад давлений на ОНТ ANNUBAR	15...1600	0...200000 ¹⁾	100...350	до 5		
Метран-150CD	Переменный перепад давлений на диафрагме по ГОСТ 8.586-2005	50...1000	0...200000 ¹⁾	100...600	до 5		
Rosemount 3051CD							
Rosemount 3051S-CD							

¹⁾ Пределы измерений различаются в зависимости от давления и температуры и рассчитываются индивидуально на основании данных опросных листов (см. соответствующие разделы настоящего каталога и каталога "Датчики давления").

Краткие технические характеристики ИП приведены в табл.9.

Таблица 9

Тип ИП	Выходной сигнал для связи с ТЭКОН-19	Электропитание	Пределы основной погрешности измерений, %		Длины прямолинейных участков ³⁾ , До/После
			Относительная	Приведенная	
Rosemount 8800D ¹⁾	2 варианта, конфигурируется при настройке: - частотноимпульсный, частота до 1 кГц, пропорциональная расходу, - числоимпульсный с заданной ценой импульса	От внешнего источника питания (например, Метран-602, -604, -608)	±1,00 в диапазоне 1:33		(10...35)Dy/(5...10)Dy
Метран-350-SFA	4-20 мА		±1,5 в диапазоне 1:14		(8...30)Dy/4Dy
Метран-150CD, ТА, TG	4-20, 0-5 мА			±(0,075; 0,2)	(5...75)Dy/(2...8)Dy
Rosemount 3051CD, ТА, TG	4-20 мА			±(0,075; 0,1)	Для стандартной диафрагмы, в соответствии с ГОСТ 8.586-2005
Rosemount 3051S-CD, ТА, TG	4-20 мА			±(0,025; 0,055)	
Метран-55ДИ, ДА	4-20, 0-5, 0-20мА			±(0,15; 0,25; 0,5; 1,0)	
ТСПУ Метран-276	4-20, 0-5мА			±(0,25; 0,5)	
ТСП Метран-206	100П, 4-х проводная схема подключения	-	Класс допуска А, В ²⁾		
ТСП Метран-256		-	Класс допуска В ²⁾		

1) Допускается подключение преобразователя расхода 8800D по сигналу 4-20 мА, пропорциональному объемному расходу.

2) Абсолютная погрешность измерений температуры:

- для ТСП класса допуска А $\pm(0,15 + 0,001t$ или $0,15 + 0,002t$);

- для ТСП класса допуска В $\pm(0,3 + 0,005t)$

3) Длины прямолинейных участков в зависимости от гидравлических сопротивлений см. разделы "Rosemount 8800D", "Метран-350" настоящего каталога, а также ГОСТ 8.586-2005 "Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств".

Условия эксплуатации функциональных блоков приведены в табл.10.

Таблица 10

	Температура окружающей среды, °С	Относительная влажность при 35°С и ниже без конденсации влаги, %	Механические нагрузки в соотв. с ГОСТ Р52931		Маркировка по взрывозащите в соотв. с ГОСТ Р 51330	Степень защиты от воды и пыли в соотв. с ГОСТ 14254-96
			Частота вибрации, Гц	Амплитуда смещения, мм (g, м/с ²)		
Rosemount 8800D	-50...85 без ЖКИ -20...85 с ЖКИ	95		2,21	0ExialICT4...T5X; 1Exd[ia]ICT6X	IP66
Метран-350-SFA	-50...85 без ЖКИ -20...80 с ЖКИ	100	10...2000	g=29,4	0ExialICT5(T4)X; 1ExdICT6(T5)X	IP65
Метран-150CD, ТА, TG	-40...80 (-50 спец.)	100	10...150	0,075; 0,15	0ExialICT5X; 1ExdICT6(T5)X	IP66
Rosemount 3051CD, ТА, TG	-40...80 без ЖКИ -20...80 с ЖКИ	100	15...2000	0,15	0ExialICT5(T4)X; 0ExdICT6(T5)X	IP66
Rosemount 3051S_CD, ТА, TG	-40...80 без ЖКИ -20...80 с ЖКИ	100	10...2000	0,15	0ExialICT5(T4)X; 0ExdICT6(T5)X	IP65, IP66
Метран-55ДИ, ДА	-40...70	95	10...150	0,35	ExialICT5X; ExibICT5X; ExdslIBT4/H2X	IP55, IP65
ТСПУ Метран-276	-45...70	98	10...150	0,075	ExialICT6(T5)X; ExdICT6(T5)X	IP65
ТСП Метран-206	-45...60	98	10...150	0,075	-	IP65
ТСП Метран-256	-45...60	98	10...150	0,075	1ExdICT6X	IP65
ТЭКОН-19	-10...50	95	10...150	0,075	-	IP20

Все оборудование рассчитано на эксплуатацию при атмосферном давлении 84...106,7 кПа (630...800 мм.рт.ст).

Не допускается наличие постоянных или переменных магнитных полей сетевой частоты напряженностью > 400 А/м, для электромагнитных расходомеров > 40 А/м.

Варианты комплектации комплекса для различных технологических схем приведены в табл.11, варианты установки ИП - на рис.12.1-12.6.

Таблица 11

Тип системы	Варианты установки ИП	Типовая комплектация		Возможная комплектация
		Состав	Кол.	
Отдельный трубопровод водяного пара	Рис.12.1	Rosemount 8800D Метран-55-ДА (ДИ) ТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 ТЭКОН-19-02	1 шт. 1 шт. 1 шт. 0-1 шт. 1 шт.	Метран-150ТА (TG) ТСП Метран-256, ТСПУ Метран-276 Гильза 200.004.00 ТЭКОН-19-05, -06
	Рис.12.2	Метран-350-SFA Метран-55-ДА(ДИ) ТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 ТЭКОН-19-02	1 шт. 1 шт. 1 шт. 0-1 шт. 1 шт.	Метран-150ТА (TG) Rosemount 3051TA(TG), 3051S-TA(TG) ТСП Метран-256 ТСПУ Метран-276 Гильза 200.004.00 ТЭКОН-19-05, -06
	Рис.12.3	Метран-150-CD Метран-55-ДА(ДИ) Блок клапанный Сосуд уравнильный конденсационный Фланцевое соединение ТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 ТЭКОН-19-02	1-2 шт. 1 шт. 0-3 шт. 2 шт. 0-1 шт. 1 шт. 0-1 шт. 1 шт.	Метран-150CD Rosemount 3051CD, 3051S_CD Метран-150ТА (TG) Rosemount 3051TA(TG), 3051S-TA(TG) ТСП Метран-256 ТСПУ Метран-276 Гильза 200.004.00 ТЭКОН-19-05, -06
Однотрубная паровая система теплоснабжения с возвратом конденсата	Рис.12.4	Rosemount 8800D Метран-300ПР Метран-55-ДА (ДИ) Метран-55-ДИ ТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 ТЭКОН-19-05	1 шт. 1 шт. 1 шт. 0-1 шт. 2 шт. 0-2 шт. 1 шт.	Метран-150ТА (TG) ТСП Метран-256 ТСПУ Метран-276 Гильза 200.004.00 ТЭКОН-19-06 ТЭКОН-17БК
	Рис.12.5	Метран-350-SFA Метран-300ПР Метран-55-ДА(ДИ) Метран-55-ДИ ТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 ТЭКОН-19-06	1 шт. 1 шт. 1 шт. 0-1 шт. 2 шт. 0-2 шт. 1 шт.	Метран-150ТА (TG) ТСП Метран-256 ТСПУ Метран-276 Гильза 200.004.00 ТЭКОН-19-05, -06
	Рис.12.6	Метран-150CD Метран-55-ДА (ДИ) Метран-55-ДИ Метран-300ПР Блок клапанный Сосуд уравнильный конденсационный Фланцевое соединение ТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 ТЭКОН-19-06	1-2 шт. 1 шт. 0-1 шт. 1 шт. 0-3 шт. 2 шт. 0-1 шт. 2 шт. 0-2 шт. 1 шт.	Метран-150CD Метран-150ТА (TG) ТСП Метран-256 ТСПУ Метран-276 Гильза 200.004.00

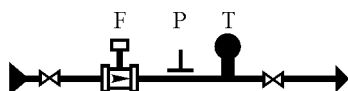


Рис.12-1.

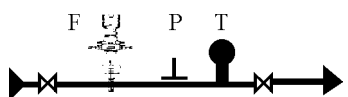


Рис.12-2.

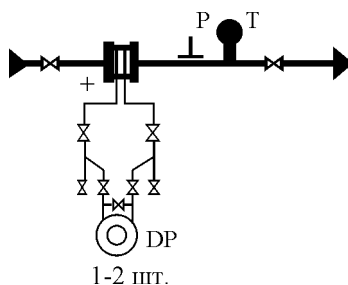


Рис.12-3.

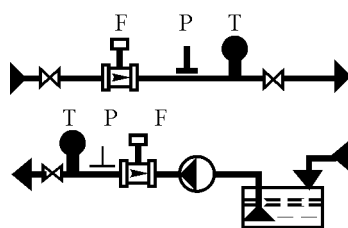


Рис.12-4.

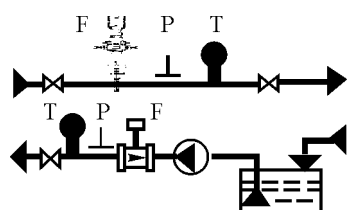


Рис.12-5.

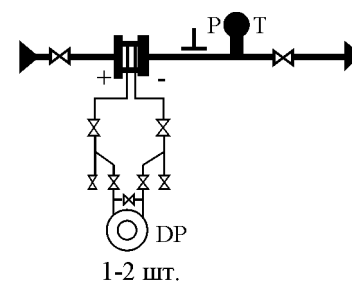


Рис.12-6.

Максимальное количество трубопроводов пара или систем с возвратом конденсата, подключаемых к одному преобразователю, в зависимости от технологических схем (в соответствии с табл.11 и рисунками 12.1-12.6) и модели ТЭКОН-19, приведено в табл.12.

Таблица 12

Номер рисунка по табл.11		Количество трубопроводов, обслуживаемых одним преобразователем		
		ТЭКОН-19-02	ТЭКОН-19-05	ТЭКОН-19-06
12.1		1	2	3
12.2		1	1	1
12.3	1 датчик перепада	1	1	1
	2 датчика перепада	1	1	1
		Количество систем с возвратом конденсата, обслуживаемых одним преобразователем		
12.4		-	1	1
12.5		-	-	1
12.6	1 датчик перепада	-	-	1
	2 датчика перепада	-	-	-

ТЭКОН-19 допускает возможность расширения конфигурации комплекса путем подключения до 28 преобразователей к общей шине передачи данных Can-bus (см. раздел "ТЭКОН-19").

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ КОМПЛЕКСА УЧЕТА ПАРА

Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы пара в диапазоне расхода от 10 до 100% верхнего предела измерений ИП расхода и тепловой энергии паровых систем теплоснабжения: $\pm 3,0\%$

УЧЕТ ГАЗОВЫХ СРЕД

ТЭКОН-20К производит измерение расхода, массы и объема газов и газовых смесей, в том числе природного и влажного нефтяного газа, кислорода, диоксида углерода, азота, аргона, водорода, ацетилена, аммиака, приведенного к стандартным условиям в соответствии с ГОСТ 30319.2-96, ГОСТ Р 8.733-2011, ГСССД МР 113-03, ГСССД МР 118-05, ГСССД МР 134-07.

ИП, входящими в состав комплекса, производится измерение объемного (массового) расхода, абсолютного или избыточного давления и температуры газа. Преобразователями, входящими в состав комплекса, на основании значений параметров, полученных от ИП, производится вычисление объема и объемного расхода газа, как при рабочих, так и при стандартных условиях (абсолютное давление $P_a=0,101325$ МПа, температура $T_c=293,15$ К), формирование и хранение архивов, передача текущих и архивных параметров на устройства вычислительной техники, в диспетчерские сети и т.д.

Расчет объемного расхода, приведенного к стандартным условиям для газовых сред производится по формуле:

$$F_c = (F_p \cdot T_c \cdot P_a) / (T_p \cdot P_c \cdot K_{сж}),$$

где:

F_p [м³/ч] – объемный расход при рабочих условиях;

T_c [К] – температура, соответствующая стандартным условиям.

$T_c=293,15$ К;

T_p [К] – температура при рабочих условиях, $T_p=273,15+t_p$ [°C];

P_c [МПа] – абсолютное давление, соответствующее стандартным условиям. $P_a=0,101325$ МПа;

P_a [МПа] – абсолютное давление при рабочих условиях;

$K_{сж}$ – коэффициент сжимаемости газа.

Расчет коэффициента сжимаемости природного газа производится в соответствии с ГОСТ 30319.2-96 по модифицированному уравнению состояния GERG-91.

Объемные доли азота, CO₂, барометрическое давление (при необходимости) вводятся при настройке ТЭКОН-19 в виде констант.

Для всех газов, за исключением природного, производится также расчет массового расхода по формуле:

$$G = (F_c \cdot \rho_c), \text{ [т/ч]}/1000,$$

где:

F_c [м³/ч] – объемный расход, приведенный к стандартным условиям;

ρ_c [кг/м³] – плотность газа при стандартных условиях.

Алгоритм расчета произвольного газа с вводимыми рабочими характеристиками предусматривает обязательный ввод значений коэффициента сжимаемости и плотности в виде константы, таблицы или формулы зависимости.

При измерении расхода произвольного газа методом переменного перепада давления, требуется также ввод значения показателя адиабаты в виде константы, таблицы или формулы зависимости.

Измерение объемного расхода (объема) может производиться на основе следующих основных методов:

- вихревого, с применением ИП расхода, имеющих числоимпульсный или частотно-импульсный выходной сигнал;
- метода переменного перепада давления на стандартном сужающем устройстве (диафрагма по ГОСТ 8.586-2005 с угловым, фланцевым или 3-х радиусным отбором давления) с установкой 1...2 датчиков перепада давления на одно сужающее устройство;
- метода перепада давления на осредняющей напорной трубке ANNUBAR (расходомер Метран-350-SFA) с использованием выходного сигнала 4-20 мА, пропорционального объемному расходу.

Возможно прямое измерение массового расхода (массы)

Параметры измеряемой среды приведены в табл. 13.

Таблица 13

Среда	Температура, °С		Абсолютное давление, МПа		Объемный расход, м³/ч	
	мин.	макс.	мин.	макс.	мин.	макс.
Природный газ	-23	50	0,1	12	10 ⁻⁶	10 ⁶
Сжатый воздух	-50	120	0,1	20		
Кислород	-73	152	0,1	10		
Диоксид углерода	-53	152	0,1	10		
Нефтяной газ	-10	226	0,1	15		
Азот	-73	152	0,1	10		
Аргон	-73	152	0,1	10		
Водород	-73	152	0,1	10		
Ацетилен	-53	152	0,1	10		
Аммиак	-73	152	0,1	10		
Смесь газов	-73	126	0,1	10		

Варианты применения в составе комплекса учета газа, в зависимости от условий технологического процесса, ИП расхода, давления, температуры, приведены в табл. 14.

Таблица 14

ИП расхода						ИП давления	ИП температуры
Тип	Принцип действия	Условия применения					
		Типо-размер, мм	Объемный расход, м³/ч	Температура измеряемой среды, °С	Абсолютное давление, МПа		
Rosemount 8800D	Вихревой	15...300	1,4...20000 ¹⁾	-40...120; -50 (спец.)	до 25	Метран-55; Метран-75; Метран-150; Rosemount 3051; Rosemount 3051S	ТСП Метран-206; ТСП Метран-256; ТСПУМетран-276
Метран-350-SFA	Перепад давлений на ОНТ ANNUBAR	15...1600	0...200000 ¹⁾	-40...120 -50 (спец)	до 20		
Метран-150CD	Переменный перепад давлений на диафрагме по ГОСТ 8.586-2005	50...1000	0...200000 ¹⁾	-40...120	до 20		
Rosemount 3051CD							
Rosemount 3051S-CD							

¹⁾ Пределы измерения различаются в зависимости от давления и температуры и рассчитываются индивидуально на основании данных опросных листов (см. соответствующие разделы настоящего каталога).

Краткие технические характеристики ИП приведены в табл. 15.

Таблица 15

Тип ИП	Выходной сигнал для связи с ТЭКОН-19	Электропитание	Пределы основной погрешности измерений, %		Длины прямолинейных участков ³⁾ , До/После
			Относительная	Приведенная	
Rosemount 8800D ¹⁾	2 варианта, конфигурируется при настройке: - частотноимпульсный, частота до 1 кГц, пропорциональная расходу, - числоимпульсный с заданной ценой импульса	От внешнего источника питания (например, Метран-602, -604, -608)	±1,00 в диапазоне 1:33		(10...35)Dy/(5...10)Dy
Метран-350-SFA	4-20 мА		±1,5 в диапазоне 1:14		(8...30)Dy/4Dy
Метран-150CD, TA, TG	4-20, 0-5 мА			±(0,075; 0,2)	(5...75)Dy/(2...8)Dy
Rosemount 3051CD, TA, TG	4-20 мА			±(0,075; 0,1)	Для стандартной диафрагмы,
Rosemount 3051S-CD, TA, TG	4-20 мА			±(0,025; 0,055)	в соответствии с ГОСТ 8.586-2005
Метран-55ДИ, ДА	4-20, 0-5, 0-20 мА			±(0,15; 0,25; 0,5; 1,0)	
ТСПУ Метран-276	4-20, 0-5мА			±(0, 25; 0,5)	
ТСП Метран-206	100П, 4-х проводная схема		Класс допуска А, В ²⁾		
ТСП Метран-256	подключения		Класс допуска В ²⁾		

¹⁾ Допускается подключение преобразователя расхода 8800D по сигналу 4-20 мА, пропорциональному объемному расходу.

²⁾ Абсолютная погрешность измерений температуры:
- для ТСП класса допуска А $\pm(0,15 + 0,001|t|)$ или $0,15 + 0,002|t|$;
- для ТСП класса допуска В $\pm(0,3 + 0,005|t|)$

³⁾ Длины прямолинейных участков в зависимости от гидравлических сопротивлений см. разделы "Rosemount 8800D", "Метран-350" настоящего каталога, а также ГОСТ 8.586-2005 "Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств".

Условия эксплуатации функциональных блоков приведены в табл. 16.

Таблица 16

Тип ИП	Температура окружающей среды, °C	Относительная влажность при 35°C и ниже без конденсации влаги, %	Механические нагрузки в соответствии с ГОСТ Р 52931		Маркировка по взрывозащите в соответствии с ГОСТ Р 51330	Степень защиты от воды и пыли в соответствии с ГОСТ 14254-96
			Частота вибрации, Гц	Амплитуда смещения, мм (g, м/с ²)		
Rosemount 8800D	-50...85 без ЖКИ -20...85 с ЖКИ	95		2,21	ExiaIICT5(T4); ExdIICT6	IP66
Метран-350-SFA	-50...85 без ЖКИ -20...85 с ЖКИ	100	10...2000	g=29,4	0ExiaIICT4...T5X; 1Exd[ia]IICT6X	IP65
Метран-150CD, TA, TG	-40...80 (-50 спец.)	100	10...150	0,075; 0,15	0ExiaIICT5X; 1ExdIICT6(T5)X	IP66
Rosemount 3051CD, TA, TG	-40...80 без ЖКИ -20...80 с ЖКИ	100	15...2000	0,15	0ExiaIICT5(T4)X; 0ExdIICT6(T5)X	IP66
Rosemount 3051S CD, TA, TG	-40...80 без ЖКИ -20...80 с ЖКИ	100	10...2000	0,15	0ExiaIICT5(T4)X; 0ExdIICT6(T5)X	IP65, IP66
Метран-55ДИ, ДА	-40...70	95	10...150	0,35	ExiaIICT5X; ExibIICT5X; ExdsIIBT4/H2X	IP55, IP65
ТСПУ Метран-276	-45...70	98	10...150	0,075	ExiaIICT6(T5)X; ExdIICT6(T5)X	IP65
ТСП Метран-206	-45...60	98	10...150	0,075	-	IP65
ТСП Метран-256	-45...60	98	10...150	0,075	1ExdIICT6X	IP65
ТЭКОН-19	-10...50	95	10...150	0,075	-	IP20

Все оборудование рассчитано на эксплуатацию при атмосферном давлении 84...106,7 кПа (630...800 мм.рт.ст).

Не допускается наличие постоянных или переменных магнитных полей сетевой частоты напряженностью > 400 А/м.

Варианты комплектации комплекса для одного трубопровода приведены в табл.17, варианты установки ИП - на рис.18.1-18.3.

Таблица 17

Тип системы	Варианты установки ПП	Типовая комплектация		Возможная комплектация
		Состав	Количество	
Учет технологического газа по одной нитке	Рис.18.1	Rosemount 8800D Метран-55ДА (ДИ) ТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 ТЭКОН-19-02	1 шт. 1 шт. 1 шт. 0...1 шт. 1 шт.	Метран-150ТА (TG) ТСП Метран-256, ТСПУ Метран-276 Гильза 200.004.00 ТЭКОН-19-05, -06
	Рис.18.2	Метран-350-SFA Метран-55ДА (ДИ) ТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 ТЭКОН-19-02	1 шт. 1 шт. 1 шт. 0-1 шт. 1 шт.	Метран-150ТА (TG) Rosemount 3051ТА(TG), 3051S TA(TG) ТСП Метран-256, ТСПУ Метран-276 Гильза 200.004.00 ТЭКОН-19-05, -06
	Рис.18.3	Метран-150CD Метран-55ДА (ДИ) Блок клапанный Сосуд разделительный ТСП Метран-206 Гильза 200.006.00 ТЭКОН-19-02	1-2 шт. 1 шт. 0-3 шт. 0-3 шт. 1 шт. 0-1 шт. 1 шт.	Rosemount 3051CD, 3051S CD Метран-150ТА (TG) Rosemount 3051ТА(TG), 3051S TA(TG) ТСП Метран-256, ТСПУ Метран-276 Гильза 200.004.00 ТЭКОН-19-05, -06

При необходимости может быть поставлено дополнительное оборудование: блоки питания, барьеры искрозащиты, коммуникационное оборудование и т.д.

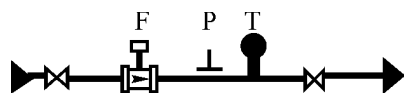


Рис. 18-1.

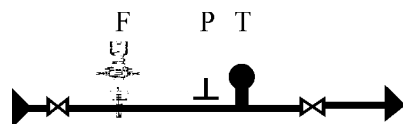


Рис. 18-2.

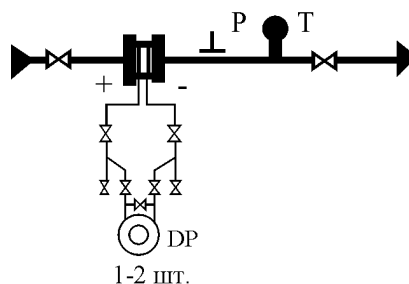


Рис. 18-3.

Максимальное количество трубопроводов, подключаемых к одному ТЭКОН-19, в зависимости от технологических схем (в соответствии с табл. 18 и рисунками 18.1-18.4) и модели преобразователя приведено в табл. 18.

Таблица 18

Номер рисунка по табл. 18		Количество трубопроводов, обслуживаемых одним преобразователем		
		Модель		
		ТЭКОН-19-02 ¹⁾	ТЭКОН-19-05 ¹⁾	ТЭКОН-19-06 ¹⁾
18.1		1	2	3
18.2		1	1	1
18.3	1 датчик перепада давления	1	1	1
18.4	2 датчика перепада давления	1	1	1

¹⁾ ТЭКОН-19 допускает возможность расширения конфигурации комплекса путем подключения до 28 преобразователей к общей шине передачи данных Can-bus (см. раздел "ТЭКОН-19").

МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ КОМПЛЕКСА УЧЕТА ГАЗА

Пределы допускаемой относительной погрешности измерения температуры, давления, массы, расхода и объема газов и газовых смесей согласно табл. 19.

Таблица 19

Наименование измерительного канала	Пределы допускаемой относительной погрешности, %, для уровня точности измерений				
	A	Б	В	Г1	Г2
Температуры	±0,2	±0,25	±0,3	±0,5	±0,6
Абсолютного давления	±0,3	±0,45	±0,85	±1,2	±1,7
Массы, расхода и объема в рабочих условиях при измерении расходомерами массового и объемного расхода соответственно	±0,5	±0,75	±1,0	±2,0	±1,5
Массы, расхода и объема, приведенных к стандартным условиям при измерении расходомерами объемного расхода	±0,75	±1,0	±1,5	±2,5	±2,5
Массы, расхода и объема, приведенных к стандартным условиям при измерении методом перепада давления	±0,5	±0,75	±1,0	±1,5	±2,0

ОПРОСНЫЕ ЛИСТЫ ДЛЯ ЗАКАЗА КОМПЛЕКСА

Рекомендации по заполнению

Для каждой из 3-х групп основных энергоносителей (тепловая энергия в водяной системе теплоснабжения, горячая и холодная вода; насыщенный и перегретый пар; газовые среды) разработан отдельный опросный лист.

Опросный лист предназначен для одной системы теплоснабжения (тепловая энергия, пар с возвратом конденсата) либо для одного трубопровода (вода, пар без возврата конденсата, газовые среды).

Если комплекс должен включать 2 и более системы теплоснабжения (трубопровода), на каждую систему (трубопровод) необходимо заполнить отдельный опросный лист.

Если предполагается обслуживание 2 и более систем (трубопроводов) одним теплоэнергоконтроллером, необходимо отразить это в графе "Примечание".

При выборе метода переменной перепада давления на диафрагме по ГОСТ 8.586 для измерения расхода, необходимо представить заполненные опросные листы на диафрагму либо готовый расчет диафрагмы.

При наличии дополнительных условий и/или требований к оборудованию (тип КМЧ, климатическое исполнение, наличие ЖКИ и т.д.), необходимо отразить это в графе "Примечание".

При наличии проектируемой (существующей) системы сбора данных необходимо представить краткую информацию о системе (количество точек опроса, расстояния между точками и сервером, используемые протоколы обмена, используемые каналы передачи данных и т.д.)

Формы опросных листов приведены в приложениях 1, 2, 3.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КОМПЛЕКСА УЧЕТА ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ ТЭКОН-20К
(теплосчетчик для водяной системы теплоснабжения)

- Заказчик:
- Объект внедрения (ТЭЦ, ЦТП, объект бюджетной сферы, жилой дом и т.п.):
- Характеристика параметров системы теплоснабжения

Система теплоснабжения №

Параметр		Канал учета (трубопровод)					
		Подающий	Обратный	ГВС	Подпитка	Независимый	Независимый
Диаметр условного прохода, мм							
Диапазон расхода, м³/ч							
Диапазон температур, °C							
Диапазон давления, кгс/см²							
Наличие датчика температуры							
Наличие датчика давления							
Температура окружающей среды							
Взрывозащищенное исполнение ИП		<input type="checkbox"/> Требуется <input type="checkbox"/> Не требуется					
Тип системы теплоснабжения		<input type="checkbox"/> Закрытая					
		<input type="checkbox"/> Открытая					
		<input type="checkbox"/> Источник					
		<input type="checkbox"/> Другое (указать)					
Желаемый тип ИП расхода	Метран-300ПР						
	Метран-320						
	Метран-370						
	Метран-350						
	Rosemount 8700						
	Rosemount 8800						
	Другой (указать)						
Желаемый тип ИП температуры		<input type="checkbox"/> ТСП Метран-206		<input type="checkbox"/> ТСП Метран-256		<input type="checkbox"/> ТСПУ Метран-276	
Желаемый тип ИП разности температур		<input type="checkbox"/> КТСП Метран-206				<input type="checkbox"/> КТСМ Метран-204	
Желаемый тип ИП избыточного давления		<input type="checkbox"/> Метран-55ДИ				<input type="checkbox"/> Метран-150TG	
Просмотр архивов на дисплее		<input type="checkbox"/> Да				<input type="checkbox"/> Нет	
Переносной считыватель архивов		<input type="checkbox"/> Да				<input type="checkbox"/> Нет	
Канал передачи данных для диспетчеризации		<input type="checkbox"/> RS232		<input type="checkbox"/> RS485			
		<input type="checkbox"/> Телефонная линия		<input type="checkbox"/> GSM		<input type="checkbox"/> Ethernet 10 Мбит/с	
Подключение к ПК для настройки		<input type="checkbox"/> Да				<input type="checkbox"/> Нет	
Вывод информации в диспетчерскую сеть сбора данных		<input type="checkbox"/> Да				<input type="checkbox"/> Нет	
Диспетчерский программный комплекс "ИСКРА"		<input type="checkbox"/> Подключение 2-4 ТЭКОНов		<input type="checkbox"/> Подключение до 20 ТЭКОНов		<input type="checkbox"/> Подключение неограниченного количества ТЭКОНов	
ОРС-сервер для интеграции в существующую систему ВУ		<input type="checkbox"/> Да				<input type="checkbox"/> Нет	
Примечание							

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КОМПЛЕКСА УЧЕТА ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ ТЭКОН-20К
(счетчик пара)**

1. Заказчик:
2. Объект внедрения (ТЭЦ, ЦТП, объект бюджетной сферы, жилой дом и т.п.):
3. Характеристика параметров системы теплоснабжения

Система теплоснабжения (трубопровод) №

Параметр	Канал учета (трубопровод)					
	Пар			Конденсат		
	Мин	Ном.	Макс	Мин	Ном.	Макс
Измеряемая среда	<input type="checkbox"/> Насыщенный пар <input type="checkbox"/> Перегретый пар			<input type="checkbox"/> Конденсат		
Диаметр условного прохода, мм						
Расход, т/ч -пар, м³/ч -конденсат						
Температура, °С						
Избыточное давление (указать единицы измерения -кгс/см², МПа)						
Температура окружающей среды						
Взрывозащищенное исполнение первичных датчиков	<input type="checkbox"/> Требуется <input type="checkbox"/> Не требуется			<input type="checkbox"/> Требуется <input type="checkbox"/> Не требуется		
Желаемый тип ИП расхода	<input type="checkbox"/> Rosemount 8800D <input type="checkbox"/> Метран-350 <input type="checkbox"/> Диафрагма по ГОСТ 8.586-2005 <input type="checkbox"/> Другой (указать)			<input type="checkbox"/> Метран-300 <input type="checkbox"/> Диафрагма по ГОСТ 8.586-2005 <input type="checkbox"/> Другой (указать)		
Желаемый тип ИП перепада давлений		<input type="checkbox"/> Метран-150CD	<input type="checkbox"/> 3051CD	<input type="checkbox"/> 3051S-CD		
Желаемый тип ИП абс. (изб). давления	<input type="checkbox"/> Метран-55-ДА (ДИ)	<input type="checkbox"/> Метран-150 ТА (TG)	<input type="checkbox"/> 3051-ТА (TG)	<input type="checkbox"/> 3051S-ТА (TG)		
Желаемый тип ИП температуры (по. табл.)	<input type="checkbox"/> ТСП Метран-206	<input type="checkbox"/> ТСП Метран-256	<input type="checkbox"/> ТСПУ Метран-276	<input type="checkbox"/> Другой (указать)		
Просмотр архивов на дисплее	<input type="checkbox"/> Да			<input type="checkbox"/> Нет		
Переносной считыватель архивов	<input type="checkbox"/> Да			<input type="checkbox"/> Нет		
Канал передачи данных для диспетчеризации	<input type="checkbox"/> RS232		<input type="checkbox"/> RS485			
	<input type="checkbox"/> Телефонная линия	<input type="checkbox"/> GSM	<input type="checkbox"/> Ethernet 10 Мбит/с	<input type="checkbox"/> Ethernet 100 Мбит/с		
Подключение к ПК для настройки	<input type="checkbox"/> Да			<input type="checkbox"/> Нет		
Вывод информации в диспетчерскую сеть сбора данных	<input type="checkbox"/> Да			<input type="checkbox"/> Нет		
Диспетчерский программный комплекс "ИСКРА"	<input type="checkbox"/> Подключение 2-4 ТЭКОНов		<input type="checkbox"/> Подключение до 20 ТЭКОНов	<input type="checkbox"/> Подключение неограниченного количества ТЭКОНов	<input type="checkbox"/> Нет	
ОРС-сервер для интеграции в существующую систему ВУ	<input type="checkbox"/> Да			<input type="checkbox"/> Нет		
Примечание						

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КОМПЛЕКСА УЧЕТА ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ ТЭКОН-20К
(счетчик газа)**

1. Заказчик:
2. Объект внедрения (ТЭЦ, ЦТП, объект бюджетной сферы, жилой дом и т.п.):
3. Характеристика параметров системы учета газа

Трубопровод №

Параметр	Канал учета (трубопровод)			
Измеряемая среда	<input type="checkbox"/> Природный газ	<input type="checkbox"/> Воздух	<input type="checkbox"/> CO ₂	<input type="checkbox"/> Кислород
Диаметр условного прохода, мм				
Расход (указать единицы измерения - м ³ /ч, нм ³ /ч, кг/ч)	Мин	Ном.	Макс	
Температура, °С	Мин	Ном.	Макс	
Избыточное давление (указать единицы измерения - кгс/см ² , МПа)	Мин	Ном.	Макс	
Температура окружающей среды				
Взрывозащищенное исполнение ИП	<input type="checkbox"/> Требуется <input type="checkbox"/> Не требуется			
Желаемый тип ИП расхода	<input type="checkbox"/> 8800D <input type="checkbox"/> Метран-350 <input type="checkbox"/> Другой (указать) <input type="checkbox"/> Диафрагма по ГОСТ 8.586-2005			
Желаемый тип ИП перепада давлений	<input type="checkbox"/> Метран-150CD		<input type="checkbox"/> 3051CD	<input type="checkbox"/> 3051S_CD
Желаемый тип ИП абс. (изб). давления	<input type="checkbox"/> Метран-55-ДА (ДИ)	<input type="checkbox"/> Метран-150 ТА (TG)	<input type="checkbox"/> 3051 ТА (TG)	<input type="checkbox"/> 3051S ТА (TG)
Желаемый тип ИП температуры (по. табл.)	<input type="checkbox"/> ТСП Метран-206	<input type="checkbox"/> ТСП Метран-256	<input type="checkbox"/> ТСПУ Метран- 276	<input type="checkbox"/> Другой (указать)
Просмотр архивов на дисплее	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Нет	
Переносной считыватель архивов	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Нет	
Канал передачи данных для диспетчеризации	<input type="checkbox"/> RS232	<input type="checkbox"/> RS485		
	<input type="checkbox"/> Телефонная линия	<input type="checkbox"/> GSM	<input type="checkbox"/> Ethernet 10 Мбит/с	<input type="checkbox"/> Ethernet 100 Мбит/с
Подключение к ПК для настройки	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Нет	
Вывод информации в диспетчерскую сеть сбора данных	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Нет	
Диспетчерский программный комплекс "ИСКРА"	<input type="checkbox"/> Подключение 2-4 ТЭКОНов		<input type="checkbox"/> Подключение до 20 ТЭКОНов	<input type="checkbox"/> Подключение неограниченного количества ТЭКОНов <input type="checkbox"/> Нет
ОПС-сервер для интеграции в существующую систему ВУ	<input type="checkbox"/> Да		<input type="checkbox"/> Нет	
Примечание				

Беспроводной шлюз Rosemount 1420



- Работа с беспроводными полевыми приборами по беспроводному протоколу Wireless HART
- Обеспечение одновременного подключения до 100 беспроводных приборов
- Прием и передача данных в диапазоне частот 2,4 ГГц с использованием стандарта IEEE 802.15.4
- Многоуровневый подход к обеспечению безопасности работы беспроводной сети - технологии защиты DSSS, Secure HTTP, SSL
- Удаленная передача данных и конфигурирование с помощью Web-интерфейса или ПО AMS
- Работа в диапазоне температур окружающей среды -40...70°C
- Интеграция с системами верхнего уровня посредством Modbus, OPC, семействами протоколов TCP/IP через Ethernet или путем последовательных соединений по RS485

Шлюз 1420 управляет сетью беспроводных приборов, обеспечивает сбор данных от полевых приборов и интеграцию этих данных в систему верхнего уровня, используя стандартные протоколы обмена данными.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Беспроводной шлюз Rosemount 1420 является главным узлом самоорганизующейся беспроводной сети Smart Wireless. Он отвечает за управление сетью, безопасность передачи данных и интеграцию их в систему верхнего уровня. Шлюз является точкой входа для передачи данных от беспроводных приборов, которые затем преобразуются в формат, совместимый с различными системами управления. Прием и передача данных в беспроводной сети осуществляется по радиосигналу на рабочей частоте 2,4-2,5 ГГц по WirelessHART-протоколу.

Шлюз поддерживает одновременное подключение до 100 беспроводных измерительных приборов. Расширение сети путем добавления дополнительных приборов происходит универсально и просто, позволяя легко планировать расширение и модернизацию систем автоматизации технологических процессов. В отличие от большинства беспроводных приборов, которые требуют наличия прямой видимости между ними и

шлюзом для передачи информации, в самоорганизующихся сетях Smart Wireless беспроводные полевые приборы сами взаимодействуют друг с другом.

Двумя ключевыми компонентами, обеспечивающими надежность, являются наличие нескольких независимых путей передачи информации для каждого прибора и автоматический выбор маршрута. Это позволяет достигнуть надежности передачи данных более чем 99%. Возможность автоматического выбора нескольких путей прохождения сигнала позволяет использовать беспроводные сети без проведения дополнительного обследования технологического объекта перед установкой измерительных приборов. Самоорганизующиеся сети изначально спроектированы для надежной работы даже в сложных условиях. Возможность выбора маршрута передачи и автоматическая настройка сети позволяют избежать влияния физических помех, таких как строительные леса и временные конструкции, путем автоматической реорганизации сети в обход препятствий (см рис. 1).

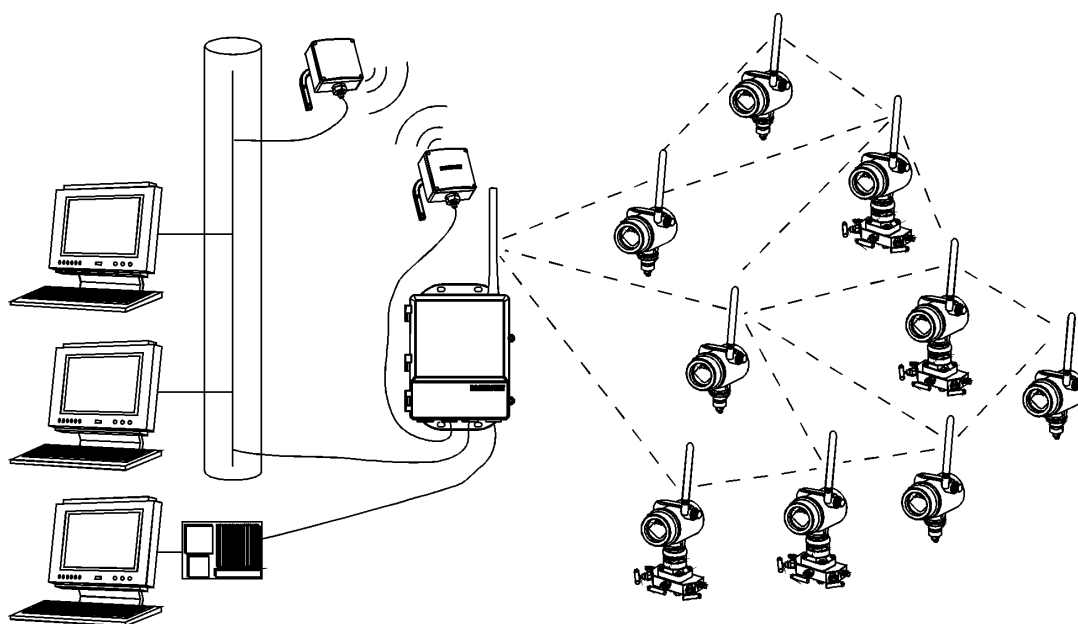


Рис. 1. Самоорганизующаяся беспроводная сеть.

ЗАЩИТА ИНФОРМАЦИИ

Беспроводной шлюз Rosemount 1420 обеспечивает возможность управления уровнями защиты информации в беспроводных сетях. Безопасность связи - это способность передавать контролируемые данные от надежного источника информации к надежному приемнику информации без вмешательства третьих сторон в шлюзе используется **многоуровневый подход к обеспечению безопасности работы сети**, используя следующие методики:

Аутентификация - осуществление проверки регистрационной информации отправителя и получателя данных.

Верификация - проверка достоверности данных.

Шифрование - 128-битное кодирование данных.

Управление ключами - периодическое изменение ключей шифрования данных, автоматически управляемое беспроводным шлюзом

Защита от помех - передача широкополосных сигналов с прямой последовательностью (DSSS, Direct-Sequencing Spread Spectrum).

Шлюз и информационная система использует защищенный HTTP (Secure HTTP) и безопасные соединения SSL (протокол защищенных сокетов) для коммуникации в сети Ethernet с системой управления, все незадействованные порты остаются закрытыми.

КОММУНИКАЦИОННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

RS485 с гальванической развязкой

2-х-проводная коммуникационная линия для многоточечных соединений по протоколу Modbus RTU.

- скорость передачи информации: 9600, 19200, 38400 или 57600 бод.

- протокол Modbus RTU.

- кабельное подключение (длина линии связи до 1500 м, одиночная экранированная витая пара сечением от 0,78 до 1,1 мм², 18 AWG).

Ethernet

- коммуникационный Ethernet-порт 10base-T/100base-TX , дополнительно подключение второго порта Ethernet;

- протоколы Modbus TCP, OPC, HART-IP, https (для Web-интерфейса);

- кабельное подключение (длина до 100м) экранированный кабель категории 5E.

EtherNet-IP

- поддержка протокола Ethernet-IP для 32-битовых значений с плавающей точкой и целых чисел;

- входные и выходные переменные Ethernet-IP конфигурируются пользователем через web-интерфейс;

- технические требования Ethernet-IP управляются и распространяются ассоциацией ODVA.

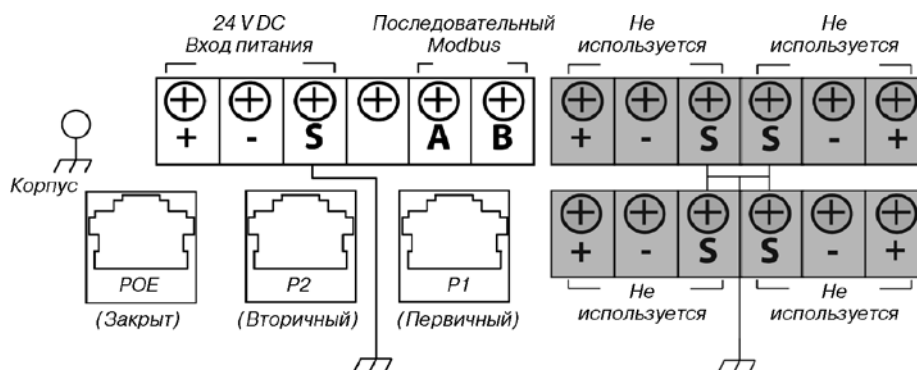


Рис.2. Схема подключения клеммного блока шлюза.

Modbus (RTU и TCP для 32-битовых значений с плавающей точкой, целочисленных и масштабируемых целочисленных значений)

Беспроводной шлюз 1420 связывается с системой управления, используя протокол Modbus.

Система Modbus может считывать как результаты измерений процесса, так и статус или другие параметры.

Отображение каждого измерения осуществляется путем присвоения тэгу или статусу каждого измерения номера регистра, используя web интерфейс (рис.3, 4).

Процесс присвоения номеров регистрам является полностью конфигурируемым пользователем, что позволяет регистрам беспроводного шлюза 1420 соответствовать требованиям системы Modbus.

Количество регистров Modbus задается пользователем.

Последовательный интерфейс Modbus RS485 поддерживает скорость передачи данных от 9600 до 57600 бит/с.

При использовании интерфейса Ethernet возможна интеграция по Modbus TCP/IP.

OPC-сервер (протокол OPC DA v2, v3)

Любой стандартный выход или параметр можно сделать доступным для OPC-клиента.

ОБМЕН ДАННЫМИ И КОНФИГУРИРОВАНИЕ ПОЛЕВЫХ WIRELESSHART

Web сервер

Конфигурирование приборов, а также беспроводного шлюза 1420 осуществляется путем использования ПК со стандартным web-браузером и подключением Ethernet, исключая необходимость применения специального программного обеспечения. Конфигурируемые пользователем страницы позволяют группировать и легко просматривать измеренные значения с помощью web-интерфейса. Web-страницы можно просматривать либо используя выделенную сеть, либо подключившись к внутренней сети пользователя (см.рис.5). Для предотвращения несанкционированного доступа к данным используется защита с помощью ввода имени пользователя и пароля.

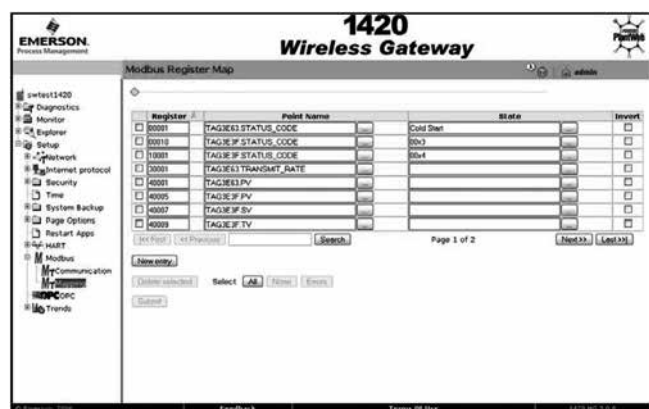


Рис.3. Экран соответствия регистров Modbus.

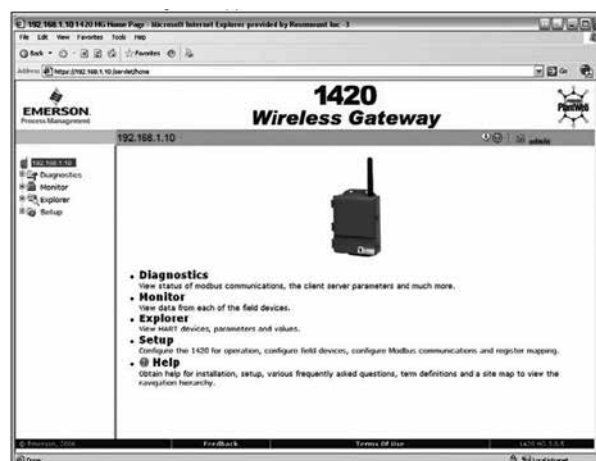


Рис.5. Окно беспроводного шлюза 1420 в интернет браузере.

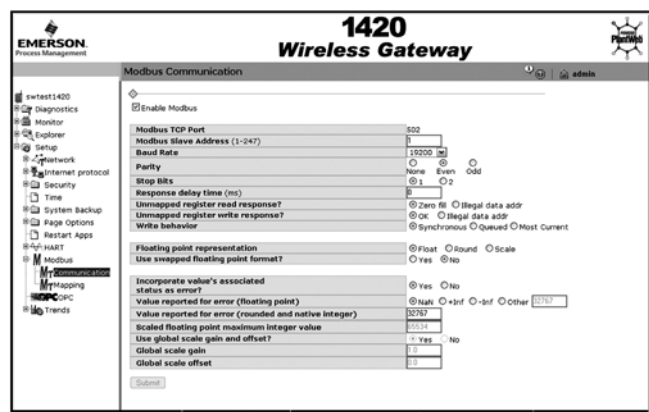


Рис.4. Экран связи по протоколу Modbus.

AMS Device Manager

Беспроводной шлюз 1420 распространяет все возможности системы AMS Device Manager на полевые WirelessHART приборы. Доступно разнообразие возможностей управления активами, такие как конфигурирование прибора, сравнение конфигураций, контрольный журнал, калибровка, сигналы тревоги и другие. Сигналы тревоги можно задать так, чтобы они выдавали предупреждения о необходимости проведения технического обслуживания, выбросах в окружающую среду, уровнях в резервуаре и т.д.

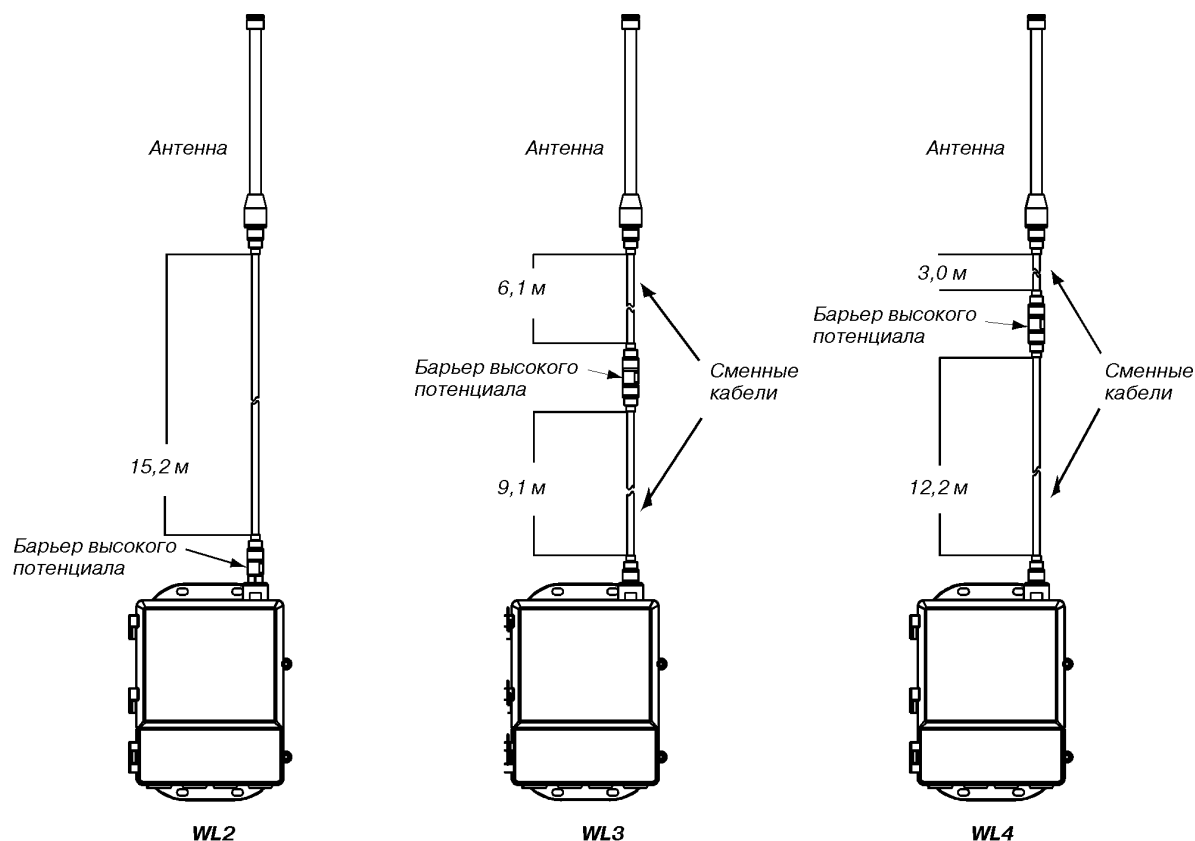


Рис.8. Варианты выносной всенаправленной антенны.

При заказе беспроводного шлюза 1420 с выносной всенаправленной антенной поставляется уплотнительная лента для установки выносной антенны, а также монтажный кронштейн и барьер высокого потенциала.

Вариант WL2 используется для эксплуатации вне помещения, когда выносная антенна и беспроводной шлюз 1420 устанавливаются вне помещения.

Варианты WL3 и WL4 применяются в тех случаях, когда беспроводной шлюз 1420 устанавливается в помещении, барьер высокого потенциала монтируется на наружной стене и выносная антенна устанавливается вне помещения.

Для удобства монтажа коаксиальные кабели выносных антенн WL3 и WL4 взаимозаменяемы.

Внимание! Исполнения с выносными антеннами WL2, WL3, WL4 не подходят к шлюзам с интегральной антенной.

ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА

Код	Описание изделия	Стандарт
1420	Беспроводной шлюз Rosemount 1420	
Входное питание	Стандарт	
A	ном. режим 24 В пост.тока (10,5...30 В)	●
Порты Ethernet		
1	Одиночный активный порт Ethernet 10/100 base T с соединителем RJ45	●
2	Два порта Ethernet (имеют отдельные IP адреса, защищены межсетевым экраном, не выполняют перенаправление пакетов)	●
Передача данных		
A3	2,4 ГГц, DSSS (прямое расширение спектра), протокол Wireless HART, период обновления данных конфигурируется пользователем	●
Порты RS485 (последовательный интерфейс)		
N	Отсутствует	●
A	Порт RS485, Modbus-RTU (с возможностью преобразования в RS232 через адаптер, адаптер не поставляется со шлюзом)	●
Протоколы обмена данными Ethernet		
2	Web-сервер, Modbus TCP-IP, интеграция с AMS, HART-IP	●
4	Web-сервер, Modbus TCP-IP, интеграция с AMS, HART-IP, OPC	●
5	Web-сервер, Modbus TCP-IP, OPC, интеграция с AMS и Delta-V	●
6	Web-сервер, Modbus TCP-IP, интеграция с AMS и Ovation	●
7	Web-сервер, EtherNet-IP, интеграция с AMS, HART-IP	●
8	Web-сервер, EtherNet-IP, Modbus TCP-IP, интеграция с AMS, HART-IP	●
ОПЦИИ (указывается вместе с выбранным номером модели)		
Сертификат взрывозащиты		
N1	Маркировка взрывозащиты ExnAIICT4	●
Расширенная опциональность		
RD	Резервирование шлюза (необходимо выбрать опцию двух портов Ethernet код 2, не доступно с опцией интеграции с Delta V код 5)	●
Адаптеры		
J1	Адаптер кабелепровода M20X1,5	●
J2	Адаптер кабелепровода PG 13,5	●
J3	Адаптер кабелепровода 3/4 NPT	●
Выносные антенны (легкой сборки)		
WL2	Выносная антенна, кабель 15,2 м, для установки шлюза вне помещения, барьер высокого потенциала	●
WL3	Выносная антенна, кабель 6,1 м и 9,1 м для установки шлюза в помещении, барьер высокого потенциала и антенна вне помещения	●
WL4	Выносная антенна, кабель 3,0 м и 12,2 м для установки шлюза в помещении, барьер высокого потенциала и антенна вне помещения	●
Типовой номер модели: 1420 A 2 A3 A 2 N5		

Стандартные исполнения представляют собой наиболее популярные варианты конструкции.

Варианты, отмеченные "●" поставляются в минимальные сроки. Исполнения на заказ имеют увеличенные сроки поставки.

Беспроводной шлюз Rosemount 1410



- **Связь беспроводных полевых сетей по беспроводному протоколу Wireless HART с любой хост-системой**
- **Обеспечение одновременного подключения до 25 беспроводных приборов**
- **Прием и передача данных в диапазоне частот 2,4 ГГц с использованием стандарта IEEE 802.15.4**
- **Многоуровневый подход к обеспечению безопасности работы беспроводной сети - технологии защиты DSSS, Secure HTTP, SSL**
- **Удаленная передача данных и конфигурирование с помощью Web-интерфейса или ПО AMS**
- **Работа в диапазоне температур окружающей среды -40...75°C**

Шлюз 1410 обеспечивает связь беспроводных сетей WirelessHART с любой хост-системой. Шлюз управляет сетью беспроводных приборов, обеспечивает сбор данных от полевых приборов и интеграцию этих данных в систему верхнего уровня, используя стандартные протоколы обмена данными.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Беспроводной шлюз Rosemount 1410 обеспечивает связь самоорганизующихся беспроводных сетей Smart Wireless с любыми системами верхнего уровня и информационными приложениями. Передача данных по протоколу Modbus через интерфейс RS485 или локальную сеть Ethernet обеспечивает универсальную интеграцию и системную совместимость. Дополнительная функциональная поддержка OPC или EtherNet/IP со стороны шлюза обеспечивает возможность связи с новыми системами и приложениями при одновременной поддержке более широкого набора данных. Прием и передача данных в беспроводной сети осуществляется по радиосигналу на рабочей частоте 2,4-2,5 ГГц по WirelessHART протоколу.

Шлюз поддерживает одновременное подключение до 25 беспроводных измерительных приборов. Дополнительные устройства можно добавить в любой момент. Нет необходимости настраивать каналы связи, поскольку шлюз управляет сетью в автоматическом режиме. Данная функциональная возможность также гарантирует, что беспроводные полевые устройства WirelessHART будут иметь надежный канал для обмена данными. В отличие от большинства беспроводных приборов, которые требуют наличия прямой видимости между ними и шлюзом для передачи информации, в самоорганизующихся сетях Smart Wireless беспроводные полевые приборы сами взаимодействуют друг с другом.

Двумя ключевыми компонентами, обеспечивающими надежность, являются наличие нескольких независимых путей передачи информации для каждого прибора и автоматический выбор маршрута. Это позволяет достигнуть надежности передачи данных более чем 99%. Возможность автоматического выбора нескольких путей прохождения сигнала позволяет использовать беспроводные сети без проведения дополнительного обследования технологического объекта перед установкой измерительных приборов. Самоорганизующиеся сети изначально спроектированы для надежной работы даже в сложных условиях. Возможность выбора маршрута передачи и автоматическая настройка сети позволяют избежать влияния физических помех, таких как строительные леса и временные конструкции, путем автоматической реорганизации сети в обход препятствий.

ЗАЩИТА ИНФОРМАЦИИ

Беспроводной шлюз Rosemount 1410 обеспечивает возможность управления уровнями защиты информации в беспроводных сетях. Безопасность связи - это способность передавать контролируемые данные от надежного источника информации к надежному приемнику информации без вмешательства третьих сторон. В шлюзе используется многоуровневый подход к обеспечению безопасности работы сети, используя следующие методики:

Аутентификация – осуществление проверки регистрационной информации отправителя и получателя данных.

Верификация – проверка достоверности данных.

Шифрование - 128-битное кодирование данных.

Управление ключами - периодическое изменение ключей шифрования данных, автоматически управляемое беспроводным шлюзом.

Защита от помех – передача широкополосных сигналов с прямой последовательностью (DSSS, Direct Sequencing Spread Spectrum).

Шлюз и информационная система использует защищенный HTTP (Secure HTTP) и безопасные соединения SSL (протокол защищенных сокетов) для коммуникации в сети Ethernet с системой управления, все незадействованные порты остаются закрытыми.

КОММУНИКАЦИОННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

RS485 с гальванической развязкой

- 2-х проводная коммуникационная линия для многоточечных соединений по протоколу Modbus RTU;
- скорость передачи информации: 9600, 19200, 38400 или 57600 бод;
- протокол Modbus RTU;
- кабельное подключение (длина линии связи до 1500 м, одиночная экранированная витая пара сечением от 0,78 до 1,1 мм², 18 AWG).

Ethernet

- коммуникационный Ethernet-порт 10base-T/100base-TX, дополнительно подключение второго порта Ethernet;
- протоколы Modbus TCP, OPC, HART-IP, https (для Web-интерфейса);
- кабельное подключение (длина до 100м) экранированный кабель категории 5E.

EtherNet-IP

- поддержка протокола Ethernet-IP для 32-битовых значений с плавающей точкой и целых чисел;
- входные и выходные переменные Ethernet-IP конфигурируются пользователем через web-интерфейс;
- технические требования Ethernet-IP управляются и распространяются ассоциацией ODVA.

Modbus (RTU и TCP для 32-битовых значений с плавающей точкой, целочисленных и масштабируемых целочисленных значений)

Количество регистров Modbus задается пользователем. Поддерживаются протоколы Modbus RTU и Modbus TCP для 32-битовых значений с плавающей точкой, целочисленных и масштабируемых целочисленных значений.

OPC-сервер (протокол OPC DA v2, v3)

Любой стандартный выход или параметр можно сделать доступным для OPC-клиента.

ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ ШЛЮЗА

Параметры сети

Питание 10,5...30 В постоянного тока (номинальный режим - 24 В).

Потребляемый рабочий ток определяется, исходя из средней потребляемой мощности 3,6 Вт (рис.1).

Эффективная излучаемая мощность максимум 10 мВт/10 дБм.

Мгновенный пусковой потребляемый ток до 2 раз превышает рабочий ток.

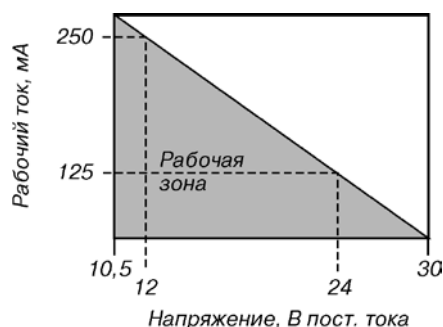


Рис. 1.

Климатическое исполнение

Температура окружающей среды от -40 до 75°C.

Относительная влажность воздуха 10...90%.

Материал

Корпус – полимер.

Антенна – антенна из каучука с разъемом SMA.

Масса – 0,318 кг.

Самоорганизующаяся беспроводная сеть

Протокол Wireless HART 2,4 ГГц. DSSS.

Время обновления показаний 1,4,8,16,32 сек или от 1 до 60 мин.

Прибороз на один шлюз: до 25 приборов.

Обновление данных: 25 приборов - 2 с, 12 приборов - 1 с.

ГАБАРИТНЫЕ И ПРИСОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ РАЗМЕРЫ

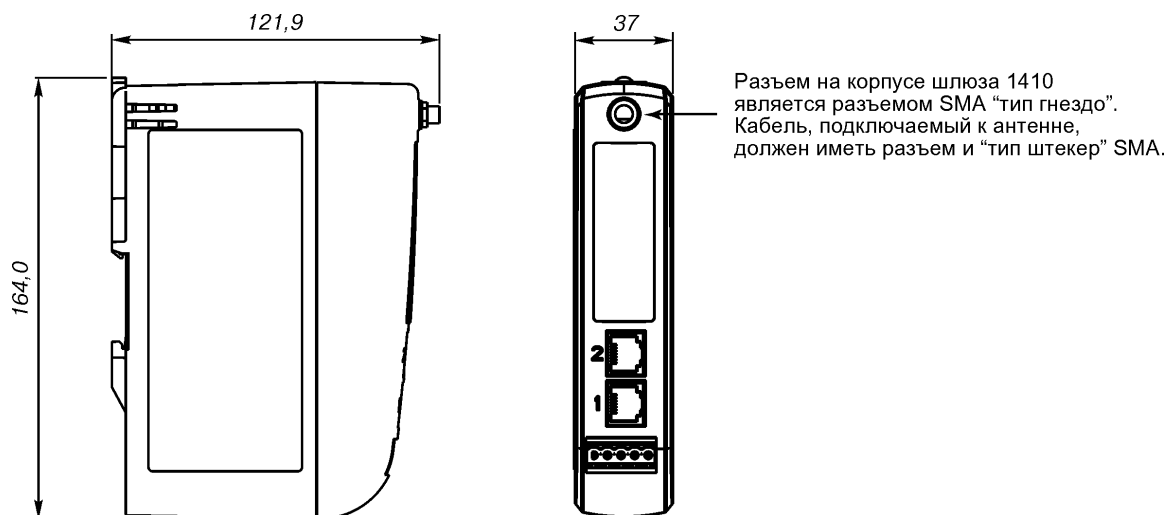


Рис.2. Беспроводной шлюз Rosemount 1410.

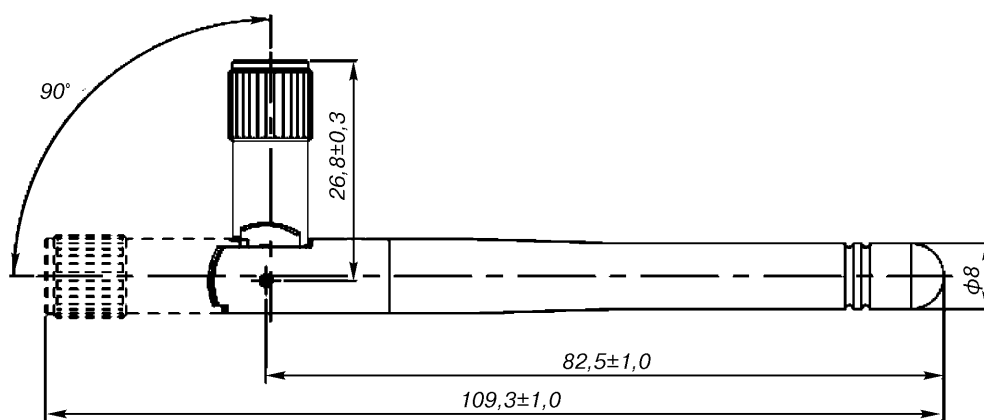


Рис.3. Габаритные размеры базовой антенны WX2.

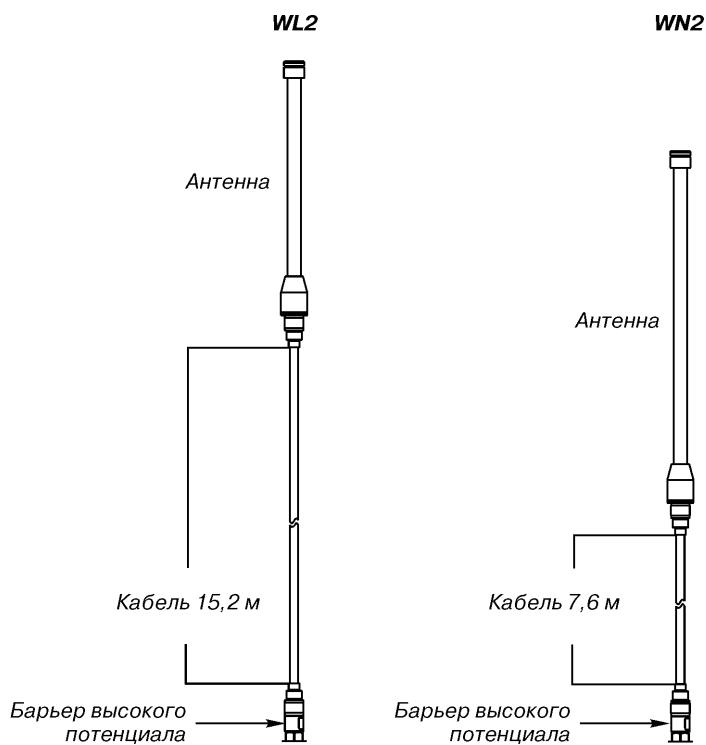


Рис.4. Комплект выносной всенаправленной антенны.

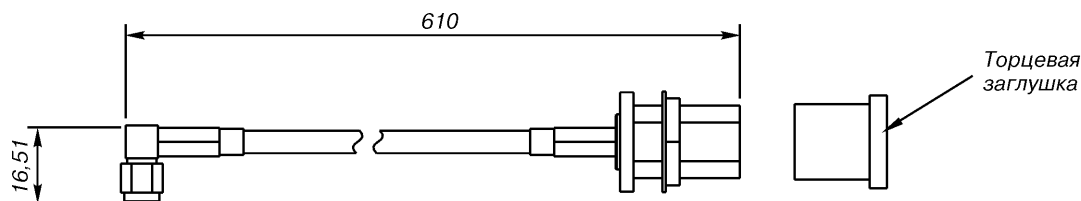


Рис. 4. Габаритные размеры кабеля с адаптером типа SMA-to-N.

ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА

Код	Описание изделия	Стандарт
1410	Беспроводной шлюз Rosemount 1410	
Беспроводное конфигурирование		
A	до 25 устройств в сети (10,5-30 В пост. тока)	●
Порты Ethernet - физическое подключение		
1	Один активный порт Ethernet 10/100 base T с разъемом RJ45	●
2	Два порта Ethernet (имеют отдельные IP-адреса, защищены межсетевым экраном и не выполняют перенаправление пакетов)	●
Порты RS485 (последовательный интерфейс)		
N	Нет	●
A	Порт RS485, Modbus RTU, (с возможностью преобразования в RS232 через адаптер, который не входит в комплект поставки шлюза).	●
Протоколы обмена данными Ethernet		
D1	Web-сервер, интеграция с AMS, HART IP, Modbus TCP-IP	●
D2	Web-сервер, интеграция с AMS, HART IP, OPC	●
D3	Web-сервер, интеграция с AMS, HART IP, EtherNet-IP	●
D4 ¹⁾	Web-сервер, интеграция с AMS, HART IP, Modbus TCP/IP, OPC	●
D5 ¹⁾	Web-сервер, интеграция с AMS, HART IP, EtherNet-IP, Modbus TCP-IP	●
D6 ¹⁾	Web-сервер, интеграция с AMS, HART IP, EtherNet-IP, OPC	●
E2	Web-сервер, интеграция с AMS, HART IP, Ovation Ready	●
E3 ²⁾	Только Web-сервер	●
Варианты исполнения антенны		
WX2	Базовая антенна	●
WL2	Выносная антенна в комплекте с кабелем и адаптером типа SMA-to-N	●
WN2 ³⁾	Выносная антенна с высоким коэффициентом усиления в комплекте с кабелем с адаптером типа SMA-to-N	●
Сертификат взрывозащиты		
NA	Не взрывозащищенный	●
Типовой номер модели: 1410 A 1 N D1 WL2 NA		

¹⁾ Рекомендуется выбрать код 2 опции Порты Ethernet - физическое подключение".

²⁾ Требуется код A опции "Порт RS-485 (последовательный интерфейс)".

³⁾ Не доступно для стран СНГ.

Стандартные исполнения представляют собой наиболее популярные варианты конструкции. Варианты, отмеченные - "●" поставляются в минимальные сроки. Исполнения на заказ имеют увеличенные сроки поставки.

Преобразователь сигнала HART в беспроводной WirelessHART Rosemount 775



- Предоставляет возможность получать данные по беспроводному протоколу Wireless HART практически с любого проводного прибора
- Преобразует проводной HART+4-20 мА в беспроводной WirelessHART
- Обеспечивает доступ к дополнительной информации HART, например, к диагностическим и многопараметрическим данным
- Работает в диапазоне температур окружающей среды -40...70°C
- Разрешение Ростехнадзора ГОСТ Р №PPC00-40466
- Степень защиты не ниже IP 66

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Предназначен для передачи данных с любого проводного датчика, имеющего выходной сигнал 4-20 мА + HART по беспроводному протоколу WirelessHART.

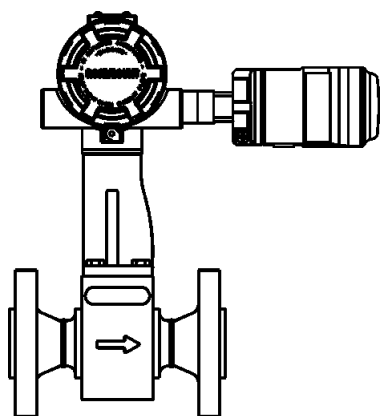


Рис. 1.

Rosemount 775 передает данные на шлюз Rosemount 1420. Это позволяет осуществлять интеграцию любого проводного прибора в беспроводную сеть Smart Wireless, а также осуществлять удаленное конфигурирование приборов.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

- **Входной сигнал**
Любое 2-х или 4-х проводное устройство с выходом HART 5.0.
- **Выходной сигнал**
Цифровой сигнал по беспроводному протоколу WirelessHART.
- **Частота опроса**
Выбирается пользователем от 8 секунд до 60 мин.
- **Коммуникации с датчиком Wireless через TNUM-адаптер**
- через WEB-интерфейс (предпочтительно в Internet Explorer);
- ПО AMS Wireless Configurator через HART-модем (оба варианта бесплатны, беспроводной шлюз Rosemount 1420 соединяется с компьютером по Ethernet);
- HART-коммуникатор (подсоединяется к клеммному блоку непосредственно датчика)
- **Электромагнитная совместимость (EMC)**
Отвечают всем требованиям EN 61326-1; 2006 при выполнении монтажа экранированным кабелем.

КОНСТРУКТИВНЫЕ ОСОБЕННОСТИ. ПОДКЛЮЧЕНИЯ

- **Степень защиты от пыли и влаги: IP66**
- **Корпус**
- алюминий или нержавеющая сталь 316 SST;
- покрытие - полиуретановый краситель;
- уплотнительное кольцо крышки - Buna-N (нитрилкаучук);
- адаптер M20 нерж.сталь.
- **Антенна**
Встроенная ненаправленная антенна, полибутиадитерефталат (PBT)/поликарбонат (PC).
- **Подключение питания**
Монтаж Rosemount 775 осуществляется непосредственно к кабельному вводу любого 2-х или 4-х проводного прибора с выходом HART 5.0 или удаленно через кабель.
Адаптер подключается в действующий контур 4-20 мА и получает питание за счет отбора мощности, чем вызывает падение напряжения на контуре. Величина падения изменяется линейно от 2,25 В при 3,5 мА до 1,2 В при 25 мА, но это не влияет на сигнал 4-20 мА в контуре. В состоянии отказа напряжение составляет 2,5 В.
Минимальная нагрузка в контуре равна 250 Ом. Для обеспечения нормального функционирования источник питания контура должен иметь запас по напряжению не менее 2,5 В на нагрузке 250 Ом.
- **Габаритные размеры**
См. рис. "Габаритные размеры" настоящего раздела
- **Вес**
- в алюминиевом корпусе 0,29 кг;
- в корпусе из нерж.стали 0,5 кг.

МАРКИРОВКА ВЗРЫВОЗАЩИТЫ

0ExiaIICT4 X или ExnAIICT4 X

ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

- **Рабочие условия эксплуатации:**
- относительная влажность 0...100% без конденсата;
- температура окружающего воздуха -40...70°C,
- **Воздействие вибрации**
Отсутствует при испытаниях в соответствии с требованиями стандарта IEC60770-1:
Высокий уровень вибраций - монтаж в полевых условиях или на трубе 10-60 Гц с максимальной амплитудой смещений 0,21 мм в диапазоне от 60 до 500 Гц с ускорением 2g.

ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ

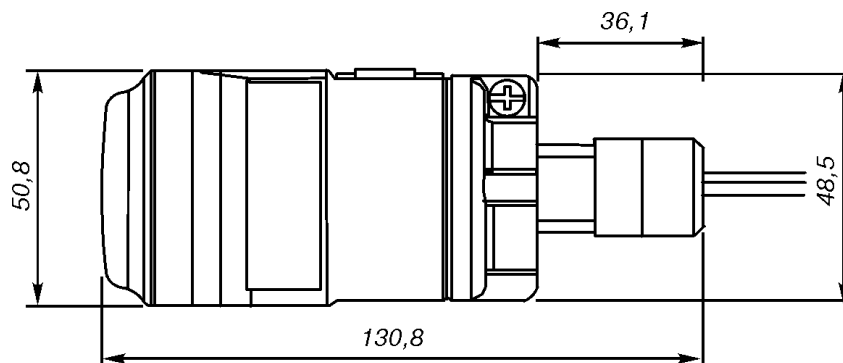


Рис. 2.

ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ОФОРМЛЕНИЯ ЗАКАЗА
Rosemount 775

Таблица 1

Код	Описание изделия	Стандарт
775	Преобразователь сигнала HART в беспроводной WirelessHART	●
Выходной сигнал		
X	Wireless HART	●
Корпус		
D	Алюминий	●
E	Нержавеющая сталь 316 SSL	
Монтажное соединение		
1	1/2-14 NPT	●
2	M20-адаптер	●
Функциональные возможности Plant WEB		
1	Данные HART	●
Сертификат взрывозащиты		
NA	Не взрывозащищенный	●
IM	Сертификат соответствия требованиям Таможенного союза - искробезопасная электрическая цепь	●
Частота обновления данных, протокол		
WA3	Частота обновления данных конфигурируется пользователем, 2,4 ГГц DSSS, WirelessHART	●
Антенна		
WK9	Встроенная антенна, питание методом отбора мощности	●
Типовой номер модели: 775 X D 1 1 IM WA3 WK9		

Стандартные исполнения представляют собой наиболее популярные варианты конструкции.

Варианты, отмеченные "●" поставляются в минимальные сроки. Исполнения на заказ имеют увеличенные сроки поставки.