

РАСХОДОМЕРЫ-СЧЕТЧИКИ ВИХРЕВЫЕ

ЭЛЕМЕР-РВ

Руководство по эксплуатации
НКГЖ.407131.001РЭ

СОДЕРЖАНИЕ

1 Введение	3
2 Описание и работа	3
2.1 Назначение изделий	3
2.2 Технические характеристики	9
2.3 Устройство и работа	19
2.4 Изменение типа измеряемой среды ЭЛЕМЕР-РВ	64
2.5 Обеспечение взрывобезопасности	70
2.6 Маркировка и пломбирование	72
2.7 Упаковка	73
3 Использование изделий по назначению	74
3.1 Подготовка изделий к использованию	74
3.2 Использование изделий	95
4 Методика поверки	96
5 Техническое обслуживание	96
6 Хранение	99
7 Транспортирование	99
8 Утилизация	99
Приложение А Схемы подключений расходомеров	100
Приложение Б Габаритные, присоединительные, монтажные размеры ЭЛЕМЕР-РВ	106
Приложение В Форма заказа	134
Приложение Г Внутренний диаметр проточной части, ширина тела обтекания ЭЛЕМЕР-РВ	151
Приложение Д Потери давления ЭЛЕМЕР-РВ	154
Приложение Е Комплект монтажных частей	155

1 ВЕДЕНИЕ

1.1 Руководство по эксплуатации содержит сведения о конструкции, принципе действия, характеристиках расходомеров-счетчиков вихревых ЭЛЕМЕР-РВ (далее – расходомеры) и указания, необходимые для правильной и безопасной эксплуатации.

2 ОПИСАНИЕ И РАБОТА

2.1 Назначение изделий

2.1.1 Расходомеры предназначены для измерений объемного расхода и объема жидкостей, газов, насыщенного и перегретого пара.

2.1.2 Расходомеры применяются в системах автоматического контроля, регулирования и управления технологическими процессами в различных отраслях промышленности, а также в системах коммерческого и технологического учета расхода жидкости, газа, газообразного хлора, пара и тепловой энергии. Расходомеры могут использоваться в качестве средств измерений в составе поверочных установок.

2.1.3 Расходомеры выпускаются в различных исполнениях, которые отличаются:

- областью применения;
- измеряемой средой;
- типом присоединения к трубопроводу («фланцевый», «сэндвич», погружной – «зондовый» или «зондовый с лубрикатором»);
- вариантами блока преобразования расхода, отличающихся внешним видом, вариантами выходных сигналов, питанием, возможностью индикации;
- метрологическими характеристиками.

2.1.4 Расходомеры в зависимости от области применения имеют различные исполнения, приведенные в таблицах 2.1, 2.2.

Таблица 2.1 – Вид исполнения

Вид исполнения	Код исполнения	Код при заказе
Общепромышленное*	-	-
Взрывобезопасное «взрывонепроницаемые оболочки «d»	Exd	Exd
Кислородное	O ₂	O ₂
Кислородное взрывобезопасное «взрывонепроницаемые оболочки «d»	O ₂ Exd	O ₂ Exd
П р и м е ч а н и я		
1 * Базовое исполнение		
2 ** Кислородное исполнение предусматривает выполнение процедуры обезжиривания прибора.		

Таблица 2.2 – Вид исполнения и маркировка взрывозащиты

Вид исполнения	Маркировка взрывозащиты	Код при заказе
Взрывобезопасное «взрывонепроницае- мые оболочки «d»	1Ex db IIC T1 Gb X 0/1 Ex d IIC T1 Ga/Gb X Ex tb IIIC T370 °C Db X	1Ex db IIC T1
	1Ex db IIC T2 Gb X 0/1 Ex d IIC T2 Ga/Gb X Ex tb IIIC T270 °C Db X	1Ex db IIC T2
	1Ex db IIC T6...T3 Gb X 0/1 Ex d IIC T6...T3 Ga/Gb X Ex tb IIIC T85 °C...T170 °C Db X	1Ex db IIC T6...T3
	1Ex db IIB T1 Gb X 0/1 Ex d IIB T1 Ga/Gb X Ex tb IIIB T370 °C Db X	1Ex db IIB T1
	1Ex db IIB T2 Gb X 0/1 Ex d IIB T2 Ga/Gb X Ex tb IIIB T270 °C Db X	1Ex db IIB T2
	1Ex db IIB T6...T3 Gb X 0/1 Ex d IIB T6...T3 Ga/Gb X Ex tb IIIB T85 °C...T170 °C Db X	1Ex db IIB T6...T3
Кислородное**, взрывобезопасное «взрывонепроницае- мые оболочки «d»	1Ex db IIC T1 Gb X 0/1 Ex d IIC T1 Ga/Gb X Ex tb IIIC T370 °C Db X	O ₂ 1Ex db IIC T1
	1Ex db IIC T2 Gb X 0/1 Ex d IIC T2 Ga/Gb X Ex tb IIIC T270 °C Db X	O ₂ 1Ex db IIC T2
	1Ex db IIC T6...T3 Gb X 0/1 Ex d IIC T6...T3 Ga/Gb X Ex tb IIIC T85 °C...T170 °C Db X	O ₂ 1Ex db IIC T6...T3
	1Ex db IIB T1 Gb X 0/1 Ex d IIB T1 Ga/Gb X Ex tb IIIB T370 °C Db X	O ₂ 1Ex db IIB T1
	1Ex db IIB T2 Gb X 0/1 Ex d IIB T2 Ga/Gb X Ex tb IIIB T270 °C Db X	O ₂ 1Ex db IIB T2
	1Ex db IIB T6...T3 Gb X 0/1 Ex d IIB T6...T3 Ga/Gb X Ex tb IIIB T85 °C...T170 °C Db X	O ₂ 1Ex db IIB T6...T3

Примечания

1 * Базовое исполнение.

2 ** Кислородное исполнение предусматривает выполнение процедуры обезжиривания прибора.

3 Температурный класс в зависимости от температуры измеряемой среды:

T1 (T370 °C) – от -50 °C до +350 °C

T2 (T270 °C) – от -50 °C до +250 °C

T3 (T170 °C) – от -50 °C до +150 °C

T4 (T135 °C) – от -50 °C до +120 °C

T5 (T100 °C) – от -50 °C до +85 °C

T6 (T85 °C) – от -50 °C до +70 °C

2.1.5 Расходомеры имеют различные конструктивные исполнения, приведенные в таблице 2.3.

Таблица 2.3 – Конструктивное исполнение

Исполнение	Описание	Код при заказе
Компактное с индикацией*	Первичный преобразователь совмещен с блоком преобразования в единую конструкцию. Расходомер оснащен OLED-индикатором и кнопками управления	K1
Компактное без индикации	Первичный преобразователь совмещен с блоком преобразования в единую конструкцию. Индикация и кнопки управления отсутствуют	K2
Раздельное с индикацией	Первичный преобразователь разнесен с блоком преобразования. Связь осуществляется через блоки коммутации посредством кабельного соединения. Блок преобразования оснащен OLED-индикатором и кнопками управления	P1-IP67
Раздельное с индикацией**	Первичный преобразователь разнесен с блоком преобразования. Связь осуществляется через блоки коммутации посредством кабельного соединения. Блок преобразования оснащен OLED-индикатором и кнопками управления	P1-IP68
Раздельное без индикации	Первичный преобразователь разнесен с блоком преобразования. Связь осуществляется через блоки коммутации посредством кабельного соединения. Индикация и кнопки управления отсутствуют	P2-IP67
Раздельное без индикации**	Первичный преобразователь разнесен с блоком преобразования. Связь осуществляется через блоки коммутации посредством кабельного соединения. Индикация и кнопки управления отсутствуют	P2-IP68
П р и м е ч а н и я 1 * Базовое исполнение. 2 ** Уровень пылевлагозащиты IP68 обеспечивается только для первичного преобразователя расхода (ППР) в раздельном исполнении. Блок преобразования расхода (БПР) при этом имеет уровень пылевлагозащиты IP67. 3 Уровень обеспечиваемой защиты от проникновения пыли и влаги для исполнения: - K1 и K2 – IP65/IP67 - P1-IP67 и P2-IP67 – IP65/IP67 - P2-IP68 и P2-IP68 – IP65/IP68		

2.1.6 Расходомеры могут применяться в составе комплексов и систем сигнализации и автоматического регулирования контролируемых параметров и имеют:

- унифицированный выходной сигнал силы постоянного тока от 4 до 20 мА с поддержкой HART-протокола;
- два универсальных дискретных выхода, независимо конфигурируемых на работу в режимах: релейный, импульсный, частотный (дискретный выход 1); релейный, импульсный (дискретный выход 2).

2.1.7 Расходомеры поддерживают HART-протокол и могут передавать информацию об измеряемой величине в цифровом виде по двухпроводной линии связи вместе с сигналом постоянного тока от 4 до 20 мА.

2.1.8 Цифровой сигнал расходомеров соответствует спецификации HART-протокола, может приниматься и обрабатываться любым устройством, поддерживающим HART-протокол.

2.1.9 Расходомеры конфигурируются с помощью HART-протокола и DD – описания, загруженного в коммуникационное устройство, поддерживающее обмен данными в соответствии со спецификацией HART-протокола или с помощью компьютерной программы «HARTmanager».

2.1.10 На индикаторе расходомера (в зависимости от выбранного экрана) отображаются (указана заводская установка единиц измерения):

- мгновенное значение объемного расхода, м³/ч;
- значение среднего объемного расхода, м³/ч;
- значение накопленного объема, м³ (в зависимости от конфигурации индикатора по HART-протоколу), прошедшего в прямом направлении или суммарного накопленного объема;
- значение времени накопления объема, ч;
- заводской номер расходомера;
- сетевой адрес расходомера;
- время наработки (включенного состояния расходомера), ч;
- сообщения об ошибках.

2.1.10.1 В дополнение к измеряемым величинам по п. 2.1.10 на индикаторе отображается ориентировочное значение скорости потока v , м/с, рассчитанное по формуле

$$v = \frac{4 \cdot \left(\frac{Q}{3600} \right)}{\pi \cdot \left(\frac{DN}{1000} \right)^2}, \quad (2.1)$$

где Q - объемный расход, м³/ч;

DN - номинальный диаметр, мм.

2.1.11 В расходомерах предусмотрена защита от обратной полярности питающего напряжения.

2.1.12 Взрывобезопасные расходомеры ЭЛЕМЕР-РВ-Exd, ЭЛЕМЕР-РВ-AExd, ЭЛЕМЕР-РВ-O₂Exd (далее совместно именуемые ЭЛЕМЕР-РВ-Exd) предназначены для применения во взрывоопасных зонах, соответствуют требованиям ТР ТС 012/2011, ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017), ГОСТ IEC 60079-1-2013, ГОСТ IEC 60079-31-2013, имеют вид взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка «d» и маркировку взрывозащиты, указанную в таблице 2.2 (в зависимости от заказа).

2.1.13 По устойчивости к электромагнитным помехам ЭЛЕМЕР-РВ соответствуют ТР ТС 020/2011, ГОСТ Р МЭК 61326-1-2014 и таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Устойчивость к электромагнитным помехам ЭЛЕМЕР-РВ

Степень жесткости электромагнитной обстановки (испытательный уровень)	Характеристика видов помех	Значение	Критерий качества функционирования
2 3 ГОСТ 30804.4.2-2013	Электростатические разряды - контактный разряд - воздушный разряд	4 кВ 8 кВ	A A
3 2 1 ГОСТ IEC 61000-4-3-2016	Радиочастотные электромагнитные поля в полосе частот - от 80 МГц до 1 ГГц - от 1,4 до 2,0 ГГц - от 2,0 до 2,7 ГГц	10 В/м 3 В/м 1 В/м	A A A
3 ГОСТ 30804.4.4-2013	Наносекундные импульсные помехи - цепь питания переменного тока - цепь питания постоянного тока - выходная цепь	2 кВ 2 кВ 1 кВ	A A A
2 3 3 3 3 ГОСТ IEC 61000-4-5-2017	Микросекундные импульсные помехи - амплитуда импульсов помехи в выходные цепи (провод – земля) - амплитуда импульсов помехи в цепи питания постоянного тока (провод – провод) - амплитуда импульсов помехи в цепи питания постоянного тока (провод – земля) - амплитуда импульсов помехи в цепи питания переменного тока (провод – провод) - амплитуда импульсов помехи в цепи питания переменного тока (провод – земля)	1 кВ 1 кВ 2 кВ 1 кВ 2 кВ	A A A A A
2 СТБ IEC 61000-4-6-2011	Кондуктивные радиочастотные помехи	3 В	A
4 ГОСТ IEC 61000-4-8-2013	Магнитное поле промышленной частоты - непрерывное магнитное поле	30 А/м	A
3 2 3 ГОСТ 30804.4.11-2013	Динамические изменения напряжения - провалы - прерывания - выбросы	$\frac{70\% U_H}{50/1000}$ $\frac{0\% U_H}{5/100}$ $\frac{120\% U_H}{50/1000}$	A A A
ГОСТ CISPR 11-2017 класс А группы 1*	Эмиссия индустриальных помех на расстоянии 10 м в полосе частот от 30 до 230 МГц в окружающее пространство	40 дБ	класс А группы 1*

Степень жесткости электромагнитной обстановки (испытательный уровень)	Характеристика видов помех	Значение	Критерий качества функционирования
ГОСТ CISPR 11-2017 класс А группы 1*	Эмиссия промышленных помех на расстоянии 10 м в полосе частот от 230 до 1000 МГц в окружающее пространство	47 дБ	класс А группы 1*
Примечания 1 * Класс А группы 1 – категория оборудования по ГОСТ CISPR 11-2017. 2 ЭЛЕМЕР-РЭМ-2 нормально функционируют и не создают помех в условиях совместной работы с аппаратурой систем и элементов, для которых они предназначены, а также с аппаратурой другого назначения, которая может быть использована совместно с «ЭЛЕМЕР-РЭМ» в типовой помеховой ситуации.			

2.1.14 Расходомеры по защищенности от воздействия окружающей среды в соответствии с ГОСТ 14254-2015 имеют степень защиты от попадания внутрь расходомеров внешних твердых предметов и воды, указанную в таблице 2.3 (в зависимости от исполнения).

2.1.15 Расходомеры по защищенности от воздействия окружающей среды в соответствии с ГОСТ 15150-69 устойчивы к содержанию коррозионно-активных агентов для типа атмосферы II на открытом воздухе.

2.1.16 Расходомеры устойчивы к климатическим воздействиям при эксплуатации в соответствии с таблицей 2.5.

Таблица 2.5 – Код климатического исполнения

Таблица 5. Коды климатического исполнения				
Вид	Группа	ГОСТ	Диапазон температуры окружающего воздуха при эксплуатации	Код при заказе
-	C2	Р 52931- 2008	от минус 40 до плюс 70 °С*	t4070
	C3		от минус 60 до плюс 70 °С	t6070
			от минус 25 до плюс 70 °С	t2570 C3
ТЗ	-	15150- 69	от минус 25 до плюс 70 °С	t2570 ТЗ
УХЛ1			от минус 60 до плюс 70 °С	t6070 УХЛ1
УХЛ1.1			от минус 60 до плюс 70 °С	t6070 УХЛ1.1
УХЛ3.1			от минус 60 до плюс 70 °С	t6070 УХЛ3.1
Примечание – *Базовое исполнение.				

2.2 Технические характеристики

2.2.1 Диаметр номинальный (условный проход), наименьший измеряемый расход ($Q_{\text{наим}}$) и наибольший измеряемый расход ($Q_{\text{наиб}}$) должны соответствовать значениям, приведенным в таблице 2.6, 2.7.

Таблица 2.6 – Номинальные диаметры, диапазоны измерений объемного расхода жидкости, газа и пара (для типов присоединения к трубопроводу «фланцевый» и «сэндвич»)

Диаметр номинальный (условный проход) расходомера DN, мм	Диапазон измеряемых расходов, м³/ч Измеряемые среды: газ, пар, кислород		Диапазон измеряемых расходов, м³/ч Измеряемые среды: вода, технологические жидкости	
	$Q_{\text{наим}}^*$	$Q_{\text{наиб}}^{**}$	$Q_{\text{наим}}^*$	$Q_{\text{наиб}}^{**}$
25	4,5	135 (70)	0,5	16
32	7	217 (110)	0,9	27
40	11	340 (170)	1,4	43
50***	2,5	76 (40)	2,2	67
	4,5	135 (70)		
	17	530***** (265)		
65	30	900	3,7	115
80****	17	530 (265)	5,7	172
	45	1360***** (680)		
100	70	2120 (1060)	9	270
150	160	4800 (2400)	20	605
200	280	8480 (4240)	35	1075
250	440	13250 (6625)	55	1680
300	635	19100 (9550)	80	2420

Примечания

1* $Q_{\text{наим}}$ – нижний предел измерений расхода (при рабочих условиях).

2** $Q_{\text{наиб}}$ – верхний предел измерений расхода (при рабочих условиях).

3*** Для DN 50 предусмотрено конструктивное исполнение ЭЛЕМЕР-РВ на 3 возможных диапазона измерений расхода газообразных сред, кроме кислорода.

4**** Для DN 80 предусмотрено конструктивное исполнение ЭЛЕМЕР-РВ на 2 возможных диапазона измерений расхода газообразных сред.

5***** Базовые исполнения для DN 50 мм и DN 80 мм.

6 ВНИМАНИЕ!!! При измерении расхода кислорода устанавливается код заказа ВК, при этом максимальный фактический расход кислорода на объекте эксплуатации не должен превышать $0,5 \cdot Q_{\text{наиб}}$ (где $Q_{\text{наиб}}$ - верхний предел измерений расхода газа, указанный для выбираемого диаметра трубопровода). Для кода заказа ВК расходомеры настраиваются на $Q_{\text{наиб}}$ – верхний предел измерений объемного расхода при рабочих условиях для выбранного типоразмера расходомера (при измерении расхода кислорода следует учитывать верхний предел измерений, указанный в круглых скобках.)

Таблица 2.7 – Номинальные диаметры, диапазоны измерений объемного расхода жидкости, газа и пара (для типов присоединения к трубопроводу «зондовый» и «зондовый с лубрикатором»)

Диаметр номинальный (условный проход) расходомера DN, мм	Диапазон измеряемых расходов, м³/ч Измеряемые среды: газ, пар, кислород		Диапазон измеряемых расходов, м³/ч Измеряемые среды: вода, технологические жидкости	
	Q _{наим} *	Q _{наиб} **	Q _{наим} *	Q _{наиб} **
100	106	2120 (1060)	13	270
150	240	4800 (2400)	30	605
200	424	8480 (4240)	53	1075
300	955	19100 (9550)	121	2420
400	1696	33920 (16960)	215	4300
500	2650	52990 (26495)	335	6710
600	3815	76300 (38150)	483	9670
700	5193	103860 (51930)	658	13160
800	6782	135650 (67825)	859	17190
900	8584	171680 (85840)	1087	21750
1000	10597	211950 (105975)	1342	26850
1100	12823	256460 (128230)	1624	32490
1200	15260	305210 (152605)	1933	38660
1300	17910	358200 (179100)	2268	45370
1400	20771	415430 (207715)	2631	52620
1500	23844	476890 (238445)	3020	60410
1600	27130	542600 (271300)	3436	68730
1700	30627	612540 (306270)	3879	77590
1800	34336	686720 (343360)	4349	86980
1900	38257	765140 (382570)	4846	96920
2000	42390	847800 (423900)	5369	107390
П р и м е ч а н и я 1* Q _{наим} – нижний предел измерений расхода (при рабочих условиях). 2** Q _{наиб} – верхний предел измерений расхода (при рабочих условиях). 3 ВНИМАНИЕ!!! При измерении кислорода устанавливается специфический код заказа ЗК, при этом максимальный фактический расход кислорода на объекте не должен превышать 0,5· Q _{наиб} (значения расхода в круглых скобках)				

2.2.2 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объемного расхода и объема не превышают значений, указанных в таблице 2.8.

Таблица 2.8 – Пределы допускаемой относительной погрешности

Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объемного расхода и объема жидкости ¹⁾ , %	Значение
а) индекс исполнения Ж05: - в диапазоне расходов от $0,1 \cdot Q_{\text{наиб}}$ до $0,9 \cdot Q_{\text{наиб}}$ - в диапазоне расходов от $Q_{\text{наим}}$ до $0,1 \cdot Q_{\text{наиб}}$ и от $0,9 \cdot Q_{\text{наиб}}$ до $Q_{\text{наиб}}$	$\pm 0,5$ $\pm 0,7$
б) индекс исполнения Ж07 в диапазоне расходов от $Q_{\text{наим}}$ до $Q_{\text{наиб}}$	$\pm 0,7$
в) индекс исполнения Ж10 в диапазоне расходов от $Q_{\text{наим}}$ до $Q_{\text{наиб}}$	$\pm 1,0$
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объемного расхода и объема газа и пара ¹⁾ , %:	
а) индекс исполнения Г09: - в диапазоне расходов от $0,1 \cdot Q_{\text{наиб}}$ до $0,9 \cdot Q_{\text{наиб}}$ - в диапазоне расходов от $Q_{\text{наим}}$ до $0,1 \cdot Q_{\text{наиб}}$ и от $0,9 \cdot Q_{\text{наиб}}$ до $Q_{\text{наиб}}$	$\pm 0,9$ $\pm 1,0$
б) индекс исполнения Г10 в диапазоне расходов от $Q_{\text{наим}}$ до $Q_{\text{наиб}}$	$\pm 1,0$
в) индекс исполнения Г15 в диапазоне расходов от $Q_{\text{наим}}$ до $Q_{\text{наиб}}$	$\pm 1,5$
¹⁾ При проведении поверки беспроливным (имитационным) способом пределы допускаемой относительной погрешности измерений объемного расхода и объема равны: - для жидкости – $\pm 1,0$ %; - для газа и пара – $\pm 1,5$ %. Примечание – Приняты следующие сокращения: $Q_{\text{наим}}$ – наименьший измеряемый расход, м ³ /ч; $Q_{\text{наиб}}$ – наибольший измеряемый расход, м ³ /ч.	

2.2.2.1 Пределы допускаемой приведенной погрешности при преобразовании объемного расхода жидкости в унифицированный выходной сигнал силы постоянного тока от 4 до 20 мА не превышают $\pm 0,05$ %.

Примечание – Если объемный расход выводится с расходомеров-счетчиков вихревых ЭЛЕМЕР-РВ в виде унифицированного выходного сигнала силы постоянного тока от 4 до 20 мА, при расчете пределов погрешности измерений необходимо учитывать составляющую, вызванную погрешностью преобразования цифрового сигнала в аналоговый сигнал силы постоянного тока от 4 до 20 мА ЭЛЕМЕР-РВ.

2.2.3 Период измерений расходомеров для переменных величин соответствует приведенному в таблице 2.9.

Таблица 2.9 – Период измерения расходомеров для переменных величин

Номер переменной величины	Название переменной	Максимальный период измерений Δt , с
V.1	Объемный расход	10
V.2	Объем прямого потока	10
V.3	Время накопления	10
V.4	Температура электронного блока БПР	1
V.5	Время наработки	3600
V.6	Температура измеряемой среды	1
V.7	Температура электронного блока ППР	1
V.8	Скорость потока	10
V.9	Давление процесса	1

2.2.4 Расходомеры устойчивы к воздействию рабочих сред с параметрами:

- температура, °C от минус 50 до плюс 350*;
- номинальное давление среды, МПа 2,5; 4,0; 6,3; 10,0; 16,0; 20,0*.

П р и м е ч а н и е – *В зависимости от исполнения расходомеров.

2.2.5 Технические характеристики аналогового выхода

2.2.5.1 Основные технические характеристики аналогового выхода соответствуют приведенным в таблице 2.10.

Таблица 2.10 – Основные технические характеристики аналогового выхода

Наименование параметра	Значение
Диапазон линейного преобразования, мА	от 3,8 до 22,0
Минимальное значение тока, мА	3,5
Максимальное значение тока, мА	23
Напряжение холостого хода, В	$24,0 \pm 2,4$
Минимальное нагрузочное сопротивление, Ом	0
Максимальное нагрузочное сопротивление, Ом	600

2.2.5.2 При подключении любых сопротивлений внешней нагрузки, не превышающих значений, установленных п. 2.2.5.1, погрешность расходомеров удовлетворяет требованиям п. 2.2.2, 2.2.2.1.

2.2.5.3 Для реализации обмена данными по HART-протоколу необходимо наличие нагрузочного резистора сопротивлением не менее 250 Ом, но не более 600 Ом.

2.2.5.4 Пульсация тока аналогового выхода не более

- 9 мкА для диапазона частот от 0 до 10000 Гц;
- 0,6 мА для диапазона частот от 10000 Гц и выше.

Пульсация тока аналогового выхода нормируется при нагрузочном сопротивлении 250 Ом при отсутствии обмена данными по HART-протоколу.

Пульсация нормируется при минимальном времени усреднения результатов измерений.

2.2.5.5 Максимальное время установления аналогового выходного сигнала $\Delta T_{\text{АВЫХ}}$ с погрешностью 5 % от диапазона изменений тока при скачкообразном изменении измеряемого параметра определяется по формуле

$$\Delta T_{\text{АВЫХ}} = \Delta T_{\text{и}} + 3 \cdot t_{\text{ДЕМПФ}}, \quad (2.2)$$

где $\Delta T_{\text{и}}$ - период измерений для первичной переменной, с;

$t_{\text{ДЕМПФ}}$ - время демпфирования первичной переменной, с.

Время демпфирования – время, за которое выходная величина достигает 63 % от установившегося значения при ступенчатом изменении входной величины. Время демпфирования первичной переменной является одним из конфигурационных параметров расходомеров.

Время установления аналогового выходного сигнала $\Delta T_{\text{АВЫХ}}$ нормируется для скачкообразного изменения измеряемого параметра от нижней границы диапазона измерения на 90 % от диапазона измерений первичной переменной.

Период измерений для первичной переменной $\Delta T_{\text{и}}$ зависит от типа первичной переменной и типа первичного преобразователя расхода (ППР). Значения периода измерений приведены в таблице 2.9.

2.2.6 Технические характеристики дискретных выходов

2.2.6.1 Основные технические характеристики дискретных выходов представлены в таблице 2.11.

Таблица 2.11 – Основные технические характеристики дискретных выходов

Наименование параметра	Значение
Конфигурации выхода	«Релейный», «Частотный»*, «Импульсный»
Тип дискретного выхода	Транзистор с открытым коллектором
Активное состояние	Замкнуто
Состояние при отсутствии напряжения питания	Разомкнуто
Максимальное внешнее напряжение, В	30
Максимальный ток, мА	120
Пределы допускаемой относительной погрешности формирования частоты во всем диапазоне рабочих температур, % от верхнего предела частоты	0,015
Максимальный ток утечки в разомкнутом состоянии, мкА	10
Максимальное напряжение на дискретном выходе в замкнутом состоянии при токе 120 мА, В	1,1
Конфигурация «Релейный выход»	
Максимальное сопротивление нагрузки, кОм	10
Конфигурация «Частотный выход»	
Максимальное сопротивление нагрузки при частоте коммутации $f > 1000$ Гц, кОм	1,2
Максимальное сопротивление нагрузки при частоте коммутации $f \leq 1000$ Гц, кОм	10
Скважность	2
Диапазон частот линейного преобразования, Гц	от 0 до 10000
Максимальная частота, Гц	12500
Конфигурация «Импульсный выход»	
Максимальное сопротивление нагрузки, кОм	10
Активный уровень	Замкнуто
Минимальная ширина импульса, мс	10
Минимальная скважность	2
Максимальная частота импульсов, Гц	50
П р и м е ч а н и е – *Только для дискретного выхода 1	

2.2.6.2 Максимальное время установления частоты частотного выхода $\Delta T_{\text{ЧВЫХ}}$ с погрешностью 5 % от диапазона изменения частоты при скачкообразном изменении переменной прибора определяется по формуле:

$$\Delta T_{\text{ЧВЫХ}} = \Delta T_{\text{и}} + 3 \cdot t_{\text{ДЕМПФ}}, \quad (2.3)$$

где $\Delta T_{\text{и}}$ - период измерений для переменной прибора, с;

$t_{\text{ДЕМПФ}}$ - время демпфирования первичной переменной, с.

2.2.6.3 Время установления частоты частотного выхода $\Delta T_{\text{ЧВЫХ}}$ нормируется для скачкообразного изменения переменной прибора от нижней границы диапазона измерения на 90 % от диапазона измерения переменной прибора.

2.2.6.4 Время измерения переменной расходомера $\Delta T_{\text{и}}$ зависит от типа первичной переменной и типа первичного преобразователя расхода (ППР). Значения времени измерения приведены в таблице 2.9.

2.2.7 Время включения расходомеров, измеряемое как время от подачи питания расходомерам до установления аналогового выходного сигнала с погрешностью не более 5 % от установившегося значения, составляет не более 5 с при времени демпфирования равном 0.

2.2.8 Расходомеры устойчивы к воздействию синусоидальных вибраций высокой частоты (с частотой перехода от 57 до 62 Гц) со следующими параметрами:

- частота от 5 до 80 Гц;
- амплитуда смещения для частоты ниже частоты перехода 0,15 мм;
- амплитуда ускорения для частоты выше частоты перехода 19,6 м/с².

2.2.9 Дополнительная погрешность расходомеров, вызванная воздействием повышенной влажности, не превышает 0,2 предела допускаемой приведенной погрешности при преобразовании объемного расхода жидкости в унифицированный выходной сигнал силы постоянного тока.

2.2.10 Дополнительная погрешность расходомеров, вызванная воздействием постоянных магнитных полей и (или) переменных полей сетевой (промышленной) частоты напряженностью до 400 А/м, не превышает 0,2 предела допускаемой приведенной погрешности при преобразовании объемного расхода жидкости в унифицированный выходной сигнал силы постоянного тока.

2.2.11 Электрическое питание расходомеров осуществляется

- от источника постоянного тока напряжением от 18 до 42 В при номинальном значении 24 В (код при заказе – «24» для ЭЛЕМЕР-РВ с БПР-02);
- сети переменного тока синусоидальной формы частотой от 40 до 100 Гц, напряжением от 130 до 249 В при номинальных значениях частоты 50 Гц и напряжения 220 В и от источников постоянного тока напряжением от 150 до 249 В при номинальном значении напряжения 220 В (код при заказе – «220» для ЭЛЕМЕР-РВ с БПР-02/М).

2.2.12 Мощность, потребляемая расходомерами, не превышает 3 Вт.

2.2.13 Электрическая прочность изоляции

2.2.13.1 Изоляция электрических цепей питания 220 В относительно корпуса, цепей частотного выходного сигнала, цепей унифицированного выходного сигнала в зависимости от условий испытаний выдерживает в течение 1 мин действие испытательного напряжения практически синусоидальной формы частотой от 45 до 65 Гц:

- 1500 В при температуре окружающего воздуха $(20 \pm 5)^\circ\text{C}$ и относительной влажности от 30 до 80 %;
- 900 В при относительной влажности $(90 \pm 3)\%$ и температуре окружающего воздуха $(25 \pm 3)^\circ\text{C}$.

2.2.13.2 Изоляция электрических цепей питания 24 В относительно корпуса, цепей частотного выходного сигнала, цепей унифицированного выходного сигнала в зависимости от условий испытаний выдерживает в течение 1 мин действие испытательного напряжения практически синусоидальной формы частотой от 45 до 65 Гц:

- 200 В при температуре окружающего воздуха $(20 \pm 5)^\circ\text{C}$ и относительной влажности от 30 до 80 %;
- 130 В при относительной влажности $(90 \pm 3)\%$ и температуре окружающего воздуха $(25 \pm 3)^\circ\text{C}$.

2.2.13.3 Изоляция корпуса относительно электрических цепей частотного выходного сигнала, цепей унифицированного выходного сигнала в зависимости от условий испытаний выдерживает в течение 1 мин действие испытательного напряжения практически синусоидальной формы частотой от 45 до 65 Гц:

- 500 В при температуре окружающего воздуха $(20 \pm 5)^\circ\text{C}$ и относительной влажности от 30 до 80 %;
- 300 В при относительной влажности $(90 \pm 3)\%$ и температуре окружающего воздуха $(25 \pm 3)^\circ\text{C}$.

2.2.13.4 Изоляция электрических цепей унифицированного выходного сигнала относительно цепей частотного выходного сигнала в зависимости от условий испытаний выдерживает в течение 1 мин действие испытательного напряжения практически синусоидальной формы частотой от 45 до 65 Гц:

- 500 В при температуре окружающего воздуха $(20 \pm 5)^\circ\text{C}$ и относительной влажности от 30 до 80 %;
- 300 В при относительной влажности $(90 \pm 3)\%$ и температуре окружающего воздуха $(25 \pm 3)^\circ\text{C}$.

2.2.13.5 Изоляция электрических цепей частотных выходных сигналов относительно друг друга в зависимости от условий испытаний выдерживает в течение 1 мин действие испытательного напряжения практически синусоидальной формы частотой от 45 до 65 Гц:

- 500 В при температуре окружающего воздуха (20 ± 5) °С и относительной влажности от 30 до 80 %;
- 300 В при относительной влажности (90 ± 3) % и температуре окружающего воздуха (25 ± 3) °С.

2.2.14 Электрическое сопротивление изоляции

2.2.14.1 Электрическое сопротивление изоляции электрических цепей питания 220 В относительно корпуса, цепей частотного выходного сигнала, цепей унифицированного выходного сигнала в зависимости от условий испытаний при испытательном напряжении постоянного тока 500 В не менее:

- 20 МОм при температуре окружающего воздуха (20 ± 5) °С и относительной влажности от 30 до 80 %;
- 5 МОм при верхнем значении температуры рабочих условий и относительной влажности от 30 до 80 %;
- 1 МОм при верхнем значении относительной влажности рабочих условий и температуре окружающего воздуха (35 ± 3) °С.

2.2.14.2 Электрическое сопротивление изоляции электрических цепей питания 24 В относительно корпуса, цепей частотного выходного сигнала, цепей унифицированного выходного сигнала в зависимости от условий испытаний при испытательном напряжении постоянного тока 100 В не менее:

- 20 МОм при температуре окружающего воздуха (20 ± 5) °С и относительной влажности от 30 до 80 %;
- 5 МОм при верхнем значении температуры рабочих условий и относительной влажности от 30 до 80 %;
- 1 МОм при верхнем значении относительной влажности рабочих условий и температуре окружающего воздуха (35 ± 3) °С.

2.2.14.3 Электрическое сопротивление изоляции корпуса относительно электрических цепей частотного выходного сигнала, цепей унифицированного выходного сигнала относительно цепей унифицированного выходного сигнала в зависимости от условий испытаний при испытательном напряжении постоянного тока 100 В не менее:

- 20 МОм при температуре окружающего воздуха (20 ± 5) °С и относительной влажности от 30 до 80 %;
- 5 МОм при верхнем значении температуры рабочих условий и относительной влажности от 30 до 80 %;
- 1 МОм при верхнем значении относительной влажности рабочих условий и температуре окружающего воздуха (35 ± 3) °С.

2.2.14.4 Электрическое сопротивление изоляции электрических цепей унифицированного выходного сигнала относительно цепей частотного выходного сигнала в зависимости от условий испытаний при испытательном напряжении постоянного тока 100 В не менее:

- 20 МОм при температуре окружающего воздуха (20 ± 5) °С и относительной влажности от 30 до 80 %;
- 5 МОм при верхнем значении температуры рабочих условий и относительной влажности от 30 до 80 %;
- 1 МОм при верхнем значении относительной влажности рабочих условий и температуре окружающего воздуха (35 ± 3) °С.

2.2.14.5 Электрическое сопротивление изоляции электрических цепей частотных выходных сигналов относительно друг друга в зависимости от условий испытаний при испытательном напряжении постоянного тока 100 В не менее:

- 20 МОм при температуре окружающего воздуха (20 ± 5) °С и относительной влажности от 30 до 80 %;
- 5 МОм при верхнем значении температуры рабочих условий и относительной влажности от 30 до 80 %;
- 1 МОм при верхнем значении относительной влажности рабочих условий и температуре окружающего воздуха (35 ± 3) °С.

2.2.15 Габаритные, присоединительные и монтажные размеры не более (приложение Б)

- для типов присоединения к трубопроводу «фланцевый» и «сэндвич»: 530х590х720 мм;
- для типов присоединения к трубопроводу «зондовый» и «зондовый с лубрикатором»: 400х400х1400 мм.

2.2.15.1 Детали расходомеров, соприкасающиеся с измеряемой средой, выполнены из коррозионностойкого материала для данной среды.

2.2.16 Масса расходомеров от 4 до 290 кг (приложение Б).

2.2.17 Расходомеры прочны и герметичны при давлении, превышающем максимальное давление в 1,25 раза. Расходомеры выдерживают в течение 15 мин испытательное давление в 1,5 раза превышающее максимальное давление.

2.2.18 Расходомеры устойчивы к воздействию температуры окружающего воздуха в расширенной области температур, приведенной в п. 2.1.16.

2.2.19 Расходомеры устойчивы к воздействию относительной влажности окружающего воздуха до (95 ± 3) % при температуре плюс 35 °С и более низких температурах без конденсации влаги.

2.2.20 Расходомеры в транспортной таре выдерживают температуру до плюс 70 °С.

2.2.21 Расходомеры в транспортной таре выдерживают температуру до минус 55 °С.

2.2.22 Расходомеры в транспортной таре прочны к воздействию воздушной среды с относительной влажностью 98 % при температуре 35 °С.

2.2.23 Расходомеры в транспортной таре прочны к воздействию ударной тряски с числом ударов в минуту 80, средним квадратическим значением ускорения 98 м/с^2 и продолжительностью воздействия 1 ч.

2.2.24 Обеспечение электромагнитной совместимости и помехозащищенности

2.2.24.1 По устойчивости к электромагнитным помехам расходомеры соответствуют ТР ТС 020/2011, ГОСТ Р МЭК 61326-1-2014 и таблице 2.4.

2.2.24.2 Расходомеры нормально функционируют и не создают помех в условиях совместной работы с аппаратурой систем и элементов, для которых они предназначены, а также с аппаратурой другого назначения, которая может быть использована совместно с данными преобразователями в типовой помеховой ситуации.

2.3 Устройство и работа

2.3.1 Конструкция и основные модули

2.3.1.1 Расходомер состоит из:

- первичного преобразователя расхода (далее – ППР);
- блока преобразования расхода (далее – БПР).

2.3.1.2 БПР состоит из корпуса, в котором расположены следующие функциональные модули:

- модуль системный;
- модуль питания и фильтров;
- модуль подключения и защиты;
- модуль индикации.

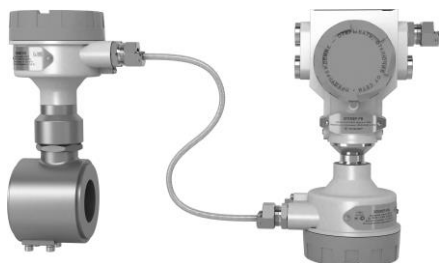
2.3.1.3 Общий вид расходомеров представлен на рисунке 2.1.



раздельное исполнение
фланцевое с БПР без индикации



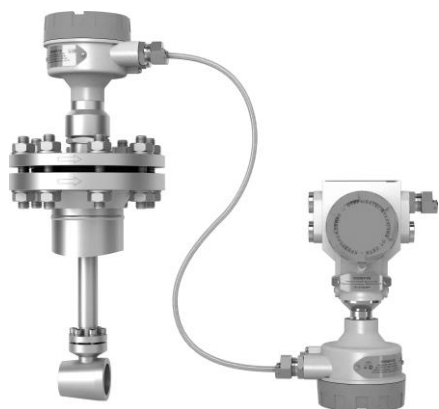
раздельное исполнение
фланцевое с БПР с индикацией



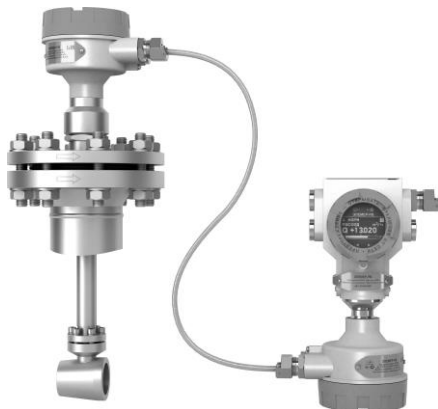
раздельное исполнение сэндвич
с БПР без индикации



раздельное исполнение сэндвич
с БПР с индикацией



раздельное исполнение зондовое
с БПР без индикации



раздельное исполнение зондовое
с БПР с индикацией



компактное
исполнение
фланцевое



компактное
исполнение
фланцевое



компактное
сэндвич
исполнение



высокотемпературное
фланцевое
исполнение



зондовое
исполнение



исполнение зондовое с
лубрикатором

Рисунок 2.1 – Общий вид расходомеров



исполнение БПР-02
с индикацией



исполнение БПР-02
без индикации



блок коммутации



исполнение БПР-02/M
с индикацией



исполнение БПР-02/M
без индикации

Рисунок 2.2 – Общий вид блоков преобразования расхода

2.3.1.4 На передней панели расходомеров (рисунок 2.3) расположены:

- единичный светодиодный индикатор состояния дискретного выхода K1 (2);
- единичный светодиодный индикатор состояния дискретного выхода K2 (3);
- многофункциональный OLED-индикатор (4);
- кнопка управления OLED-индикатором «►» (5);
- кнопка управления OLED-индикатором «◄» (1).

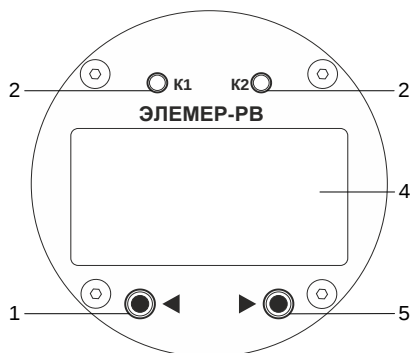


Рисунок 2.3 – Передняя панель

2.3.2 Элементы индикации и управления

2.3.2.1 Информация, возникающая в процессе работы расходомеров, отображается на многофункциональном OLED-индикаторе (разрешение 128х64 точки), содержащем следующие элементы индикации (рисунок 2.4):

- поле сообщений об ошибках (2);
- поле номера экрана индикатора (3);
- основное поле (4);
- поле шкального индикатора (1 при отображении экрана №1).

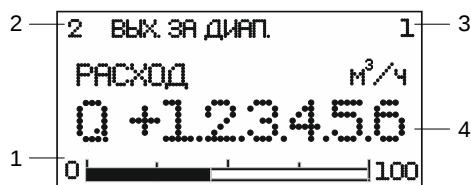


Рисунок 2.4 – Индикатор расходомеров

2.3.2.2 Тип информации, отображаемый на индикаторе, зависит от номера экрана. Выбор номера экрана осуществляется кнопками управления «◀» и «▶». Основным экраном является экран №1.

2.3.2.3 После включения или после перезагрузки расходомеров устанавливается основной экран №1.

2.3.2.4 Внешний вид и содержание каждого экрана приведено в таблице 2.12.

Таблица 2.12 – Содержание экранов индикатора

Номер экрана	Вид экрана	Содержание экрана
1		Сообщение об ошибке, номер экрана. Значение объемного расхода (Q), единицы измерения объемного расхода. Шкальный индикатор от 0 до 100 %
2		Сообщение об ошибке, номер экрана. Значение объемного расхода (Q), единицы измерения объемного расхода. Значение объема прямого потока, единицы измерения объема. Значение времени накопления объема

Номер экрана	Вид экрана	Содержание экрана
3	2 ВЫХ.ЭК.ДИАП. 3 Q +1234.56 м³/ч Q_{ср} 1234.5678 м³ ВРЕМЯ 1234 ч	Сообщение об ошибке, номер экрана. Значение объемного расхода (Q), единицы измерения объемного расхода. Значение среднего объемного расхода (Q _{ср}), единицы измерения объемного расхода. Значение времени накопления объема
6	ИНФОРМАЦИЯ 6 ЗАВ.Н. 12345678 СЕТЕВ. АДР. 12 НАРАБ. 123456 ч	Сообщение «ИНФОРМАЦИЯ», номер экрана. Заводской номер. Сетевой адрес. Время наработки, ч
7	N XXXXXXXXXXXX 7 10,504 СКОРОСТЬ м/с	Номер экрана. Расчетное значение скорости потока (v), единицы измерения скорости потока*

Примечания

1 *Расчетное значение скорости потока, отображаемое на индикаторе, является дополнительным параметром, предназначенным для настройки и оценки работы другого технологического оборудования в гидравлическом тракте.

Значение скорости потока v, м/с, вычисляется по формуле

$$v = \frac{4 \cdot \left(\frac{Q}{3600} \right)}{\pi \cdot \left(\frac{DN}{1000} \right)^2}, \quad (2.4)$$

где Q - объемный расход, м³/ч;

DN - номинальный диаметр, мм.

2 Для считывания значений объемного расхода, объема прямого потока, расчетного значения скорости потока и других переменных ЭЛЕМЕНТ-РВ по унифицированному выходному сигналу или дискретному выходу задают необходимые параметры конфигурации с помощью компьютерной программы HARTmanager в соответствии с п.п. 2.3.6, 2.3.7

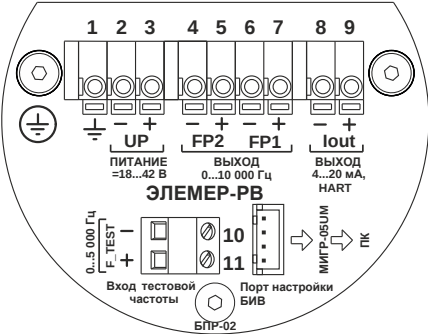
2.3.2.5 Единичный индикатор состояния дискретного выхода функционирует, если выбран тип дискретного выхода «Релейный». Для остальных типов дискретного выхода единичный индикатор находится в выключенном состоянии. Состояние единичного индикатора приведено в таблице 2.13.

Таблица 2.13 – Состояние единичного индикатора

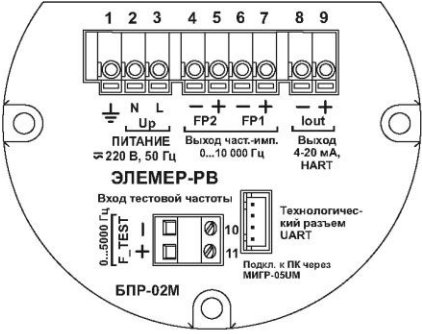
Состояние единичного индикатора	Состояние дискретного выхода
Выключен постоянно	Дискретный выход находится в разомкнутом состоянии
Включен постоянно	Дискретный выход находится в замкнутом состоянии
Мигает	Поступил запрос на замыкание/размыкание дискретного выхода, но обрабатывается задержка срабатывания

2.3.3 Элементы коммутации и контроля

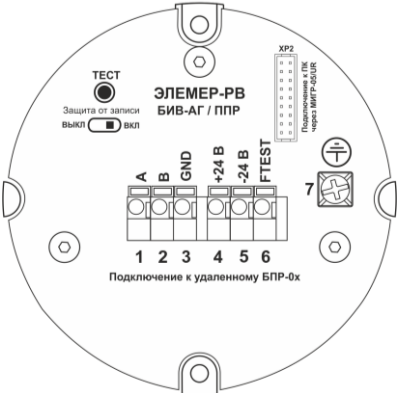
2.3.3.1 Внешний вид модуля подключения приведён на рисунке 2.5.



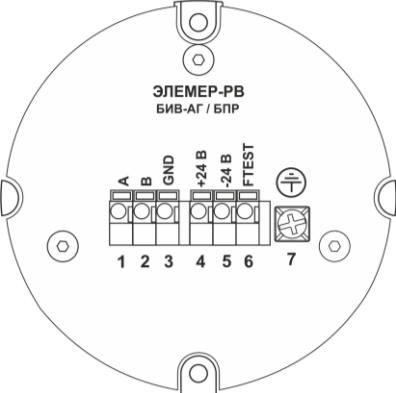
ЭЛЕМЕР-RB с БПР-02



ЭЛЕМЕР-RB с БПР-02/М



Блок коммутации (ППР)



Блок коммутации (БПР)

Рисунок 2.5 – Модуль подключений расходомера

2.3.3.2 Расходомеры имеют следующие элементы коммутации и контроля:

- клеммы 1 – 3 (« $\frac{1}{2}$ », «-UP», «+UP») ЭЛЕМЕР-РВ с БПР-02 для подключения источника питания и цепи заземления;
- клеммы 1 – 3 (« $\frac{1}{2}$ », «N», «L») ЭЛЕМЕР-РВ с БПР-02/М для подключения источника питания и цепи заземления;
- клеммы 4 – 7 («-FP2», «+FP2», «-FP1», «+FP1») – дискретные выходы;
- клеммы 8, 9 («-Iout», «+Iout») – унифицированный выходной сигнал;
- клеммы 10, 11 («F_TEST+», («F_TEST-»)) для подключения генератора тестовой частоты;
- технологический разъем для подключения к ПК.

2.3.3.3 Схемы электрические подключений расходомеров приведены в приложении А.

2.3.4 Общие принципы работы

2.3.4.1 ППР представляет собой участок трубопровода, в поперечном сечении которого расположены тело обтекания и чувствительный элемент (сенсор). Возникновение вихрей за телом обтекания приводит к соответствующим колебаниям давления измеряемой среды. Сенсор воспринимает эти колебания, преобразовывает их в электрический сигнал и передает сигнал в блок преобразования расхода (через блоки коммутации при раздельном исполнении).

2.3.4.2 БПР принимает и обрабатывает сигнал от первичного преобразователя расхода, вычисляет объемный расход, объем измеряемой среды и преобразует их в токовый сигнал (от 4 до 20 мА) и (или) цифровой сигнал HART-протокола, или в частотный, или в импульсный, или в релейный сигнал. Блок преобразования расхода опционально может быть укомплектован индикатором и клавиатурой.

2.3.4.3 Расходомеры имеют конструктивные исполнения, приведенные в таблице 2.3.

2.3.5 Работа с расходомерами по HART-протоколу

Расходомеры поддерживают обмен данными по цифровому протоколу HART. Физический уровень HART-протокола реализован на основе стандарта BELL 202 в виде частотной модуляции тока аналогового выхода от 4 до 20 мА.

Частотная модуляция тока аналогового выхода от 4 до 20 мА во время передачи данных по HART-протоколу не искажает аналоговый сигнал и не влияет на точность преобразования первичной переменной в ток и точность измерения тока аналогового выхода подключенным измерительным устройством.

Для полноценной конфигурации расходомеров по HART-протоколу, необходимо скачать специальный файл DD-описания прибора с официального сайта HART Communication Foundation и добавить его либо в специализированную программу (например, HARTmanager), которая должна быть предварительно установлена на ПК с подключённым HART-модемом, либо в HART-коммуникатор. Схема подключения расходомеров к данным устройствам приведена на рисунке А.3 приложения А.

2.3.6 Переменные ЭЛЕМЕР-PB

2.3.6.1 Список поддерживаемых переменных расходомеров, доступных для считывания по HART-протоколу, приведен в таблице 2.14. Переменные отображаются на вкладке «Процесс» в поле «Все переменные» ПО «HARTmanager».

Таблица 2.14 – Переменные ЭЛЕМЕР-PB

Номер переменной величины	Наименование (обозначение)	Примечание
V.1	Объемный расход («Об. расх.»)	Мгновенное значение объемного расхода, м³/ч, л/с, м³/с, м³/сутки, м³/мин, л/ч, л/мин. Доступно для считывания с индикатора. На индикаторе отображаются единицы измерений: м³/ч, л/с, м³/с, л/ч
V.2	Объем прямого потока («Объем прямого потока»)	Объем жидкости, прошедший в прямом направлении, м³, л. Доступно для считывания с индикатора, если в ПО «HARTmanager» значение параметра «Индикатор» установлено «Объем прямого потока»
V.3	Время накопления («Время накопления»)	Время суммирования объема, с, мин, ч, сутки. Доступно для считывания с индикатора. На индикаторе отображаются единицы измерения: с, мин, ч

Номер переменной величины	Наименование (обозначение)	Примечание
V.4	Температура электронного блока БПР («Температура электроники РВ»)	Температура ЭЛЕМЕР-РВ, °C
V.5	Время наработки («Время наработки»)	Время включенного состояния ЭЛЕМЕР-РВ, ч. Доступно для считывания с индикатора
V.6	Температура измеряемой среды («Темп. Трубы»)	Температура измеряемой среды, °C
V.7	Температура электронного блока ППР («Температура электроники БИ»)	Температура электронного блока, °C
V.8	Скорость потока («Скорость потока»)	Расчетное значение скорости потока, м/с
V.9	Давление процесса («Давл»)	Давление среды, кПа
V.10	Число Рейнольдса («Число Рейнольдса»)	Число Рейнольдса
V.11	Частота вихрей («Частота вихрей»)	Частота вихреобразования, Гц
V.12	Частота дискретного канала 1 («Частота выхода канала 1»)	Частота дискретного выхода канала 1 (если тип входа установлен «Частотный»)
V.13	Частота дискретного канала 2 («Частота выхода канала 2»)	Частота дискретного выхода канала 2 (если тип входа установлен «Частотный»)

2.3.6.2 ЭЛЕМЕР-РВ поддерживает динамические переменные, доступные для чтения по HART-протоколу, приведенные в таблице 2.15. Динамические переменные отображаются на вкладке «Процесс» ПО «HARTmanager».

Таблица 2.15 – Динамические переменные

Наименование	Обозначение	Описание
Первичная переменная	PV	Параметр определяет переменную, доступную для чтения по HART-протоколу. Значение переменной может быть преобразовано в унифицированный выходной сигнал постоянного тока от 4 до 20 мА
Вторичная переменная	SV	Параметр определяет переменные, доступные для чтения по HART-протоколу с использованием универсальных команд
Третичная переменная	TV	
Четвертичная переменная	QV	

2.3.6.3 Гибкая система назначений позволяет независимо связывать переменные прибора с аналоговым выходом (первичной переменной) и дискретными выходами, а также назначать их на вторичные переменные. Допустимые комбинации назначений приведены в таблице 2.16.

Таблица 2.16 – Назначение переменных прибора

№	Наименование	PV (выход от 4 до 20 мА)	SV	TV	QV	Дискретный выход		
						Импульс- ный	Частот- ный	Релей- ный
V.1	Объемный расход	+	+	+	+	-	+	+
V.2	Объем прямого потока	-	+	+	+	+	-	+
V.3	Время накопления	-	+	+	+	-	-	-
V.4	Температура электронного блока БПР	-	+	+	+	-	+	+
V.5	Время наработки	-	+	+	+	-	-	-
V.6	Температура измеряемой среды	+	+	+	+	-	+	+
V.7	Температура электронного блока ППР	-	+	+	+	-	+	+
V.8	Скорость потока	+	+	+	+	-	+	+
V.9	Давление процесса	+	+	+	+	-	+	+
V.10	Число Рейнольдса	-	+	+	+	-	-	-
V.11	Частота вихрей	-	+	+	+	-	+	-
V.12	Частота дискретного канала 1	-	+	+	+	-	-	-
V.13	Частота дискретного канала 2	-	+	+	+	-	-	-
Примечание – Динамические переменные перечислены в таблице 2.15								

2.3.6.4 ЭЛЕМЕР-РВ поддерживает сервисные переменные, доступные для чтения по HART-протоколу и приведенные в таблице 2.17. Данные переменные отображаются на вкладке «Диагностика» и в окне «Дополнительно» ПО «HARTmanager».

Таблица 2.17 – Сервисные переменные

Наименование переменной	Описание
Напряжение питания	Переменная, характеризующая входное напряжение питания внутренних цепей расходомеров без учета фильтрующих цепей и цепей защиты. Значение этой переменной может отличаться от значения напряжения внешнего источника постоянного тока на 1-2 В
Напряжение шины 12 В	Основное напряжение внутренней цепи расходомеров, обеспечивающей питание внутренних цепей БПР и ППР

2.3.7 Параметры конфигурации

2.3.7.1 Параметры конфигурации ЭЛЕМЕР-РВ приведены в таблице 2.18.

Таблица 2.18 – Параметры конфигурации

Номер	Наименование	Обозначение	Допустимые значения	Заводская установка	№ п.п.
Динамические переменные (P1) (вкладка «Процесс» в окне программы «HARTManager»)					
P1.1	Назначение первичной переменной	PV	Таблица 2.16	Объемный расход (V.1)	2.3.6.3
P1.2	Назначение вторичной переменной	SV	Таблица 2.16	Объем прямого потока (V.3)	2.3.6.3
P1.3	Назначение третичной переменной	TV	Таблица 2.16	Время накопления (V.3)	2.3.6.3
P1.4	Назначение четвертичной переменной	QV	Таблица 2.16	Температура электроники РВ (V.4)	2.3.6.3
Единицы измерения (P2) (вкладка «Процесс» в окне программы «HARTManager»)					
P2.1	Единицы измерения первичной переменной	PV Единица	Таблица 2.14	м³/ч	2.3.6.1
P2.2	Единицы измерения вторичной переменной	SV Единица	Таблица 2.14	м³	2.3.6.1
P2.3	Единицы измерения третичной переменной	TV Единица	Таблица 2.14	ч	2.3.6.1

Номер	Наименование	Обозначение	Допустимые значения	Заводская установка	№ п.п.
P2.4	Единицы измерения четвертичной переменной	QV Единица	Таблица 2.14	°C	2.3.6.1
Пределы диапазонов (P3) (вкладки «Процесс», окно «Все переменные» или «Информация об устройстве» в окне программы «HARTManager»)					
P3.1	Минимальный нижний предел измерений объемного расхода (V.1, таблица 2.14)	LSL	Таблица 2.6*	**	2.3.7.2
P3.2	Максимальный верхний предел измерений объемного расхода (V.1, таблица 2.14)	USL	Таблица 2.6*	**	2.3.7.3
P3.3	Минимальный нижний предел измерений температуры электронного блока БПР (V.4, таблица 2.14)	LSL	-70 °C*	-70 °C	2.3.7.2
P3.4	Максимальный верхний предел измерений температуры электронного блока БПР (V.4, таблица 2.14)	USL	100 °C*	100 °C	2.3.7.3
P3.5	Минимальный нижний предел измерений температуры измеряемой среды (V.6, таблица 2.14)	LSL	—*	—	2.3.7.2
P3.6	Максимальный верхний предел измерений температуры измеряемой среды (V.6, таблица 2.14)	USL	—*	—	2.3.7.3
P3.7	Минимальный нижний предел измерений температуры электронного блока ППР (V.7, таблица 2.14)	LSL	-70 °C*	-70 °C	2.3.7.2

Номер	Наименование	Обозначение	Допустимые значения	Заводская установка	№ п.п.
P3.8	Максимальный верхний предел измерений температуры электронного блока ППР (V.7, таблица 2.14)	USL	100 °C*	100 °C	2.3.7.3
P3.9	Минимальный нижний предел измерений скорости потока (V.8, таблица 2.14)	LSL	—*	—	2.3.7.2
P3.10	Максимальный верхний предел измерений скорости потока (V.8, таблица 2.14)	USL	—*	—	2.3.7.3
P3.11	Минимальный нижний предел измерений давления процесса (V.9, таблица 2.14)	LSL	—*	—	2.3.7.2
P3.11	Максимальный верхний предел измерений давления процесса (V.9, таблица 2.14)	USL	—*	—	2.3.7.3
P3.12	Минимальный нижний предел измерений числа Рейнольдса (V.10, таблица 2.14)	LSL	—*	—	2.3.7.2
P3.13	Максимальный верхний предел измерений числа Рейнольдса (V.10, таблица 2.14)	USL	—*	—	2.3.7.3
P3.14	Минимальный нижний предел измерений частоты вихрей (V.11, таблица 2.14)	LSL	—*	—	2.3.7.2
P3.15	Максимальный верхний предел измерений частоты вихрей (V.11, таблица 2.14)	USL	—*	—	2.3.7.3

Номер	Наименование	Обозначение	Допустимые значения	Заводская установка	№ п.п.
P3.16	Нижний предел измерений и преобразования первичной переменной	PV LRV	Таблица 2.6	—	2.3.7.4
P3.17	Верхний предел измерений и преобразования первичной переменной	PV URV	Таблица 2.6	—	2.3.7.5
P3.18	Минимальный диапазон первичной переменной	PV Мин диап	—*	—	2.3.7.6
Параметры фильтрации (P4) (вкладка «Процесс» в окне программы «HARTManager»)					
P4.1	Время демпфирования объемного расхода (V.1, таблица 2.14)	Демпф.	от 0 до 99 с	5 с	2.3.7.7
P4.2	Время демпфирования температуры электроники РВ (V.4, таблица 2.14)	Демпф.	от 0 до 99 с	0 с	2.3.7.7
P4.3	Время демпфирования температуры трубы (V.6, таблица 2.14)	Демпф.	от 0 до 99 с	0 с	2.3.7.7
P4.4	Время демпфирования температуры электронного блока ППР (V.7, таблица 2.14)	Демпф.	от 0 до 99 с	0 с	2.3.7.7
P4.5	Время демпфирования скорости потока (V.8 таблица 2.14)	Демпф.	от 0 до 99 с	0 с	2.3.7.7
P4.6	Время демпфирования частоты вихрей (V.11 таблица 2.14)	Демпф.	от 0 до 99 с	0 с	2.3.7.7
P4.7	Время демпфирования первичной переменной	Демпф.	от 0 до 99 с	0 с	2.3.7.7
Информация о ЭЛЕМЕР-РВ (P5) (вкладка «Информ об устр.» в окне программы «HARTManager»)					

Номер	Наименование	Обозначение	Допустимые значения	Заводская установка	№ п.п.
P5.1	Тег	Тег	Не более 8 символов из кодовой таблицы ISO Latin 1	*ELEMER*	2.3.7.8
P5.2	Длинный тег	Длинный тег	Не более 32 символов из кодовой таблицы ISO Latin 1	*ELEMER*/BPR-02	2.3.7.9
P5.3	№ конечной сборки	№ конечной сборки	от 0 до 16777215	0	2.3.7.10
P5.4	Дата	Дата	Дата в формате ММ/ДД/ГГГГ (формат протокола HART)	–	2.3.7.11
P5.5	Дескриптор	Дескриптор	Не более 16 символов из кодовой таблицы ISO Latin 1	BPR-02	2.3.7.12
P5.6	Сообщение	Сообщение	Не более 32 символов из кодовой таблицы ISO Latin 1	DESIGNED TO CONTROL THE SYSTEMS!	2.3.7.13
P5.7	Тип прибора	Модель	В соответствии со спецификацией протокола HART*	REM	2.3.7.14
P5.8	Предприятие-изготовитель	Производитель	В соответствии со спецификацией протокола HART*	ELEMER	2.3.7.15
P5.9	Заводской номер	ID устр.	от 0 до 16777215*	-	2.3.7.16
P5.10	Сетевой адрес	Адрес опроса	от 0 до 63	0	2.3.7.17
P5.11	Преамбул в запросе	Преамбул в запросе	от 5 до 20*	5	2.3.7.18
P5.12	Преамбул в ответе	Преамбул в ответе	от 5 до 20	5	2.3.7.19
P5.13	Версия устройства	Вер. пол. устр.	от 0 до 255*	1	2.3.7.20
P5.14	Версия встроенного программного обеспечения	Версия ПО	от 0 до 253*	не ниже 25	2.3.7.21
P5.15	Расширенная версия встроенного программного обеспечения	Метрологическая версия ПО	Формат ММ.VVV*	12.XXX	2.3.7.22
P5.16	Версия оборудования	Вер. оборудования	от 0 до 31*	1	2.3.7.23
P5.17	Дата выпуска	Дата устр.	Дата в формате ММ/ДД/ГГГГ (формат протокола HART)*	–	2.3.7.24

Номер	Наименование	Обозначение	Допустимые значения	Заводская установка	№ п.п.
Права доступа (Р6) (вкладка «Обслуживание» в окне программы «HARTManager»)					
P6.1	Пароль	Пароль	От 0000 до 9999	0000	2.3.7.25
Параметры ППР (Р7) (вкладки «Процесс» и «Обслуживание» в окне программы «HARTManager»)					
P7.1	Заводской номер ППР	PV Сер ном сенс	от 0 до 16777215*	—	2.3.7.26
P7.2	Период измерения объемного расхода	Период обновления	от 0 до 60000 мс*	1000 мс	2.3.7.27
P7.3	Фиксированная температура процесса	Фикс. температура	от -200 до +600 °C	25 °C	2.3.7.28
P7.4	Отсечка объемного расхода	Отсечка расхода	от 0 до 25 %	0 %	2.3.7.29
P7.5	Гистерезис отсечки объемного расхода	Гистерезис отсечки	от 0 до 25 %	0,05 %	2.3.7.30
P7.6	Минимальное значение отсечки объемного расхода	Минимальное значение отсечки	от 0 до 25 %*	—	2.3.7.31
P7.7	Максимальное значение отсечки объемного расхода	Максимальное значение отсечки	от 0 до 25 %*	—	2.3.7.32
P7.8	Тип измерителя	Тип расходомера	Вихревой*	Вихревой	2.3.7.33
P7.9	Тип среды	Тип среды	Вода, газ, пар	Вода	2.3.7.34
P7.10	Тип фланца	Тип фланца	«Врезной фланцевый», «Врезной по типу «сэндвич», «Зондовый», «Зондовый с лубрикаторм»*	«Врезной фланцевый»	2.3.7.35
P7.11	Внутренний диаметр трубы	Внутренний диаметр трубы	от 10 до 400 мм*	**	2.3.7.36
P7.12	Диаметр номинальный (условный проход)	Диаметр условного прохода	25, 32, 40, 50, 65, 80, 100, 150, 200, 250, 300, 400, 500, 600, 700, 800, 900, 1000, 1100, 1200, 1300, 1400, 1500, 1600, 1700, 1800, 1900, 2000*	**	2.3.7.37

Номер	Наименование	Обозначение	Допустимые значения	Заводская установка	№ п.п.
P7.13	Версия ПО ППР	Версия ПО БИ	от 0 до 255*	-	2.3.7.38
P7.18	Версия модуля измерителя	Версия модуля БИ	от 0 до 255*	-	2.3.7.39
P7.19	Дата изготовления измерителя	Дата	Дата в формате ММ/ДД/ГГГГ (формат протокола HART)	-	2.3.7.40
P7.20	К-фактор	К-фактор	.*	-	2.3.7.41
P7.21	К-фактор зондовый	К-фактор зондовый	.*	-	2.3.7.42
P7.22	Фиксированное значение давления процесса	Фикс. давление процесса	-	-	2.3.7.43
P7.23	Отсечка амплитуды сигнала	Отсечка амплитуды	от 0 мВ до 100 мВ	-	2.3.7.44
P7.24	Амплитуда сигнала	Амплитуда сигнала	.*	-	2.3.7.45
Параметры унифицированного выходного сигнала постоянного тока от 4 до 20 мА (P8) (вкладка «Аналоговый выход» в окне программы «HARTmanager»)					
P8.1	Высокий уровень тока ошибки	Высок. уровень тока ошибки	от 20 до 23 мА	22,7 мА (NAMUR)	2.3.7.46
P8.2	Низкий уровень тока ошибки	Низк. уровень тока ошибки	от 3 до 4 мА	3,5 мА (NAMUR)	2.3.7.47
P8.3	Маска тока ошибки высокого уровня	Маска тока ошибки высок. уровня	«Не готов/ диагностика», «Переменная ниже диапазона», «Переменная выше диапазона», «Ошибка сенсора», «Включена симуляция», «Отказ аппаратуры», «Предупреждение об ошибке»	«Переменная выше диапазона»	2.3.7.48

Номер	Наименование	Обозначение	Допустимые значения	Заводская установка	№ п.п.
P8.4	Маска тока ошибки низкого уровня	Маска тока ошибки низк. уровня	«Не готов/ диагностика», «Переменная ниже диапазона», «Переменная выше диапазона», «Ошибка сенсора», «Включена симуляция», «Отказ аппаратуры», «Предупреждение об ошибке»	«Отказ аппаратуры»	2.3.7.49
P8.5	Ток насыщения нижнего уровня	Ток насыщения нижнего уровня	от 3 до 4 мА	3,8 мА (NAMUR)	2.3.7.50
P8.6	Ток насыщения верхнего уровня	Ток насыщения верхнего уровня	от 20 до 23 мА	20,5 мА (NAMUR)	2.3.7.51
P8.7	Задержка тока сигнализации	Задержка тока сигнализации	от 0 до 99 с	3 с	2.3.7.52
P8.8	Режим токовой петли	Режим токов. петли	«Включено», «Отключено»	«Включено»	2.3.7.53
Параметры дискретного выходного сигнала (P9.x.1) (вкладки «Дискретный вых. 1», «Дискретный вых. 2» в окне программы «HARTmanager»)					
P9x.1.1	Назначение дискретного выхода	Назначение вых. x	Переменные прибора из таблицы 2.14	«Объемный расход» (V.1)	2.3.7.54
P9.x.1.2	Тип дискретного выхода	Тип вых. x	«Релейный», «Импульсный», «Частотный»	«Частотный»	2.3.7.55
P9.x.1.3	Блокировка дискретного выхода	Блокировка выхода x	«Разблокировано», «Всегда вкл.», «Всегда выкл.»	«Разблокировано»	2.3.7.56
Параметры дискретного выхода №x (тип: «Релейный») (P9.x.2) (вкладки «Дискретный вых. 1», «Дискретный вых. 2» в окне программы «HARTmanager»)					
P9.x.2.1	Тип уставки	Тип уставки	«Не влияет», «На повышение вкл.», «На повышение выкл.», «На понижение вкл.», «На понижение выкл.»	«На повышение вкл.»	2.3.7.57

Номер	Наименование	Обозначение	Допустимые значения	Заводская установка	№ п.п.
P9.x.2.2	Уставка	Уставка	Внутри диапазона измерений назначенной переменной прибора	15 м ³ /ч	2.3.7.58
P9.x.2.3	Гистерезис уставки	Гистерезис	Не более ширины диапазона измерений назначенной переменной прибора	1 м ³	2.3.7.59
P9.x.2.4	Задержка включения реле	Задержка на включение реле	от 0 до 99 с	10 с	2.3.7.60
P9.x.2.5	Задержка выключения реле	Задержка на выключение реле	от 0 до 99 с	5 с	2.3.7.61
P9.x.2.6	Реакция на ошибку	Реакция на ошибку	«Не влияет», «Вкл. при ошибке», «Выкл. при ошибке»	«Не влияет»	2.3.7.62
P9.x.2.7	Заводская установка состояния реле	Состояние реле по умолчанию	«Выкл.», «Вкл.»	«Выкл.»	2.3.7.63
P9.x.2.8	Маска сигнализации реле	Настройка маски сигнализации	«Не готов/диагностика», «Переменная ниже диапазона», «Переменная выше диапазона», «Ошибка сенсора», «Включена симуляция», «Отказ аппаратуры», «Предупреждение об ошибке»	«Отказ аппаратуры»	2.3.7.64
Параметры дискретного выхода №х (тип: «Импульсный») (P9.x.3) (вкладки «Дискретный вых. 1», «Дискретный вых. 2» в окне программы «HARTmanager»)					
P9.x.3.1	Ширина импульса	Ширина импульса	от 10 до 255 мс	10 мс	2.3.7.65
P9.x.3.2	Цена импульса	Цена импульса	Формула (2.6)	Таблицы 2.19 – 2.22	2.3.7.66
Параметры дискретного выхода №х (тип: «Частотный») (P9.x.4) (вкладки «Дискретный вых. 1», «Дискретный вых. 2» в окне программы «HARTmanager»)					
P9.x.4.1	Частота сигнализации	Знач. частоты сигнализации	от 0 до 12500 Гц	12500 Гц	2.3.7.67
P9.x.4.2	Верхний предел частоты	Верхн. пред. част.	от 0 до 12500 Гц	10000 Гц	2.3.7.68
P9.x.4.3	Нижний предел частоты	Нижн. пред. част.	от 0 до 12500 Гц	0 Гц	2.3.7.69
P9.x.4.4	Верхний предел назначенной переменной	Верхний предел переменной	Внутри диапазона измерения назначенной переменной	100 м ³ /ч	2.3.7.70

Номер	Наименование	Обозначение	Допустимые значения	Заводская установка	№ п.п.
P9.x.4.5	Нижний предел назначенной переменной	Нижний предел переменной	Внутри диапазона измерения назначенной переменной	0 м³/ч	2.3.7.71
P9.x.4.6	Маска сигнализации частотного выхода	Настройка маски сигнализации	«Не готов/диагностика», «Переменная ниже диапазона», «Переменная выше диапазона», «Ошибка сенсора», «Включена симуляция», «Отказ аппаратуры», «Предупреждение об ошибке»	«Отказ аппаратуры»	2.3.7.72
Примечания					
1 * Значение параметра доступно только для чтения.					
2 ** В соответствии с заказом					

2.3.7.2 Минимальный нижний предел измерений в соответствии с таблицей 2.6. Переменные прибора перечислены в таблице 2.14.

2.3.7.3 Максимальный верхний предел измерений в соответствии с таблицей 2.6. Переменные прибора перечислены в таблице 2.14.

2.3.7.4 Нижний предел измерений и преобразования – параметр, определяющий нижний предел диапазона преобразования для унифицированного выходного сигнала от 4 до 20 мА. Значение параметра должно находиться внутри диапазона измерений (таблица 2.6).

2.3.7.5 Верхний предел измерений и преобразования – параметр, определяющий верхний предел диапазона преобразования для унифицированного выходного сигнала от 4 до 20 мА. Значение параметра должно находиться внутри диапазона измерений (таблица 2.6).

2.3.7.6 Минимальный диапазон первичной переменной – минимальный интервал преобразования для унифицированного выходного сигнала от 4 до 20 мА.

2.3.7.7 Время демпфирования переменной – постоянная фильтра первого порядка. Время демпфирования позволяет уменьшить шумы измерений.

2.3.7.8 Тег – текст, связанный с установкой ЭЛЕМЕР-РВ. Тег может использоваться в качестве идентификатора адреса на канальном уровне.

2.3.7.9 Длинный тег – текст, связанный с установкой ЭЛЕМЕР-РВ. Тег может использоваться в качестве идентификатора адреса на канальном уровне.

2.3.7.10 Номер конечной сборки – номер, который используется в целях идентификации ЭЛЕМЕР-РВ пользователем.

2.3.7.11 Дата, записанная в память ЭЛЕМЕР-РВ.

2.3.7.12 Дескриптор – текст, связанный с ЭЛЕМЕР-РВ.

2.3.7.13 Сообщение – текст, связанный с ЭЛЕМЕР-РВ.

2.3.7.14 Тип прибора – ЭЛЕМЕР-РВ.

2.3.7.15 Предприятие-изготовитель – наименование предприятия-изготовителя.

2.3.7.16 Заводской номер – заводской номер в соответствии с принятой на предприятии-изготовителе системой нумерации.

2.3.7.17 Сетевой адрес – адрес, используемый хост-устройством для поиска ЭЛЕМЕР-РВ.

2.3.7.18 Преамбул в запросе – число заголовков в запросах, необходимых для синхронизации ЭЛЕМЕР-РВ с хост-устройством.

2.3.7.19 Преамбул в ответе – число заголовков в ответах, необходимых для синхронизации хост-устройства с ЭЛЕМЕР-РВ.

2.3.7.20 Версия устройства – номер версии спецификации ЭЛЕМЕР-РВ, описывающей команды прибора.

2.3.7.21 Версия встроенного программного обеспечения – версия встроенного программного обеспечения ЭЛЕМЕР-РВ.

2.3.7.22 Расширенная версия встроенного программного обеспечения – число в формате MM.VVV, где MM – версия метрологически значимой части программного обеспечения, VVV – версия метрологически незначимой части программного обеспечения.

2.3.7.23 Версия оборудования – версия аппаратного обеспечения ЭЛЕМЕР-РВ устройства.

2.3.7.24 Дата выпуска – дата выпуска ЭЛЕМЕР-РВ с производства.

2.3.7.25 Пароль осуществляет защиту от несанкционированного редактирования параметров конфигурации по HART-протоколу. При этом возможно чтение параметров конфигурации.

2.3.7.26 Заводской номер ППР совпадает с заводским номером расходомера.

2.3.7.27 Период измерения объемного расхода – время накопления данных с сенсора перед началом процесса обработки в ППР.

2.3.7.28 Фиксированная температура процесса – значение температуры процесса.

2.3.7.29 Отсечка объемного расхода – устанавливает значение объемного расхода в 0 при малых значениях расхода. Выражена в % от диапазона измерения объемного расхода.

2.3.7.30 Гистерезис отсечки объемного расхода – ширина гистерезиса при переходе через границу отсечки.

2.3.7.31 Минимальное значение отсечки объемного расхода – значение, ниже которого нельзя установить значение отсечки.

2.3.7.32 Максимальное значение отсечки объемного расхода – значение, выше которого нельзя установить значение отсечки.

2.3.7.33 Тип измерителя – вихревой расходомер.

2.3.7.34 Тип среды – тип измеряемой среды ЭЛЕМЕР-РВ.

2.3.7.35 Тип фланца – тип присоединения ЭЛЕМЕР-РВ к трубопроводу.

2.3.7.36 Внутренний диаметр трубы – действительное значение внутреннего диаметра проточной части расходомера.

2.3.7.37 Диаметр номинальный (условный проход) в соответствии с заказом.

2.3.7.38 Версия ПО измерителя – номер версии программного обеспечения ППР.

2.3.7.39 Версия модулей измерителя – номер версии модулей ППР.

2.3.7.40 Дата изготовления измерителя – дата выпуска ППР.

2.3.7.41 К-фактор – масштабный коэффициент взаимосвязи частоты вихреобразования и объемного расхода.

2.3.7.42 К-фактор зондовый – масштабный коэффициент взаимосвязи частоты вихреобразования и объемного расхода ЭЛЕМЕР-РВ (тип присоединения к процессу «зондовый», «зондовый с лубрикатором»).

2.3.7.43 Фиксированное значение давления процесса – среднее значение давления среды.

2.3.7.44 Отсечка амплитуды сигнала – пороговое значение амплитуды сигнала ППР, ниже которого БПР устанавливает значение объемного расхода, равным нулю при высоких значениях амплитуды сигнала помех, измеряемых сенсором при наличии вибрации трубопровода в месте установки расходомера и отсутствии расхода измеряемой среды через расходомер.

2.3.7.45 Амплитуда сигнала – текущая амплитуда сигнала ППР.

2.3.7.46 Высокий уровень тока ошибки – значение тока унифицированного выходного сигнала от 4 до 20 мА при возникновении одного из событий, определяемых маской тока ошибки высокого уровня.

2.3.7.47 Низкий уровень тока ошибки – значение тока унифицированного выходного сигнала от 4 до 20 мА при возникновении одного из событий, определяемых маской тока ошибки низкого уровня.

2.3.7.48 Маска тока ошибки высокого уровня – набор событий, при которых формируется высокий уровень тока ошибки.

2.3.7.49 Маска тока ошибки низкого уровня – набор событий, при которых формируется низкий уровень тока ошибки. События, вызывающие формирование низкого уровня тока ошибки, имеют больший приоритет перед событиями, вызывающими формирование высокого уровня тока ошибки.

2.3.7.50 Ток насыщения нижнего уровня – минимальное значение унифицированного выходного сигнала силы постоянного тока от 4 до 20 мА в режиме преобразования первичной переменной.

2.3.7.51 Ток насыщения верхнего уровня – максимальное значение унифицированного выходного сигнала силы постоянного тока от 4 до 20 мА в режиме преобразования первичной переменной.

2.3.7.52 Задержка тока ошибки – значение задержки формирования и снятия тока ошибки.

2.3.7.53 Режим токовой петли:

- «Отключено» – осуществляется формирование минимального значения силы постоянного тока 4 мА;

- «Включено» – осуществляется преобразование первичной переменной в значение силы постоянного тока.

2.3.7.54 Назначение дискретного выхода – переменная ЭЛЕМЕР-PB, с которой связан дискретный выход. Список назначаемых переменных ЭЛЕМЕР-PB приведен в таблице 2.16.

2.3.7.55 Тип дискретного выхода – режим функционирования дискретного выхода.

2.3.7.56 Блокировка дискретного выхода – переводит дискретный выход в заданное состояние независимо от возникших запросов на срабатывание, если выбрано не «Разблокировано».

2.3.7.57 Тип уставки – логика срабатывания реле для заданной уставки.

2.3.7.58 Уставка – значение уставки, выраженное в единицах измерения назначенной переменной ЭЛЕМЕР-PB.

2.3.7.59 Гистерезис уставки – ширина гистерезиса уставки, выраженная в единицах измерения назначенной переменной прибора.

2.3.7.60 Задержка включения реле – время задержки между запросом на включение реле и его включением.

2.3.7.61 Задержка выключения реле – время задержки между запросом на выключение реле и его выключением.

2.3.7.62 Реакция на ошибку – параметр задает логику работы реле при возникновении одного из событий, определяемых маской сигнализации реле. Срабатывание реле на данные события является приоритетным.

2.3.7.63 Заводская установка состояния реле – определяет состояние реле, если значение параметра «Тип уставки» (P9.x.2.1) установлено «Не влияет»).

2.3.7.64 Маска сигнализации реле – набор событий, вызывающих приоритетное срабатывание реле.

2.3.7.65 Ширина импульса – длительность электрического импульса, формируемого на импульсном выходе БПР при прохождении через ППР заданного объема измеряемой среды.

2.3.7.66 Цена импульса – значение объема измеряемой среды, приходящегося на один импульс. Заводская установка импульсного выхода ЭЛЕМЕР-PB приведена в таблицах 2.19 – 2.22.

Таблица 2.19 – Заводская установка импульсного выхода (измеряемая среда: газ, пар; тип присоединения к процессу «фланцевый», «сэндвич»)

Номинальный диаметр	Верхний предел измерений расхода газа, пара, м³/ч	Вес импульса, л/имп	Длительность импульса, мс
DN25	135	2	10
DN32	217	2	10
DN40	340	5	10
DN50	76	1	10
	135	2	10
	530	5	10
DN65	900	10	10
DN80	530	5	10
	1360	10	10
DN100	2120	20	10
DN150	4800	50	10
DN200	8480	100	10
DN250	13250	100	10
DN300	19100	200	10

Таблица 2.20 – Заводская установка импульсного выхода (измеряемая среда: жидкость; тип присоединения к процессу «фланцевый», «сэндвич»)

Номинальный диаметр	Верхний предел измерений расхода жидкости, м³/ч	Вес импульса, л/имп	Длительность импульса, мс
DN25	16	1	10
DN32	27	1	10
DN40	43	1	10
DN50	67	1	10
DN65	115	1	10
DN80	172	2	10
DN100	270	2	10
DN150	605	5	10
DN200	1075	10	10
DN250	1680	20	10
DN300	2420	20	10

Таблица 2.21 – Заводская установка импульсного выхода (измеряемая среда: газ, пар; тип присоединения к процессу «зондовый», «зондовый с лубрикатором»)

Номинальный диаметр	Верхний предел измерений расхода газа, пара, м ³ /ч	Вес импульса, л/имп	Длительность импульса, мс
DN100	2120	20	10
DN150	4800	50	10
DN200	8480	100	10
DN300	19100	200	10
DN400	33920	500	10
DN500	52990	500	10
DN600	76300	1000	10
DN700	103860	1000	10
DN800	135650	2000	10
DN900	171680	2000	10
DN1000	211950	5000	10
DN1100	256460	5000	10
DN1200	305210	5000	10
DN1300	358200	5000	10
DN1400	415430	5000	10
DN1500	476890	5000	10
DN1600	542600	10000	10
DN1700	612540	10000	10
DN1800	686720	10000	10
DN1900	765140	10000	10
DN2000	847800	10000	10

Таблица 2.22 – Заводская установка импульсного выхода (измеряемая среда: жидкость; тип присоединения к процессу «зондовый», «зондовый с лубрикаторм»))

Номинальный диаметр	Верхний предел измерений расхода жидкости, м ³ /ч	Вес импульса, л/имп	Длительность импульса, мс
DN100	270	2	10
DN150	605	5	10
DN200	1075	10	10
DN300	2420	20	10
DN400	4300	50	10
DN500	6710	50	10
DN600	9670	100	10
DN700	13160	100	10
DN800	17190	200	10
DN900	21750	200	10
DN1000	26850	500	10
DN1100	32490	500	10
DN1200	38660	500	10
DN1300	45370	500	10
DN1400	52620	500	10
DN1500	60410	500	10
DN1600	68730	1000	10
DN1700	77590	1000	10
DN1800	86980	1000	10
DN1900	96920	1000	10
DN2000	107390	1000	10

2.3.7.67 Частота сигнализации – значение частоты частотного выхода при возникновении хотя бы одного из событий, определяемых маской сигнализации частотного выхода.

2.3.7.68 Верхний предел частоты – значение частоты, соответствующее верхнему пределу назначенной переменной.

2.3.7.69 Нижний предел частоты – значение частоты, соответствующее нижнему пределу назначенной переменной.

2.3.7.70 Верхний предел назначенной переменной – верхний предел изменения назначенной на частотный выход переменной прибора.

2.3.7.71 Нижний предел назначенной переменной – нижний предел изменения назначенной на частотный выход переменной прибора.

2.3.7.72 Маска сигнализации частотного выхода – набор событий, вызывающих приоритетное формирование частоты сигнализации.

2.3.8 Сервисные функции

2.3.8.1 DD-описание ЭЛЕМЕР-РВ содержит сервисные функции (методы), позволяющие с помощью набора команд HART-протокола производить сервисные операции с ЭЛЕМЕР-РВ.

Список и описание сервисных функций (методов) приведены в таблице 2.23.

Таблица 2.23 – Сервисные функции (методы)

Номер	Обозначение	Описание
вкладка «Диагностика» в окне программы «HARTManager»		
M1	Обновить статусы	По HART-протоколу передаются диагностические сообщения (статусы). Метод «Обновить статусы» запускает процедуру обновления (принудительного чтения) всех статусов прибора
M2	Сброс флага доп. статуса	Сбрасывает флаг дополнительного статуса
M3	Сброс флага изм. настроек	Сбрасывает флаг изменения настроек
вкладка «Обслуживание» в окне программы «HARTManager»		
M4	Мастер настройки	Обеспечивает настройку базовых параметров расходомера
M5	Сбросить все сумматоры	Обнуляет значения сумматоров: - объем прямого потока (V.2); - время накопления (V.3)
M6	Сбросить флаги сигнализации	Осуществляет сброс всех флагов сигнализации. Для непрерывно контролируемых процессов при появлении ошибки соответствующие флаги заново устанавливаются автоматически
M7	Симуляция объемного расхода	Задаёт фиксированное значение объемного расхода
M8	Защита от записи	Активирует или деактивирует программную защиту от изменения конфигурации ЭЛЕМЕР-РВ. Требуется введения пароля защиты от записи параметров
M9	Сменить пароль	Изменяет пароль защиты от записи параметров
M10	Восстановление заводских параметров	Осуществляет возврат параметров к заводским значениям
M11	Состояние тех. разъема	Позволяет включать или отключать технологический разъем для доступа к параметрам ППР

Номер	Обозначение	Описание
M12	Диагностика сенсора	Позволяет подключить внешний источник сигнала тестовой частоты или активировать внутренний источник сигнала для диагностики ППР.
вкладка «Аналоговый выход» в окне программы «HARTManager»		
M13	Регулировка D/A	Осуществляет подстройку тока унифицированного выходного сигнала
M14	Тест петли	Осуществляет диагностику унифицированного выходного сигнала путем формирования фиксированного значения тока
(вкладка «Дискретный вых. X» в окне программы «HARTManager»)		
M15.X	Конфигурация (X)	Позволяет выбрать тип дискретного выхода и назначить переменную
M16.X	Тест дискретного выхода (X)	Осуществляет диагностику дискретного выхода X (X = 1 или 2) путем формирования фиксированной частоты для частотного выхода, фиксированного состояния для релейного выхода или фиксированного количества импульсов для импульсного выхода

2.3.9 Диагностические сообщения

2.3.9.1 В процессе функционирования ЭЛЕМЕР-РВ устанавливаются диагностические сообщения (статусы) переменных и процессов. Список и описание статусов ЭЛЕМЕР-РВ, доступных для чтения по HART-протоколу, приведены в таблице 2.24.

Таблица 2.24 – Статусы

Но- мер	Обозначение	Допустимые значения	Примечание
Статусы динамических переменных (S1) (вкладка «Процесс» в окне программы «HARTmanager»)			
S1.1	Статус первичной переменной (PV PDQ)	«Нет ошибок», «Низкая точность», «Ручной/фик- сированный», «Отказ»	Статус динамической переменной определяет корректность ее значения
S1.2	Статус вторичной переменной (SV PDQ)		
S1.3	Статус третичной переменной (TV PDQ)		
S1.4	Статус четвертичной переменной (QV PDQ)		
S1.5	Ограничение первич- ной переменной (PV LS)	«Без ограни- чения», «Установлен нижний предел», «Установлен верхний предел», «Постоян- ный»	Ограничение динамиче- ской переменной опреде- ляет тип ограничения, если она перестает быть связанной с технологиче- ским процессом
S1.6	Ограничение вторич- ной переменной (SV LS)		
S1.7	Ограничение третич- ной переменной (TV LS)		
S1.8	Ограничение четвер- тичной переменной (QV LS)		
Статус устройства (S2) (вкладка «Диагностика» в окне программы «HARTmanager»)			
S2.1	Процесс, связанный с первичной перемен- ной, за эксплуата- ционными пределами ЭЛЕМЕР-PB	есть флаг/ нет флага	Выход за пределы диапа- зона измерений первичной переменной
S2.2	Процесс, связанный с одной из вторичных переменных, за экс- плуатационными пре- делами ЭЛЕМЕР-PB	есть флаг/ нет флага	Выход за пределы диапа- зона измерений одной из вторичных переменных
S2.3	Токовый выход в насыщении	есть флаг/ нет флага	Значение тока унифициро- ванного выходного сиг- нала достигло своего мак- симального (минималь- ного) значения и больше не соответствует первич- ной переменной

Но- мер	Обозначение	Допустимые значения	Примечание
S2.4	Токовый выход зафиксирован	есть флаг/ нет флага	Значение тока унифицированного выходного сигнала зафиксировано и больше не соответствует первичной переменной
S2.5	Доступен дополнительный статус	есть флаг/ нет флага	Возник флаг в остальных статусах
S2.6	Произошла перезагрузка полевого устройства, либо питание было отключено, а затем включено	есть флаг/ нет флага	Произошла перезагрузка ЭЛЕМЕР-РВ
S2.7	Выполнено изменение настройки полевого устройства	есть флаг/ нет флага	Выполнено изменение настройки ЭЛЕМЕР-РВ
S2.8	Возникла неисправность полевого устройства в результате аппаратной ошибки или сбоя	есть флаг/ нет флага	Возникла аппаратная ошибка ЭЛЕМЕР-РВ
Расширенный статус (S3) в соответствии с рекомендациями NAMUR (вкладка «Диагностика» в окне программы «HARTmanager»)			
S3.1	Требуется обслуживание	есть флаг/ нет флага	Требуется сервисное обслуживание
S3.2	Сигнал тревоги переменной устройства	есть флаг/ нет флага	Значение одной из переменных прибора является недостоверным
S3.3	Низкий заряд батареи	есть флаг/ нет флага	Не поддерживается
Стандартный статус (S4) (вкладка «Диагностика» в окне программы «HARTmanager»)			
S4.1	Режим симуляции	есть флаг/ нет флага	Включен режим симуляции первичной переменной
S4.2	Ошибка в ПЗУ	есть флаг/ нет флага	Повреждение параметров, хранящихся в энергонезависимой памяти
S4.3	Ошибка в ОЗУ	есть флаг/ нет флага	Повреждение параметров, хранящихся в оперативной памяти

Но- мер	Обозначение	Допустимые значения	Примечание
S4.4	Сторожевой таймер	есть флаг/ нет флага	Сработал сторожевой таймер
S4.5	Плохое питание	есть флаг/ нет флага	Напряжение питания вы- ходит за пределы допусти- мого диапазона (п. 2.2.11)
S4.6	Плохие внешние условия	есть флаг/ нет флага	Температура электронного блока выходит за пределы допустимого диапазона
S4.7	Сбой электроники	есть флаг/ нет флага	Отказ ЭЛЕМЕР-РВ
S4.8	Конфигурация устройства защищена	есть флаг/ нет флага	Включена защита от записи параметров
Специфические статусы (S5) (вкладка «Диагностика» в окне программы «HARTmanager»)			
S5.1	Измерения не готовы/диагностика	есть флаг/ нет флага	Измеренные значения недостовверны, поскольку процедура измерения не закончена
S5.2	Выход за диапазон сенсора	есть флаг/ нет флага	Значение объемного рас- хода находится вне диапа- зона измерений
S5.3	Плохой сигнал сенсора	есть флаг/ нет флага	Качество сигнала не поз- воляет получить достовер- ное измеренное значение
S5.4	Температура сенсора вне диапа- зона	есть флаг/ нет флага	Температура электронного блока ППР находится за границами диапазона из- мерения температуры
S5.5	Отсечка расхода	есть флаг/ нет флага	Измеренное значение объемного расхода соот- ветствует режиму отсечки
S5.6	Ошибка связи с сенсором	есть флаг/ нет флага	Ошибка ответа или запроса при обмене с ППР
S5.7	Один или несколько параметров испорчены	есть флаг/ нет флага	Некоторые параметры расходомера повреждены
S5.8	Сервисное обслуживание	есть флаг/ нет флага	Включен сервисный техно- логический разъем. Обмен с ППР остановлен

Но- мер	Обозначение	Допустимые значения	Примечание
Дополнительные статусы (S6) (вкладка «Диагностика» в окне программы «HARTmanager»)			
S6.1	Пустая труба	есть флаг/ нет флага	Пустая труба
S6.2	Переключатель защитной блокировки	есть флаг/ нет флага	Определяет положение пе- реклювателя аппаратной блокировки параметров
Статистика связи (S7)			
S7.1	Счетчик изменения настроек	от 0 до 65535	Обнуляется при перепол- нении
S7.2	Количество отпра- вленных в устройство команд (STX Count)	от 0 до 65535	Обнуляется при перепол- нении
S7.3	Количество подтвер- жденных прибором команд (ACK Count)	от 0 до 65535	Обнуляется при перепол- нении
S7.4	Количество поступив- ших посылок от при- бора в режиме Burst (BACK Count)	от 0 до 65535	Режим Burst не поддержи- вается в расходомерах
Дискретные выходы (S8.x) (вкладки «Дискретный вых. 1», «Дискретный вых. 2» в окне программы «HARTmanager»)			
S8x1	Состояние реле	«Вкл.», «Выкл.»	Определяет состояние реле

2.3.10 Конфигурация дискретных выходов

2.3.10.1 Расходомеры имеют два дискретных выхода, каждый из которых конфигурируется независимо и может функционировать в следующих режимах:

- режим реле (значение параметра «Тип дискретного выхода» (P9.x.1.2) устанавливают «Релейный»);
- режим формирования импульсов (значение параметра «Тип дискретного выхода» (P9.x.1.2) устанавливают «Импульсный»);
- режим формирования частоты (значение параметра «Тип дискретного выхода» (P9.x.1.2) устанавливают «Частотный»).

2.3.10.2 На дискретный выход назначают одну из переменных ЭЛЕМЕНТ-РВ с помощью параметра «Назначение дискретного выхода» (P9.x.1.1, п. 2.3.7.54). Список переменных, доступных для назначения в зависимости от типа дискретного выхода, приведен в таблице 2.16.

2.3.10.3 Конфигурация дискретного выхода осуществляется с помощью сервисной функции «Конфигурация» (метод M15.1(2), п. 2.3.8).

2.3.10.4 Отключение или включение дискретного выхода во всех режимах осуществляется с помощью параметра «Блокировка дискретного выхода» (P9.x.1.3, п. 2.3.7.56). Параметр «Блокировка дискретного выхода» переводит дискретный выход в заданное состояние независимо от возникших запросов на срабатывание, если выбрано «Всегда вкл.» или «Всегда выкл.». Для включения дискретного выхода, функционирующего в заданном режиме, необходимо значение параметра «Блокировка дискретного выхода» установить «Разблокировано».

2.3.10.5 Дискретный выход осуществляет функцию сигнализации текущего состояния расходомера в режимах «Релейный» и «Частотный». Набор событий, вызывающих приоритетное срабатывание реле или формирование частоты сигнализации, определяется параметрами «Маска сигнализации реле» (P9.x.2.8, п. 2.3.7.64) и «Маска сигнализации частотного выхода» (P9.x.4.6, п. 2.3.7.72). Параметры «Маска сигнализации реле» (P9.x.2.8) и «Маска сигнализации частотного выхода» (P9.x.4.6) являются совокупностью условий, при которых формируется запрос на срабатывание реле или формирование частоты сигнализации. В таблице 2.25 приведены группы состояний расходомера, соответствующие значениям маски ошибок. Каждое условие может добавляться или исключаться пользователем независимо.

Таблица 2.25 – Описание маски ошибок дискретного выхода/аналогового выхода

Значение маски ошибок	Состояние
«Не готов/диагностика»	Измеренные значения недостоверны, поскольку процедура измерения не закончена
«Переменная ниже диапазона»	$A < A_{\text{наим}} - 0,1 \cdot (A_{\text{наим}} - A_{\text{наиб}})$
«Переменная выше диапазона»	$A > A_{\text{наим}} + 0,1 \cdot (A_{\text{наим}} - A_{\text{наиб}})$
«Ошибка сенсора»	Слабый сигнал ППР. Отсечка расхода ППР
«Включена симуляция»	Включен один из режимов: - симуляция объемного расхода; - симуляция дискретного выхода; - симуляция аналогового выхода
«Отказ аппаратуры»	Прибор неисправен, требуется обслуживание или ремонт по следующим причинам: - плохие параметры питания расходомера; - ошибка связи с ППР; - ошибка чтения параметров ППР; - ошибка чтения измеренных значений ППР; - ошибка загрузки параметров из ПЗУ БПР; - ошибка ОЗУ без возможности восстановления
«Предупреждение об ошибке»	Прибор исправен, но произошли события, которые без своевременного обнаружения и анализа могут привести к отказу аппаратуры, изменению конфигурации расходомера или некорректному функционированию дискретных или аналогового выходов. Таким событиями являются: - температура ППР вне диапазона; - включен технологический разъем; - ошибочное значение параметра; - ошибка связи с ПЗУ БПР; - ошибка при диагностике ПЗУ БПР; - ошибка сохранения параметра в ПЗУ; - параметры в ОЗУ были восстановлены после возникновения ошибки; - ошибка дискретного выхода; - ошибка счетчика времени; - возникла нештатная перезагрузка расходомера; - параметры ППР изменились
Примечание – А – значение назначенной переменной; А _{наим} – нижний предел измерений назначенной переменной; А _{наиб} – верхний предел измерений назначенной переменной	

2.3.10.6 Тип дискретного выхода «Релейный»

Релейный выход предназначен для сигнализации уровня измеряемой величины и сигнализации аварийной ситуации.

Конфигурация релейного выхода осуществляется с помощью сервисной функции «Конфигурация» (метод M15.1(2), п. 2.3.8).

2.3.10.6.1 Логика срабатывания дискретного выхода при возникновении ошибки определяется параметрами «Реакция на ошибку» (P9.x.2.6, п. 2.3.7.62), «Маска сигнализации реле» (P9.x.2.8, п. 2.3.7.64). Запрос на срабатывание реле при возникновении ошибок является приоритетным по отношению к запросу от срабатывания уставки.

2.3.10.6.2 Описание маски ошибок релейного выхода приведено в таблице 2.25, где $A_{\text{наим}}$ – минимальный нижний предел измерений (LSL) назначенной переменной; $A_{\text{наиб}}$ – максимальный верхний предел измерений (USL) назначенной переменной.

2.3.10.6.3 Логика срабатывания дискретного выхода по уставке определяется параметрами «Тип уставки» (P9.x.2.1, п. 2.3.7.57), «Уставка» (P9.x.2.2, 2.3.7.58), «Гистерезис уставки» (P9.x.2.3, п. 2.3.7.59) и таблицей 2.26.

Таблица 2.26 – Логика срабатывания дискретного выхода

Тип уставки (P9.x.2.1)	Условие включения	Условие выключения
Не влияет	–	–
На повышение вкл.	$A_{\text{изм}} \geq \text{Уст.}$	$A_{\text{изм}} < \text{Уст.} - \Delta_{\text{ГИСТ}}$
На повышение выкл.	$A_{\text{изм}} < \text{Уст.} - \Delta_{\text{ГИСТ}}$	$A_{\text{изм}} \geq \text{Уст.}$
На понижение вкл.	$A_{\text{изм}} \leq \text{Уст.}$	$A_{\text{изм}} > \text{Уст.} + \Delta_{\text{ГИСТ}}$
На понижение выкл.	$A_{\text{изм}} > \text{Уст.} + \Delta_{\text{ГИСТ}}$	$A_{\text{изм}} \leq \text{Уст.}$
П р и м е ч а н и е – $A_{\text{изм}}$ – значение измеренной величины, $\Delta_{\text{ГИСТ}}$ – гистерезис уставки		

2.3.10.6.4 Задержка физического срабатывания релейного выхода конфигурируется параметрами:

- «Задержка включения реле» (P9.x.2.4, п. 2.3.7.60);
- «Задержка выключения реле» (P9.x.2.5, п. 2.3.7.61).

Задержки включения и выключения реле необходимы для снижения вероятности ложного срабатывания реле, а также во время пуско-наладочных работ.

2.3.10.6.5 Значение параметров «Задержка включения реле» (P9.x.2.4, п. 2.3.7.60), «Задержка выключения реле» (P9.x.2.5, п. 2.3.7.61) определяется на основе требований к системам безопасности и автоматического контроля технологическими процессами.

- 2.3.10.6.6 Состояние релейного выхода отображается с помощью
- единичного светодиодного индикатора состояния дискретного выхода (п. 2.3.2.5);
 - статуса «Состояние реле» (S8.x.1).

2.3.10.6.7 Диагностика релейного выхода осуществляется с помощью сервисной функции «Тест дискретного выхода» (метод M16.1(2), п. 2.3.8). Диагностика релейного выхода устанавливает состояние релейного выхода в заданное состояние и является приоритетным по отношению к другим запросам на включение или выключение реле.

ВНИМАНИЕ! При включении диагностики релейного выхода необходимо убедиться, что он не участвует в контуре безопасности или другом критически важном контуре автоматического управления.

2.3.10.6.8 При включении диагностики одного из релейных выходов устанавливается флаг «Режим симуляции» (статус S4.1, п. 2.3.9), при этом возникает событие «Включена симуляция», которое, в зависимости от конфигурации расходомера, может приводить к формированию тока сигнализации аналогового выхода или формированию сигнализации другого дискретного выхода.

2.3.10.7 Тип дискретного выхода «Импульсный»

2.3.10.7.1 Импульсный выход предназначен для преобразования объема измеряемой среды, прошедшего через расходомер за единицу времени, в импульсы электрического тока.

2.3.10.7.2 Конфигурация импульсного выхода осуществляется с помощью сервисной функции «Конфигурация» (метод M15.1(2), п. 2.3.8) и параметров «Ширина импульса» (P9.x.3.1, п. 2.3.7.65), «Цена импульса» (P9.x.3.2, п. 2.3.7.66).

2.3.10.7.3 Импульсы на выходе расходомера формируются по прохождению через расходомер объема измеряемой среды, заданного ценой импульса.

2.3.10.7.4 Максимальная частота следования импульсов $F_{\text{рнайб}}$ определяется по формуле

$$F_{\text{рнайб}} = \frac{1}{2 \cdot \tau_p}, \quad (2.5)$$

где τ_p – ширина импульса.

2.3.10.7.5 Минимальная скважность импульсов $\gamma_{\text{наим}}$ равна двум.

2.3.10.7.6 Значение параметра «Цена импульса» K_p (P9.x.3.2, п. 2.3.7.66) следует выбирать с учетом значений параметра «Ширина импульса» τ_p (P9.x.3.1, п. 2.3.7.65) и наибольшего объемного расхода $Q_{\text{найб}}$ согласно формуле

$$K_p > 2 \cdot Q_{\text{найб}} \cdot \tau_p. \quad (2.6)$$

2.3.10.7.7 В том случае, если импульсный выход не способен корректно формировать импульсы, соответствующие текущему расходу, возникнет событие «Предупреждение об ошибке» (таблица 2.25), а на индикаторе появится соответствующее сообщение «ОШ ДВЫХ 1(2)».

2.3.10.7.8 Диагностика импульсного выхода осуществляется с помощью сервисной функции «Тест дискретного выхода» (М16.1(2), п. 2.3.8). Диагностика импульсного выхода позволяет сформировать заданное количество импульсов.

2.3.10.8 Тип дискретного выхода «Частотный»

2.3.10.8.1 Частотный выход предназначен для преобразования объемного расхода измеряемой среды или другой переменной прибора в электрический сигнал с частотой, изменяемой пропорционально назначенной переменной.

2.3.10.8.2 Конфигурация частотного выхода осуществляется с помощью сервисной функции «Конфигурация» (метод М15.1(2), п. 2.3.8) и параметров дискретного выхода (Р9.х.4, п. 2.3.7.67 – 2.3.7.72).

2.3.10.8.3 Преобразование переменной прибора в частоту F осуществляется по формуле

$$F = \frac{(A - A_{\text{наим}})}{(A_{\text{наиб}} - A_{\text{наим}})} \cdot (F_{\text{наиб}} - F_{\text{наим}}) + F_{\text{наим}}, \quad (2.7)$$

где A - значение назначенной переменной;

A_{наим} - нижний предел назначенной переменной (Р9.х.4.5, п. 2.3.7.71);

A_{наиб} - верхний предел назначенной переменной (Р9.х.4.4, п. 2.3.7.70);

F_{наим} - нижний предел частоты (Р9.х.4.3, п. 2.3.7.69);

F_{наиб} - верхний предел частоты (Р9.х.4.2, п. 2.3.7.68).

2.3.10.8.4 При возникновении ошибок, выявленных в процессе самодиагностики расходомеров, частотный выход может формировать фиксированную частоту сигнализации, значение которой определяется параметром «Частота сигнализации» (Р9.х.4.1, п. 2.3.7.67).

2.3.10.8.5 Набор событий (ошибок), при которых формируется частота сигнализации, определяется параметром «Маска сигнализации частотного выхода» (Р9.х.4.6, п. 2.3.7.72).

2.3.10.8.6 Описание маски ошибок для частотного выхода приведено в таблице 2.25, где A_{наим} – нижний предел назначенной переменной (Р9.х.4.5, п. 2.3.7.71); A_{наиб} – верхний предел назначенной переменной (Р9.х.4.4, п. 2.3.7.70).

2.3.10.8.7 Диагностика частотного выхода осуществляется с помощью сервисной функции «Тест дискретного выхода» (метод М16.1(2), п. 2.3.8). Диагностика частотного выхода формирует фиксированную частоту и является приоритетным по отношению к другим запросам на формирование частоты.

2.3.10.8.8 При включении диагностики частотного выхода необходимо убедиться, что он не участвует в контуре безопасности или другом критически важном контуре автоматического управления.

2.3.10.8.9 При включении диагностики одного из частотных выходов устанавливается флаг «Режим симуляции» (S4.1, п. 2.3.9), при этом возникает событие «Включена симуляция», которое, в зависимости от конфигурации расходомера, может приводить к формированию тока сигнализации аналогового выхода или формированию сигнализации другого дискретного выхода.

2.3.11 Конфигурация унифицированного выходного сигнала

2.3.11.1 ЭЛЕМЕР-РВ имеет унифицированный выходной сигнал постоянного тока от 4 до 20 мА.

2.3.11.2 Электрические схемы подключений приведены на рисунках А.1 – А.11 Приложения А.

2.3.11.3 Конфигурация унифицированного выходного сигнала осуществляется с помощью параметров унифицированного выходного сигнала постоянного тока от 4 до 20 мА (P8) (п. 2.3.7.46 – 2.3.7.53).

2.3.11.4 Для перевода унифицированного выходного сигнала в режим преобразования первичной переменной необходимо значение параметра «Режим токовой петли» установить «Включено». В режиме «Включено» значение тока унифицированного выходного сигнала определяется по формуле

$$I_{out} = \frac{(A - A_{наим})}{(A_{наиб} - A_{наим})} \cdot (I_{наиб} - I_{наим}) + I_{наим}, \quad (2.8)$$

где A - значение первичной переменной;

$A_{наим}$ - нижний предел измерений и преобразования (PV LRV) (P3.16 п. 2.3.7.4);

$A_{наиб}$ - верхний предел измерений и преобразования (PV URV) (P3.17 п. 2.3.7.5);

$I_{наим}$ - значение тока 4 мА;

$I_{наиб}$ - значение тока 20 мА.

2.3.11.5 Для формирования обратной (инверсной) характеристики унифицированного выходного сигнала необходимо поменять местами значения параметров «Нижний предел измерений и преобразования первичной переменной» (PV LRV) и «Верхний предел измерений и преобразования первичной переменной» (PV URV). В этом случае $A_{наим} > A_{наиб}$.

2.3.11.6 Значение тока I_{out} , вычисляемое по формуле (2.8), не может выходить за границы насыщения унифицированного выходного сигнала. Границы насыщения аналогового выхода задаются параметрами «Ток насыщения нижнего уровня» (P8.5, п. 2.3.7.50) и «Ток насыщения верхнего уровня» (P8.6, п. 2.3.7.51).

2.3.11.7 Для перевода унифицированного выходного сигнала в многоточечный режим необходимо установить значение параметра «Режим токовой петли» (P8.8, п. 2.3.7.53) в режим «Выключено». В режиме «Выключено» значение тока унифицированного выходного сигнала будет зафиксировано и равно 4 мА.

2.3.11.8 В многоточечном режиме возможно подключение нескольких устройств к токовой петле. Каждому устройству должен быть присвоен уникальный адрес, определяемый параметром «Сетевой адрес» (P5.10, п. 2.3.7.17), по которому осуществляется поиск устройств.

2.3.11.9 Унифицированный выходной сигнал позволяет формировать один из двух токов сигнализации (ток ошибки), значения которых определяются параметрами «Высокий уровень тока ошибки» (P8.1, п. 2.3.7.46) и «Низкий уровень тока ошибки» (P8.2, п. 2.3.7.47).

2.3.11.10 Набор событий (ошибок), при которых формируется ток сигнализации, определяется параметрами «Маска тока ошибки высокого уровня» (P8.3, п. 2.3.7.48), «Маска тока ошибки низкого уровня» (P8.4, п. 2.3.7.49). В том случае, если одновременно возникают события формирования обоих токов ошибки, то приоритетным является формирование тока ошибки низкого уровня.

2.3.11.11 Описание маски тока ошибки приведено в таблице 2.25, где $A_{\text{наим}}$ – «Нижний предел измерений и преобразования первичной переменной» (P3.16 п. 2.3.7.4); $A_{\text{наиб}}$ – «Верхний предел измерений и преобразования первичной переменной» (P3.17 п. 2.3.7.5).

2.3.11.12 При отсутствии событий, заданных параметрами «Маска тока ошибки высокого уровня» (P8.3, п. 2.3.7.48), «Маска тока ошибки низкого уровня» (P8.4, п. 2.3.7.49), осуществляется преобразование входного сигнала в унифицированный выходной сигнал постоянного тока от 4 до 20 мА. Значение тока определяется в соответствии с п. 2.3.11.4 – 2.3.11.5.

2.3.11.13 Параметр «Задержка тока сигнализации» (P8.7, п. 2.3.7.52) задает время задержки до формирования тока ошибки и время задержки до отключения тока ошибки.

2.3.11.14 Диагностика унифицированного выходного сигнала осуществляется с помощью сервисной функции «Тест петли» (метод M14, таблица 2.23). Диагностика унифицированного выходного сигнала формирует фиксированный ток и является приоритетным по отношению к другим запросам на формирование тока.

2.3.11.15 При включении диагностики унифицированного выходного сигнала необходимо убедиться, что он не участвует в контуре безопасности или другом критически важном контуре автоматического управления.

2.3.11.16 При включении диагностики унифицированного выходного сигнала происходят следующие события:

- устанавливается флаг «Режим симуляции» (S4.1, таблица 2.24);
- возникает событие «Включена симуляция», которое, в зависимости от конфигурации расходомера, может приводить к формированию частоты ошибки или срабатыванию реле дискретных выходов.

2.3.11.17 Для обеспечения рекомендаций «NAMUR» необходимо убедиться, что значение параметра

- «Высокий уровень тока ошибки» (P8.1) находится в диапазоне от 21,5 до 23 мА;
- «Низкий уровень тока ошибки» (P8.2) находится в диапазоне от 3 до 3,5 мА;
- «Ток насыщения нижнего уровня» (P8.5) равен 3,8 мА;
- «Ток насыщения верхнего уровня» (P8.6) не менее 20,5 мА;
- «Маска тока ошибки низкого уровня» (P8.2) установлено в режиме «Отказ аппаратуры»;
- «Маска тока ошибки высокого уровня» (P8.2) установлено в режиме «Отказ аппаратуры».

2.3.12 Порядок конфигурации расходомеров

2.3.12.1 Конфигурация ЭЛЕМЕР-РВ осуществляется в следующей последовательности:

- устанавливают необходимые параметры назначения динамических переменных (P1, п. 2.3.6.3);
- устанавливают единицы измерений первичной и вторичных переменных с помощью параметров «Единицы измерения» (P2);
- устанавливают время демпфирования первичной переменной (P4.1, п. 2.3.7.7).
- осуществляют конфигурацию унифицированного выходного сигнала в соответствии с п. 2.3.11.
- осуществляют конфигурацию дискретных выходов в соответствии с п. 2.3.10.

2.3.13 Самотестирование

2.3.13.1 В расходомерах предусмотрена возможность самотестирования работы отдельных модулей расходомера и выдачи информации о состоянии расходомера и ошибках, возникающих в процессе работы.

2.3.13.2 Информация о самотестировании расходомера отображается в виде:

- сообщений на индикаторе расходомера в соответствии с п. 2.3.15;
- диагностических сообщений (статусов) (п. 2.3.9), передаваемых по HART-протоколу.

2.3.13.3 Сообщения, возникающие в процессе работы, передаваемые по HART-протоколу, должны регистрироваться оператором с указанием времени обнаружения сообщения.

2.3.13.4 При возникновении критических сообщений самотестирования (символ «ОШ» в сообщении на индикаторе) или возникновения тока ошибки принимается решение об исключении расходомера из контура системы управления с последующим анализом работоспособности расходомера.

2.3.14 Диагностика

2.3.14.1 Диагностика расходомеров осуществляется с помощью выполнения сервисных функций «Тест петли» (метод M14, таблица 2.23), «Тест дискретного выхода» (метод M16, таблица 2.23), «Симуляция объемного расхода» (метод M7, таблица 2.23), а также путем считывания сообщений самотестирования расходомера (п. 2.3.15).

2.3.14.2 Диагностику унифицированного выходного сигнала осуществляют с помощью сервисной функции «Тест петли» (метод M14, таблица 2.23) и измерения значения тока унифицированного выходного сигнала.

2.3.14.3 Для дискретных выходов, сконфигурированных как частотные выходы, осуществляют диагностику с помощью сервисной функции «Тест дискретного выхода» (метод M16, таблица 2.23) и измерения частоты дискретных выходов.

2.3.14.4 Для дискретных выходов, сконфигурированных как релейные выходы, осуществляют диагностику с помощью метода «Тест дискретного выхода» (M16, таблица 2.23) и контроля состояния дискретных выходов.

2.3.14.5 Для дискретных выходов, сконфигурированных как импульсные выходы, осуществляют диагностику с помощью сервисной функции «Тест дискретного выхода» (метод M16, таблица 2.23) и измерения числа сформированных дискретными выходами импульсов.

2.3.14.6 С помощью сервисной функции «Симуляция объемного расхода» (метод M7, таблица 2.23) проверяют функционирование ЭЛЕМЕР-PB в требуемых режимах:

- объемный расход внутри диапазонов измерения;
- объемный расход вне диапазонов измерения.

2.3.14.7 Визуальный мониторинг сообщений самотестирования расходомера осуществляется путем считывания информации с индикатора расходомера и статусов, передаваемых с помощью HART-протокола.

2.3.14.8 Типовые возможные неисправности ЭЛЕМЕР-PB и способы их устранения приведены в таблице 2.27.

Таблица 2.27 – Типовые неисправности и способы их устранения

Неисправность	Способ устранения
Не включается прибор	Проверить цепь подключения питания к расходомеру. Если подключение блока питания правильное и его электрические параметры соответствуют п. 2.2.11, то расходомер неисправен
Не изменяется состояние дискретного выхода в режиме «Релейный»	Проверить параметр «Блокировка дискретного выхода» (P9.x.1.3). Выполнить диагностику дискретного выхода в соответствии с п. 2.3.14. В случае успешной диагностики проверить параметры дискретного выхода в соответствии с п. 2.3.10, в противном случае расходомер неисправен
В режиме «Частотный» не формируется частота дискретного выхода	Проверить параметр «Блокировка дискретного выхода» (P9.x.1.3). Выполнить диагностику дискретного выхода в соответствии с п. 2.3.14. В случае успешной диагностики проверить параметры дискретного выхода в соответствии с п. 2.3.10, в противном случае расходомер неисправен
В режиме «Импульсный» не формируются импульсы дискретного выхода	Проверить параметр «Блокировка дискретного выхода» (P9.x.1.3). Выполнить диагностику дискретного выхода в соответствии с п. 2.3.14. В случае успешной диагностики проверить параметры дискретного выхода в соответствии с п. 2.3.10, в противном случае расходомер неисправен
Ток в цепи аналогового выхода не соответствует расчетному значению	Проверить условие формирования тока сигнализации по наличию сообщения на индикаторе. Выполнить диагностику аналогового выхода в соответствии с п. 2.3.14. В случае успешной диагностики проверить параметры аналогового выхода в соответствии с п. 2.3.11, в противном случае расходомер неисправен
На индикаторе постоянно отображается сообщение «ОШ ДВЫХ 1» («ОШ ДВЫХ 2»)	Для конфигурации дискретного выхода «Импульсный» проверить настройки импульсного выхода и текущий объемный расход. Если не выполняется условие п. 2.3.10.7.6, изменить параметр «Цена импульса» (P9.x.3.2) на большее значение. Для остальных конфигураций сообщение свидетельствует о неисправности расходомера

2.3.15 Сообщения об ошибках

2.3.15.1 В ЭЛЕМЕР-РВ предусмотрена возможность выдачи сообщений о состоянии прибора и ошибках, возникающих в процессе работы. Возможные сообщения и их описания приведены в таблице 2.28.

Таблица 2.28 – Сообщения об ошибках на индикаторе

Текстовое сообщение на индикаторе	Описание ошибки
ДИАГНОСТИКА	Измеренные значения недостоверны, выполняется диагностика
ВЫХ ЗА ДИАП	Выход за верхний или нижний пределы диапазона измерений и преобразования первичной переменной. Выход за минимальный нижний или максимальный верхний пределы диапазона измерений объемного расхода
ОШ ПАРАМ 1	При загрузке параметров из основного сектора ПЗУ обнаружено повреждение одного или нескольких параметров
ОШ ПАРАМ 2	При загрузке параметров из сектора заводских параметров ПЗУ обнаружено повреждение одного или нескольких параметров
ОШ ОЗУ 1	Один или несколько критичных параметров ОЗУ повреждены и не могут быть восстановлены
ОШ ОЗУ 2	Один или несколько некритичных параметров ОЗУ повреждены и не могут быть восстановлены
ОШ ОЗУ 3	Один или несколько критичных параметров ОЗУ восстановлены после повреждения
ОШ ОЗУ 4	Один или несколько некритичных параметров ОЗУ восстановлены после повреждения
ОШ ОЗУ 5	Значение одного из параметров находится вне допустимого диапазона и было ограничено
ОШ ПЗУ 1	Во время фоновой проверки ПЗУ обнаружено повреждение одного или нескольких параметров, хранящихся в основном секторе ПЗУ
ОШ ПЗУ 2	Во время фоновой проверки ПЗУ обнаружено повреждение одного или нескольких параметров, хранящихся в резервном (заводском) секторе ПЗУ
ОШ ПЗУ 3	Ошибка доступа к модулю ПЗУ
ОШ ПЗУ 4	Один или нескольких параметров могли быть повреждены во время сохранения в ПЗУ
ТЕХН РАЗЪЕМ	Активирован технологический разъем
ПИТАНИЕ	Напряжение питания находится вне допустимого диапазона

Текстовое сообщение на индикаторе	Описание ошибки
ОШ ИЗМ 1	ППР не отвечает на запросы расходомера. Возможно, он не подключен
ОШ ИЗМ 2	Ошибка ответа или запроса при обмене с ППР
ОШ ИЗМ 3	При загрузке параметров из ППР обнаружено повреждение одного или нескольких параметров
ОШ ИЗМ 4	Одна или несколько переменных не могут быть прочитаны из ППР
ОШ ИЗМ 5	Параметры ППР изменились
!СИГНАЛ ИЗМ	Слабый сигнал сенсора
!ОТСЕЧКА	Отсечка объемного расхода
ПЕРЕЗАГР 1	Произошла перезагрузка БПР, инициированная пользователем
ПЕРЕЗАГР 2	Произошла перезагрузка БПР, инициированная сторожевым таймером
ОШ ДВЫХ 1	Ошибка дискретного выхода 1
ОШ ДВЫХ 2	Ошибка дискретного выхода 2
ОШ КОНФИГ 1	Ошибка восстановления заводских параметров
КОНФИГ 1	Восстановлены заводские параметры
!СИМ РАСХ	Включена симуляция объемного расхода
!СИМ АВЫХ	Включена симуляция аналогового выхода
!СИМ ДВЫХ	Включена симуляция дискретного выхода
ОШ СЧЕТЧИК	Ошибка счетчика времени. Ошибочное значение временной метки ППР
!ВНЕШН УСЛ 1	Температура модуля ППР вне диапазона
!ВНЕШН УСЛ 2	Температура модуля БПР вне диапазона
!СИМ СЕНСОР	Включена симуляция БИВ
F_TEST	Активирован вход тестовой частоты
!ВХ СЕНСОР	Ошибка тестового входа частоты
ПУСТ ТРУБА	Пустая труба
БЛОК ВКЛ	Аппаратная блокировка параметров включена
БЛОК ВЫКЛ	Аппаратная блокировка параметров выключена

2.4 Изменение типа измеряемой среды ЭЛЕМЕР-PB

2.4.1 При градуировке ЭЛЕМЕР-PB на газовой и жидкой средах с завода-изготовителя ЭЛЕМЕР-PB выпускается настроенным на работу с типом измеряемой среды, указанной в форме заказа (п. 6 Формы заказа (приложение В)).

2.4.2 Изменение типа измеряемой среды ЭЛЕМЕР-PB осуществляется с помощью внешнего программного обеспечения «MB04Flow_Config», установленного на ПК в следующей последовательности.

2.4.2.1 Подсоединяют модуль интерфейсный МИГР-05UT к технологическому разъему ЭЛЕМЕР-PB и СОМ-порту (USB-порту) ПК.

2.4.2.2 Запускают на ПК программу «MB04Flow_Config».

2.4.2.3 В окне «Поиск» (рисунок 2.6) выбирают номер СОМ-порта, к которому подключен ЭЛЕМЕР-PB.

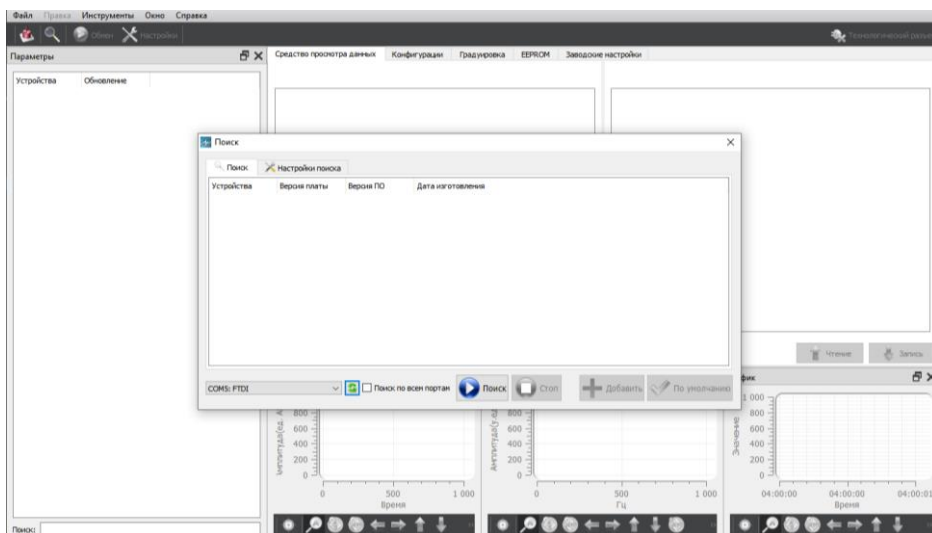


Рисунок 2.6 – Вид программы «MB04Flow_Config» при запуске

2.4.2.4 Устанавливают параметры связи с ЭЛЕМЕР-PB в окне «Настройки поиска» (рисунок 2.7):

- «Скорость» – 115200.
- «Биты данных» – 8.
- «Стоп-биты» – 1.
- «Четность» – Нет.
- «Начальный Modbus-адрес» – 1.
- «Конечный Modbus-адрес» – 1.
- «Таймаут» – 500.
- «Количество перезапросов» – 3.

- «Задержка между запросами» – 50.
- «RS485» - «Задействовать DTR» – Нет
- «Технологический порт-полярность» – Высокий уровень
- «Отправлять команду Modbus» – Да

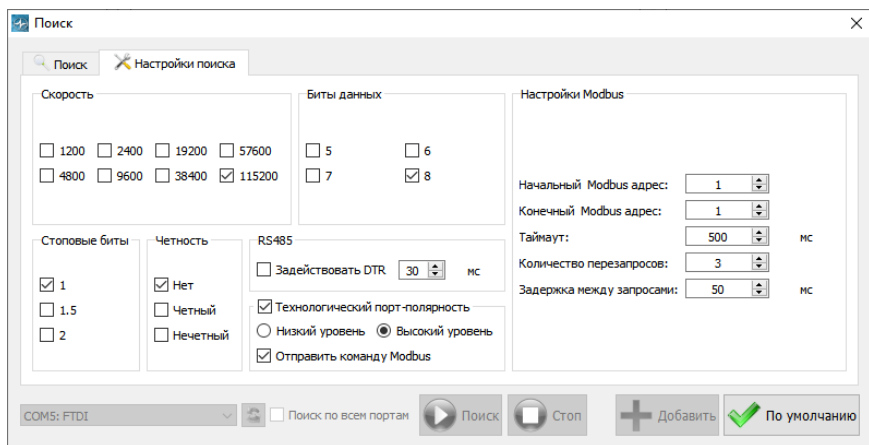


Рисунок 2.7 – Окно «Настройки поиска»

2.4.2.5 Переходят на вкладку «Поиск» (рисунок 2.8) и нажимают кнопку «Поиск».

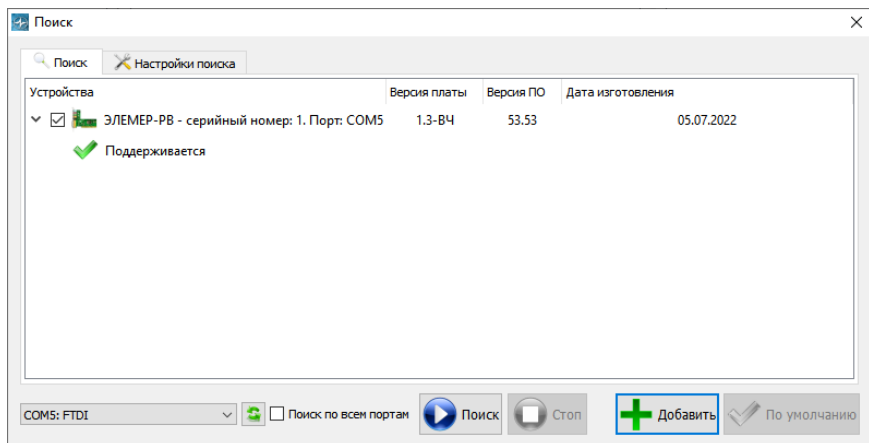


Рисунок 2.8 – Окно «Поиск»

2.4.2.6 Из списка найденных приборов в поле «Устройства» выбирают ЭЛЕМЕР-РВ и нажимают кнопку «Добавить».

2.4.2.7 Дожидаются завершения чтения значений параметров из памяти ЭЛЕМЕР-РВ в ПО «MB04Flow_Config» (рисунок 2.9).

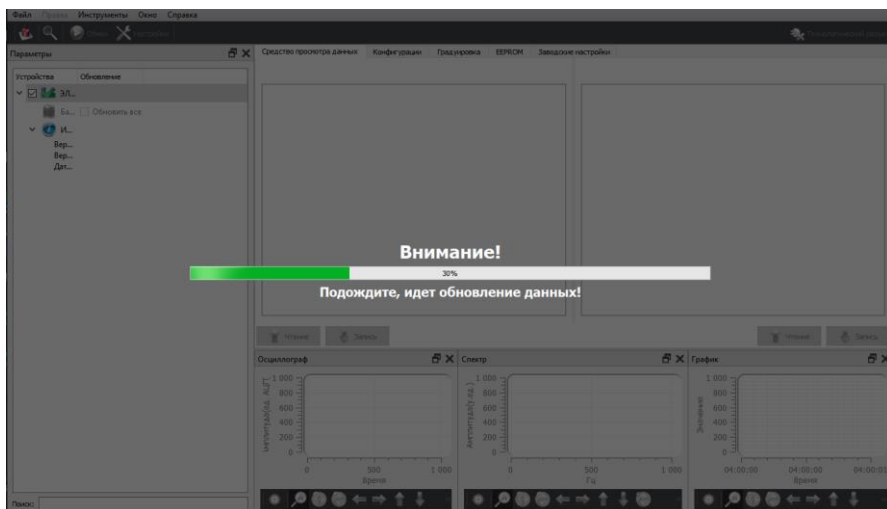


Рисунок 2.9 – Окно ожидания обновления данных

2.4.2.8 Переходят на вкладку «Уровни» в верхней панели навигации программы.

2.4.2.9 Переходят на вкладку «Конфигурации» (рисунок 2.10).

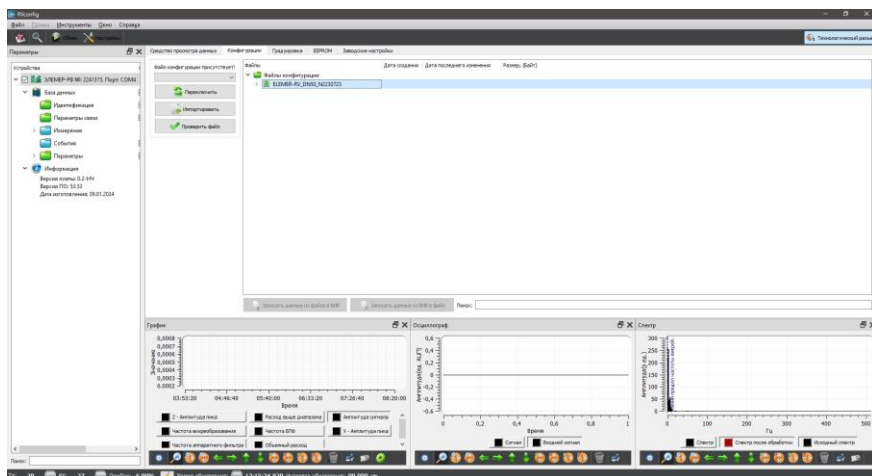


Рисунок 2.10 – Окно «Конфигурации»

2.4.2.10 Нажимают кнопку «Импортировать» для загрузки файла конфигурации расходомера с ПК или выбирают ранее загруженный файл конфигурации в папке «Файлы конфигурации» в поле «Файлы».

В появившемся окне выбирают пункт «Импортировать файл конфигурации» (рисунок. 2.11).

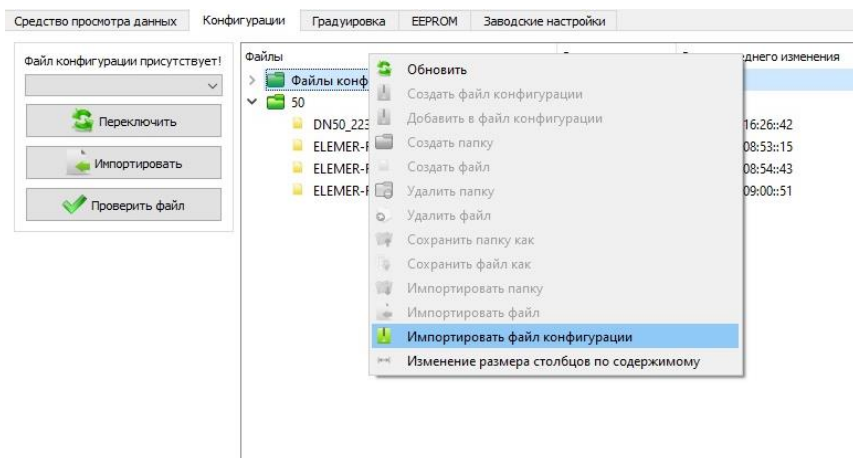


Рисунок 2.11

2.4.2.11 В появившемся окне выбирают файл конфигурации ЭЛЕМЕР-РВ (рисунок 2.12).

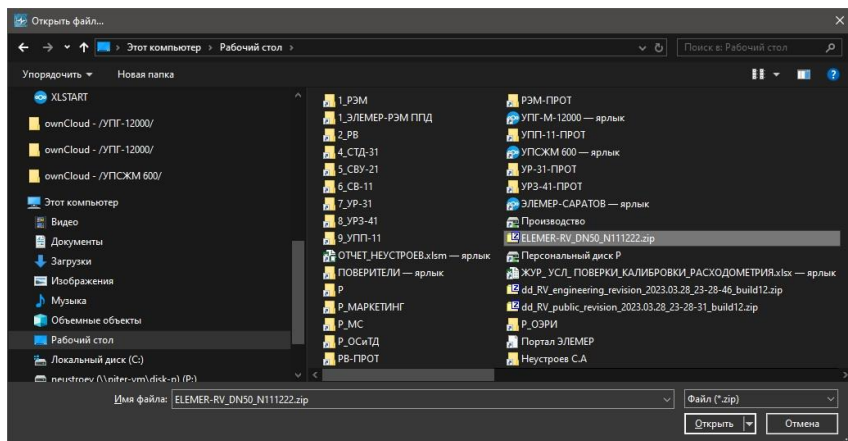
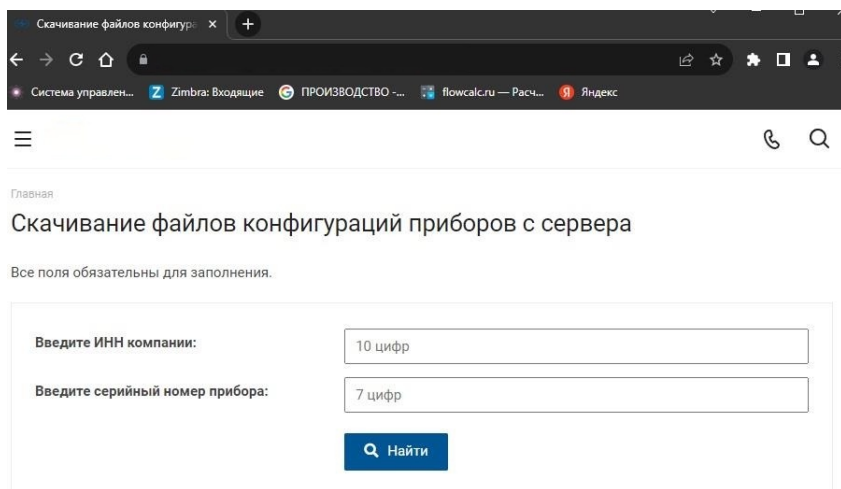


Рисунок 2.12 – Выбор файла конфигурации ЭЛЕМЕР-РВ

ВНИМАНИЕ! Файл конфигурации ЭЛЕМЕР-РВ представляет собой защищенный от несанкционированного доступа паролем сжатый файл в формате zip. Файл конфигурации создается при производстве ЭЛЕМЕР-РВ на заводе-изготовителе при проведении градуировки на газовой и на жидкой средах.

Для доступа к загрузке файла необходимо указать ИНН организации-собственника ЭЛЕМЕР-РВ и заводской номер ЭЛЕМЕР-РВ в соответствующем разделе сайта (рисунок 2.13).



Скачивание файлов конфигураций приборов с сервера

Все поля обязательны для заполнения.

Введите ИНН компании: 10 цифр

Введите серийный номер прибора: 7 цифр

Найти

Рисунок 2.13 – Форма ввода данных для скачивания файла конфигурации

Имя файла конфигурации имеет следующую структуру:

ELEMER-RV_DNXX_NXXXXXXX.zip,

где ELEMER-RV – тип расходомера;

DNXX – номинальный диаметр расходомера;

NXXXXXXX – заводской номер расходомера (7 цифр).

2.4.2.12 После загрузки файла конфигурации ЭЛЕМЕР-РВ в «MB04Flow_Config» нажимают кнопку «Проверить файл».

В окне ПО «MB04Flow_Config» должно появиться сообщение «Файл конфигурации присутствует!», выпадающий список «Жидкость/Газ» должен стать активным (рисунок 2.14).

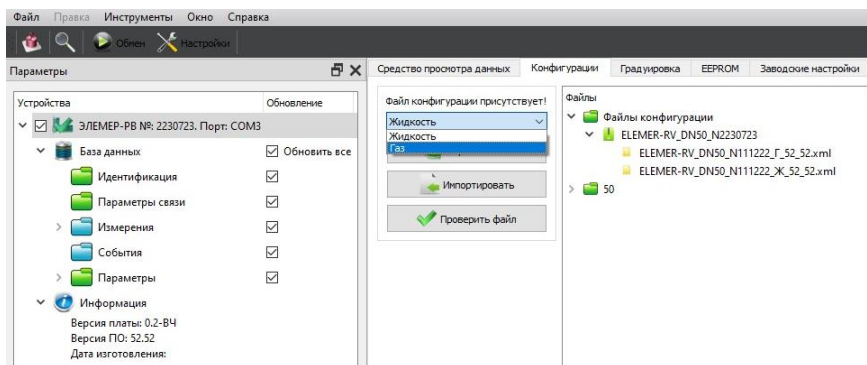


Рисунок 2.14 – Меню переключения типа измеряемой среды

2.4.2.13 Выберите тип измеряемой среды из выпадающего списка и нажимают кнопку «Переключить».

ВНИМАНИЕ! Убедиться в правильности настройки ЭЛЕМЕР-РВ на конкретный тип измеряемой среды можно следующим образом:

- 1) Выбирают папку «Среда» (зеленая папка в дереве окна «Параметры»).
- 2) Активируют окно «Средство просмотра данных».
- 3) Нажимают кнопку «Чтение» в левом нижнем углу окна «Средство просмотра данных».
- 4) В поле тип среды отобразится установленный тип измеряемой среды.

2.4.2.14 Для возврата ЭЛЕМЕР-РВ к заводской настройке

- 1) повторяют п. 2.4.2.13, указав тип измеряемой среды в соответствии с паспортом;
- 2) нажимают кнопку «Переключить».

2.5 Обеспечение взрывобезопасности

2.5.1 Взрывобезопасность ЭЛЕМЕР-РВ-Exd должна обеспечиваться видом взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» по ГОСТ IEC 60079-1-2013 и достигается заключением электрических частей расходомеров во взрывонепроницаемую оболочку, которая должна выдерживать давление взрыва и исключать передачу взрыва в окружающую взрывоопасную среду.

2.5.2 Прочность оболочки должна проверяться испытаниями по ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017) и ГОСТ IEC 60079-1-2013.

2.5.3 Средства сопряжения должны обеспечивать взрывозащиту вида «взрывонепроницаемая оболочка». Данные сопряжения должны быть обозначены на чертеже словом «Взрыв» с указанием допускаемых по ГОСТ IEC 60079-1-2013 параметров взрывозащиты: минимальной осевой длины резьбы, шага резьбы, числа полных непрерывных неповреждаемых ниток (не менее 5) в зацеплении взрывонепроницаемого резьбового соединения. Все винты, болты и гайки, крепящие детали оболочки, штуцера кабельных вводов должны быть предохранены от самоотвинчивания.

2.5.4 Для предохранения от самоотвинчивания соединения крышки расходомеров с корпусом должно быть применен стопорный винт. Винт фиксируется с помощью шестигранного ключа после настройки и монтажа на месте эксплуатации. Пломбировать после монтажа на месте эксплуатации.

2.5.5 Взрывозащитные поверхности оболочки ЭЛЕМЕР-РВ-Exd должны быть защищены от коррозии нанесением на поверхности консистентной смазки.

2.5.6 Блок индикации со стеклом должен быть герметично закреплен передней крышкой.

2.5.7 Температура поверхности оболочки не должна превышать допустимого значения по ГОСТ IEC 60079-1-2013 для оборудования соответствующего температурного класса при любом допустимом режиме работы расходомеров.

2.5.8 Знак «X», следующий за маркировкой взрывозащиты, указывает на специальные условия применения, заключающиеся в следующем:

- при эксплуатации в зоне класса 0 ЭЛЕМЕР-РВ-Exd с корпусом из алюминиевого сплава необходимо оберегать от механических ударов во избежание образования фрикционных искр;
- ЭЛЕМЕР-РВ-Exd с уровнем взрывозащиты Ga/Gb могут устанавливаться на границе зон класса 0 и 1, в зоне класса 0 может находиться только первичный преобразователь, в соответствии с требованиями руководства по эксплуатации;

- способ монтажа ЭЛЕМЕР-РВ-Exd должен исключать нагрев поверхности оболочки ЭЛЕМЕР-РВ-Exd во взрывоопасной среде выше температуры, допустимой для температурного класса, указанного в маркировке взрывозащиты;

- используемые для подключения ЭЛЕМЕР-РВ-Exd кабели должны быть пригодны для эксплуатации в тех же температурных условиях, что и ЭЛЕМЕР-РВ-Exd и должны быть устойчивы к температуре, образующейся на поверхности корпусов ЭЛЕМЕР-РВ-Exd;

- ЭЛЕМЕР-РВ-Exd должны применяться с кабельными вводами завода-изготовителя или другими кабельными вводами, соответствующими требованиям ТР ТС 012/2011, которые обеспечивают соответствующий вид и уровень взрывозащиты, а также степень защиты, обеспечиваемую оболочкой (Код IP). Материал уплотнительных колец должен быть рассчитан на работу при окружающей среде, соответствующей условиям эксплуатации ЭЛЕМЕР-РВ-Exd;

- неиспользуемые отверстия под кабельные вводы должны быть закрыты заглушками, соответствующими требованиям ТР ТС 012/2011, которые обеспечивают соответствующий вид и уровень взрывозащиты, а также степень защиты, обеспечиваемую оболочкой (Код IP);

- замена, подключение и отключение ЭЛЕМЕР-РВ-Exd должны осуществляться при выключенном электропитании.

2.6 Маркировка и пломбирование

2.6.1 Маркировка

Маркировка производится в соответствии с ГОСТ 26828-86 и чертежом НКГЖ.407131.001СБ.

2.6.1.1 На табличке, прикрепленной к корпусу расходомера, наносятся следующие знаки и надписи:

- единый знак обращения продукции на рынке государств-членов Таможенного союза;
- знак утверждения типа средств измерений;
- товарный знак предприятия-изготовителя;
- условное обозначение расходомера;
- степень защиты, обеспечиваемая оболочкой;
- заводской номер и дата изготовления (год выпуска);
- номинальный диаметр измерительного участка;
- номинальное давление;
- материал, из которого изготовлено изделие;
- номинальное напряжение, частота и потребляемая мощность;
- надпись «Сделано в России».

2.6.2 Маркировка взрывобезопасных расходомеров

2.6.2.1 На поверхности корпуса ЭЛЕМЕР-РВ-Exd должны быть нанесены:

- маркировка взрывозащиты (в зависимости от заказа, таблица 2.2);
- диапазон температур окружающей среды (в зависимости от исполнения, таблица 2.5);
- специальный знак взрывозащиты согласно приложению 2 ТР ТС 012/2011;
- номер сертификата соответствия;
- предупредительная надпись «ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ – ОТКРЫВАТЬ, ОТКЛЮЧИВ ОТ СЕТИ».

2.6.3 ЭЛЕМЕР-РВ кислородного исполнения маркированы знаком «O₂». На корпусе ЭЛЕМЕР-РВ кислородного исполнения имеется надпись «Кислород. Маслоопасно».

2.6.4 Пломбирование

2.6.4.1 ЭЛЕМЕР-РВ пломбировать после монтажа на месте эксплуатации.

2.6.4.2 Пломбирование производится с помощью металлических пломб, навешиваемых на проволоку, проведенную через специальные пломбировочные отверстия, и наклейки, которые разрушаются при попытке вскрытия.

2.6.4.3 Пломбировать проволокой винты тела обтекания.

2.7 Упаковка

2.7.1 Упаковка производится в соответствии с ГОСТ 23170-78 и обеспечивает полную сохраняемость расходомеров.

2.7.2 Упаковывание расходомеров производится в закрытых помещениях при температуре окружающего воздуха от плюс 15 до плюс 40 °С и относительной влажности 80 % при отсутствии в окружающей среде агрессивных примесей.

2.7.3 Перед упаковыванием отверстия под кабели и отверстия штуцеров закрывают колпачками или заглушками, предохраняющими внутреннюю полость от загрязнения, а резьбу – от механических повреждений.

2.7.4 Перед упаковыванием ЭЛЕМЕР-РВ кислородного исполнения производят обезжиривание и очистку по РД 92-0254 рабочей полости, заглушки, штуцеров.

2.7.5 Детали комплектов монтажных частей ЭЛЕМЕР-РВ кислородного исполнения, прошедшие и не прошедшие очистку и обезжиривание, упаковывают отдельно друг от друга.

3 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ИЗДЕЛИЙ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

3.1 Подготовка изделий к использованию

3.1.1 Указания мер безопасности

3.1.1.1 Безопасность эксплуатации расходомеров обеспечивается:

- изоляцией электрических цепей в соответствии с нормами, установленными в п. 2.2.13;
- надежным креплением при монтаже на объекте;
- конструкцией (все составные части преобразователя, находящиеся под напряжением, размещены в корпусе, обеспечивающем защиту обслуживающего персонала от соприкосновения с деталями и узлами, находящимися под напряжением).

3.1.1.2 По способу защиты человека от поражения электрическим током расходомеры с напряжением питания 220 В соответствуют классу I; с напряжением питания 24 В – классу III в соответствии с ГОСТ 12.2.007.0-75 и удовлетворяют требованиям безопасности в соответствии с ТР ТС 004/2011, ГОСТ IEC 61010-1-2014, ГОСТ IEC 62311-2013.

3.1.1.3 Заземление расходомера осуществляется:

- к клемме « $\perp$ », расположенной под крышкой БПР, медным проводником сечением от 0,75 до 1,50 мм² (рисунок 2.5);
- к винту заземления, расположенному на корпусе БПР, медным проводником сечением не менее 4 мм².

3.1.1.4 При испытании расходомеров необходимо соблюдать общие требования безопасности по ГОСТ IEC 61010-1-2014, а при эксплуатации – «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии» и «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок».

3.1.1.5 Расходомеры должны обслуживаться персоналом, имеющим квалификационную группу по технике безопасности не ниже II в соответствии с «Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей».

3.1.1.6 При испытании изоляции и измерении ее сопротивления необходимо учитывать требования безопасности, установленные на испытательное оборудование.

3.1.1.7 Замену, присоединение и отсоединение расходомеров от магистралей, подводящих измеряемую среду, следует производить после закрытия вентиля на линии перед расходомером.

3.1.1.8 Эксплуатация ЭЛЕМЕР-РВ кислородного исполнения должна осуществляться с соблюдением требований безопасности, установленных ГОСТ 12.2.052-81, ГОСТ 12.2.003-91, «Правил промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», «Правил техники безопасности и производственной санитарии при производстве кислорода», СТП 2082-659-2009, ОСТ 26-04-2574-80, СТП 2082-594-2004.

3.1.1.9 Перед началом эксплуатации внутренняя полость ЭЛЕМЕР-РВ кислородного исполнения, контактирующая с кислородом, должна быть обезжирена.

3.1.2 Внешний осмотр

3.1.2.1 При внешнем осмотре устанавливают отсутствие механических повреждений, соответствие маркировки, проверяют комплектность.

При наличии дефектов, влияющих на работоспособность расходомеров, несоответствия комплектности, маркировки определяют возможность дальнейшего их применения.

3.1.2.2 У каждого расходомера проверяют наличие паспорта с отметкой ОТК.

3.1.3 Опробование

3.1.3.1 Опробование проливным методом проводят в следующей последовательности:

3) устанавливают расходомер на установку проливную (далее – ПУ) согласно эксплуатационным документам на расходомер и ПУ;

4) проверяют отсутствие выброса поверочной среды из конструктивных элементов расходомера, течи и капель поверочной среды при номинальном давлении в ПУ;

5) изменяя значение расхода на ПУ в рабочем диапазоне измерений расходомера, убеждаются в изменении показаний расходомера пропорционально устанавливаемому расходу.

Примечание – Допускается опробование расходомеров, предназначенных для измерений объемного расхода газов, проводить на жидкостных установках, расходомеров, предназначенных для измерения объемного расхода жидкостей, проводить на газовых установках при условии, что скорость потока среды через расходомер будет находиться в диапазоне от 2,5 до 10,0 м/с.

Результаты проверки работоспособности расходомера считают положительными, если:

- через конструктивные элементы расходомера не наблюдается выброса измеряемой среды, течи и образования капель при номинальном давлении в ПУ;
- при увеличении (уменьшении) задаваемых на ПУ значений расхода, показания расходомера пропорционально увеличиваются (уменьшаются).

3.1.3.2 При беспроточном методе результаты проверки работоспособности расходомера считают положительными, если в условиях эксплуатации через конструктивные элементы расходомера не наблюдается выброса измеряемой среды, течи и образования капель, а также если при изменении фактических расходов в рабочем трубопроводе при эксплуатации расходомер соответственно изменяет показания расхода.

3.1.4 Монтаж изделий

3.1.4.1 При выборе места установки расходомеров необходимо учитывать следующее:

- места установки расходомеров должны обеспечивать удобные условия для обслуживания приборов;
- расходомер должен устанавливаться в трубопровод с соблюдением прямолинейных участков необходимой длины (см. рис. 3.3 – 3.10).
- температура, относительная влажность окружающего воздуха, параметры вибрации не должны превышать значений, указанных в разделе «Технические характеристики» настоящего руководства;
- напряженность магнитных полей, вызванных внешними источниками переменного тока частотой 50 Гц, не должна превышать 400 А/м;
- для обеспечения надежной работы расходомеров в условиях жесткой и крайне жесткой электромагнитной обстановки электрические соединения необходимо вести витыми парами или витыми парами в экране. Экран при этом следует заземлить (указанный заземлитель должен быть расположен в непосредственной близости от вторичного измерительного устройства);
- ЭЛЕМЕР-РВ общепромышленного и кислородного исполнений нельзя устанавливать во взрывоопасных помещениях.

3.1.4.2 Перед установкой ЭЛЕМЕР-РВ кислородного исполнения нужно убедиться в наличии штампа «Обезжирено» в паспорте ЭЛЕМЕР-РВ кислородного исполнения. Перед присоединением ЭЛЕМЕР-РВ кислородного исполнения соединительные линии продуть чистым сжатым воздухом или азотом. Воздух или азот не должны содержать масел. При монтаже недопустимо попадание жиров и масел в полости ЭЛЕМЕР-РВ кислородного исполнения. В случае их попадания необходимо произвести обезжиривание ЭЛЕМЕР-РВ кислородного исполнения и соединительных линий.

Перед установкой монтажные части, соприкасающиеся с кислородом, обезжирить.

3.1.4.3 Для удобства использования корпус блока преобразования расхода (далее – БПР) расходомера в процессе эксплуатации может быть однократно повернут на угол до 180° относительно ППР.

Для поворота корпуса БПР необходимо:

- ослабить стопорные винты (1) (рисунок 3.1);
- повернуть БПР относительно ППР на угол до 180° против часовой стрелки;
- затянуть стопорные винты.

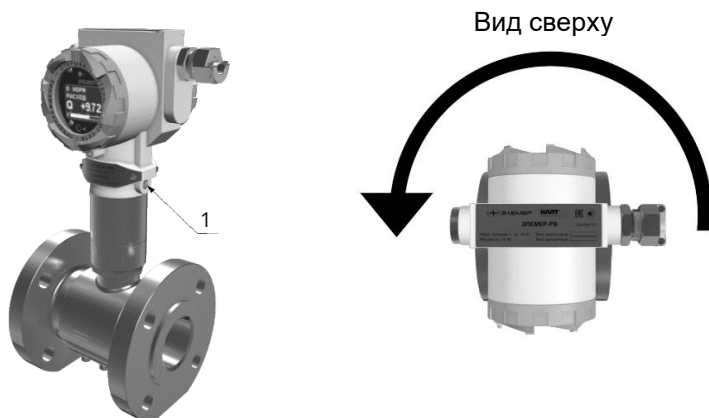


Рисунок 3.1 – Поворот корпуса БПР

3.1.4.4 Степень защиты от попадания внутрь ЭЛЕМЕР-РВ твердых тел и воды в соответствии с ГОСТ 14254-2015 указана в таблице 2.3.

В целях обеспечения требуемой степени защиты после проведения работ по монтажу или обслуживанию ЭЛЕМЕР-РВ должны соблюдаться следующие требования:

- уплотнения БПР не должны иметь загрязнений и повреждений. При необходимости следует очистить или заменить уплотнения. Рекомендуется использовать оригинальные уплотнения от производителя.

- электрические кабели, подключаемые к расходомеру, должны соответствовать типоразмеру кабельных вводов, установленных на ЭЛЕМЕР-РВ, и не должны иметь повреждений.
- крышки БПР, кабельные вводы и заглушки должны быть плотно затянуты.
- неиспользуемые отверстия под кабельные вводы должны быть закрыты заглушками.
- электрические кабели, подключаемые к расходомеру, должны подходить к расходомеру снизу для исключения затекания жидкости в БПР.

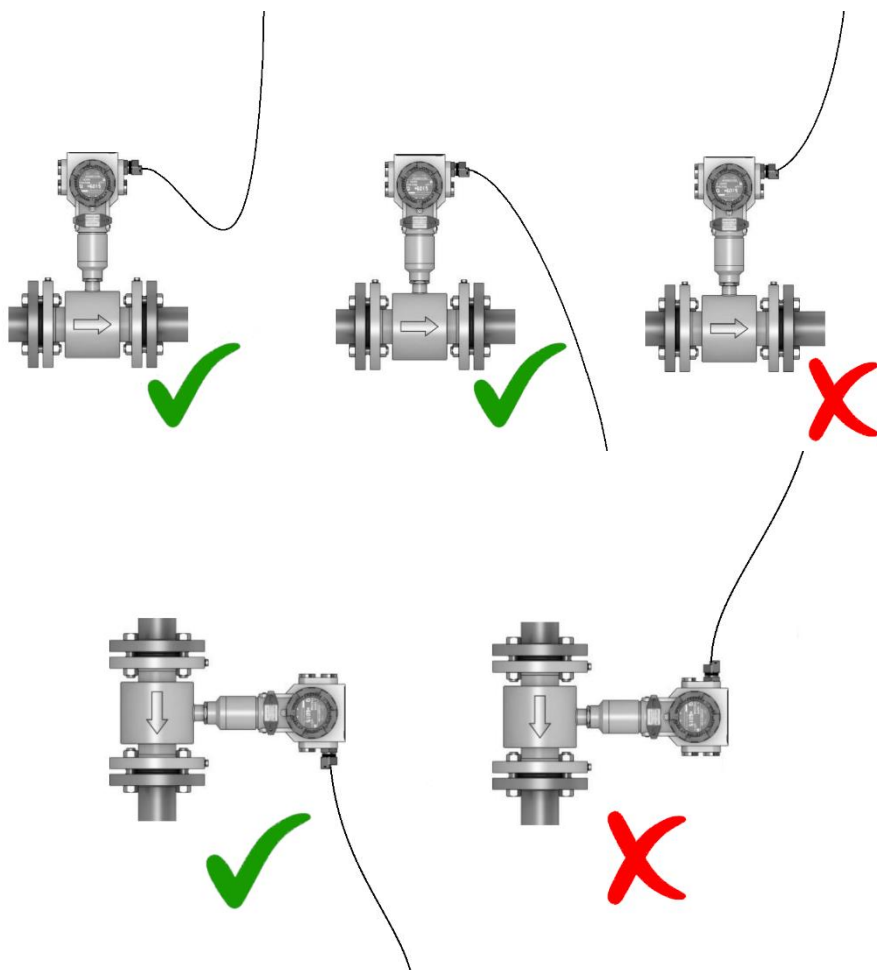


Рисунок 3.2 – Рекомендации по расположению кабелей и кабельных вводов

3.1.4.5 Расходомеры могут устанавливаться в горизонтальных, вертикальных участках трубопровода, а также на участках, расположенных под углом. При измерении расхода жидкости прибор следует устанавливать на трубопровод с восходящим потоком, а при измерении расхода влажного газа/пара, прибор рекомендуется устанавливать на трубопровод под уклон с нисходящим потоком для обеспечения удаления конденсата самотеком.

Для лучшего обзора индикатора или для удобного доступа к отделениям БПР, последний может быть изготовлен в раздельном исполнении, при этом ППР монтируется на трубопроводе, а БПР устанавливается удаленно на вертикальной поверхности или трубе.

3.1.4.6 При эксплуатации расходомеров в диапазоне минусовых температур необходимо исключить: накопление и замерзание конденсата внутри ППР, замерзание, кристаллизацию среды или выкристаллизовывание из нее отдельных компонентов (при измерении жидких сред).

3.1.4.7 Точность измерения объемного расхода и объема обеспечивается только при соблюдении всех требований к монтажу расходомера на трубопровод на месте эксплуатации в соответствии с п. 3.1.4.

3.1.4.8 Заземление расходомера осуществляют в соответствии с п. 3.1.1.3.

3.1.4.9 Электрический монтаж расходомеров должен производиться в соответствии со схемами электрических подключений, приведенными в приложении А.

3.1.4.10 При монтаже для подключения к клеммам на задней панели (рисунок 2.5) рекомендуется применять провода сечением от 0,2 до 1,5 мм²

3.1.4.11 Расходомеры монтируются в соответствии с рекомендуемой схемой.

3.1.4.12 Минимальные прямолинейные участки при сужении трубопровода перед расходомером указаны на рисунке 3.3.

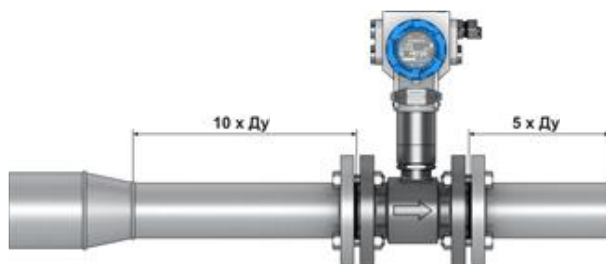


Рисунок 3.3 – Минимальные прямолинейные участки при сужении трубопровода перед расходомером

3.1.4.13 Минимальные прямолинейные участки при расширении трубопровода перед расходомером указаны на рисунке 3.4.

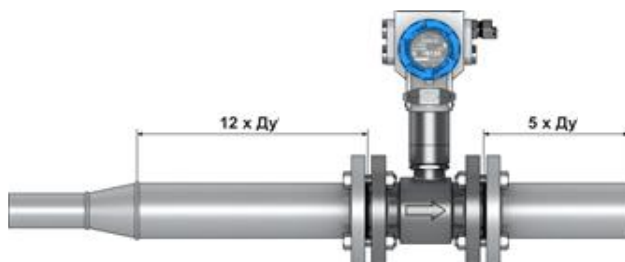


Рисунок 3.4 – Минимальные прямолинейные участки при расширении трубопровода перед расходомером

3.1.4.14 Минимальные прямолинейные участки при наличии Г-образного элемента гидравлического сопротивления в трубопроводе перед расходомером указаны на рисунке 3.5.

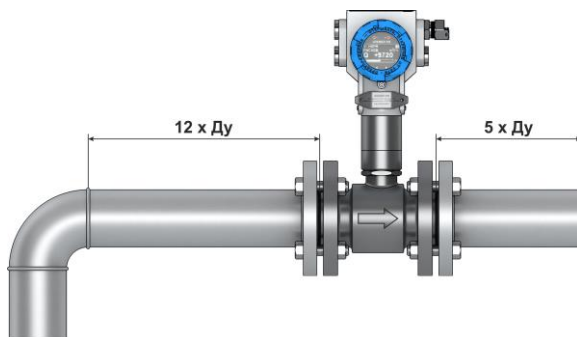


Рисунок 3.5 – Минимальные прямолинейные участки при наличии Г-образного элемента гидравлического сопротивления в трубопроводе

3.1.4.15 Минимальные прямолинейные участки трубопровода при наличии запорной арматуры указаны на рисунке 3.6.

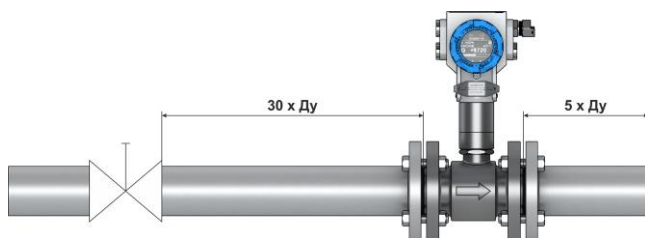


Рисунок 3.6 – Минимальные прямолинейные участки трубопровода при наличии запорной арматуры

3.1.4.16 Минимальные прямолинейные участки в случае наличия 2-х и более Г-образных элементов гидравлического сопротивления, расположенных в одной плоскости указаны на рисунке 3.7.

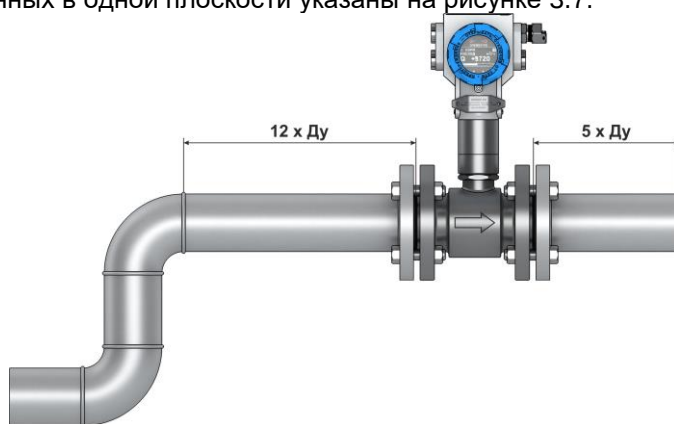


Рисунок 3.7 – Минимальные прямолинейные участки в случае наличия двух и более Г-образных элементов гидравлического сопротивления, расположенных в одной плоскости

3.1.4.17 Минимальные прямолинейные участки в случае наличия двух и более Г-образных элементов гидравлического сопротивления, расположенных в разных плоскостях указаны на рисунке 3.8.

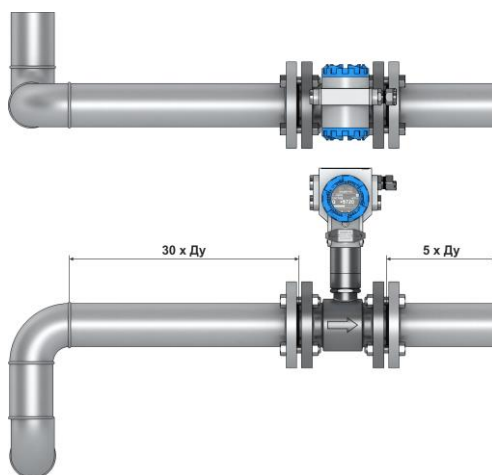


Рисунок 3.8 – Минимальные прямолинейные участки в случае наличия двух и более Г-образных элементов гидравлического сопротивления, расположенных в разных плоскостях

3.1.4.18 Минимальные прямолинейные участки трубопровода при наличии датчика давления и термопреобразователя указаны на рисунке 3.9.

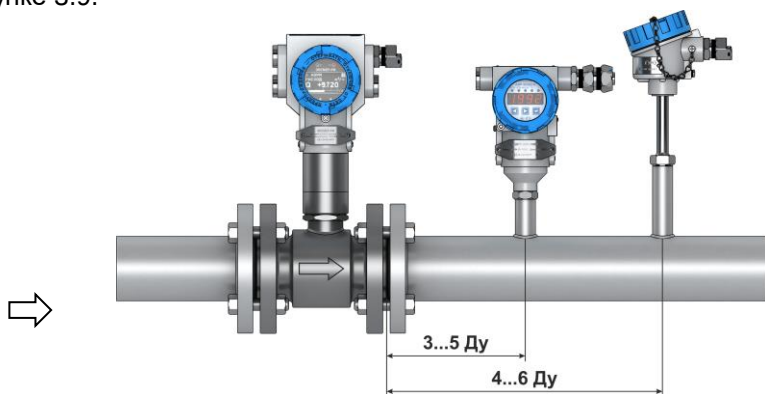


Рисунок 3.9 – Минимальные прямолинейные участки трубопровода при наличии датчика давления и термопреобразователя

3.1.4.19 Минимальные прямолинейные участки трубопровода при наличии струевыпрямителя потока по ГОСТ 8.586.1-2005 указаны на рисунке 3.10.

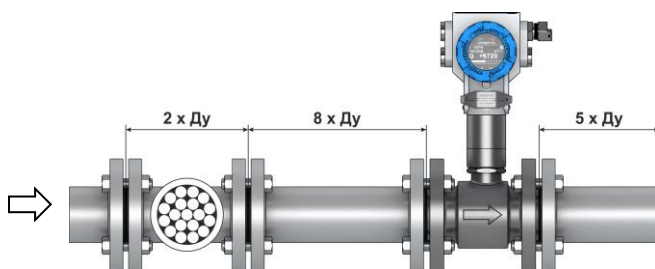


Рисунок 3.10 – Минимальные прямолинейные участки трубопровода при наличии струевыпрямителя потока по ГОСТ 8.586.1-2005

3.1.4.20 Монтаж расходомеров, предназначенных для измерения расхода пара, рекомендуется выполнять под углом 45° для улучшения конвекции в зоне ребер охлаждения представлен на рисунке 3.11. Теплоизоляция первичного преобразователя не допускается.

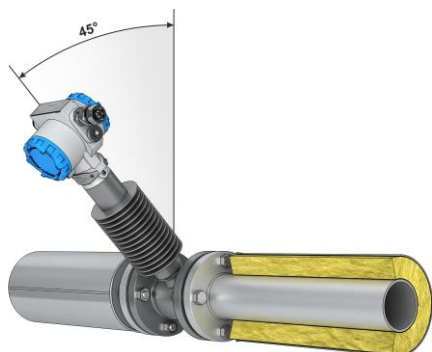


Рисунок 3.11 – Монтаж расходомеров, предназначенных для измерения расхода пара

3.1.4.21 Схема монтажа фланцевого расходомера в трубопровод приведена на рисунке 3.12



Рисунок 3.12 – Схема монтажа фланцевого расходомера в трубопровод

3.1.4.22 Схема монтажа бесфланцевого (сэндвич) расходомера в трубопровод приведена на рисунке 3.13.



Рисунок 3.13 – Схема монтажа бесфланцевого (сэндвич) расходомера в трубопровод

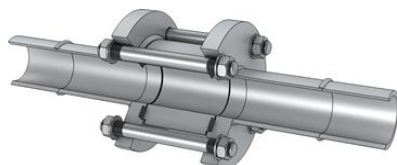


Рисунок 3.14 – Монтажная вставка бесфланцевого расходомера, закрепленная в трубопроводе с помощью ответных фланцев. Монтажная вставка подлежит удалению перед установкой расходомера.

3.1.4.23 Пример монтажа расходомера в газо- или паропровод приведен на рисунке 3.15. Расходомер должен быть установлен в верхней точке трубопровода, перед расходомером рекомендуется установить конденсатоотводчик.

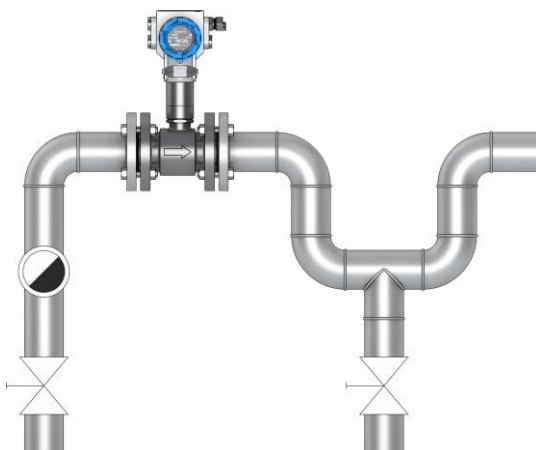


Рисунок 3.15 – Монтаж расходомера в газо- или паропровод

3.1.4.24 Пример допустимого монтажа расходомера в вертикальный трубопровод приведен на рисунке 3.16.

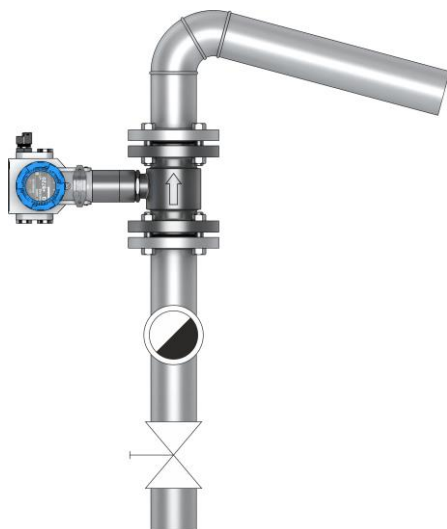


Рисунок 3.16 – Пример допустимого монтажа расходомера в вертикальный трубопровод

3.1.4.25 Пример рекомендуемого монтажа расходомера в трубопровод с высокой концентрацией конденсата приведен на рисунке 3.17.

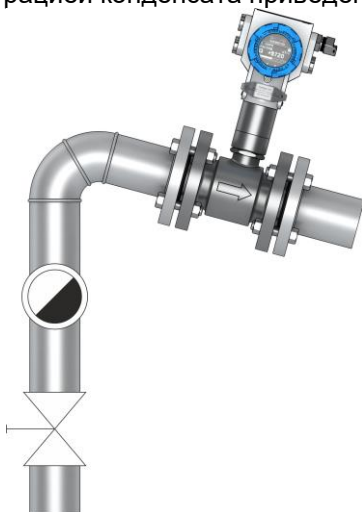


Рисунок 3.17 – Пример рекомендуемого монтажа расходомера в трубопровод с высокой концентрацией конденсата

3.1.4.26 Монтаж расходомеров для измерения расхода жидкостей рекомендуется выполнять в нижней части трубопровода в соответствии с рисунком 3.18.

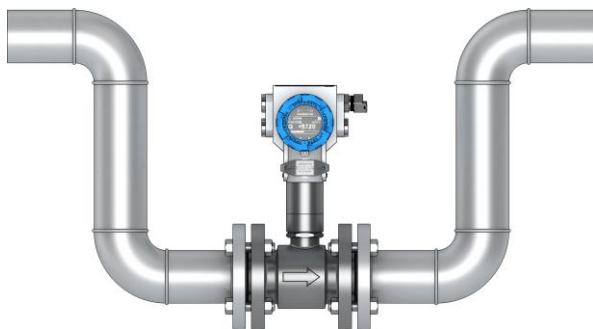


Рисунок 3.18 – Монтаж расходомеров для измерений расхода жидкостей рекомендуется выполнять в нижней части трубопровода

3.1.4.27 Монтаж зондового расходомера осуществляется в соответствии с рисунком 3.19 – 3.23.

Монтаж зондового расходомера может осуществляться на горизонтальном и вертикальном участке трубопровода.

Погружная штанга зондового расходомера должна быть размещена строго радиально оси трубопровода. Ось зонда должна максимально совпадать с осью трубопровода.

Для расходомеров с диаметром номинальным (условным проходом)

- до 1000 мм включительно зонд устанавливается на оси трубопровода по центру потока с точностью $\pm 0,05 \cdot R$;
- свыше 1000 мм – в точку средних скоростей потока ($0,242 \cdot R$). При этом необходимо обеспечить глубину установки зонда в потоке с точностью $\pm 0,13 \cdot R$. В этой точке осуществляется измерение фактического значения средней скорости потока.

Для настройки зондового расходомера для работы на месте эксплуатации необходимо:

1) измерить внутренний диаметр трубопровода в месте установки расходомера одним из двух способов:

- измерением внутреннего диаметра трубопровода в четырех плоскостях с шагом 45° и нахождением среднеарифметического значения диаметра;
- измерением длины окружности трубопровода в месте установки с помощью рулетки и толщины стенки с помощью ультразвукового толщиномера;
- по результатам четырех измерений значение внутреннего диаметра D определяют по формуле

$$D = \frac{L}{3,1416} - 2 \cdot S, \quad (3.1)$$

где D - внутренний диаметр, мм;

L - длина окружности трубопровода, мм;

S - толщина стенки трубопровода, мм.

2) Записать значение внутреннего диаметра в память расходомера (п. 2.3.7.36).

3) В зависимости от места установки зонда по сечению трубопровода в центре потока ($0,5 \cdot D$) или в точке средних скоростей потока ($0,242 \cdot R$) записывают соответствующее значение поправочного коэффициента K, учитывающего отличие скорости потока в точке установки зонда в трубопроводе на месте эксплуатации от скорости потока при градуировке (поверке) зондового расходомера на заводе-изготовителе.

При установке зонда на оси трубопровода значение поправочного коэффициента K = 1.

При установке зонда в точке средних скоростей потока ($0,242 \cdot R$) значение поправочного коэффициента K = 1,19 для коэффициента гидравлического трения $\lambda = 0,02$ (типичное значение для стальных труб).

Значения коэффициента K для других значений коэффициента гидравлического трения приведены в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Значения коэффициента K

λ	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06
K	1,143	1,19	1,250	1,299	1,351	1,403

Все необходимые настройки для работы зондового расходомера на месте эксплуатации производятся на заводе-изготовителе.



Рисунок 3.19 – Монтаж зондового расходомера



Рисунок 3.20 – Внешний вид зондового расходомера, установленного в трубопровод



Рисунок 3.21 – Монтаж зондового расходомера



Рисунок 3.22 – Пример неверного монтажа зондового расходомера

В случае невертикальной установки расходомера угол отклонения погружной штанги от вертикали не должен превышать 90° для газовых сред (рисунок 3.23).

В случае не вертикальной установки расходомера угол отклонения погружной штанги от вертикали должен быть больше 90° при измерении жидких сред для исключения образования воздушных пробок в полости расходомера.

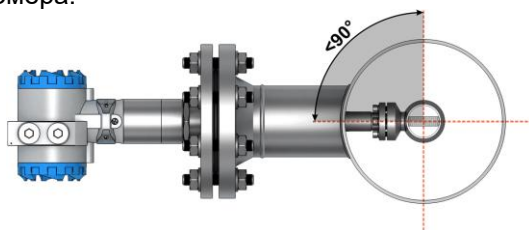


Рисунок 3.23 – Допускаемый вариант монтажа по горизонту

3.1.4.28 Монтаж расходомера (тип присоединения к процессу зондовый с лубрикаторм) осуществляется в соответствии с рисунками 3.25, 3.27.

Монтаж расходомера (тип присоединения к процессу зондовый с лубрикаторм) осуществляется без остановки потока в трубопроводе, может осуществляться на горизонтальном и вертикальном участке трубопровода в следующей последовательности:

- 1) приварить патрубок расходомера к трубопроводу. Сварка должна осуществляться по ГОСТ 16037-80.

Ось патрубка должна располагаться перпендикулярно и симметрично относительно оси трубопровода. Отклонение оси патрубка от нормали к поверхности трубопровода в месте присоединения патрубка в продольном и поперечном направлениях не должно превышать 3°.

2) К патрубку болтами прикрепить шаровый кран. Между фланцами патрубка и шарового крана поместить прокладку.

3) Порядок затяжки болтовых соединений приведен на рисунке 3.24.

4) Усилие затяжки болтовых соединений расходомера приведено в таблице 3.2. Рекомендуется выполнять затяжку динамометрическим ключом в несколько проходов в соответствии с порядком затяжки, постепенно увеличивая усилие до значения, приведенного в таблице 3.2.

Таблица 3.2

Диаметр Номинальный DN, мм	15	20	40	50	80	100	150	200	250	300
Крутящий момент, Н·м	15,7	11,8	11,8	19,6	29,4	39,2	49,0	68,6	156,9	156,9
Номинальное давление среды, МПа	2,5; 4,0									

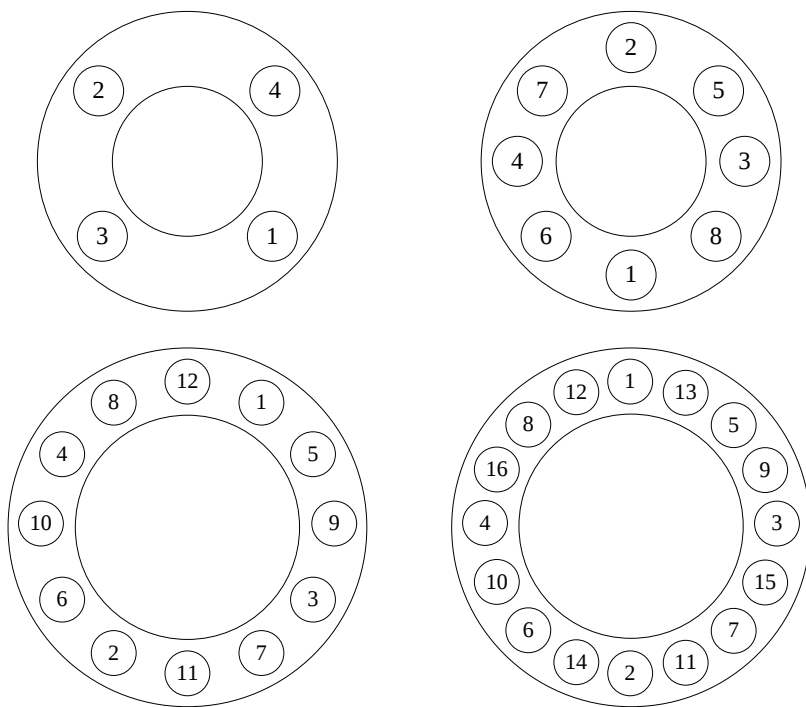


Рисунок 3.24 – Схема затяжки болтовых соединений

Примечание – На значение нагрузки на болтовые соединения, необходимое для уплотнения прокладки, влияют несколько факторов, включая номинальное давление, материал прокладки, ее толщина и состояние. Кроме того, на фактическую величину нагрузки на болты, получаемую путем измерения момента затяжки, влияют такие факторы, как состояние резьбы болтов, величина трения между головкой гайки и фланцем, а также параллельность фланцев. Таким образом, в соответствии с особенностями конкретной установки требуемый момент затяжки может быть различным.

Необходимо убедиться, что расходомер выровнен по центру между фланцами того же самого номинального размера, что и сам расходомер.

5) Подготовить механизм для сверления отверстия в трубопроводе.

6) Установить сверлильный механизм на шаровый кран, предварительно установив прокладку между фланцами. Закрепить механизм с помощью болтов и гаек. Порядок затяжки болтовых соединений приведен в п. 3.1.4.28 2). Открыть шаровый кран.

7) С помощью рукоятки сверлильного механизма подвести сверло через открытый шаровый кран к поверхности трубопровода. Подать питание на сверлильный механизм. Сверлить отверстие в трубопроводе, обеспечивая вертикальную подачу фрезы с помощью рукоятки.

8) С помощью рукоятки поднять фрезу с вырезанным участком поверхности трубопровода выше шарового крана. Закрыть шаровый кран. Отключить сверлильный механизм и снять его с шарового крана.

9) К шаровому крану присоединить погружной расходомер с помощью болтов и гаек. Между фланцем шарового крана и фланцем расходомера поместить новую прокладку. Порядок затяжки болтовых соединений приведен в п. 3.1.4.28 2). Присоединить рукоятку к штанге расходомера и ослабить фиксирующие и прижимные болты. Плавное открытие шаровый кран.

10) Вращая рукоятку расходомера, опустить ППР расходомера в трубопровод на требуемую глубину. Для обеспечения требуемой глубины погружения ППР Н в трубопровод необходимо вычислить и контролировать размер А, который определяют по формуле

$$A = B - C - H - S, \quad (3.2)$$

где $B = 1275$ мм;

C - конструктивный размер расходомера, рисунок 2.28, формула (3.3);

S - толщина стенки трубопровода, мм.

$$H = \frac{D}{2} \text{ (при } D \leq 800 \text{ мм);}$$

$$H = 0,121 \cdot D \text{ (при } D > 800 \text{ мм);}$$

D - внутренний диаметр трубопровода, мм.

Примечание – Допуск на установку размера А определяется шагом резьбы винтовой штанги (± 6 мм).

Для обеспечения правильной ориентации первичного преобразователя расходомера в трубопроводе необходимо, чтобы направление рукояток на штанге расходомера совпадало с направлением потока в трубопроводе (ось первичного преобразователя была параллельна оси трубопровода).

11) После монтажа расходомера на трубопровод протянуть болты уплотнительного узла фланца прижимного крест-накрест с использованием ключа динамометрического усилием 50 Н·м (рисунок 3.26).

12) Через 1 ч необходимо повторно проконтролировать момент затяжки болтов уплотнительного узла фланца прижимного. В случае ослабления прижима повторно осуществить протяжку болтов с использованием ключа динамометрического усилием 50 Н·м.

13) После протяжки всех болтов убедиться в отсутствии течи среды через уплотнительный узел при максимальном номинальном давлении.

14) Накрутить фланец стопорный с сохранением зазора до болтов уплотнительного узла от 5 до 10 мм. Совместить отверстия в корпусе фланца стопорного со свободными от болтов отверстиями фланца прижимного.

15) Вкрутить до упора и затянуть стопорные болты, фиксирующие фланец стопорный с использованием ключа динамометрического усилием 30 Н·м. Данная процедура необходима для фиксации положения штанги и зонда ППР расходомера.

В случае необходимости изменения положения зонда ППР расходомера в трубопроводе на месте эксплуатации необходимо:

- открутить стопорные болты фланца стопорного;
- выкрутить стопорный фланец до положения, обеспечивающего свободный доступ для протяжки болтов уплотнительного узла;
- провести процедуру изменения положения зонда ППР (закручивание/выкручивание штанги расходомера на необходимое количество витков);
- повторить операции по п. 3.1.4.28 12) – 15).

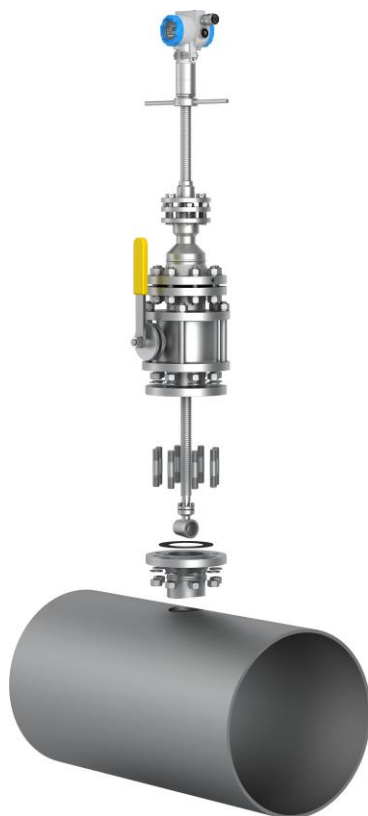


Рисунок 3.25 – Монтаж расходомера
(тип присоединения к процессу «зондовый с лубрикаторм»)

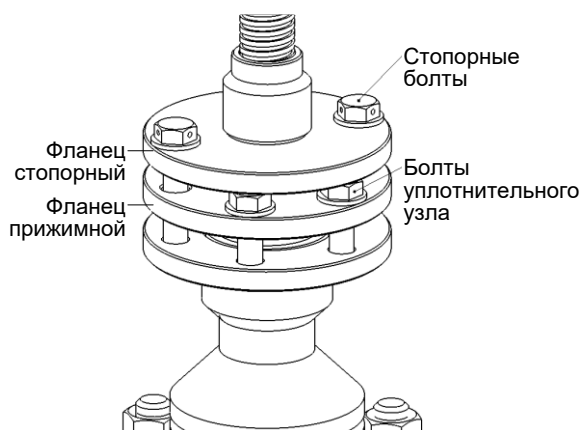


Рисунок 3.26 – Внешний вид уплотнительного узла расходомера
(тип присоединения к процессу «зондовый с лубрикаторм»)

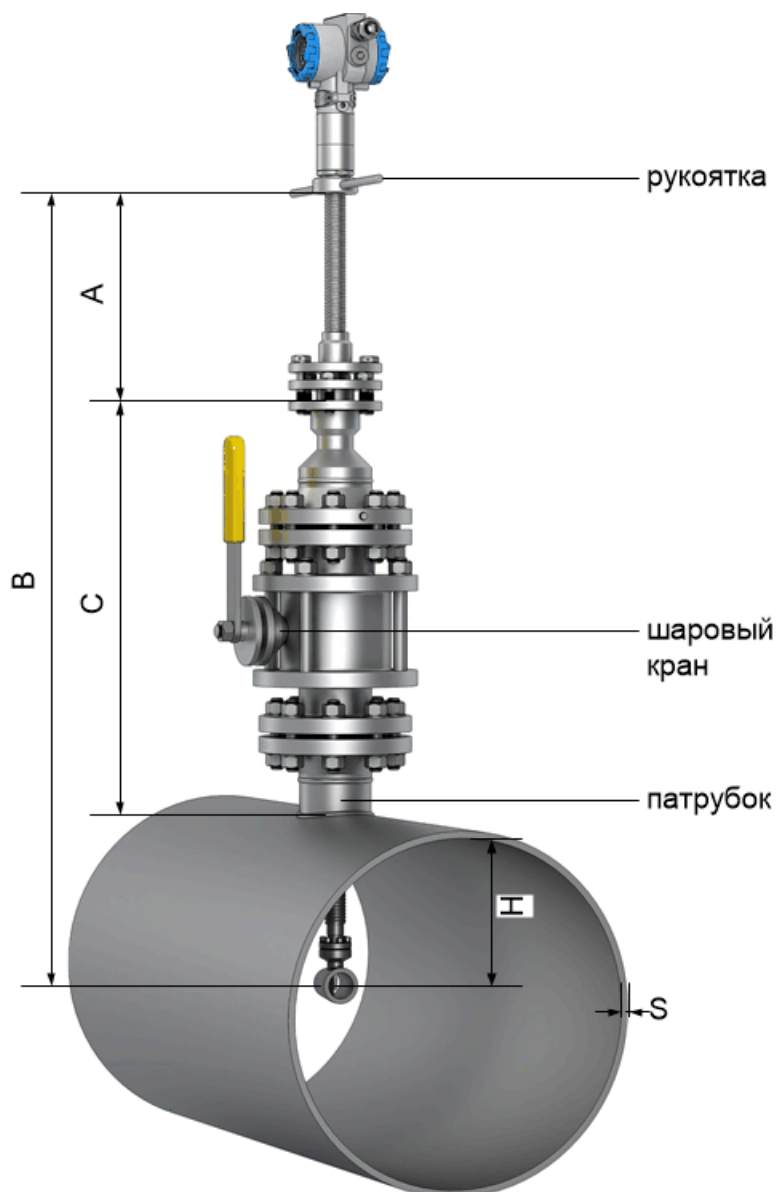


Рисунок 3.27 – Внешний вид расходомера
(тип присоединения к процессу «зондовый с лубрикаторм»),
установленного в трубопровод

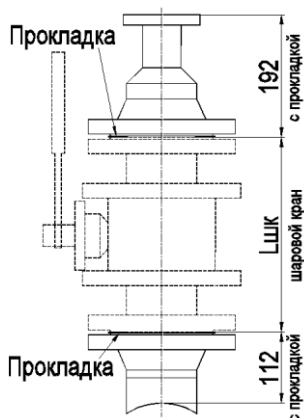


Рисунок 3.28 – Конструктивный размер расходомера С (рисунок 3.27)

Размер С вычисляют по формуле

$$C = 192 + 112 + L_{\text{шк}}, \quad (3.3)$$

где $L_{\text{шк}}$ - длина шарового крана, примененного в расходомере, мм (указана в паспорте ЭЛЕМЕР-РВ).

3.2 Использование изделий

3.2.1 Осуществить монтаж расходомера в соответствии с п. 3.1.4.

3.2.2 Осуществить необходимые соединения расходомера в соответствии с рисунками приложения А.

3.2.3 Включить источник питания постоянного тока. По истечении 15 мин расходомер готов к работе.

3.2.4 Произвести задание конфигурации и настройку расходомера в соответствии с п. 2.3.

3.2.5 Внутренний диаметр проточной части, ширина тела обтекания, значение поправочного коэффициента, учитывающего отличие профиля скорости потока в трубопроводе в месте установки расходомера на объекте эксплуатации от профиля скорости потока приведены в приложении Г.

3.2.6 Для компенсации погрешности измерений объемного расхода и объема в результате теплового расширения трубопровода и ППР в расходомерах ЭЛЕМЕР-РВ предусмотрена возможность температурной компенсации.

В сенсор ЭЛЕМЕР-РВ встроен первичный преобразователь температуры, с помощью которого температурная компенсация осуществляется автоматически.

С помощью компьютерной программы потребитель может отключить автоматическую температурную компенсацию и установить значение температуры измеряемой среды самостоятельно.

4 МЕТОДИКА ПОВЕРКИ

4.1 Поверку расходомеров проводят органы Государственной метрологической службы или другие аккредитованные на право поверки организации по документу «Инструкция. Государственная система обеспечения единства измерений. Расходомеры-счетчики вихревые ЭЛЕМЕР-РВ. Методика поверки. МП 1066-1-2019», утвержденному в установленном порядке.

4.2 Интервал между поверками составляет четыре года.

5 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

5.1 Техническое обслуживание расходомеров сводится к соблюдению правил эксплуатации, хранения и транспортирования, изложенных в данном руководстве по эксплуатации, профилактическим осмотрам, периодической поверке и ремонтным работам.

5.1.1 Техническое обслуживание ЭЛЕМЕР-РВ кислородного исполнения заключается в основном в периодической поверке и, при необходимости, в сливе конденсата из рабочих камер ЭЛЕМЕР-РВ кислородного исполнения, чистке и обезжиривании внутренних полостей, проверке технического состояния.

5.2 Профилактические осмотры проводятся в порядке, установленном на объектах эксплуатации расходомеров, и включают:

- внешний осмотр;
- проверку герметичности системы (при необходимости);
- проверку прочности крепления расходомеров, отсутствия обрыва заземляющего провода;
- проверку функционирования;
- проверку электрического сопротивления изоляции.

5.3 Расходомеры с неисправностями, не подлежащими устранению при профилактическом осмотре, или не прошедшие периодическую поверку, подлежат текущему ремонту.

Ремонт расходомеров производится на предприятии-изготовителе.

5.4 Обеспечение взрывозащиты при монтаже

Взрывобезопасные расходомеры могут применяться во взрывоопасных зонах помещений и наружных установок в соответствии с установленной маркировкой взрывозащиты с соблюдением требований действующих «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ гл. 7.3), «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии», настоящего руководства по эксплуатации, инструкции по монтажу электрооборудования, в составе которого устанавливается расходомер.

Перед монтажом расходомер должен быть осмотрен. При этом необходимо обратить внимание на:

- предупредительные надписи, маркировку взрывозащиты и ее соответствие классу взрывоопасной зоны;
- отсутствие повреждений корпуса преобразователя и элементов кабельного ввода;
- состояние и надежность завинчивания электрических контактных соединений, наличие всех крепежных элементов (болтов, гаек, шайб и т.д.);
- состояние элементов заземления.

При электрическом монтаже взрывобезопасных расходомеров необходимо обеспечить надежное присоединение жил кабеля к токоведущим контактам разъема, исключая возможность замыкания жил кабеля.

Все крепежные элементы должны быть затянуты, съемные детали должны прилегать к корпусу плотно, насколько позволяет это конструкция расходомера.

Корпус расходомера должен быть заземлен. Место присоединения наружного заземляющего проводника должно быть тщательно зачищено и, после присоединения заземляющего проводника, предохранено от коррозии путем нанесения консистентной смазки.

5.5 Обеспечение взрывобезопасности при эксплуатации

Прием расходомеров в эксплуатацию после их монтажа и организация эксплуатации должны производиться в полном соответствии с требованиями ГОСТ IEC 60079-14-2011, «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии», главой 3.4 «Электроустановки во взрывоопасных зонах», а также действующих инструкций на электрооборудование, в котором установлен расходомер.

Эксплуатация расходомера должна осуществляться таким образом, чтобы соблюдались все требования, указанные в подразделах «Обеспечение взрывобезопасности», «Обеспечение взрывобезопасности при монтаже», «Обеспечение взрывобезопасности при эксплуатации».

При эксплуатации необходимо наблюдать за нормальной работой расходомера, проводить систематический внешний и профилактический осмотры.

При внешнем осмотре необходимо проверить:

- отсутствие обрывов или повреждения изоляции внешнего соединительного кабеля;
- отсутствие видимых механических повреждений на корпусе расходомера.

При профилактическом осмотре должны быть выполнены все работы внешнего осмотра, а также проверено состояние контактных соединений внутри корпуса расходомера, уплотнение кабеля в кабельном вводе. Периодичность профилактических осмотров устанавливается эксплуатирующей организацией в зависимости от условий эксплуатации расходомера.

Эксплуатация расходомеров с повреждениями и неисправностями запрещается.

Ремонт взрывобезопасных расходомеров выполняется организацией-изготовителем.

5.6 Эксплуатационные случаи, не признающиеся гарантийными:

- механические повреждения расходомера;
- использование расходомера на рабочей среде, не соответствующей исполнению расходомера;
- потери герметичности расходомера вследствие его эксплуатации при значениях температуры и давления измеряемой среды выше паспортных значений;
- выход из строя расходомера вследствие его питания от источника с напряжением выше указанного в РЭ на расходомер;
- наличие следов самостоятельного ремонта;
- наличие в проточной части инородных предметов;
- деформация элементов и составных частей.

6 ХРАНЕНИЕ

6.1 Условия хранения расходомеров в транспортной таре на складе изготовителя и потребителя должны соответствовать условиям 3 по ГОСТ 15150-69.

В воздухе не должны присутствовать агрессивные примеси.

6.2 Расположение расходомеров в хранилищах должно обеспечивать свободный доступ к ним.

6.3 Расходомеры следует хранить на стеллажах.

6.4 Расстояние между стенами, полом хранилища и расходомерами должно быть не менее 100 мм.

7 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

7.1 Расходомеры транспортируются всеми видами транспорта в крытых транспортных средствах. Крепление тары в транспортных средствах должно производиться согласно правилам, действующим на соответствующих видах транспорта.

7.2 Условия транспортирования расходомеров должны соответствовать условиям 5 по ГОСТ 15150-69 при температуре окружающего воздуха от минус 55 до плюс 70 °С с соблюдением мер защиты от ударов и вибраций.

7.3 Транспортировать расходомеры следует упакованными в ящики или коробки в соответствии с требованиями ГОСТ 21929-76.

8 УТИЛИЗАЦИЯ

8.1 Расходомеры не содержат вредных материалов и веществ, требующих специальных методов утилизации.

8.2 После окончания срока службы расходомеры подвергаются мероприятиям по подготовке и отправке на утилизацию. При этом следует руководствоваться нормативно-техническими документами по утилизации черных и цветных металлов, принятыми в эксплуатирующей организации.

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Схемы подключений расходомеров

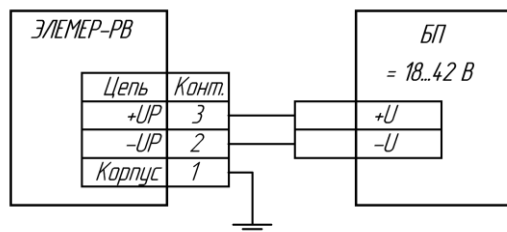


Рисунок А.1 – Схема электрическая подключений ЭЛЕМЕР-PB к блоку питания

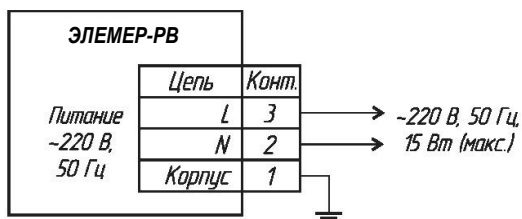


Рисунок А.2 – Схема электрическая подключений ЭЛЕМЕР-PB с БПР-02/М к блоку питания

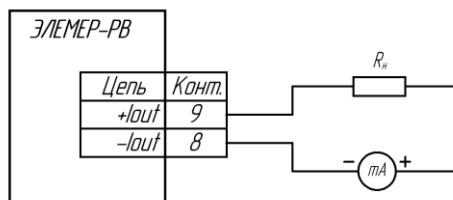


Рисунок А.3 – Схема электрическая подключений к цепям унифицированного выходного сигнала от 4 до 20 мА (без передачи данных по HART-протоколу)
R_н не более 600 Ом

Продолжение приложения А

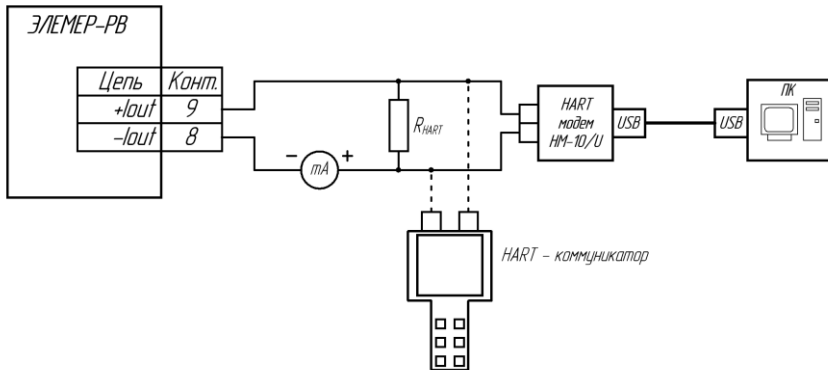


Рисунок А.4 – Схема электрическая подключений HART-коммуникатора и HART-модема к цепям унифицированного выходного сигнала от 4 до 20 мА (для обмена данными по HART-протоколу) R_{HART} то 250 до 600 Ом

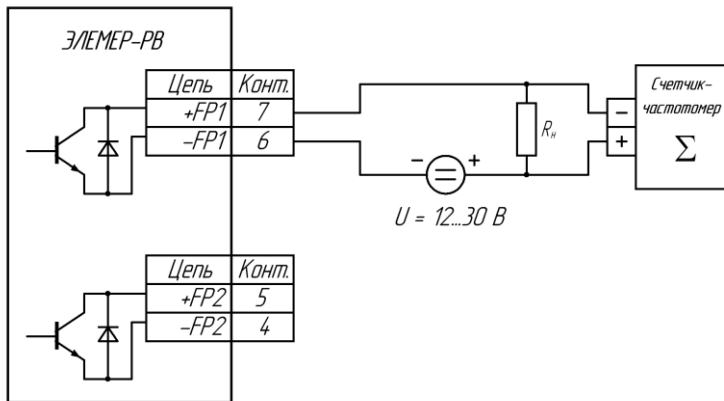


Рисунок А.5 – Схема электрическая подключений электронного счетчика-частотомера к дискретным выходам ЭЛЕМЕР-РВ. $R_H = 1$ кОм. Подключение к цепям «+FP2» и «-FP2» аналогичное

Продолжение приложения А

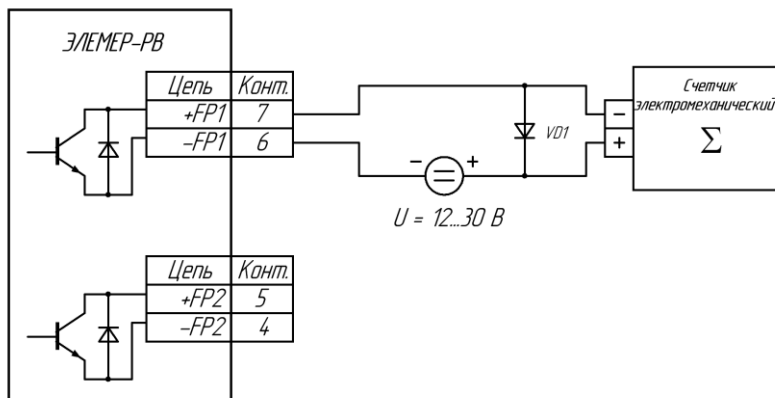


Рисунок А.6 – Схема электрическая подключений электромеханического счетчика к дискретным выходам ЭЛЕМЕР-РВ.
VD1 – защитный диод (защита от ЭДС самоиндукции).
Подключение к цепям «+FP2» и «-FP2» аналогичное

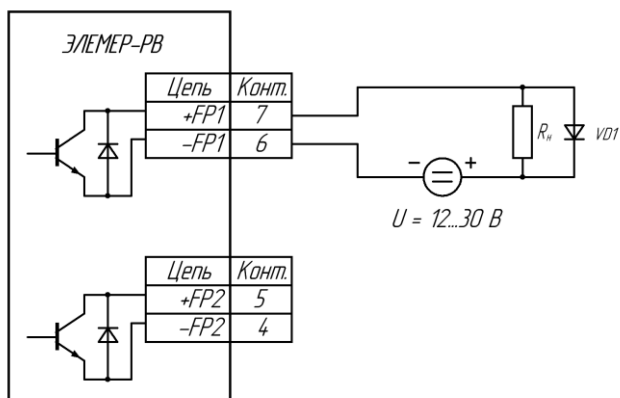


Рисунок А.7 – Схема электрическая подключений нагрузки к дискретным выходам ЭЛЕМЕР-РВ.
VD1 – защитный диод
(защита от ЭДС самоиндукции в случае индуктивной нагрузки).
Подключение к цепям «+FP2» и «-FP2» аналогичное

Продолжение приложения А

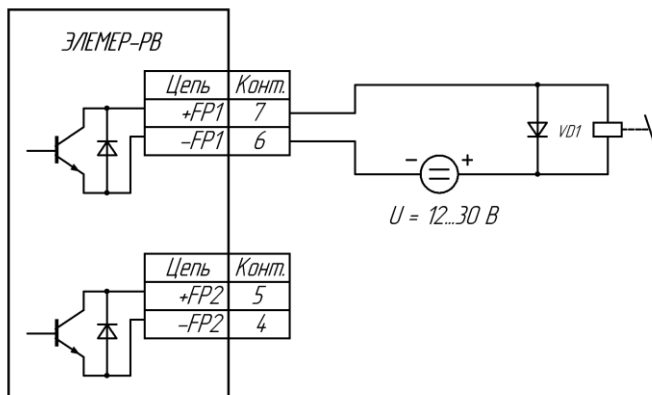


Рисунок А.8 – Схема электрическая подключений электромеханического исполнительного устройства к дискретным выходам ЭЛЕМЕР-РВ для режима дискретного выхода «Релейный».
 $U = 12 \text{ В}$. VD1 – защитный диод (защита от ЭДС самоиндукции).
 Подключение к цепям «+FP2» и «-FP2» аналогичное

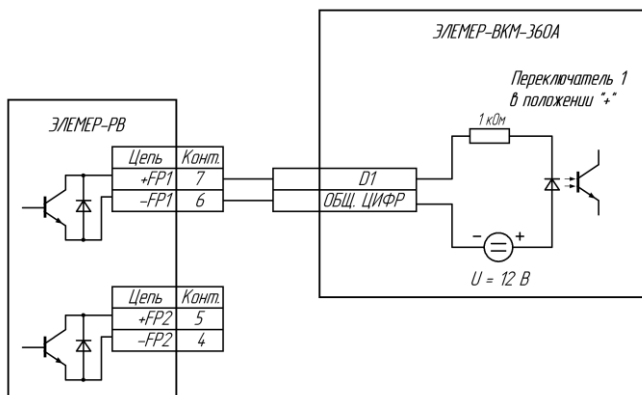


Рисунок А.9 – Схема электрическая подключений вычислителя расхода универсального «ЭЛЕМЕР-ВКМ-360» к дискретным выходам ЭЛЕМЕР-РВ. $R_H = 1 \text{ кОм}$.
 Подключение к цепям «+FP2» и «-FP2» аналогичное

Продолжение приложения А

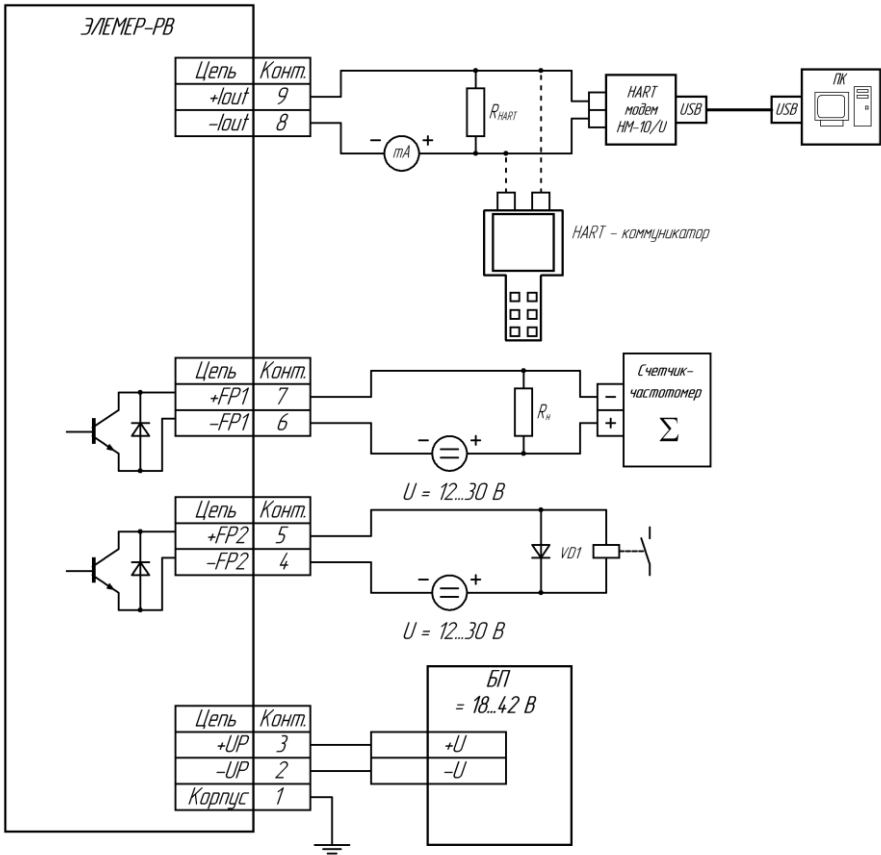


Рисунок А.10 – Пример полной схемы электрических подключений к ЭЛЕМЕР-PB

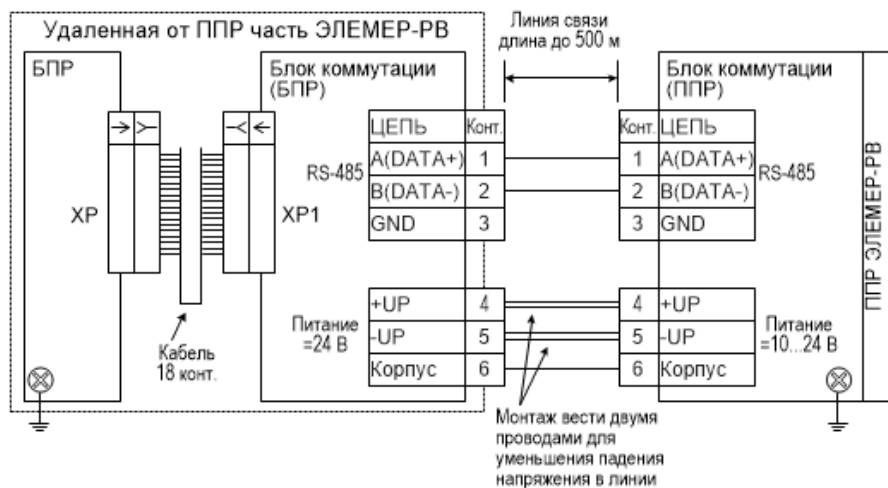
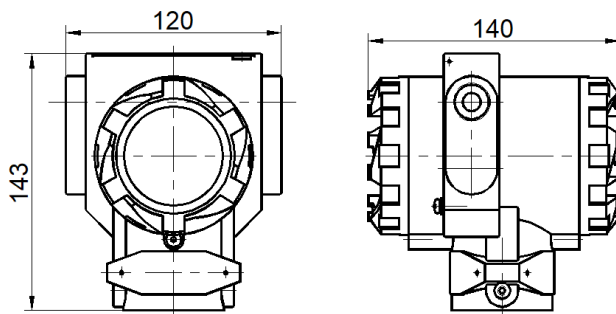


Рисунок А.11 – Схема подключений блока коммутации ЭЛЕМЕР-PB (раздельное исполнение)

ПРИЛОЖЕНИЕ Б
Габаритные, присоединительные, монтажные размеры
ЭЛЕМЕР-РВ

Блок преобразования расхода БПР-02
БПР-02



Блок преобразования расхода БПР-02/М

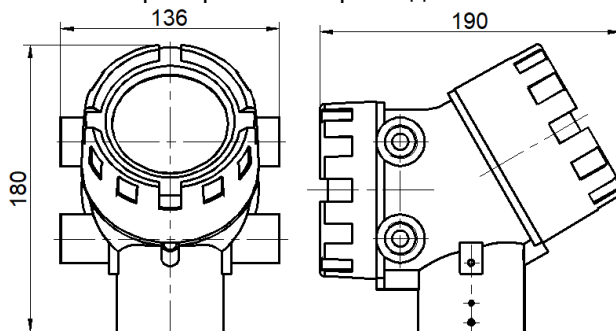


Рисунок Б.1 – Габаритные размеры
блока преобразования расхода (БПР)

Продолжение приложения Б

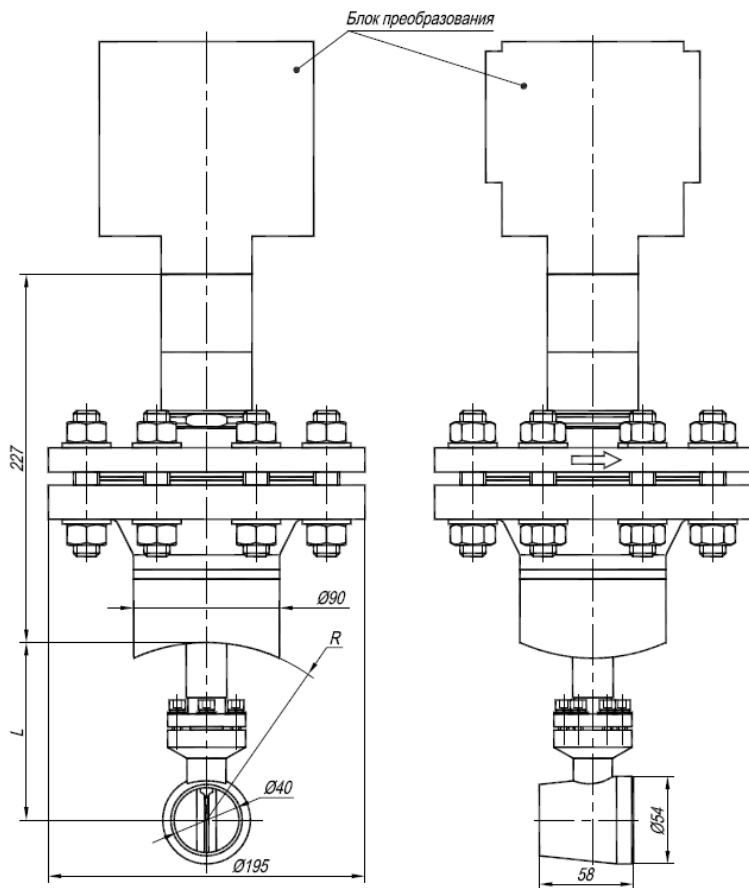


Рисунок Б.2 – Компактное исполнение расходомера
(тип присоединения к процессу «зондовый»,
номинальное давление среды 4,0; 16,0 МПа)

Продолжение приложения Б

Таблица Б.1 – Размеры и масса расходомера (тип присоединения к процессу «зондовый», номинальное давление среды 4,0; 16,0 МПа)

DN, мм	L = R, мм	Масса, кг
100	54,0	13,6
150	79,5	13,7
200	109,5	13,8
300	162,5	13,9
400	213,0	14,0
500	265,0	14,1
600	315,0	14,2
700	360,0	14,3
800	410,0	14,4
1000	510,0	14,5

Для DN свыше 1000 до 2000 мм размеры L и R:

$$R = \frac{D}{2} - S, \quad (\text{Б.1})$$

$$L = 0,242 \cdot R = 0,242 \cdot \left(\frac{D}{2} - S \right), \quad (\text{Б.2})$$

где D - наружный диаметр трубопровода, мм
S - толщина стенки трубопровода, мм.

Примечание – Размеры D и S уточняются у заказчика.

Продолжение приложения Б

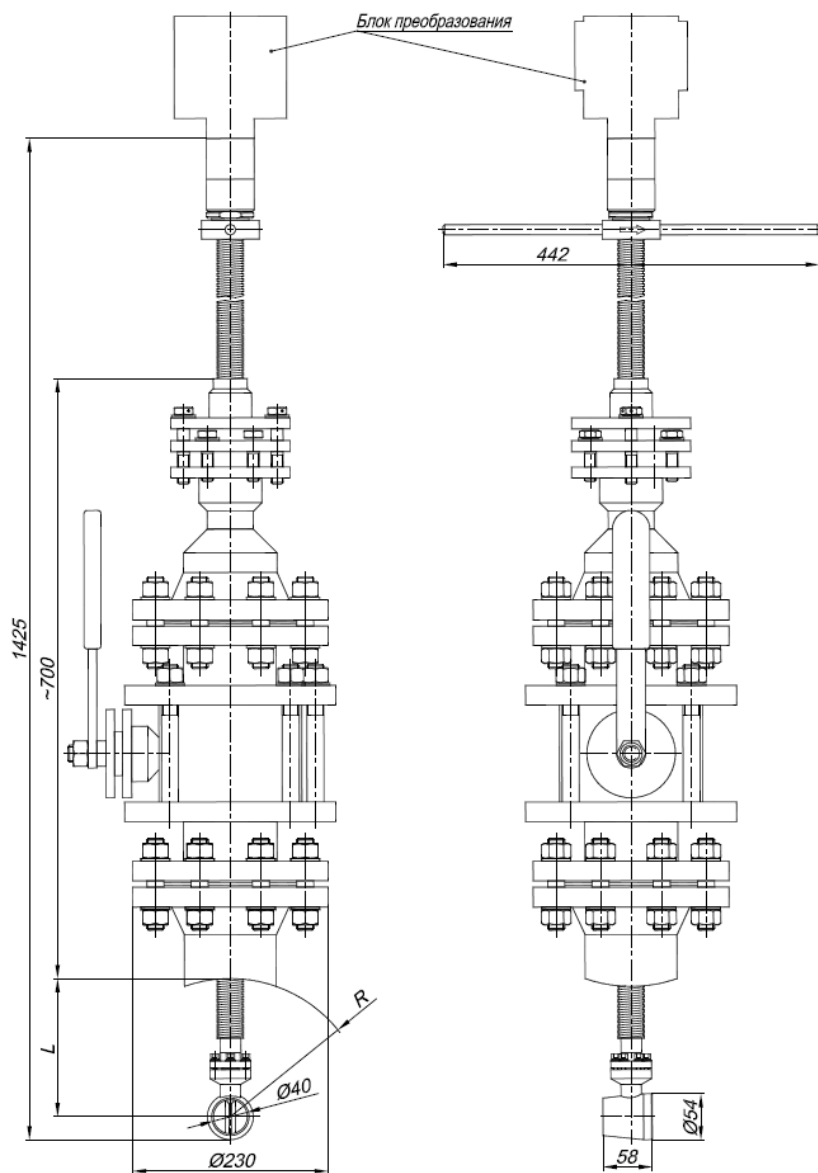


Рисунок Б.3 – Компактное исполнение расходомера
(тип присоединения к процессу «зондовый с лубрикаторм»,
номинальное давление среды 4,0 МПа)

Продолжение приложения Б

Таблица Б.2 – Размеры и масса расходомера (тип присоединения к процессу «зондовый с лубрикатором», номинальное давление среды 4,0 МПа)

DN, мм	L = R, мм	Масса, кг, не более
200	109,5	75
300	162,5	
400	213,0	
500	265,0	
600	315,0	
700	360,0	
800	410,0	
1000	510,0	

Для DN свыше 1000 до 2000 мм размер R и L:

$$R = \frac{D}{2} - S, \quad (\text{Б.3})$$

$$L = 0,242 \cdot R = 0,242 \cdot \left(\frac{D}{2} - S \right), \quad (\text{Б.4})$$

где D - наружный диаметр трубопровода, мм

S - толщина стенки трубопровода, мм.

Размеры D и S уточняются у заказчика.

Продолжение приложения Б

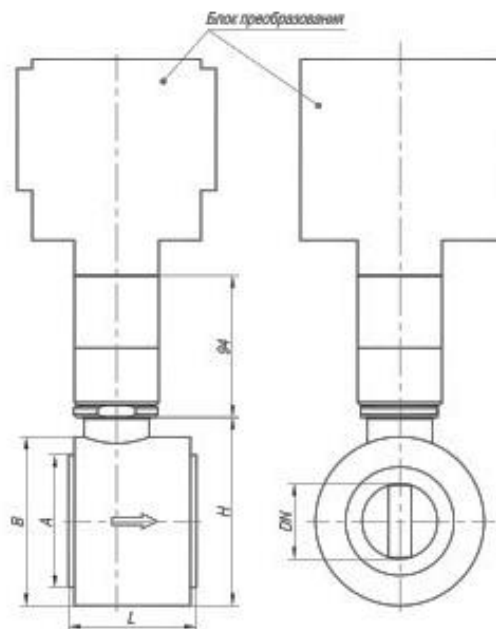


Рисунок Б.4 – Компактное исполнение расходомера
(тип присоединения к процессу «сэндвич»,
тип 2, номинальное давление среды 2,5; 4,0; 6,3 МПа)

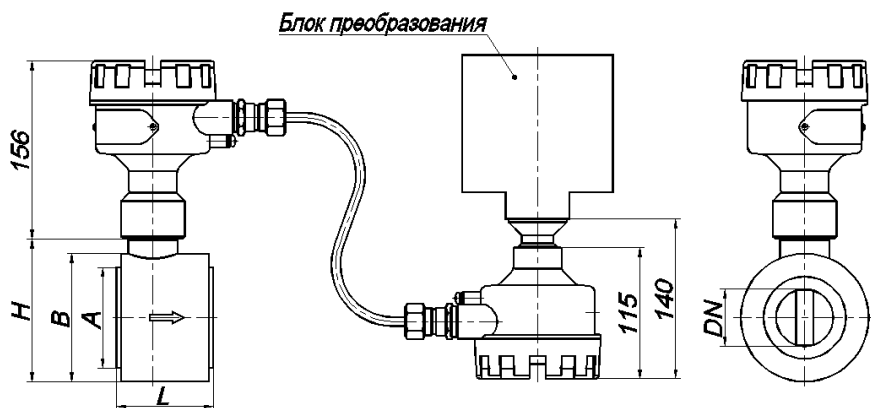


Рисунок Б.5 – Раздельное исполнение расходомера
(тип присоединения к процессу «сэндвич»,
тип 2, номинальное давление среды 2,5; 4,0; 6,3 МПа)

Продолжение приложения Б

Таблица Б.3 – Размеры и масса расходомера (компактное исполнение расходомера, тип присоединения к процессу «сэндвич», тип 2, номинальное давление среды 2,5; 4,0; 6,3 МПа)

DN, мм	A, мм	B, мм	H, мм	L, мм	Масса, кг
25	58	88	98,0	75	4,8
32	66	96	105,5	80	5,4
40	76	104	115,0	80	5,9
50	88	112	124,0	85	7,4
80	121	142	155,0	110	11,4
100	150	160	174,0	110	13,8

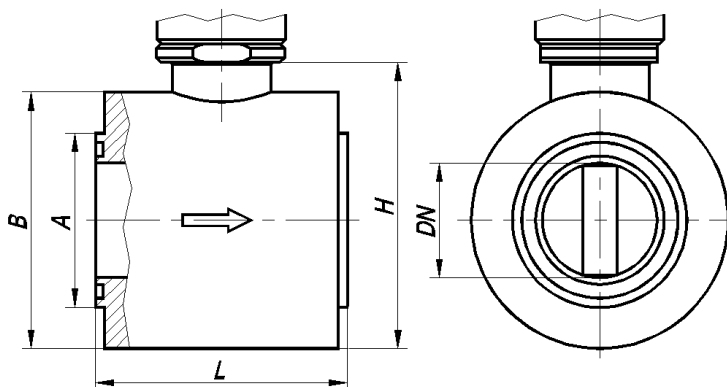


Рисунок Б.6 – Компактное исполнение расходомера
(тип присоединения к процессу «сэндвич»,
тип 1, номинальное давление среды 2,5; 4,0; 6,3; 10,0; 16,0 МПа)

Таблица Б.4 – Размеры и масса расходомера (компактное исполнение расходомера, тип присоединения к процессу «сэндвич», тип 1, номинальное давление среды 2,5; 4,0; 6,3; 10,0; 16,0 МПа)

DN, мм	A, мм	B, мм	H, мм	L, мм	Масса, кг
25	76	88	98	110	7,0
40	76	104	115	110	6,5
50	76	112	124	110	6,8
80	114	142	155	84	9,5

Продолжение приложения Б

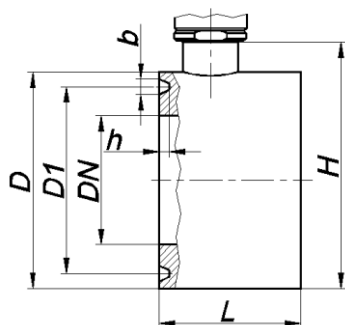


Рисунок Б.7 – Компактное исполнение расходомера
(тип присоединения к процессу «сэндвич»,
номинальное давление среды 10; 16; 20 МПа)

Таблица Б.5 – Размеры и масса расходомера (компактное исполнение расходомера, тип присоединения к процессу «сэндвич», номинальное давление среды 10; 16; 20 МПа)

DN, мм	PN, МПа	D, мм	D1, мм	b, мм	h, мм	H, мм	L, мм	Масса, кг
100	10,0	168	145	12	8	191	110	16
	16,0					227		27
	20,0	214	190			241	140	31
150	6,3	228	205	14	10	267		
	10,0					316		
	16,0			17	11	316		47
20,0	267	240						

Продолжение приложения Б

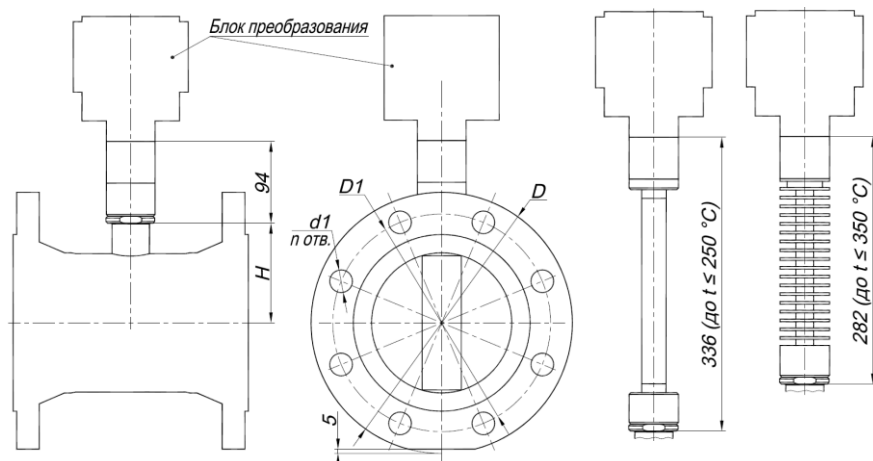


Рисунок Б.8 – Компактное исполнение расходомера
(тип присоединения к процессу «фланцевый»)

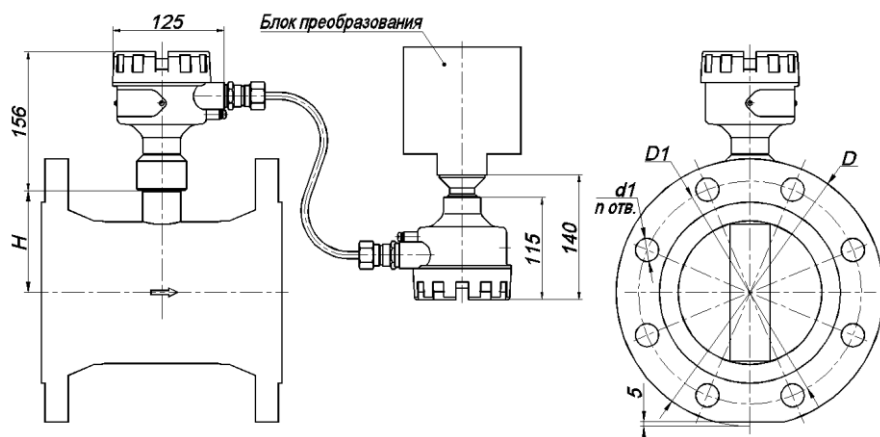


Рисунок Б.9 – Раздельное исполнение расходомера
(тип присоединения к процессу «фланцевый»)

Продолжение приложения Б



Рисунок Б.10 – Компактное исполнение расходомера
(тип присоединения к процессу «фланцевый»)

Таблица Б.6 – Размеры и масса расходомера (компактное исполнение расходомера, тип присоединения к процессу «фланцевый»)

DN, мм	PN, МПа	D, мм	D1, мм	D2, мм	d, мм	d1, мм	н, отв.	L, мм	H, мм	Масса, кг
25	2,5-4,0	115	85	58	25	14	4	130	54,0	8,0
	6,3	135	100			18		160		10,0
32	2,5-4,0	135	100	66	32	18		140	57,5	10,0
	6,3	150	110			22		165		12,5
40	2,5-4,0	145	110	76	40	18		150	63,0	11,5
	6,3	165	125			22		180		15,0
50	2,5-4,0	160	125	88	50	18		160	68,0	13,0
	6,3	175	135			22		190		17,5
65	2,5-4,0	180	145	110	65	18	8	180	75,5	17,0
	6,3	200	160			22		210		23,0
80	2,5-4,0	195	160	120	80	18		200	84,0	23,0
	6,3	210	170			22		220		26,0
100	2,5-4,0	230	190	149	100	22		200	94,0	25,3
	6,3	250	200			26		220		31,0
150	2,5	300	250	203	150	26	12	270	117,0	28,0
	4,0	300	250			26		270		30,0
	6,3	340	280			33		300		54,0
200	2,5	360	310	259	200	26		320	139,0	49,0
	4,0	375	320			30		320		62,0
	6,3	405	345			33		350		81,0
250	2,5	425	370	312	250	30		320	164,5	70,5
	4,0	445	385			33		390		96,0
	6,3	470	400			39		400		123,5
300	2,5	485	430	363	300	30	16	370	191,0	97,0
	4,0	510	450			33		440		138,0
	6,3	530	460			39		450		172,0

Продолжение приложения Б

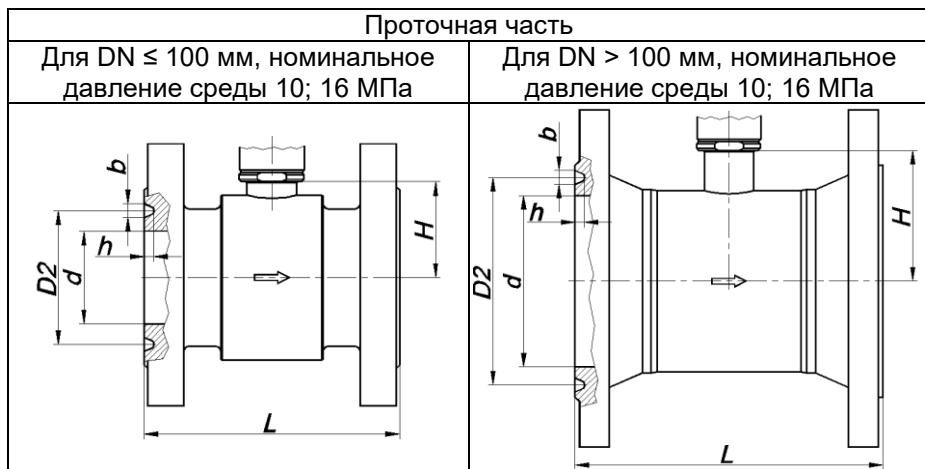
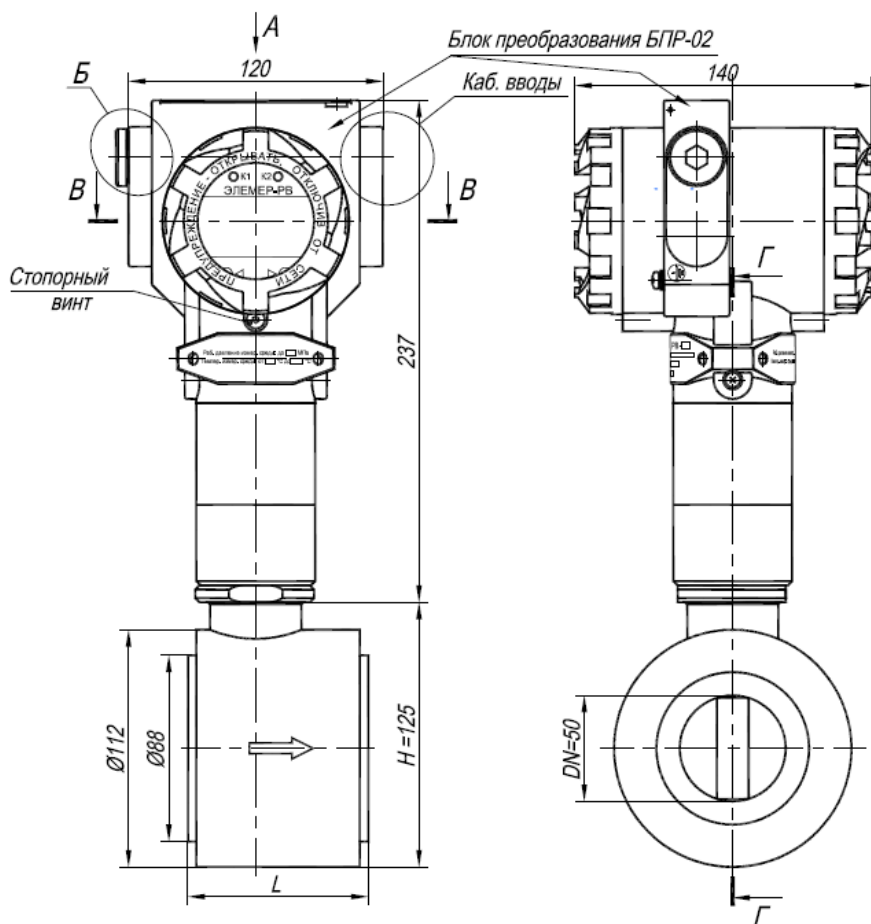


Рисунок Б.11 – Компактное исполнение расходомера
(тип присоединения к процессу «фланцевый»)

Таблица Б.7 – Размеры и масса расходомера (компактное исполнение расходомера, тип присоединения к процессу «фланцевый»)

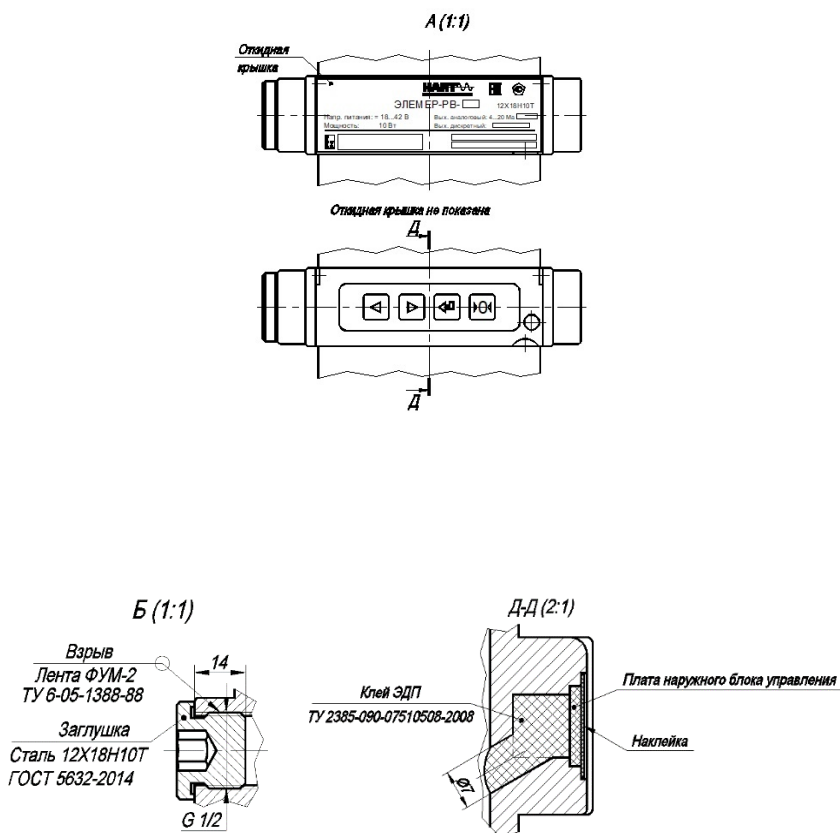
DN, мм	PN, МПа	D, мм	D1, мм	D2, мм	d, мм	d1, мм	n, отв	L, мм	b, мм	h, мм	H, мм	Масса, кг
25	10	135	110	50	25	18	4	160	9	6,5	54	11
32	10	150	110	65	32	22		170			58	13
	16							180			63	16
40	10	165	125	75	40	26			190	12	8	68
50	16							76				21
65	10	220	170	110	65	26	8	210	12	8	76	28
80	10							230			180	115
	16	130	31									
100	10	265	210	145	100	30		230			12	8
150	10						350		290	205		
	16	14	10									

Продолжение приложения Б



- 1 Свободный объем взрывонепроницаемой оболочки – 300 см³. Испытательное давление 2,0 МПа.
- 2 Толщина стенок в наиболее тонких местах корпуса не менее 3 мм.
- 3 В резьбовых соединениях, обозначенных словом «Взрыв», в зацеплении не менее 5 полных непрерывных, неповреждаемых витков.
- 4 Проточная часть – в соответствии с заказом (DN, PN, L, H).
- 5 Пломбировать на месте эксплуатации после окончательного монтажа и настройки.

Продолжение приложения Б



Продолжение приложения Б

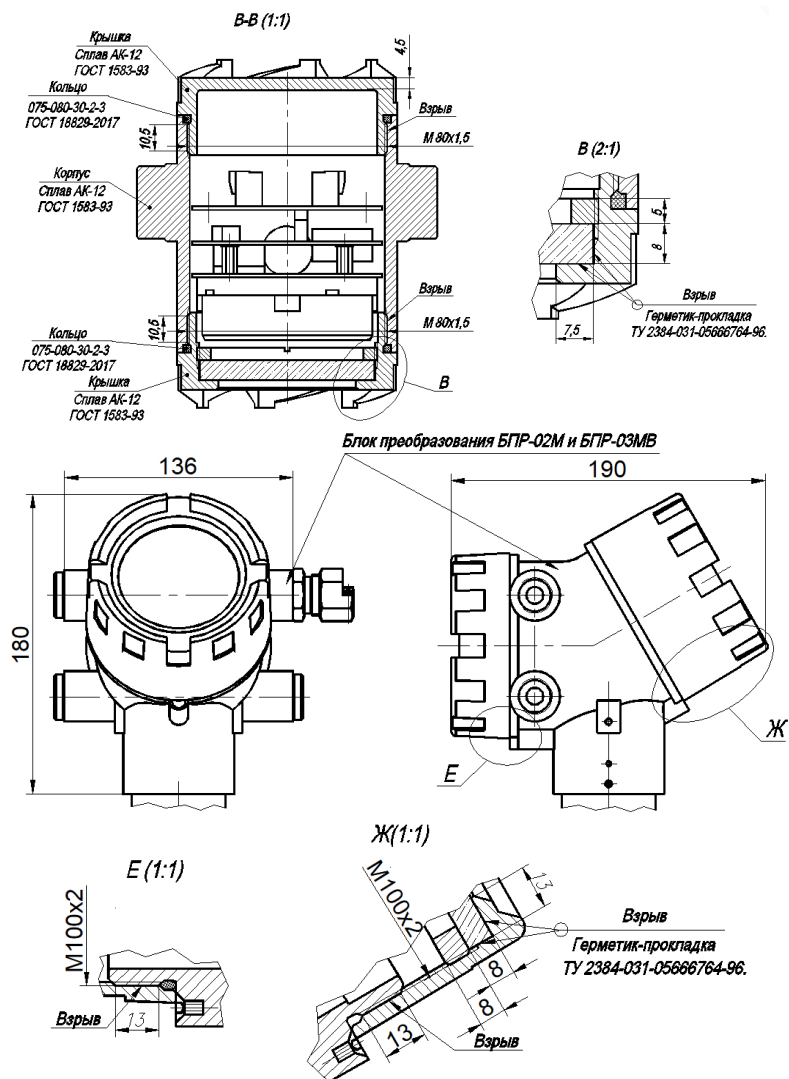
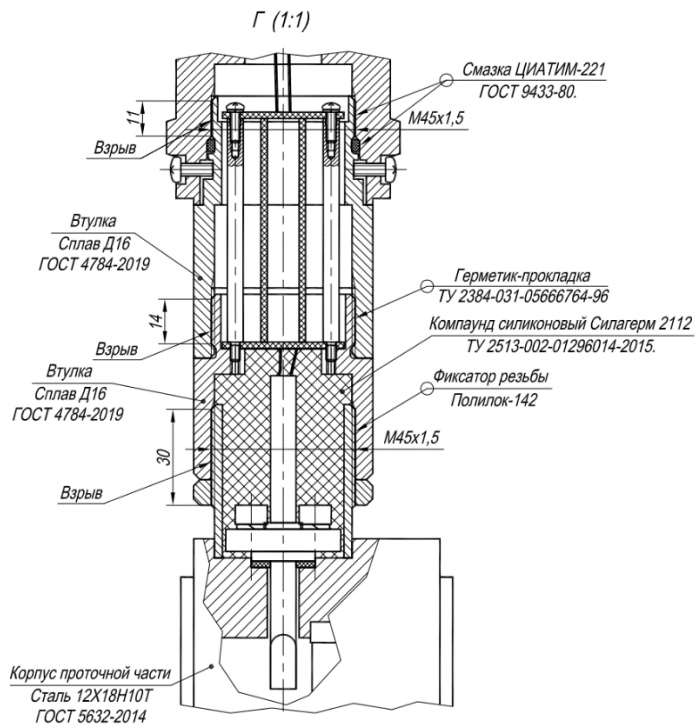


Рисунок Б.12 – Чертеж средств взрывозащиты

Продолжение приложения Б



Место для установки
кабельного ввода

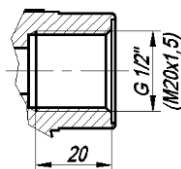
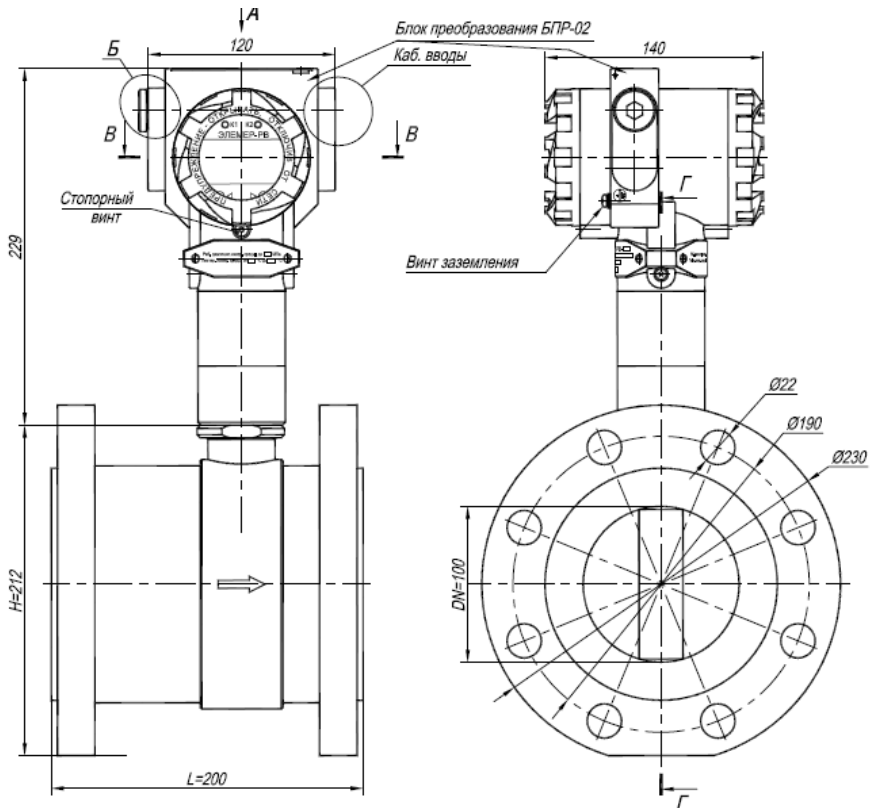


Рисунок Б.13 – Чертеж средств взрывозащиты
(компактное исполнение, тип присоединения к процессу «сэндвич»)

Продолжение приложения Б



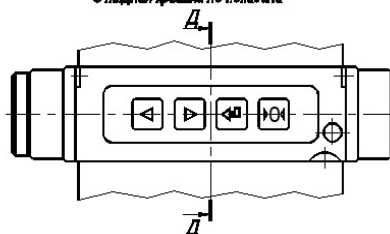
- 1 Свободный объем взрывонепроницаемой оболочки – 300 см³. Испытательное давление 2,0 МПа.
- 2 Толщина стенок в наиболее тонких местах корпуса не менее 3 мм.
- 3 В резьбовых соединениях, обозначенных словом «Взрыв», в зацеплении не менее 5 полных непрерывных, неповреждаемых витков.
- 4 Проточная часть – в соответствии с заказом (DN, PN, L, H).
- 5 Пломбировать на месте эксплуатации после окончательного монтажа и настройки.

Продолжение приложения Б

A (1:1)



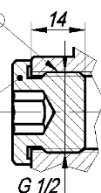
Откидная крышка не показана



Б (1:1)

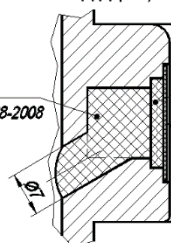
Взрыв
Лента ФУМ-2
ТУ 6-05-1388-88

Заглушка
Сталь 12X18Н10Т
ГОСТ 5632-2014



Д-Д (2:1)

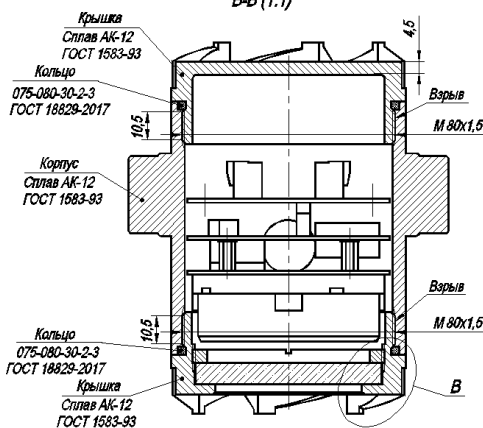
Клей ЭДП
ТУ 2385-090-07510508-2008



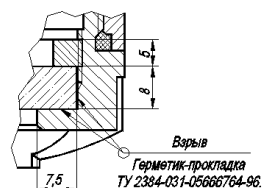
Плата наружного блока управлен

Наклейка

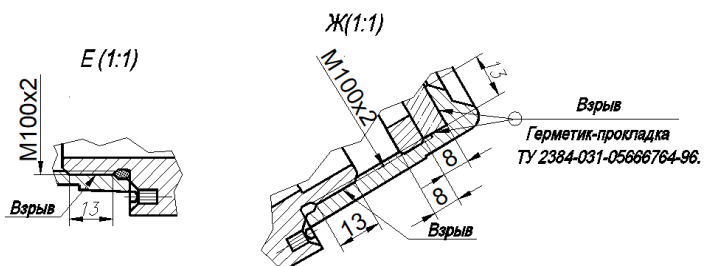
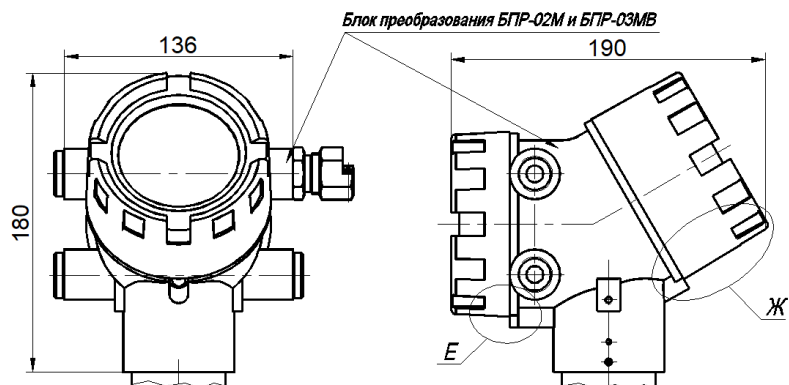
В-В (1:1)



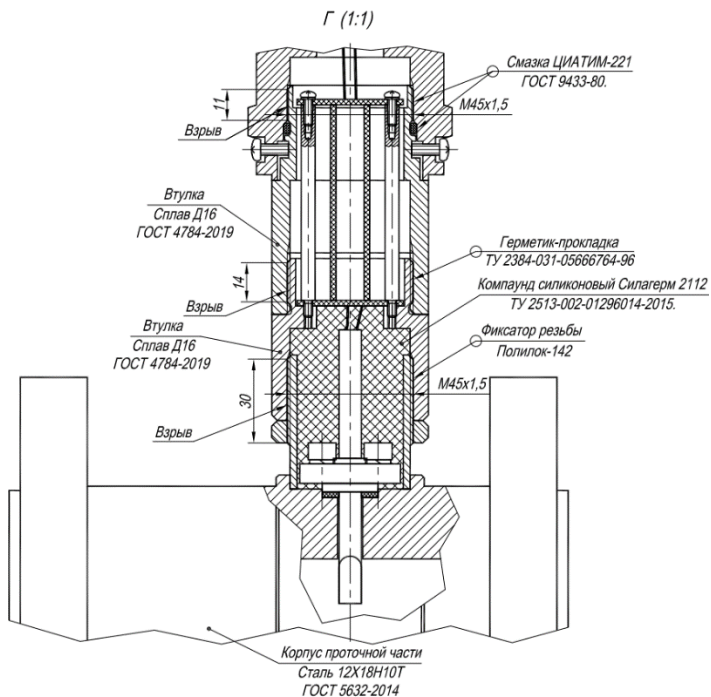
В (2:1)



Продолжение приложения Б



Продолжение приложения Б



Место для установки
кабельного ввода

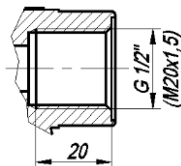
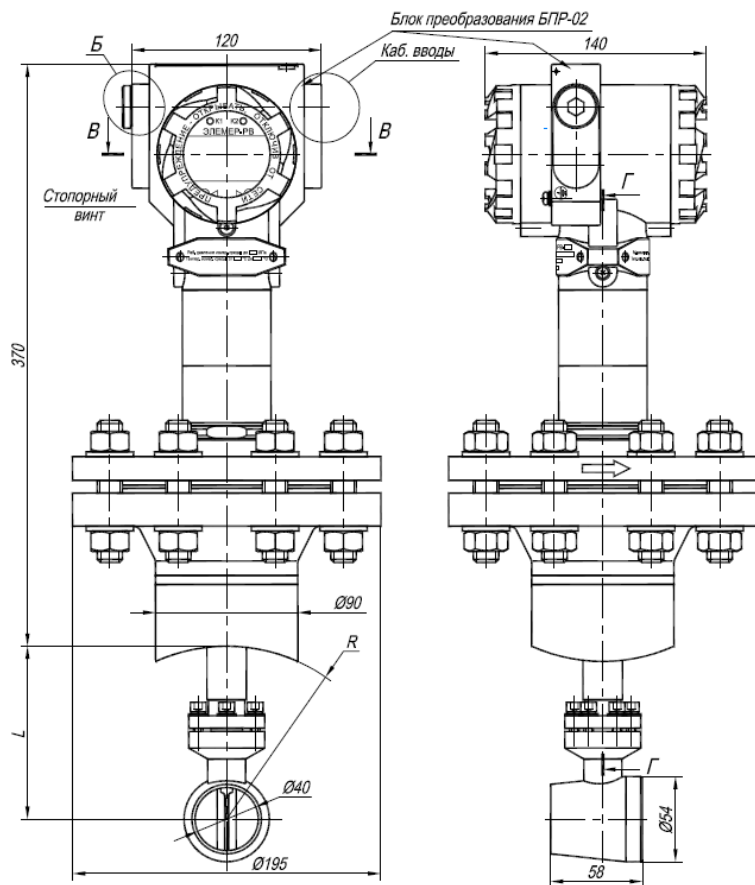


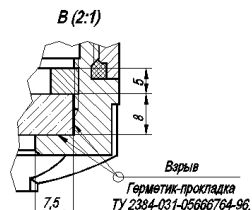
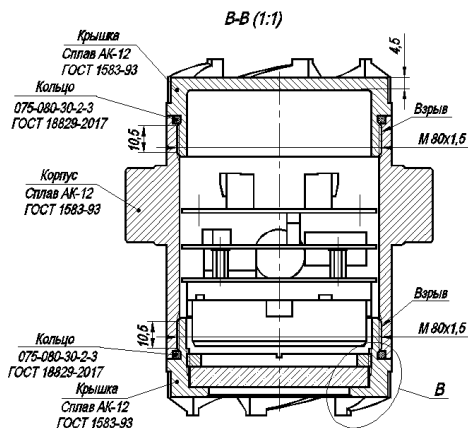
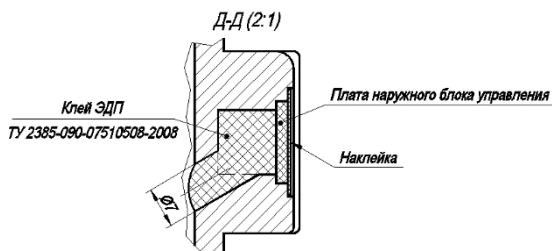
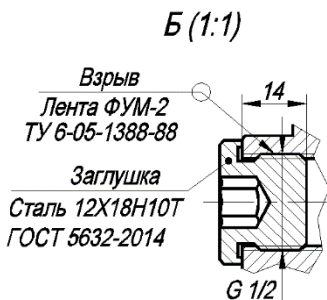
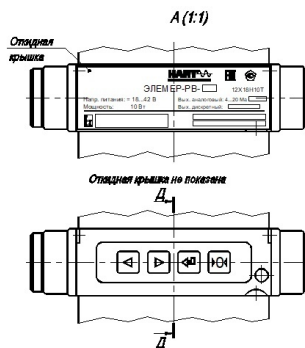
Рисунок Б.14 – Чертеж средств взрывозащиты
(компактное исполнение, тип присоединения к процессу «фланцевый»)

Продолжение приложения Б

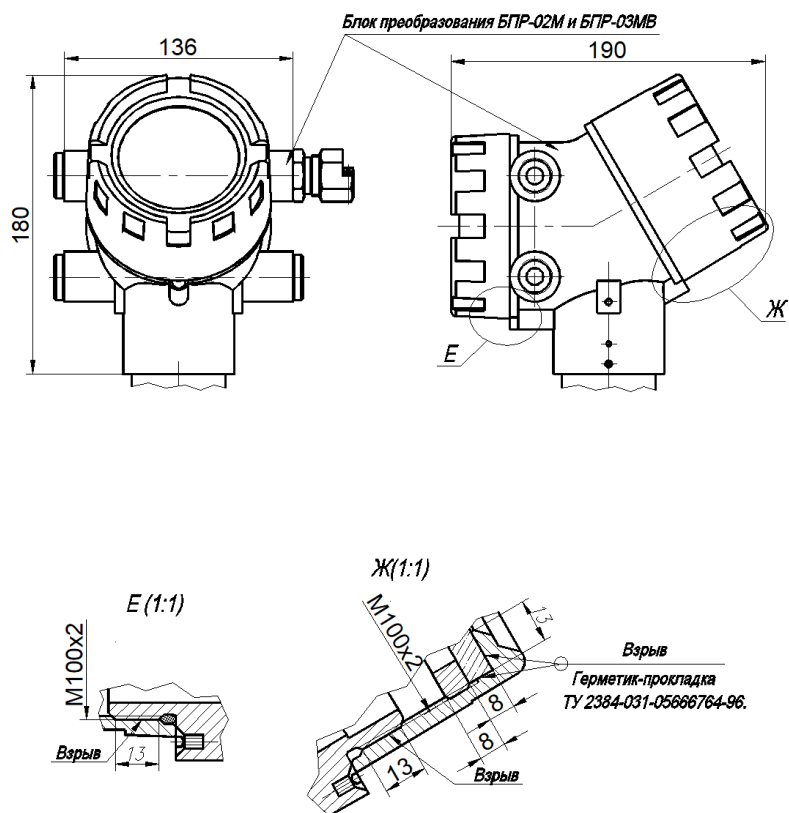


- 1 Свободный объем взрывонепроницаемой оболочки – 300 см³. Испытательное давление 2,0 МПа.
- 2 Толщина стенок в наиболее тонких местах корпуса не менее 3 мм.
- 3 В резьбовых соединениях, обозначенных словом «Взрыв», в зацеплении не менее 5 полных непрерывных, неповреждаемых витков.
- 4 Проточная часть – в соответствии с заказом (DN, PN, L, H).
- 5 Пломбировать на месте эксплуатации после окончательного монтажа и настройки.

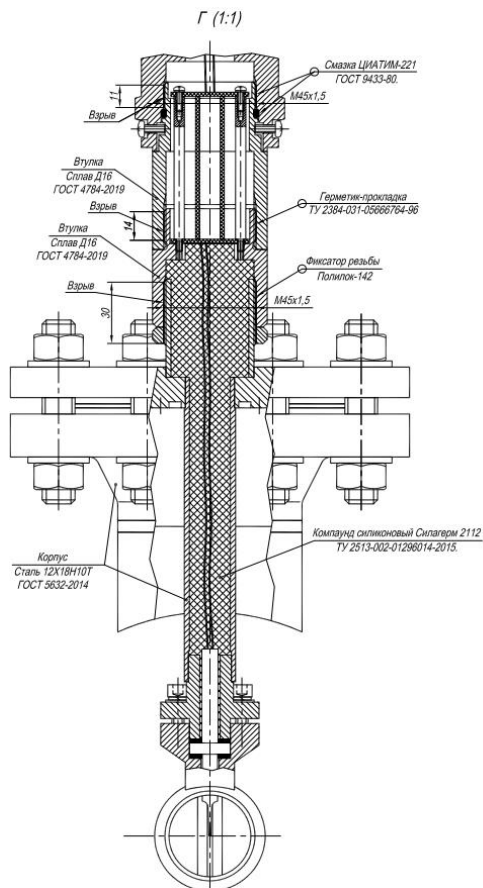
Продолжение приложения Б



Продолжение приложения Б



Продолжение приложения Б



Место для установки кабельного ввода

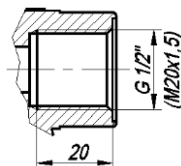
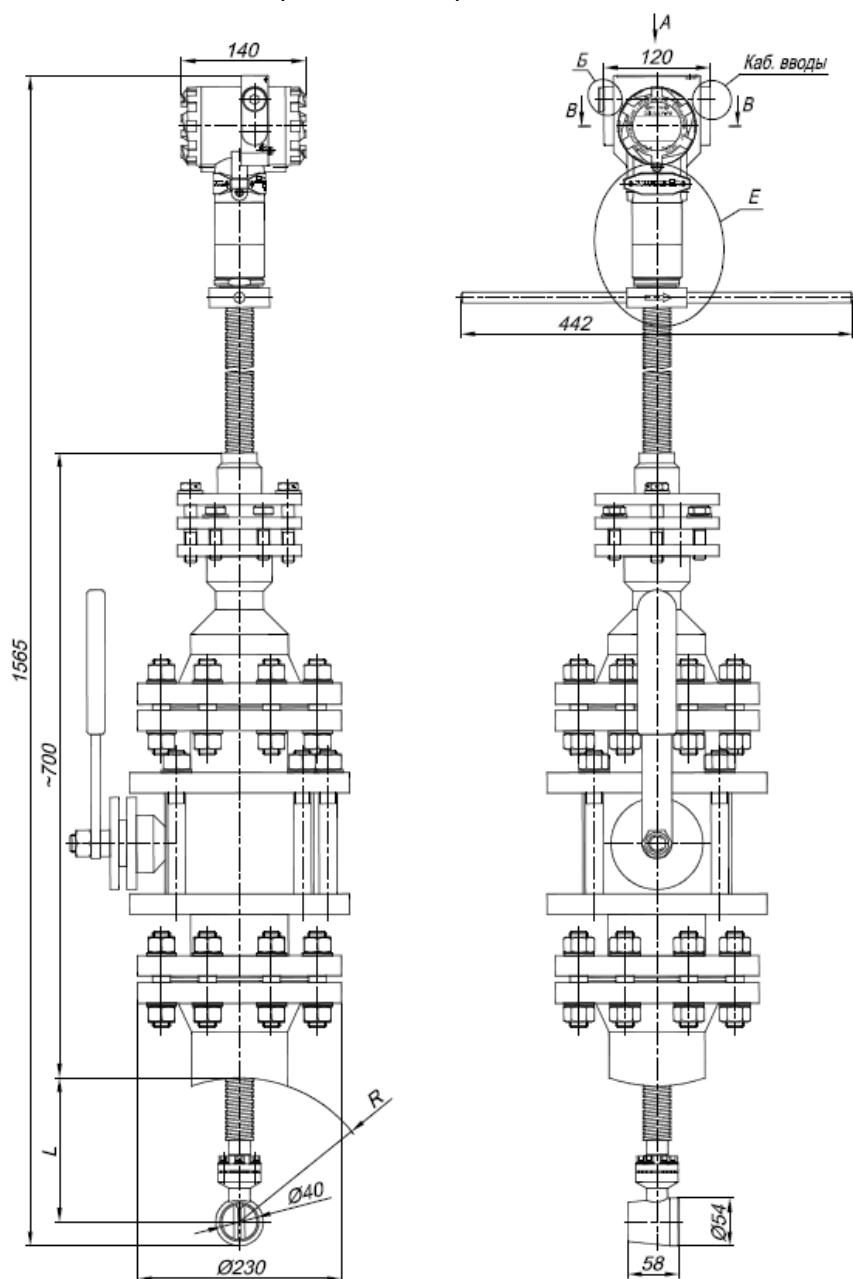


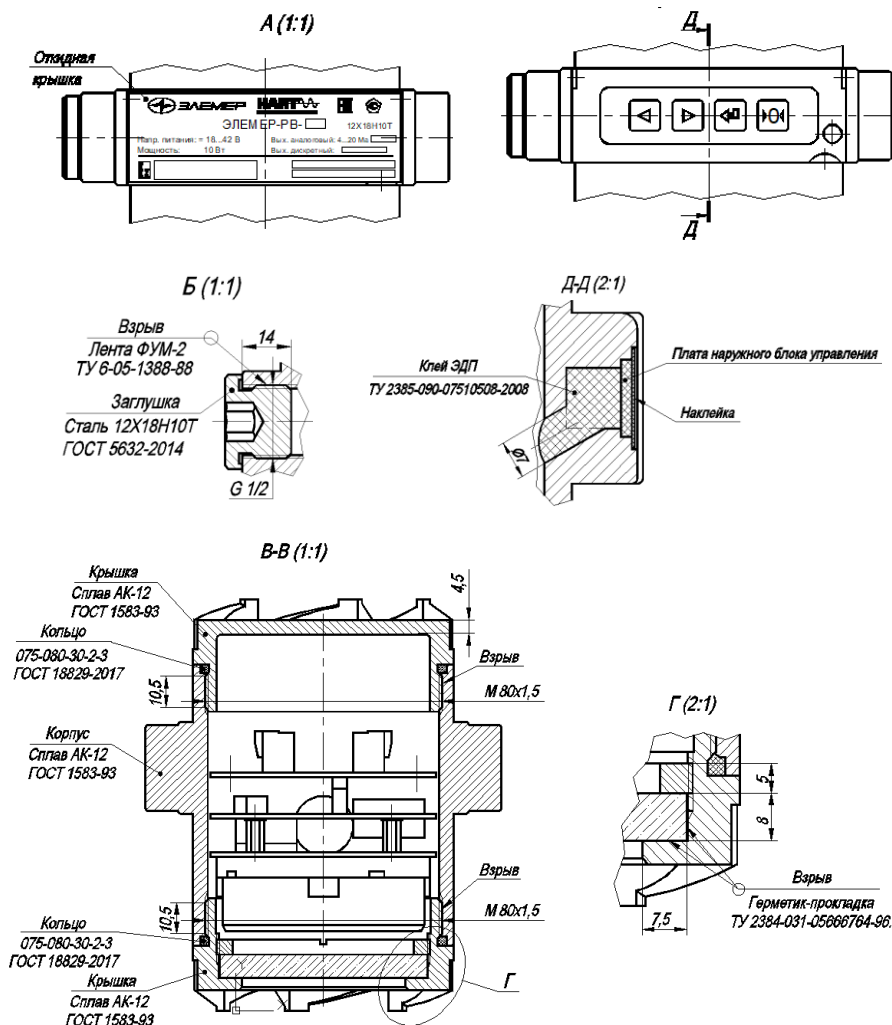
Рисунок Б.15 – Чертеж средств взрывозащиты
(компактное исполнение, тип присоединения к процессу «зондовый»)

Продолжение приложения Б

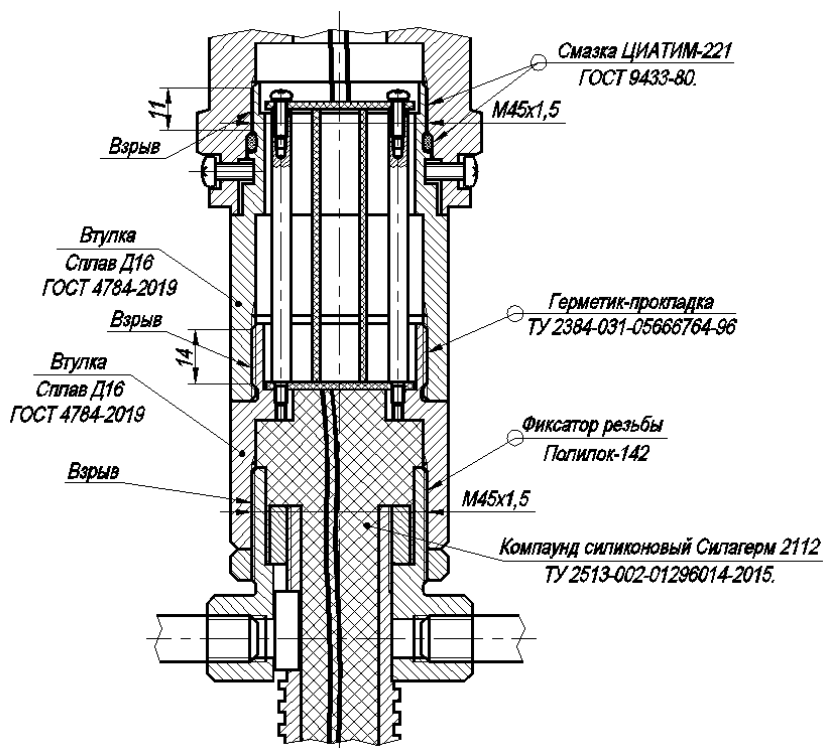


Продолжение приложения Б

- 1 Свободный объем взрывонепроницаемой оболочки – 300 см³. Испытательное давление 2,0 МПа.
- 2 Толщина стенок в наиболее тонких местах корпуса не менее 3 мм.
- 3 В резьбовых соединениях, обозначенных словом «Взрыв», в зацеплении не менее 5 полных непрерывных, неповреждаемых витков.
- 4 Проточная часть – в соответствии с заказом (DN, PN, L, H).
- 5 Пломбировать на месте эксплуатации после окончательного монтажа и настройки.



Продолжение ирложения Б



Место для установки
кабельного ввода

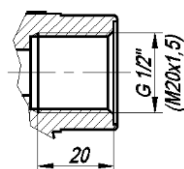
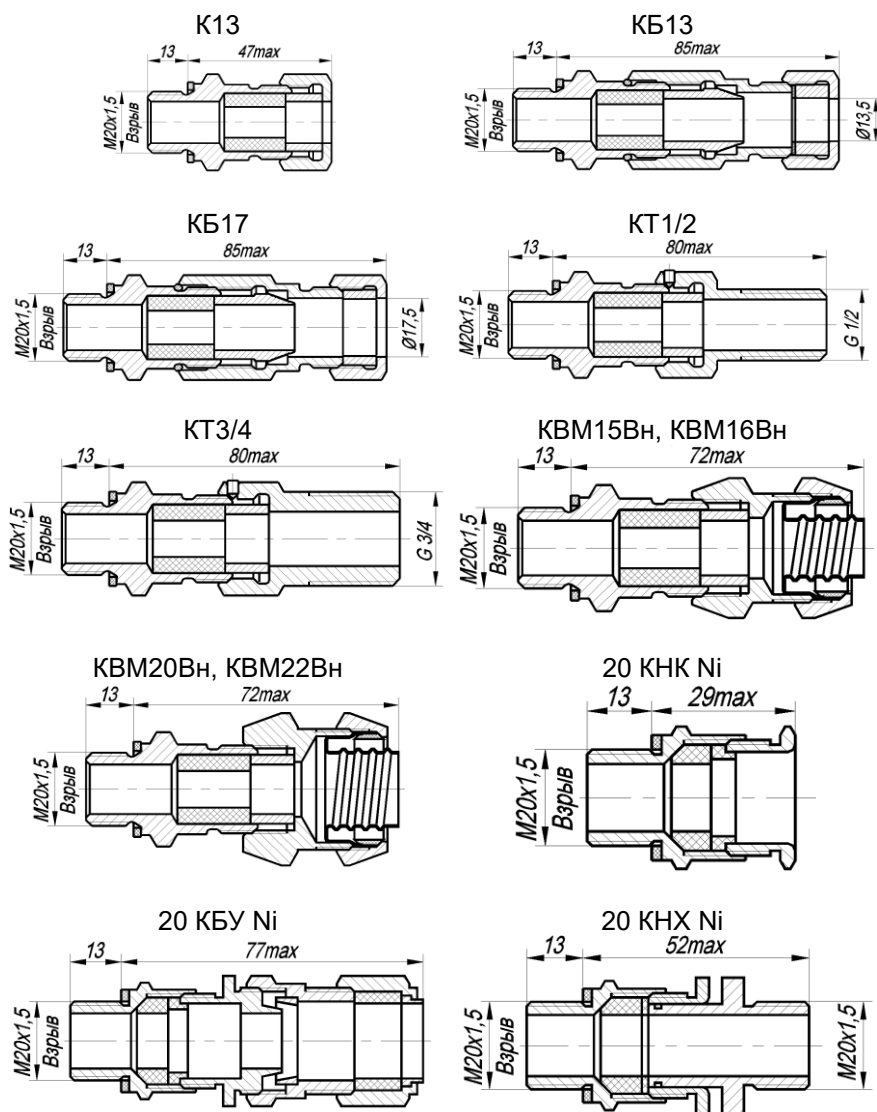


Рисунок Б.16 – Чертеж средств взрывозащиты
(компактное исполнение,
тип присоединения к процессу «зондовый с лубрикаторм»))

Продолжение приложения Б



Продолжение приложения Б

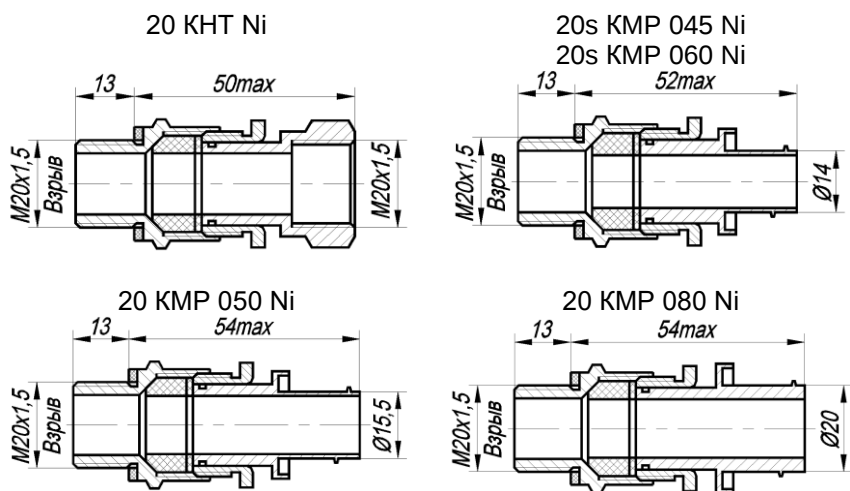


Рисунок Б.17 – Чертеж средств взрывозащиты

Форма заказа

[illegible]

- 1 Тип расходомера
- 2 Вид исполнения (таблица 2.1)
- 3 Маркировка взрывозащиты (таблица 2.2)
- 4 Температура измеряемой среды

Таблица В.1 – Температура измеряемой среды

Температура измеряемой среды, °С	Код при заказе
от -50 до +350**	T350
от -50 до +250**	T250
от -50 до +150*	T150

Примечания
1 * Базовое исполнение.
2 ** Недоступно для типа присоединения к процессу «ЗЛ» (см. таблицу В.4)

- 5 Номинальное давление измеряемой среды

Таблица В.2 – Номинальное давление измеряемой среды

Номинальное давление измеряемой среды PN, МПа, не более	Доступные варианты исполнения и типоразмеров при данном давлении DN, мм						Код при заказе
	Фланцевое (таблица В.4 код «Ф»)		Сэндвич (таблица В.4 код «С»)		Зондовое (таблица В.4 код «З»)	Зондовое с лубрикаторм (таблица В.4 код «ЗЛ»)	
	съемное тело обтекания	приварное тело обтекания	съемное тело обтекания	приварное тело обтекания			
2,5*	25 – 100	25 – 300	25 – 100 (кроме DN65)		–	–	2,5
4,0**					100 – 2000	200-2000	4
6,3					–	–	100 – 2000
10,0	–	25 – 300	10				
16,0			16				
20,0***			–	25 – 200	–	–	20

Примечания

1 * Базовое исполнение для врезных типов присоединения к процессу Ф и С (таблица В.4)

2 ** Базовое исполнение для зондовых типов присоединения к процессу З и ЗЛ (таблица В.4)

3 *** Опциональные исполнения только для врезного типа присоединения к процессу С (таблица В.4)

6 Тип измеряемой среды

Таблица В.3 – Тип измеряемой среды

Тип измеряемой среды	Код при заказе
Газ (кроме кислорода)	Г
Кислород*	К
Пар	П
Вода	В
Технологические жидкости	ТЖ
П р и м е ч а н и е – *Только для видов исполнения «О ₂ » (п. 3)	

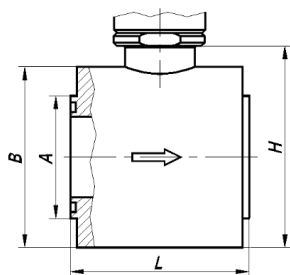
7 Тип присоединения к процессу

Таблица В.4 – Тип присоединения к процессу

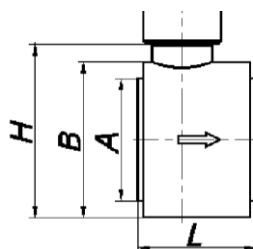
Тип присоединения к процессу	Код при заказе
Врезной фланцевый (с демонтажем участка трубопровода)	Ф
Врезной по типу «сэндвич» (с демонтажем участка трубопровода)*	С
Зондовый (без демонтажа участка трубопровода, через отверстие в стенке трубопровода)**	З
Зондовый с лубрикаторм (без демонтажа участка трубопровода, через отверстие в трубопроводе, с лубрикаторм для извлечения прибора без остановки подачи среды)**	ЗЛ

П р и м е ч а н и я

1 * При заказе расходомера исполнения «сэндвич» следует выбрать геометрию корпуса типа 1 или типа 2. Базовое исполнение - тип 2.



Тип 1



Тип 2

2 ** При выборе исполнения расходомера «зондовый» (код З) или «зондовый с лубрикаторм» (код ЗЛ) обязательно в комментарии к заказу указывать информацию о фактическом наружном и внутреннем диаметре трубопровода в месте монтажа расходомера

8 Диаметр номинальный (условный проход) расходомера DN

Таблица В.5.1 – Диаметр номинальный (условный проход) расходомера DN для врезного типа присоединения к процессу по кодам заказа Ф и С (см. таблицу В.4)

Код при заказе	025	032	040	050	065	080	100	150	200	250	300
DN, мм	25	32	40	50	65	80	100	150	200	250	300

Таблица В.5.2 – Диаметр номинальный (условный проход) расходомера DN для зондового типа присоединения к процессу по кодам заказа З и ЗЛ (см. таблицу В.4)

Код при заказе	0100	0150	0200	0300	...**	0900	1000	1100	1200	...**	2000
DN, мм	100	150	200	300	XXX*	900	1000	1100	1200	XXX*	2000

П р и м е ч а н и я

1 * DN100 и DN150 не применимы к исполнению зондовому с лубрикатором.

1 **Далее значения, кратные 100.

2 Все диаметры трубопроводов, лежащие между двумя определенными интервалами, обозначаются номинальным диаметром по нижней границе интервала.

Примеры:

- трубопровод диаметром 930 мм обозначается в коде заказа как 0900

- трубопровод диаметром 486 мм обозначается в коде заказа как 0400

При этом обязательно в комментарии к заказу указывать информацию о фактическом наружном и внутреннем диаметре трубопровода в месте монтажа расходомера

9 Диапазон измерений расхода среды (в зависимости от DN расходомера)

Таблица В.6.1 – Диапазон измерений расхода среды для врезного типа присоединения к процессу по кодам заказа Ф и С (см. таблицу В.4)

Код при заказе	ВГ (ВК)6		ВЖ	
	Диапазон измеряемых расходов, м³/ч. Измеряемые среды: газ, пар, кислород		Диапазон измеряемых расходов, м³/ч Измеряемые среды: вода, технологические жидкости	
Диаметр номинальный (условный проход) расходомера DN, мм	Qнаим*	Qнаиб**	Qнаим*	Qнаиб**
25	4,5	135 (70)	0,5	16
32	7	217 (110)	0,9	27
40	11	340 (170)	1,4	43
50***	2,5	76 (40)	2,2	67
	4,5	135 (70)		
	17	530***** (265)		
65	30	900 (450)	3,7	115
80****	17	530 (265)	5,7	172
	45	1360***** (680)		
100	70	2120 (1060)	9	270
150	160	4800 (2400)	20	605
200	280	8480 (4240)	35	1075
250	440	13250 (6625)	55	1680
300	635	19100 (9550)	80	2420

П р и м е ч а н и я

- 1 * Qнаим – нижний предел измерений расхода (при рабочих условиях).
- 2 ** Qнаиб – верхний предел измерений расхода (при рабочих условиях).
- 3 *** Для DN 50 предусмотрено исполнение на 3 возможных диапазона измерения расхода газообразных сред. Для выбора диапазона следует использовать расширенный код при заказе в следующем формате:
 - ВГ50-76 для диапазона расходов от 2,5 до 76 м³/ч (с внутренним сужением DN до 19 мм)
 - ВГ50-135 для диапазона расходов от 4,5 до 135 м³/ч (с внутренним сужением DN до 25 мм)
 - ВГ50-530 для диапазона расходов от 17 до 530 м³/ч (без сужения DN)
 - При этом для измеряемой среды Кислород следует использовать расширенный код при заказе в следующем формате:
 - ВК50-40 для диапазона расходов от 2,5 до 40 м³/ч (с внутренним сужением DN до 19 мм)
 - ВК50-70 для диапазона расходов от 4,5 до 70 м³/ч (с внутренним сужением DN до 25 мм)
 - ВК50-265 для диапазона расходов от 17 до 265 м³/ч (без сужения DN).
- 4 **** Для DN 80 предусмотрено исполнение на 2 возможных диапазона измерения расхода газообразных сред. Для выбора диапазона следует использовать расширенный код при заказе в следующем формате:
 - ВГ80-530 для диапазона расходов от 17 до 530 м³/ч (с внутренним сужением DN до 50 мм)
 - ВГ80-1360 для диапазона расходов от 45 до 1360 м³/ч (без сужения DN)
 - При этом для измеряемой среды Кислород следует использовать расширенный код при заказе в следующем формате:
 - ВК80-265 для диапазона расходов от 17 до 265 м³/ч (с внутренним сужением DN до 50 мм)
 - ВК80-680 для диапазона расходов от 45 до 680 м³/ч (без сужения DN).
- 5 ***** Базовые исполнения для DN 50 мм и DN 80 мм.
- 6 **ВНИМАНИЕ!** При измерении кислорода устанавливается код заказа ВК, при этом максимальный фактический расход кислорода на объекте не должен превышать 0,5·Qнаиб (где Qнаиб верхний предел измерения расхода газа, указанный для выбираемого диаметра трубопровода). В скобках указано значение верхнего предела измерений расхода кислорода (при рабочих условиях).

Таблица В.6.2 – Диапазон измерений расхода среды для зондового типа присоединения к процессу по кодам заказа З и ЗЛ (см. таблицу В.4)

Код при заказе	ЗГ (ЗК)З		ЗЖ	
Диаметр номинальный (условный проход) расходомера DN, мм	Диапазон измеряемых расходов, м³/ч Измеряемые среды: газ, пар, кислород		Диапазон измеряемых расходов, м³/ч Измеряемые среды: вода, технологические жидкости	
	Q _{наим} *	Q _{наиб} **	Q _{наим} *	Q _{наиб} **
100	106	2120 (1060)	13	270
150	240	4800 (2400)	30	605
200	424	8480 (4240)	53	1075
300	955	19100 (9550)	121	2420
400	1696	33920 (16960)	215	4300
500	2650	52990 (26495)	335	6710
600	3815	76300 (38150)	483	9670
700	5193	103860 (51930)	658	13160
800	6782	135650 (67825)	859	17190
900	8584	171680 (85840)	1087	21750
1000	10597	211950 (105975)	1342	26850
1100	12823	256460 (128230)	1624	32490
1200	15260	305210 (152605)	1933	38660
1300	17910	358200 (179100)	2268	45370
1400	20771	415430 (207715)	2631	52620
1500	23844	476890 (238445)	3020	60410
1600	27130	542600 (271300)	3436	68730
1700	30627	612540 (306270)	3879	77590
1800	34336	686720 (343360)	4349	86980
1900	38257	765140 (382570)	4846	96920
2000	42390	847800 (423900)	5369	107390

П р и м е ч а н и я

1 * Q_{наим} – нижний предел измерений расхода (при рабочих условиях).

2 ** Q_{наиб} – верхний предел измерений расхода (при рабочих условиях).

3 **ВНИМАНИЕ!!!** При измерении кислорода устанавливается специфический код заказа ЗК, при этом максимальный фактический расход кислорода на объекте не должен превышать 0,5·Q_{наиб}. В скобках указано значение верхнего предела измерений расхода кислорода (при рабочих условиях).

10 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объемного расхода и объема

Таблица В.7 – Пределы допускаемой относительной погрешности измерений

Тип измеряемой среды (см. таблицу В.3)	Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объемного расхода и объема	Индекс исполнения
Г (газ) К (кислород) П (пар)	±0,9 % (в диапазоне от 0,1·Q _{наиб} до 0,9·Q _{наиб})	Г-09
	±1,0 % (в диапазоне от Q _{наим} до 0,1·Q _{наиб} и от 0,9·Q _{наиб} до Q _{наиб})	Г-10
	±1,0 % (в диапазоне от Q _{наим} до Q _{наиб})*	Г-15
В (вода) ТЖ (технологич. жидк.)	±1,5 % (в диапазоне от Q _{наим} до Q _{наиб})**	Г-15
	±0,5 % (в диапазоне от 0,1·Q _{наиб} до 0,9·Q _{наиб})	Ж-05
	±0,7 % (в диапазоне от Q _{наим} до 0,1·Q _{наиб} и от 0,9·Q _{наиб} до Q _{наиб})	Ж-07
	±0,7 % (в диапазоне от Q _{наим} до Q _{наиб})*	Ж-07
	±1,0 % (в диапазоне от Q _{наим} до Q _{наиб})**	Ж-10

П р и м е ч а н и я

1 * Базовые исполнения для врезных типов присоединения к процессу Ф и С (см. таблицу В.4).

2 ** Единственный доступный вариант исполнения для зондовых типов присоединения к процессу З и ЗЛ (см. таблицу В.4)

11 Стандарт исполнения фланцев на корпусе первичного преобразователя (для врезного фланцевого типа присоединения к процессу по коду заказа Ф (см. таблицу В.4))

Нефланцевый тип присоединения к процессу Код при заказе «-»
(коды заказа С, З и ЗЛ см. таблицу В.4)

ГОСТ 33259-2015*

Код при заказе «ГОСТ»

EN 1092-1

Код при заказе «EN»

Примечания

- 1 *Базовое исполнение. Фланцы по ГОСТ 33259-2015 Тип 01, уплотнительная поверхность Е (PN 2,5МПа); ГОСТ 33259-2015 Тип 11, уплотнительная поверхность Е (PN 4,0; 6,3 МПа); ГОСТ 33259-2015 Тип 11, уплотнительная поверхность J (PN 10 – 20 МПа).
- 2 **Доступен типоразмерный ряд DN 25 – DN 300 фланцев EN 1092-1 PN 2,5 МПа. Остальные индексы давления по согласованию.

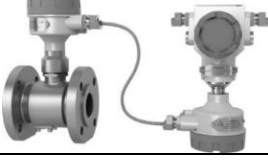
12 Исполнение комплекта присоединительной оснастки

- КМЧ, МВ, ПУ не заказывается Код при заказе «-»
- КМЧ в комплекте поставки Код при заказе «КМЧ»
- МВ в комплекте поставки Код при заказе «МВ»
- ПУ в комплекте поставки Код при заказе «ПУ»
- МВ+ПУ в комплекте поставки Код при заказе «МВ+ПУ»
- КМЧ+ПУ в комплекте поставки Код при заказе «КМЧ+ПУ»
- КМЧ+МВ в комплекте поставки Код при заказе «КМЧ+МВ»
- КМЧ+МВ+ПУ в комплекте поставки Код при заказе «КМЧ+МВ+ПУ»

13 Конструктивное исполнение расходомера

Таблица В.8 – Конструктивное исполнение расходомера

Исполнение	Описание	Схема соединения***	Код при заказе
Компактное с индикацией*	Первичный преобразователь совмещен с Блоком преобразования в единую конструкцию. Расходомер оснащен OLED-индикатором и кнопками управления		K1
Компактное без индикации	Первичный преобразователь совмещен с Блоком преобразования в единую конструкцию. Индикация и кнопки управления отсутствуют		K2

Исполнение	Описание	Схема соединения***	Код при заказе
Раздельное с индикацией Пылевлагозащита IP67	Первичный преобразователь разнесен с Блоком преобразования. Связь осуществляется посредством кабельного соединения. Блок преобразования оснащен OLED-индикатором и кнопками управления		P1-IP67
Раздельное с индикацией Пылевлагозащита ППР IP68**	Первичный преобразователь разнесен с Блоком преобразования. Связь осуществляется через блоки коммутации посредством кабельного соединения. Блок преобразования оснащен OLED-индикатором и кнопками управления		P1-IP68
Раздельное без индикации Пылевлагозащита IP67	Первичный преобразователь разнесен с Блоком преобразования. Связь осуществляется через блоки коммутации посредством кабельного соединения. Индикация и кнопки управления отсутствуют		P2-IP67
Раздельное без индикации Пылевлагозащита ППР IP68**	Первичный преобразователь разнесен с Блоком преобразования. Связь осуществляется через блоки коммутации посредством кабельного соединения. Индикация и кнопки управления отсутствуют		P2-IP68
П р и м е ч а н и я 1 * Базовое исполнение. 2 ** Уровень пылевлагозащиты IP68 обеспечивается только для первичного преобразователя (ППР) расходомера в раздельном исполнении. Блок преобразования расхода (БПР) при этом имеет уровень пылевлагозащиты IP67. 3 *** На схемах соединения первичные преобразователи и блоки преобразования изображены условно. 4 Уровень обеспечиваемой защиты от проникновения пыли и влаги для исполнения: - K1 и K2 – IP65/IP67 - P1-IP67 и P2-IP67 – IP65/IP67 - P2-IP68 и P2-IP68 – IP65/IP68 5 Исполнения P1-XX и P2-XX недоступны для БПР-02/M2 (см. таблицу В.9)			

14 Исполнение блока преобразования (БПР)

Таблица В.9 – Исполнение Блока преобразования

Код при заказе	БПР-02*		БПР-02М	БПР-02М2	БПР-03МВ
Тип БПР	БПР-02		БПР-02/М	БПР-02/М2	БПР-03/МВ
Внешний вид БПР					
Измеряемая величина	Объемный расход при рабочих условиях				
Выходные каналы аналоговые	4-20 мА+ HART				нет
Выходные каналы дискретные	Два дискретных канала: Канал 1 – универсальный (частотный, импульсный, релейный); Канал 2 – только импульсный или релейный. **		Два дискретных канала: Канал 1 – универсальный (частотный, импульсный, релейный); Канал 2 – только импульсный или релейный. ****		Два дискретных канала: Канал 1 – релейный (настройка в соответствии с РЭ), Канал 2 – только частотный, или импульсный ***
Индикация только для кодов заказа К1 и Р1 (см. таблицу В.8)	OLED-индикатор 128х64 точки; 2,42"		ЖК – индикатор 132 х 64 точки; 1,82"		OLED-индикатор 128х64 точки; 2,42"
Тип протокола обмена	HART				ModBus RTU
Питание	Внешнее –24 В	Внешнее ~220 В	Токовая петля –24 В		Внешнее –24 В, ~220 В
Архивация	нет		нет		есть
Меню	только переключение экранов		есть		есть
Конфигурирование	полное конфигурирование через внешний ПК и HART-модем		конфигурирование через внешний ПК и HART-модем. Ограниченное конфигурирование через меню с помощью кнопочной клавиатуры		конфигурирование через внешний ПК и МИГР-05U-3, Ограниченное конфигурирование через меню с помощью кнопочной клавиатуры
Особенности блока преобразования расхода	Базовая версия. Внутренняя диагностики и индикации ошибок, функция переключения экранов, стандартный набор выходных сигналов		Двухпроводная схема подключения. Взрывобезопасное исполнение «искробезопасная электрическая цепь»		Архивирование данных, цифровой протокол Modbus RTU, до четырех кабельных вводов
Примечания 1 * Базовое исполнение. 2 ** Базовая конфигурация для БПР-02: первый канал - частотный (0...10000 Гц), второй канал - импульсный (цена импульса в соответствии с РЭ). 3 *** Базовая конфигурация второго канала для БПР-03/МВ: частотный (0...10000 Гц). 4 **** Базовая конфигурация для БПР-02/М2: первый канал - импульсный (цена импульса в соответствии с РЭ), второй канал - частотный (0...10000 Гц).					

15 Исполнение по выходным каналам блоков преобразования (аналоговым и дискретным)

Таблица В.10 – Варианты исполнения по выходным каналам блоков преобразования

Вариант исполнения	Пояснение варианта исполнения	Код при заказе
Стандартный*	Частотный, импульсный, релейный, токовый (активный) 4-20 мА стандартный+HART или RS-485 (MODBUS RTU) в соответствии с выбором п. 16 Формы заказа. Дискретные выходы типа «сухой контакт»	ST
NAMUR	1. Токовый выход (активный) 4-20 мА NAMUR NE43 + HART	AN
	2. Дискретные выходы стандартные типа «сухой контакт»	
	1. Токовый выход (активный) 4-20 мА стандартный + HART	DN
	2. Дискретные выходы типа «контакт NAMUR»	
	1. Активный аналоговый выход NAMUR NE43 + HART	ADN
	2. Дискретные выходы типа «контакт NAMUR»	
Примечания 1 * Базовое исполнение. 2 Код заказа блока преобразования расхода (см. таблицу В.9), для которого применим вариант исполнения по выходным каналам: БПР-02, БПР-02/М – по аналоговым выходным каналам БПР-02, БПР-02/М, БПР-03МВ, БПР-04МВ – по дискретным выходным каналам		

16 Код климатического исполнения (таблица 2.5)

17 Питание

Таблица В.11 – Электропитание

Вариант исполнения	Код при заказе
24 В постоянного тока*	24
220 В переменного тока с преобразованием в 24 В постоянного тока (дополнительная комплектация внешним источником питания постоянного тока БП 906/24-1/1000мА)	БП906
220 В переменного тока **	220
Примечания 1 * Базовое исполнение. Недоступно для Блока преобразования в исполнении БПР-02/М (см. таблицу В.9). 2 ** Недоступно для Блока преобразования в исполнении БПР-02 (см. таблицу В.9)	

18 Исполнение тела обтекания расходомера

Только для врезного типа присоединения к процессу по кодам заказа Ф и С (см. таблицу В.4)

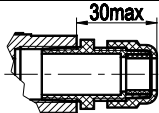
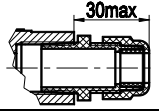
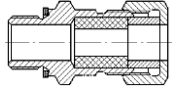
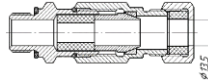
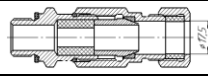
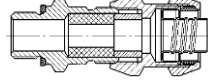
Таблица В.12 – Исполнение тела обтекания расходомера

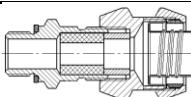
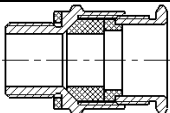
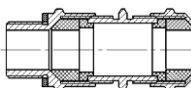
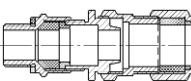
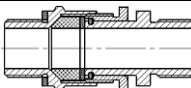
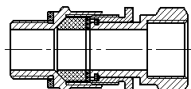
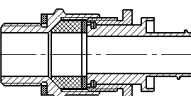
Код при заказе	П	С
Исполнение тела обтекания	привари- ваемое*	съемное
Назначение исполнения	-	для возможности блочного ремонта и для проведения периодической беспро- ливной поверки расходомера с извлече- нием тела обтекания
Возможные исполнения по диа- метру номинальному расходомера DN (см. таблицу В.6.1), мм	все DN	Доступно для заказа: 25, 32, 40, 50, 65, 80, 100
Возможные исполнения по номи- нальному давлению измеряемой среды PN (см. таблицу В.3), МПа	все PN	Доступно для заказа: 2,5; 4,0; 6,3
П р и м е ч а н и е – * Базовое исполнение.		

19 Не используется

20 Комплектация кабельными вводами

Таблица В.13 – Тип кабельных вводов

Название и описание	Общий вид	Код при заказе
Кабельные вводы не заказываются (во все отверстия под кабельные вводы установ- ляются транспортные заглушки)	-	-
Вид исполнения по п. 2 Формы заказа. Общепром.		
* Кабельный ввод VG-NPT1/2" 6-12-K68 (пластик, кабель Ø6...12)		PGK
Кабельный ввод FBA21-10 (металл, кабель Ø6,5...10,5)		PGM
Вид исполнения по п. 2 Формы заказа. Общепром., Exia, Exd, Exdia		
Кабельный ввод для небронированного кабеля Ø6...13 и для бронированного (экранированного) кабеля Ø6...10 с броней (экраном) Ø10...13		K13
Кабельный ввод для бронированного (экранированного) кабеля Ø6...10 с броней (экраном) Ø10...13 (D = 13,5)		KB13
Кабельный ввод для бронированного (экраниро- ванного) кабеля Ø6...13 с броней (экраном) Ø10...17 (D = 17,5)		KB17
Кабельный ввод под металлорукав МГП15 в ПВХ оболочке 15 мм (Двнеш=20,6 мм; Двнутр=13,9 мм)		KBM16Вн

Название и описание	Общий вид	Код при заказе
*** Кабельный ввод под металлорукав МГ22. Соединитель СГ-22-Н-М20х1,5 мм (Двнеш=28,4 мм; Двнутр=20,7 мм)		КВМ22Вн
** Кабельный ввод BLOCK 20 под небронированный кабель 6,5 - 13,9 мм, М20 х1,5 6g, 1Ex d IIC Gb X / 1Ex e IIC Gb X / 2Ex nR IIC Gc X / Ex ta IIIC Da X		20 КНК Ni
Кабельный ввод BLOCK под небронированный кабель 6,5 - 13,9 мм с двойным уплотнением, М20 х1,5, 1Ex d IIC Gb X / 1Ex e IIC Gb X / 2Ex nR IIC Gc X / Ex ta IIIC Da X		20 КНН Ni
Кабельный ввод BLOCK под бронированный кабель, d вн. 6,5-13,9 мм, d нар.12,5-20,9 мм, М20х1,5 6g, 1Ex d IIC Gb X / 1Ex e IIC Gb X / 2Ex nR IIC Gc X / Ex ta IIIC D		20 КБУ Ni
Кабельный ввод BLOCK под небронированный кабель 6,5-13,9 мм в трубе, нар. М20х1,5 6g, нар. внеш. М20х1,5 6H, 1Ex d IIC Gb X / 1Ex e IIC Gb X / 2Ex nR IIC Gc X / Ex ta IIIC Da X		20 КНХ Ni
Кабельный ввод BLOCK под небронированный кабель 6,5-13,9 мм в трубе, нар. М20х1,5 6g, вн. М20х1,5 6H, 1Ex d IIC Gb X / 1Ex e IIC Gb X / 2Ex nR IIC Gc X / Ex ta IIIC Da X		20 КНТ Ni
Кабельный ввод BLOCK под небронированный кабель 6,1 - 11,7 мм в металлорукаве DN15 мм, М20х1,5, 1Ex d IIC Gb X / 1Ex e IIC Gb X / 2Ex nR IIC Gc X / Ex ta IIIC Da X		20s КМР 045 Ni
Кабельный ввод BLOCK под небронированный кабель 6,5 - 13,0 мм в металлорукаве DN15 мм, М20х1,5, 1Ex d IIC Gb X / 1Ex e IIC Gb X / 2Ex nR IIC Gc X / Ex ta IIIC Da X		20 КМР 050 Ni
Кабельный ввод BLOCK под небронированный кабель 6,5 - 13,9 мм в металлорукаве DN20 мм, М20х1,5, 1Ex d IIC Gb X / 1Ex e IIC Gb X / 2Ex nR IIC Gc X / Ex ta IIIC Da X		20 КМР 080 Ni
Кабельный ввод BLOCK 20 КМР (никелированная латунь) под небронированный кабель 6,5 - 13,9 мм в металлорукаве DN25 мм, М20х1,5 6g, 1Ex d IIC Gb X / 1Ex e IIC Gb X / 2Ex nR IIC Gc X / Ex ta IIIC Da X, IP66/67/68		20 КМР 120 Ni
Примечания		
1 * Базовое исполнение для общепром.		
2 ** Базовое исполнение для «Exia», «Exd», «Exdia».		
3 *** Допускается установка кабельного ввода KBM22Вн для применения с металлорукавом 20 мм.		
4 В свободные от кабельных вводов отверстия устанавливаются заглушки. Пример заглушек BLOCK, под ключ, М20х1,5, Ex d IIC Gb U / Ex e IIC Cb U / Ex ta IIIC Da U		
		

Название и описание	Общий вид	Код при заказе
5***** ППР и БПР раздельного исполнения дополнительно комплектуются кабельными вводами для подключения межблочного кабеля (подробнее см. РЭ): - общепромышленное исполнение Р1-IP67 и Р2-IP67 - кабельный ввод PGM и заглушка VHR или 3P - взрывобезопасное исполнение Р1-IP67 и Р2-IP67 - кабельный ввод KBM16Вн и заглушка Block 20PHNi - общепромышленное исполнение Р1-IP68 и Р2-IP68 - кабельный ввод КНВ1МН или КНВ1GH и заглушка VHR или 3P - взрывобезопасное исполнение Р1-IP68 и Р2-IP68 - кабельный ввод КНВ1МН или КНВ1GH и заглушка Block 20PHNi		

21 Количество однотипных кабельных вводов для БПР

Таблица В.14 – Количество однотипных кабельных вводов

Тип используемого БПР*	Количество кабельных вводов	Код при заказе
Кабельные вводы не заказываются, вместо кабельных вводов устанавливаются транспортные заглушки)	0	-
БПР-02, БПР-02/М2	1	02.1
	2**	02.2
БПР-02/М, БПР-03/МВ	1	03.1
	2**	03.2
	3	03.3
	4	03.4
Примечания 1 * Количество однотипных кабельных вводов зависит от выбора блока преобразования расхода (см. таблицу В.9). Для БПР-02, БПР-02/М2 (доступно от 1 до 2 кабельных вводов), для БПР-02/М и БПР-03/МВ (доступно от 1 до 4 кабельных вводов). 2 ** Рекомендуется выбрать 2 кабельных ввода: первый для сигнальной линии, второй для линии электропитания.		

22 Комплектация преобразователями интерфейсов

Таблица В.15 – Варианты комплектации преобразователями интерфейсов

Наименование преобразователя	Пояснение функциональной принадлежности	Код при заказе
Преобразователи не заказываются*	Отсутствуют в поставке	-
HART-модем HM-10/U	HART-модем предназначен для настройки расходомеров на базе блока преобразования расхода БПР-02, БПР-02/М и БПР-02/М2 при подключении по протоколу HART.	Н
МИГР-05U-3	МИГР (Модуль интерфейсный с гальванической развязкой) предназначен для настройки расходомеров на базе блока преобразования расхода БПР-03/МВ, при подключении по интерфейсу RS-485.	U3
МИГР-05UM	МИГР (Модуль интерфейсный с гальванической развязкой) предназначен для настройки блоков измерительных расходомеров на базе блока преобразования расхода БПР-02, БПР-02/М.	UM
МИГР-05UT	МИГР (Модуль интерфейсный с гальванической развязкой) предназначен для настройки блоков измерительных расходомеров на базе блока преобразования расхода БПР-02/М2.	UT
HART-модем HM-10/U МИГР-05UM	Комплект из 2-х приборов: HART-модем HM-10/U и МИГР-05UM для комплексной настройки расходомеров на базе блока преобразования расхода БПР-02, БПР-02/М.	UM-Н
HART-модем HM-10/U МИГР-05UT	Комплект из 2-х приборов: HART-модем HM-10/U и МИГР-05UM для комплексной настройки расходомеров на базе блока преобразования расхода БПР-02/М2.	UT-Н
П р и м е ч а н и е – * Базовое исполнение Подробнее о блоках преобразования расхода (БПР) см. в п. 14.		

Условное изображение топологии первичного преобразователя расходомера.

Медь*	Код при заказе «М»
Фторопласт (Ф-4)**	Код при заказе «Ф»
Нержавеющая сталь 316L	Код при заказе «Н»
Терморасширенный графит	Код при заказе «Т»

Примечания

1 *Базовое исполнение.

2 **Недоступно для типоразмера DN50х19

(Диапазон измерений ВГ50-76; ВК50-40 См. п. 9 ФЗ)

Справочно: Материал корпуса первичного преобразователя и тела обтекания - нержавеющая сталь 12Х18Н10Т.

Материал датчика изгибающего момента:

DN 50х19 - Титан (BT3-1)

DN 50х25; 25, 32, 40 - AISI 316

DN 80х50; 50; 65; 80; 100; 150; 200; 250; 300 – AISI 304

Материал прокладки тела обтекания – медь.

26 Не используется

Код при заказе «-»

27 Градуировка

Проведение градуировки расходомера только на эталоне расхода, соответствующему выбранному типу измеряемой среды согласно пункта 6 настоящей формы заказа или последовательная расширенная градуировка расходомера на жидкостном и газовом эталонах расхода среды с возможностью переключения расходомера с измерения расхода жидкости на газ и наоборот.

Таблица В.18 – Градуировка

Способ градуировки	Код при заказе
Стандартный	-
Расширенный	x2

28 Первичная поверка и (или) калибровка

Таблица В.19 – Первичная поверка и (или) калибровка

Вид услуги	Код при заказе
1. Поверка не проводится	-
2. Поверка (отметка в паспорте)*	ГП
3. Поверка (свидетельство о поверке)	ГПС
4. Лист измеренных значений**	К
5. Поверка (отметка в паспорте) + лист измеренных значений	ГПК
6. Поверка (отметка в паспорте и свидетельство о поверке) + лист измеренных значений	ГПСК
П р и м е ч а н и я 1 * Результаты поверки средств измерений утвержденного типа передаются во ФГИС АРШИН в соответствии с 102 ФЗ "Об обеспечении единства измерений" (части 6, статьи 13). 2 ** Лист измеренных значений – отчет, содержащий сведения о фактических метрологических характеристиках расходомера в заданных точках измерений. 3 Протокол поверки предоставляется по требованию, при наличии соответствующих сведений в заказе производства	

29 Технические условия ТУ 26.51.52-155-13282997-2017

Пример базовой конфигурации расходомера-счетчика вихревого ЭЛЕМЕР-РВ

ЭЛЕМЕР-РВ	-	-	Т150	2,5	Г	Ф	050	ВГ50-530	Г10	ГОСТ	-	К1	БПР-02	ST
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

t4070	24	П	-	РГК	02.2	-	-	-	-	-	-	ГП	ТУ 26.51.52-155-13282997-2017	
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	

Пояснение заказа

№ п/п	Пункт ФЗ	Код заказа	Значение
1	Тип расходомера	ЭЛЕМЕР-РВ	Вихревой расходомер
2	Вид исполнения	-	Общепромышленное
3	Кислородное исполнение	-	Не заказано
4	Температура измеряемой среды	T150	От -50 до +150 °С
5	Номинальное давление измеряемой среды	2,5	2,5 МПа
6	Тип измеряемой среды	Г	Газ (кроме кислорода)
7	Тип присоединения к процессу	Ф	Врезной фланцевый
8	Диаметр номинальный (условный проход) расходомера, DN	050	50 мм
9	Диапазон измерений расхода среды	ВГ50-530	от 17 до 530 м3/ч при рабочих условиях
10	Пределы допускаемой относительной погрешности	Г-10	±1,0 % (в диапазоне от Q _{наим} до Q _{наиб})
11	Стандарт исполнения фланцев на корпусе первичного преобразователя	ГОСТ	По ГОСТ 33259-2015
12	Исполнение комплекта монтажных частей	-	КМЧ не заказывается
13	Конструктивное исполнение расходомера	K1	Компактное с индикацией
14	Исполнение блока преобразования расхода	БПР-02	БПР-02 (сигнал: импульсный, частотный, 4-20 мА + HART, реле)
15	Исполнение по выходным каналам блоков преобразования расхода	ST	Стандартный
16	Код климатического исполнения	t4070	от -40 до +70 °С
17	Электропитание	24	24 В постоянного тока
18	Исполнение тела обтекания расходомера	П	Приварное
19	Не используется	-	Не используется
20	Комплектация кабельными вводами	PGK	Пластиковый кабельный ввод VG-NPT1/2" 6-12-K68
21	Количество однотипных кабельных вводов	02.2	два кабельных ввода
22	Комплектация преобразователем интерфейса	-	Не заказывается
23	Комплектация межблочным кабелем (при раздельном исполнении расходомера)	-	Не применим для компактной версии (отсутствует в поставке)
24	Комплектация монтажным кронштейном для БПР (при раздельном исполнении расходомера)	-	Не применим для компактной версии (отсутствует в поставке)
25	Материал прокладки сенсора - датчика изгибающего момента (ДИМ)	М	Медь
26	Не используется	-	Не используется
27	Градуировка	-	Стандартный способ
28	Первичная поверка	ГП	Поверка (с отметкой в паспорте)
29	Технические условия	ТУ	ТУ 26.51.52-155-13282997-2017

ПРИЛОЖЕНИЕ Г **Внутренний диаметр проточной части, ширина тела обтекания** **ЭЛЕМЕР-РВ**

Таблица Г.1

Диаметр номинальный (условный проход), мм	Номинальное значение ширины тела обтекания А, мм	Допуск на ширину тела обтекания Δ_{D1} , мм	Номинальное значение внутреннего диаметра проточной части ППР D, мм	Допуск на внутренний диаметр проточной части Δ_{D2} , мм
Тип присоединения к трубопроводу «фланцевый», «сэндвич»				
25	7,0	0,05	25	0,09
32	9,0	0,06	32	0,111
40	11,3	0,08	40	0,14
50 (с переходом на Ду 19)	5,3	0,04	19	0,07
50 (с переходом на Ду 25)	7,0	0,05	25	0,09
50	14,1	0,10	50	0,18
65	18,3	0,13	65	0,23
80 (с переходом на Ду 50)	14,1	0,10	50	0,18
80	22,5	0,16	80	0,28
96 (для фланцевого Ду 100 с приварными фланцами)	27,0	0,19	96	0,34
100	28,1	0,20	100	0,36
145 (для фланцевого Ду 150 на Рраб 6,3 МПа)	40,8	0,29	145	0,51
150	42,2	0,30	150	0,53
200	56,3	0,40	200	0,71
250	70,3	0,50	250	0,89
300	84,4	0,60	300	1,06
Тип присоединения к трубопроводу «зондовый» и «зондовый с лубрикатором»				
100	11,3	0,08	в соответствии с паспортом (заказом)	0,36
150	11,3	0,08		0,54
200	11,3	0,08		0,72
300	11,3	0,08		1,08
400	11,3	0,08		1,44
500	11,3	0,08		1,8
600	11,3	0,08		2,1
700	11,3	0,08		2,5
800	11,3	0,08		2,9
900	11,3	0,08		3,2
1000	11,3	0,08		3,6
1100	11,3	0,08		3,9
1200	11,3	0,08		4,3
1300	11,3	0,08		4,7
1400	11,3	0,08		5
1500	11,3	0,08		5,4
1600	11,3	0,08		5,8
1700	11,3	0,08		6,1
1800	11,3	0,08		6,5
1900	11,3	0,08		6,9
2000	11,3	0,08		7,2

Продолжение приложения Г

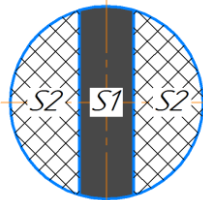
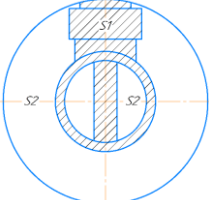
Таблица Г.2 – Значение поправочного коэффициента (тип присоединения к трубопроводу «зондовый» и «зондовый с лубрикатором» ($\lambda = 0,02$))

Диаметр номинальный (условный проход), мм	Поправочный коэффициент К
300	1,00
400	1,00
500	1,00
600	1,00
700	1,00
800	1,00
900	1,00
1000	1,00
1100	1,19
1200	1,19
1300	1,19
1400	1,19
1500	1,19
1600	1,19
1700	1,19
1800	1,19
1900	1,19
2000	1,19

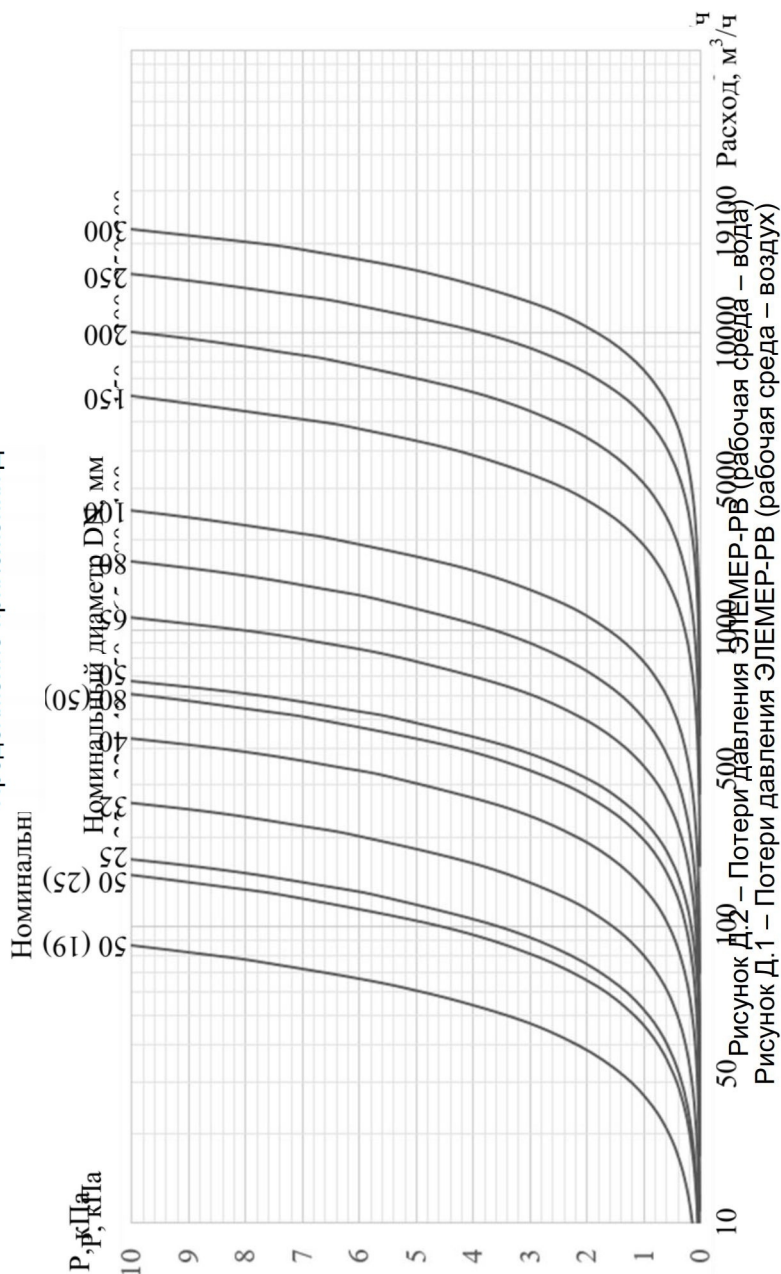
Продолжение приложения Г

Таблица Г.3 – Площадь сечения

Диаметр номинальный (условный проход), мм	Площадь сечения без тела обтекания S , мм ²	Площадь тела обтекания S_1 , мм ²	Площадь проходного сечения S_2 , мм ²
25	491	173	318
32	804	284	520
40	1257	446	811
50/19	284	99	184
50/25	491	173	318
50	1963	696	1268
65	3318	1174	2145
80	5027	1776	3251
80/50	1963	696	1268
96	7238	2557	4681
100	7854	2659	5195
145	16513	5837	10676
150	17671	6044	11628
200	31416	11167	20249
250	49087	17341	31747
300	70686	24982	45704
100	7854	1934	5920
150	17671	2563	15108
200	31416	3190	28226
300	70686	4442	66243
400	125664	5693	119970
500	196350	6944	189405
600	282743	8195	274549
700	384845	9445	375400
800	502655	10695	491960
900	636173	11945	624227
1000	785398	13195	772203

Исполнение фланцевое или «сэндвич»	Исполнение зондовое
	

Приложение Д
Потери давления ЭЛЕМЕР-РВ
Продолжение приложения Д



ПРИЛОЖЕНИЕ Е

Комплект монтажных частей

Таблица Е.1 – Состав, стандарт и количество КМЧ (тип присоединения к трубопроводу «фланцевый»)

DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количество, шт
25	2,5	Фланец 25-25-01-1-F-12X18H10T-III-dв 33 ГОСТ 33259-2015	2
		Фланец 25-25-11-1-F-12X18H10T-III ГОСТ 33259-2015	2
		Болт М12х55 ГОСТ 7798-70	8
		Гайка М12 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 12 ГОСТ 11371-78	24
		Прокладка Б-25-25 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-25-25-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-25-2,5 ГОСТ Р 52376-2005	2
	4,0	Фланец 25-40-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М12х70 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка М12 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 12 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка Б-25-40 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-25-40-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-25-4,0 ГОСТ Р 52376-2005	2
	6,3	Фланец 25-63-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М16х90 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка М16 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка Б-25-63 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-25-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-25-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 25-100-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М16х105 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка М16 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка 1-1-25-100-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 25-160-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М16х100 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка М16 ГОСТ 5927-70	16
		Прокладка 1-1-25-160-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2

DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количество, шт
32	2,5	Фланец 32-25-01-1-F-12X18H10T-III-дв 39 ГОСТ 33259-2015	2
		Фланец 32-25-11-1-F-12X18H10T-III ГОСТ 33259-2015	2
		Болт М16х65 ГОСТ 7798-70	8
		Гайка М16 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	24
		Прокладка Б-32-25 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-32-25-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-32-2,5 ГОСТ Р 52376-2005	2
	4,0	Фланец 32-40-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М16х80 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка М16 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 16 ГОСТ 11371	16
		Прокладка Б-32-40 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-32-40-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-32-4,0 ГОСТ Р 52376-2005	2
	6,3	Фланец 32-63-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М20х100 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка М20 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 20 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка Б-32-63 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-32-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-32-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 32-100-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М20х110 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка М20 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 20 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка 1-1-32-100-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 32-160-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М20х110 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка М20 ГОСТ 5927-70	16
		Прокладка 1-1-32-160-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2

DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количе- ство, шт
40	2,5	Фланец 40-25-01-1-F-12X18H10T-III-dв 46 ГОСТ 33259-2015	2
		Фланец 40-25-11-1-F-12X18H10T-III ГОСТ 33259-2015	2
		Болт М16х65 ГОСТ 7798-70	8
		Гайка М16 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка Б-40-25 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-40-25-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-40-2,5 ГОСТ Р 52376-2005	2
	4,0	Фланец 40-40-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Гайка М16 ГОСТ 5927-70	16
		Шпилька М16х85 ГОСТ 9066-75	8
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка Б-40-40 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-40-40-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-40-4,0 ГОСТ Р 52376-2005	2
	6,3	Фланец 40-63-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М20х105 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка М20 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 20 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка Б-40-63 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-40-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-40-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 40-100-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М20х120 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка М20 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 20 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка 1-1-40-100-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 40-160-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М20х110 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка М20 DIN 934	16
		Прокладка 1-1-40-160-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2

DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количество, шт
50	2,5	Фланец 50-25-01-1-F-12X18H10T-III-дв 59 ГОСТ 33259-2015	2
		Фланец 50-25-11-1-F-12X18H10T-III ГОСТ 33259-2015	2
		Болт М16х70 ГОСТ 7798-70	8
		Гайка М16 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 16 ГОСТ 11371	16
		Прокладка Б-50-25 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-50-25-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-50-2,5 ГОСТ Р 52376-2005	2
	4,0	Фланец 50-40-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М16х90 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка М16 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 16 ГОСТ 11371	16
		Прокладка Б-50-40 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-50-40-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-50-4,0 ГОСТ Р 52376-2005	2
	6,3	Фланец 50-63-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М20х110 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка М20 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 20 ГОСТ 11371	16
		Прокладка Б-50-63 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-50-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-50-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 50-100-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М24х130 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка М24 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 24 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка 1-1-50-100-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 50-160-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М24х130 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка М24 ГОСТ 5927-70	16
		Прокладка 1-1-50-160-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2

DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количе- ство, шт
65	2,5	Фланец 65-25-01-1-F-12X18H10T-III-dв 78 ГОСТ 33259-2015	2
		Фланец 65-25-11-1-F-12X18H10T-III ГОСТ 33259-2015	2
		Болт М16х70 ГОСТ 7798-70	16
		Гайка М16 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	32
		Прокладка Б-65-25 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-65-25-Ф-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-65-2,5 ГОСТ Р 52376-2005	2
	4,0	Фланец 65-25-11-1-F-12X18H10T-VI ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М16х90 ГОСТ 9066-75	16
		Гайка М16 ГОСТ 5927-70	32
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	32
		Прокладка Б-65-40 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-65-40-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-65-4,0 ГОСТ Р 52376-2005	2
	6,3	Фланец 65-63-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М20х110 ГОСТ 9066-75	16
		Гайка М20 ГОСТ 5927-70	32
		Шайба 20 ГОСТ 11371-78	32
		Прокладка Б-65-63 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-65-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-65-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 65-100-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М24х130 ГОСТ 9066-75	16
		Гайка М24 ГОСТ 5927-70	32
		Шайба 24 ГОСТ 11371-78	32
		Прокладка 1-1-65-100-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 65-160-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М24х140 ГОСТ 9066-75	16
		Гайка М24 ГОСТ 5927-70	32
		Прокладка 1-1-65-160-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2

DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количество, шт
80	2,5	Фланец 80-25-01-1-F-12X18Н10Т-III ГОСТ 33259-2015	2
		Фланец 80-25-11-1-F-12X18Н10Т-III ГОСТ 33259-2015	2
		Болт М16х80 ГОСТ 7798-70	16
		Гайка М16 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	32
		Прокладка Б-80-25 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-80-25-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-80-2,5 ГОСТ Р 52376-2005	2
	4,0	Фланец 80-40-11-1-F-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М16х100 ГОСТ 9066-75	16
		Гайка М16 ГОСТ 5927-70	32
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	32
		Прокладка Б-80-40 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-80-40-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-80-4,0 ГОСТ Р 52376-2005	2
	6,3	Фланец 80-63-11-1-F-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М20х120 ГОСТ 9066-75	16
		Гайка М20 ГОСТ 5927-70	32
		Шайба 20 ГОСТ 11371-78	32
		Прокладка Б-80-63 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-80-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-80-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 80-100-11-1-J-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М24х150 ГОСТ 9066-75	16
		Гайка М24 ГОСТ 5927-70	32
		Шайба 24 ГОСТ 11371-78	32
		Прокладка 1-1-80-100-08X18Н10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 80-160-11-1-J-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М24х150 ГОСТ 9066-75	16
		Гайка М24 ГОСТ 5927-70	32
		Прокладка 1-1-80-160-08X18Н10 ГОСТ Р 53561-2009	2

DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количе- ство, шт
100	2,5	Фланец 100-25-01-1-F-12X18H10T-III-дв110 ГОСТ 33259-2015	2
		Фланец 100-25-11-1-F-12X18H10T-III ГОСТ 33259-2015	2
		Болт М20х90 ГОСТ 7798-70	16
		Гайка М20 ГОСТ 5927-70	32
		Шайба 20 ГОСТ 11371-78	32
		Прокладка Б-100-25 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-100-25-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-100-2,5 ГОСТ Р 52376-2005	2
	4,0	Фланец 100-40-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М20х120 ГОСТ 9066-75	16
		Гайка М20 ГОСТ 5927-70	32
		Шайба 20 ГОСТ 11371-78	32
		Прокладка Б-100-40 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-100-40-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-100-4,0 ГОСТ Р 52376-2005	2
	6,3	Фланец 100-63-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М24х140 ГОСТ 9066-75	16
		Гайка М24 ГОСТ 5927-70	32
		Шайба 24 ГОСТ 11371-78	32
		Прокладка Б-100-63 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-100-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-100-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 100-100-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М27х160 ГОСТ 9066-75	16
		Гайка М27 ГОСТ 5927-70	32
		Шайба 27 ГОСТ 11371-78	32
		Прокладка 1-1-100-100-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 100-160-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М27х160 ГОСТ 9066-75	16
		Гайка М27 ГОСТ 5927-70	32
		Прокладка 1-1-100-160-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2

DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количество, шт
150	2,5	Фланец 150-25-01-1-F-12X18Н10Т-III-dв161 ГОСТ 33259-2015	2
		Фланец 150-25-11-1-F-12X18Н10Т-III ГОСТ 33259-2015	2
		Болт М24х110 ГОСТ 7798-70	16
		Гайка М24 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 24 ГОСТ 11371-78	32
		Прокладка Б-150-25-ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-150-25-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-F-150-2,5 ГОСТ Р 52376-2005	2
	4,0	Фланец 150-40-11-1-F-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М24х140 ГОСТ 9066-75	16
		Гайка М24 ГОСТ 5927-70	32
		Шайба 24 ГОСТ 11371-78	32
		Прокладка Б-150-40-ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-150-40-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-F-150-4,0 ГОСТ Р 52376-2005	2
	6,3	Фланец 150-63-11-1-F-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М30х170 ГОСТ 9066-75	16
		Гайка М30 ГОСТ 5927-70	32
		Шайба 30 ГОСТ 11371-78	32
		Прокладка Б-150-63-ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-150-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-F-150-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 150-100-11-1-J-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М30х190 ГОСТ 9066-75	12
		Гайка М30 ГОСТ 5927-70	24
		Шайба 30 ГОСТ 11371-78	24
		Прокладка 1-1-150-100-08X18Н10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 150-160-11-1-J-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М30х190 ГОСТ 9066-75	12
		Гайка М30 ГОСТ 5927-70	24
		Прокладка 1-1-150-160-08X18Н10 ГОСТ Р 53561-2009	2

DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количе- ство, шт
200	2,5	Фланец 200-25-01-1-F-12X18H10T-III-дв222 ГОСТ 33259-2015	2
		Фланец 200-25-11-1-F-12X18H10T-III ГОСТ 33259-2015	2
		Болт М24х100 ГОСТ 7798-70	24
		Гайка М24 ГОСТ 5927-70	24
		Шайба 24 ГОСТ 11371-78	48
		Прокладка Б-200-25-ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-200-25-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-200-2,5 ГОСТ Р 52376-2005	2
	4,0	Фланец 200-40-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М27х160 ГОСТ 9066-75	24
		Гайка М27 ГОСТ 5927-70	48
		Шайба 27 ГОСТ 11371-78	48
		Прокладка Б-200-40-ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-200-40-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-200-4,0 ГОСТ Р 52376-2005	2
	6,3	Фланец 200-63-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М30х170 ГОСТ 9066-75	24
		Гайка М30 ГОСТ 5927-70	48
		Шайба 30 ГОСТ 11371-78	48
		Прокладка Б-200-63-ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-200-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-200-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 200-100-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М36х210 ГОСТ 9066-75	24
		Гайка М36 ГОСТ 5927-70	48
		Шайба 36 ГОСТ 11371-78	48
		Прокладка 1-1-200-100-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 200-160-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М36х160 ГОСТ 9066-75	24
		Гайка М36 ГОСТ 5927-70	48
		Прокладка 1-1-200-160-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2

DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количество, шт
250	2,5	Фланец 250-25-01-1-F-12X18Н10Т-III-дв273 ГОСТ 33259-2015	2
		Фланец 250-25-11-1-F-12X18Н10Т-III ГОСТ 33259-2015	2
		Болт М27х110 ГОСТ 7798-70	24
		Гайка М27 ГОСТ 5927-70	24
		Шайба 27 ГОСТ 11371-78	48
		Прокладка Б-250-25-ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-250-25-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-250-2,5 ГОСТ Р 52376-2005	2
	4,0	Фланец 250-40-11-1-F-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М30х170 ГОСТ 9066-75	24
		Гайка М30 ГОСТ 5927-70	48
		Шайба 30 ГОСТ 11371-78	48
		Прокладка Б-250-40-ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-250-40-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-250-4,0 ГОСТ Р 52376-2005	2
	6,3	Фланец 250-63-11-1-F-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М36х200 ГОСТ 9066-75	24
		Гайка М36 ГОСТ 5927-70	48
		Шайба 36 ГОСТ 11371-78	48
		Прокладка Б-250-63-ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-250-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-250-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 250-100-11-1-J-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М36х220 ГОСТ 9066-75	24
		Гайка М36 ГОСТ 5927-70	48
		Шайба 36 ГОСТ 11371-78	48
		Прокладка 1-1-250-100-08X18Н10 ГОСТ Р 53561-2009	2
		Прокладка 1-1-250-100-08X18Н10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 250-160-11-1-J-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М36х230 ГОСТ 9066-75	24
		Гайка М36 ГОСТ 5927-70	48
		Прокладка 1-1-250-160-08X18Н10 ГОСТ Р 53561-2009	2

DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количество, шт
300	2,5	Фланец 300-25-01-1-F-12X18H10T-III-дв325 ГОСТ 33259-2015	2
		Фланец 300-25-11-1-F-12X18H10T-III ГОСТ 33259-2015	2
		Болт М27х110 ГОСТ 7798-70	32
		Гайка М27 ГОСТ 5927-70	32
		Шайба 27 ГОСТ 11371-78	64
		Прокладка Б-300-25-ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-300-25-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-300-2,5 ГОСТ Р 52376-2005	2
	4,0	Фланец 300-40-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М30х180 ГОСТ 9066-75	32
		Гайка М30 ГОСТ 5927-70	64
		Шайба 30 ГОСТ 11371-78	64
		Прокладка Б-300-40-ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-300-40-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-300-4,0 ГОСТ Р 52376-2005	2
	6,3	Фланец 300-63-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М36х200 ГОСТ 9066-75	32
		Гайка М36 ГОСТ 5927-70	64
		Шайба 36 ГОСТ 11371-78	64
		Прокладка Б-300-63-ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-300-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-300-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 300-100-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М42х260 ГОСТ 9066-75	32
		Гайка М42 ГОСТ 5927-70	64
		Шайба 42 ГОСТ 11371-78	64
		Прокладка 1-1-300-100-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 300-160-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М42х260 ГОСТ 9066-75	32
		Шайба 42 ГОСТ 11371-78	64
		Прокладка 1-1-300-160-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2

Примечания

1 В соответствии с заказом могут быть поставлены фланцы из стали 20 или стали 09Г2С.

2 Поставляется один из вариантов фланца и один из вариантов прокладки в соответствии с заказом

3 В соответствии с ГОСТ 33269-2013 при давлениях более 10 МПа (100 кгс\см²) установка шайб между фланцами и гайками не допускается

Таблица Е.2 – Состав, стандарт и количество КМЧ (тип присоединения к трубопроводу «сэндвич»)

DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количество, шт
25	2,5	Фланец 25-25-01-1-F-12X18Н10Т-III-дв 33 ГОСТ 33259-2015	2
		Фланец 25-25-11-1-F-12X18Н10Т-III ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М12х150 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка М12 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 12 ГОСТ 11371-78	8
		Прокладка Б-25-25 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-25-25-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-25-2,5 ГОСТ Р 52376-2005	2
	4,0	Фланец 25-40-11-1-F-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М12х150 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка М12 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 12 ГОСТ 11371-78	8
		Прокладка Б-25-40 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-25-40-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-25-4,0 ГОСТ Р 52376-2005	2
	6,3	Фланец 25-63-11-1-F-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М16х170 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка М16 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	8
		Прокладка Б-25-63 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-25-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-25-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 25-100-11-1-J-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М16х190 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка М16 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	8
		Прокладка 1-1-25-100-08X18Н10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 25-160-11-1-J-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М16х180 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка М16 ГОСТ 5927-70	8
		Прокладка 1-1-25-160-08X18Н10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	20	Фланец 25-200-11-1-J-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М24х210 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка М24 ГОСТ 5927-70	8
		Прокладка 1-1-25-200-08X18Н10 ГОСТ Р 53561-2009	2

DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количе- ство, шт
32	2,5	Фланец 32-25-01-1-F-12X18H10T-III-дв 39 ГОСТ 33259-2015	2
		Фланец 32-25-11-1-F-12X18H10T-III ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M16x170 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка M16 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	8
		Прокладка Б-32-25 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-32-25-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-32-2,5 ГОСТ Р 52376-2005	2
	4,0	Фланец 32-40-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M16x160 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка M16 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	8
		Прокладка Б-32-40 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-32-40-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-32-4,0 ГОСТ Р 52376-2005	2
	6,3	Фланец 32-63-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M20x180 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка M20 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 20 ГОСТ 11371-78	8
		Прокладка Б-32-63 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-32-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-32-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 32-100-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M20x200 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка M20 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 20 ГОСТ 11371-78	8
		Прокладка 1-1-32-100-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 32-160-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M20x190 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка M20 ГОСТ 5927-70	8
		Прокладка 1-1-32-160-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	20	Фланец 32-200-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M24x220 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка M24 ГОСТ 5927-70	8
		Прокладка 1-1-32-200-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2

DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количество, шт
40	2,5	Фланец 40-25-01-1-F-12X18Н10Т-III-дв 46 ГОСТ 33259-2015	2
		Фланец 40-25-11-1-F-12X18Н10Т-III ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М16х170 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка М16 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	8
		Прокладка Б-40-25 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-40-25-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-40-2,5 ГОСТ Р 52376-2005	2
	4,0	Фланец 40-40-11-1-F-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М16х170 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка М16 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	8
		Прокладка Б-40-40 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-40-40-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-40-4,0 ГОСТ Р 52376-2005	2
	6,3	Фланец 40-63-11-1-F-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М20х180 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка М20 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 20 ГОСТ 11371-78	8
		Прокладка Б-40-63 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-40-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-40-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 40-100-11-1-J-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М20х200 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка М20 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 20 ГОСТ 11371-78	8
		Прокладка 1-1-40-100-08X18Н10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 40-160-11-1-J-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М20х200 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка М20 ГОСТ 5927-70	8
		Прокладка 1-1-40-160-08X18Н10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	20	Фланец 40-200-11-1-J-12X18Н10Т-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М24х220 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка М24 ГОСТ 5927-70	8
		Прокладка 1-1-40-200-08X18Н10 ГОСТ Р 53561-2009	2

DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количе- ство, шт
50	2,5	Фланец 50-25-01-1-F-12X18H10T-III-dв 59 ГОСТ 33259-2015	2
		Фланец 50-25-11-1-F-12X18H10T-III ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M16x180 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка M16 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	8
		Прокладка Б-50-25 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-50-25-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-50-2,5 ГОСТ Р 52376-2005	2
	4,0	Фланец 50-40-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M16x170 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка M16 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	8
		Прокладка Б-50-40 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-50-40-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-50-4,0 ГОСТ Р 52376-2005	2
	6,3	Фланец 50-63-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M20x190 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка M20 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 20 ГОСТ 11371-78	8
		Прокладка Б-50-63 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-50-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-50-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 50-100-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M24x240 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка M24 ГОСТ 5927-70	8
		Шайба 24 ГОСТ 11371-78	8
		Прокладка 1-1-50-100-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 50-160-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M24x240 ГОСТ 9066-75	4
		Гайка M24 ГОСТ 5927-70	8
		Прокладка 1-1-50-160-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2

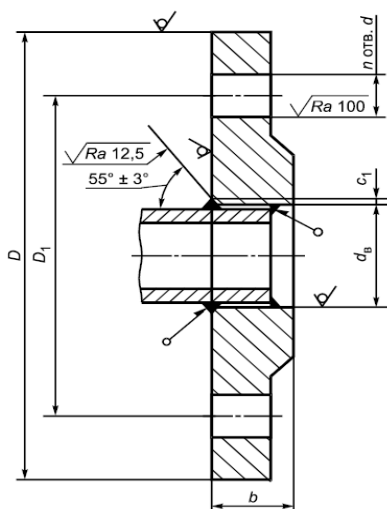
DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количество, шт
80	2,5	Фланец 80-25-01-1-F-12X18H10T-III-дв 91 ГОСТ 33259-2015	2
		Фланец 65-25-11-1-F-12X18H10T-III ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M16x220 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка M16 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка Б-80-25 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-80-25-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-F-80-2,5 ГОСТ Р 52376-2005	2
	4,0	Фланец 80-40-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M16x220 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка M16 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 16 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка Б-80-40 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-80-40-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-F-80-4,0 ГОСТ Р 52376-2005	2
	6,3	Фланец 80-63-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M20x240 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка M20 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 20 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка Б-80-63 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-80-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-F-80-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 80-100-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M24x280 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка M24 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 24 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка 1-1-80-100-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 80-160-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M24x280 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка M24 ГОСТ 5927-70	16
		Прокладка 1-1-80-160-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2

DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количе- ство, шт
100	2,5	Фланец 100-25-01-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Фланец 100-25-11-1-F-12X18H10T-III ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M20x240 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка M20 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 20 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка Б-100-25 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-100-25-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-100-2,5 ГОСТ Р 52376-2005	2
	4,0	Фланец 100-40-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M20x240 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка M20 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 20 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка Б-100-40 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-100-40-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-100-4,0 ГОСТ Р 52376-2005	2
	6,3	Фланец 100-63-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M24x240 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка M24 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 24 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка Б-100-63 ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-100-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-100-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 100-100-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M27x280 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка M27 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 27 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка 1-1-100-100-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 100-160-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M27x280 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка M27 ГОСТ 5927-70	16
		Прокладка 1-1-100-160-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	20	Фланец 100-200-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M36x380 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка M36 ГОСТ 5927-70	16
		Прокладка 1-1-100-200-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2

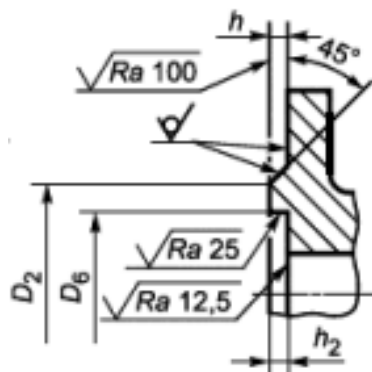
DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количество, шт
150	6,3	Фланец 150-63-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М30х320 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка М30 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 30 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка Б-150-63-ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-150-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-F-150-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 150-100-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М30х340 ГОСТ 9066-75	8
		Гайка М30 ГОСТ 5927-70	16
		Шайба 30 ГОСТ 11371-78	16
		Прокладка 1-1-150-100-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 150-160-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М30х340 ГОСТ 9066-75	12
		Гайка М30 ГОСТ 5927-70	24
		Прокладка 1-1-150-160-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	20	Фланец 150-200-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М42х450 ГОСТ 9066-75	12
		Гайка М42 ГОСТ 5927-70	24
		Прокладка 1-1-150-200-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
200	10	Фланец 200-100-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М36х400 ГОСТ 9066-75	12
		Гайка М36 ГОСТ 5927-70	24
		Шайба 36 ГОСТ 11371-78	24
		Прокладка 1-1-200-100-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 200-160-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М36х400 ГОСТ 9066-75	12
		Гайка М36 ГОСТ 5927-70	24
		Прокладка 1-1-200-160-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	20	Фланец 200-200-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М48х500 ГОСТ 9066-75	12
		Гайка М48 ГОСТ 5927-70	24
		Прокладка 1-1-200-200-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2

DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количе- ство, шт
250	2,5	Фланец 50-25-01-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Фланец 40-25-11-1-F-12X18H10T-III ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M27x360 ГОСТ 9066-75	12
		Гайка M27 ГОСТ 5927-70	24
		Шайба 27 ГОСТ 11371-78	24
		Прокладка Б-250-25-ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-250-25-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-250-2,5 ГОСТ Р 52376-2005	2
	4,0	Фланец 250-40-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M30x360 ГОСТ 9066-75	12
		Гайка M30 ГОСТ 5927-70	24
		Шайба 30 ГОСТ 11371-78	24
		Прокладка Б-250-40-ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-250-40-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-250-4,0 ГОСТ Р 52376-2005	2
	6,3	Фланец 250-63-11-1-F-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M36x400 ГОСТ 9066-75	12
		Гайка M36 ГОСТ 5927-70	24
		Шайба 36 ГОСТ 11371-78	24
		Прокладка Б-250-63-ПОН-Б-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка Б-250-63-Ф-ГОСТ 15180-86	2
		Прокладка СНП-В-Е-Ф-250-6,3 ГОСТ Р 52376-2005	2
	10	Фланец 250-100-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M36x450 ГОСТ 9066-75	12
		Гайка M36 ГОСТ 5927-70	24
		Шайба 36 ГОСТ 11371-78	24
		Прокладка 1-1-250-100-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 250-160-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька M36x450 ГОСТ 9066-75	12
		Гайка M36 ГОСТ 5927-70	24
		Прокладка 1-1-250-160-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2

DN, мм	PN, МПа	Наименование	Количе- ство, шт
300	10	Фланец 300-100-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М42х520 ГОСТ 9066-75	16
		Гайка М42 ГОСТ 5927-70	32
		Шайба 42 ГОСТ 11371-78	32
		Прокладка 1-1-300-100-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
	16	Фланец 300-160-11-1-J-12X18H10T-IV ГОСТ 33259-2015	2
		Шпилька М42х520 ГОСТ 9066-75	12
		Гайка М42 ГОСТ 5927-70	24
		Прокладка 1-1-300-160-08X18H10 ГОСТ Р 53561-2009	2
Примечания			
1 * В соответствии с заказом могут быть поставлены фланцы из стали 20 или стали 09Г2С.			
2 Поставляется один из вариантов фланца и один из вариантов прокладки в соответствии с заказом			
3 В соответствии с ГОСТ 33269-2013 при давлениях более 10 МПа (100 кгс\см ²) установка шайб между фланцами и гайками не допускается.			



Тип фланца 01

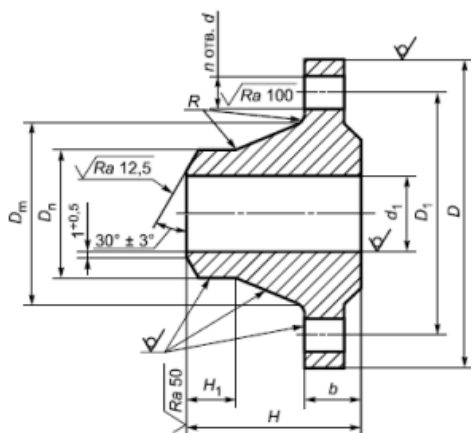


Исполнение уплотнительной поверхности F

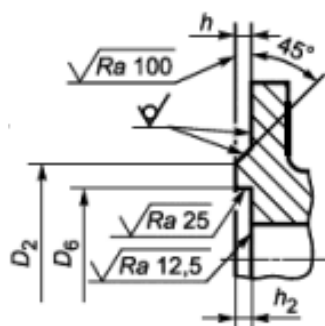
Рисунок Е.1 – Размеры фланцев ЭЛЕМЕР-РВ по ГОСТ 33259-2015
(давление измеряемой среды 2,5 МПа)

Таблица Е.3 – Размеры фланцев ЭЛЕМЕР-РВ по ГОСТ 33259-2015
(давление измеряемой среды 2,5 МПа)

DN, мм	PN, МПа	d _в , мм	b, мм	c ₁ , мм	D ₁ , мм	D ₁ , мм	d, мм	n, отв.	D ₂ , мм	D ₆ , мм	h, мм	h ₂ , мм
25	2,5	33	18	3	115	85	14	4	68	58	2	3
32	2,5	39	20	3	135	100	18	4	78	66	2	3
40	2,5	46	22	3	145	110	18	4	88	76	3	3
50	2,5	59	24	3	160	125	18	4	102	88	3	3
65	2,5	78	24	4	180	145	18	8	122	110	3	3
80	2,5	91	26	4	195	160	18	8	133	121	3	3
100	2,5	110	28	4	230	190	22	8	158	150	3	3



Тип фланца 11



Исполнение уплотнительной поверхности F

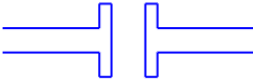
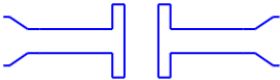
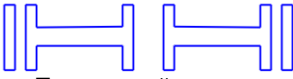
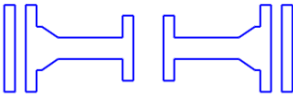
Рисунок Е.2 – Размеры фланцев ЭЛЕМЕР-РВ по ГОСТ 33259-2015
(давление измеряемой среды 4,0, 6,3 МПа)

Таблица Е.4 – Размеры фланцев ЭЛЕМЕР-РВ по ГОСТ 33259-2015
(давление измеряемой среды 4,0; 6,3 МПа)

DN, мм	PN, МПа	D _m , мм	D _n , мм	d ₁ , мм	b, мм	H, мм	H ₁ , мм	D, мм	D ₁ , мм	d, мм	n, отв.	D ₂ , мм	D ₆ , мм	h, мм	h ₂ , мм
25	4,0	45	33	25	16	38	6	115	85	14	4	68	58	2	3
	6,3	52	33	25	22	58	8	135	100	18	4	68	58	2	3
32	4,0	56	39	31	18	45	6	135	100	18	4	78	66	2	3
	6,3	64	39	31	23	62	8	150	110	22	4	78	66	2	3
40	4,0	64	46	38	19	48	7	145	110	18	4	88	76	3	3
	6,3	74	46	37	24	68	10	165	125	22	4	88	76	3	3
50	4,0	76	58	48	20	48	8	160	125	18	4	102	88	3	3
	6,3	86	58	47	26	70	10	175	135	22	4	102	88	3	3
65	4,0	96	77	66	22	53	10	180	145	18	8	122	110	3	3
	6,3	106	77	64	28	75	12	200	160	22	8	122	110	3	3
80	4,0	112	90	78	24	58	12	195	160	18	8	133	121	3	3
	6,3	120	90	77	30	75	12	210	170	22	8	133	121	3	3
100	4,0	138	110	96	26	68	12	230	190	22	8	158	150	3	3
	6,3	140	110	94	32	80	12	250	200	26	8	158	150	3	3

В состав переходного участка для расходомеров врезного исполнения входит два участка трубы с приваренными ответными фланцами со стороны преобразователя расхода. Участки трубы (согласно форме заказа) могут быть разных длин и конфигураций. Помимо участков трубы с приваренными фланцами в состав переходного участка входят болты, гайки и прокладки, указанные в таблице Е.5.

Таблица Е.5 – Состав переходного участка

Тип присоединения расходомера к трубопроводу	Состав переходного участка (конфигурация и комплектность зависят от заказной спецификации)	
Фланцевый	Участок трубы с приваренным фланцем со стороны прибора (2 шт)  Переходной участок без сужения трубы  Переходной участок с сужением трубы	Комплект болтов, гаек, шайб и прокладок для соединения с расходомером согласно таблице Е.1 за исключением фланцев
Фланцевый с дополнительным заказом КМЧ (по форме заказа КМЧ)	Участок трубы с приваренными фланцами с обеих сторон (2 шт) + ответные фланцы к трубопроводу  Переходной участок без сужения трубы  Переходной участок с сужением трубы (на изображении два варианта исполнения ПУ: с сужением трубы и без сужения)	Комплект болтов, гаек, шайб и прокладок для соединения с расходомером согласно таблице Е.1 за исключением фланцев; комплект болтов, гаек, шайб, прокладок и фланцев для соединения переходного участка с трубой согласно таблице Е.1

Тип присоединения расходомера к трубопроводу	Состав переходного участка (конфигурация и комплектность зависят от заказной спецификации)	
Сэндвич	Участок трубы с приваренным фланцем со стороны прибора (2 шт) Переходной участок без сужения трубы Переходной участок с сужением трубы	Комплект шпилек, гаек, шайб и прокладок для соединения с расходомером согласно таблице Е.2 за исключением фланцев
Сэндвич с дополнительным заказом КМЧ (по форме заказа КМЧ)	Участок трубы с приваренными фланцами с обеих сторон (2 шт) + ответные фланцы к трубопроводу Переходной участок без сужения трубы Переходной участок с сужением трубы	Комплект шпилек, гаек, шайб и прокладок для соединения с расходомером согласно таблице Е.2 за исключением фланцев; комплект болтов, гаек, шайб, прокладок и фланцев для соединения переходного участка с трубой согласно таблице Е.1

Вставки монтажные ЭЛЕМЕР-РВ



Рисунок Е.3 – Вставки монтажные ЭЛЕМЕР-РВ
(тип присоединения к процессу «фланцевый»)

Таблица Е.6 – Вставки монтажные ЭЛЕМЕР-РВ (тип присоединения к процессу «фланцевый»)

процесс «Французский»																					
DN, мм	Рис.	PN, МПа	d, мм	D, мм	D1, мм	D2, мм	d1, мм	n, шт.	L, мм	b, мм	h, мм	Масса, кг									
25	E.3 а)	2,5	25	115	85	-	14	4	130	-	-	2,7									
	E.3 б)	4,0										2,5									
		6,3		135	100	50	18		160	9	6,5	4,7									
	E.3 в)	10,0										5,1									
		16,0																			
32	E.3 а)	2,5	32	135	100	-		4	140	-	-	3,9									
	E.3 б)	4,0										6,0									
		6,3		150	110	65	22		165	9	6,5	6,3									
	E.3 в)	10,0																			
		16,0																			
40	E.3 а)	2,5	40	145	110	-	18	4	150	-	-	4,7									
	E.3 б)	4,0	38									4,6									
		6,3	37	165	125	75	22		180	9	6,5	7,7									
	E.3 в)	10,0										8,3									
		16,0										8,7									
50	E.3 а)	2,5	50	160	125	-	18	4	160	-	-	6,3									
	E.3 б)	4,0	48									6,0									
		6,3	47	175	135	85	22		190	12	8	9,6									
	E.3 в)	10,0	45									195	145	95	26					12,5	
		16,0																		13,2	

DN, мм	Рис.	PN, МПа	d, мм	D, мм	D1, мм	D2, мм	d1, мм	n, шт.	L, мм	b, мм	h, мм	Масса, кг
65	E.3 а)	2,5	65	180	145	-	18	8	180	-	-	8,1
	E.3 б)	4,0	66						210			
		6,3	64	200	160	22	18,2					
	E.3 в)	10,0	62	220	170	110	26		12	8	19,1	
		16,0										
80	E.3 а)	2,5	81	195	160	-	18	8	200	-	-	9,4
	E.3 б)	4,0	78						220			
		6,3	77	210	170	22	15,3					
	E.3 в)	10,0	75	230	180	115	26		12	8	20,4	
		16,0				130						21,4
100	E.3 а)	2,5	100	230	190	-	22	8	200	-	-	13,8
	E.3 б)	4,0	96						220			
		6,3	94	250	200	26	22,3					
	E.3 в)	10,0	92	265	210	145	30		12	8	29,7	
		16,0										31,0
150	E.3 а)	2,5	149	300	250	-	26	8	270	-	-	26,0
	E.3 б)	4,0	145						300			
		6,3	142	340	280							52,6
	E.3 в)	10,0	136	350	290	205	33	12	330	12	8	68,3
		16,0								14	10	72,1
200	E.3 а)	2,5	200	360	310	-	26	12	320	-	-	38,5
	E.3 б)	4,0		375	320		30					
		6,3		405	345		33		350			75,8
	E.3 в)	10,0	190	430	360	265	39		380	12	8	114,8
		16,0				275				17	11	123
250	E.3 а)	2,5	253	425	370	-	30	12	320	-	-	55,4
	E.3 б)	4,0	252	445	385		33		390			
		6,3	246	470	400				400			110,9
	E.3 в)	10,0	236	500	430	320	39		450	12	8	182
		16,0				330				17	11	196,5
300	E.3 а)	2,5	301	485	430	-	30	16	370	-	-	77,5
	E.3 б)	4,0		510	450		33		440			
		6,3		294	530		460		39			450
	E.3 в)	10,0	284	585	500	375	45		530	12	8	279
		16,0				380				23	14	294,5

а) Давление измеряемой среды PN 2,5; 4,0; 6,3 МПа	б) Давление измеряемой среды PN 10,0; 16,0; 20,0 МПа

Рисунок Е.4 – Вставки монтажные ЭЛЕМЕР-РВ
(тип присоединения к процессу «сэндвич»)

Таблица Е.7 – Вставки монтажные ЭЛЕМЕР-РВ (тип присоединения к процессу «сэндвич»)

DN, мм	Рис.	PN, МПа	d, мм	D, мм	D1, мм	L, мм	b, мм	h, мм	Масса, кг		
25	Е.4 а)	2,5	48	60	-	75	-	-	0,59		
		4,0									
		6,3									
	Е.4 б)	10,0	36	68	50		9	6,5	1,5		
		16,0									
		20,0									
32	Е.4 а)	2,5	56	68	-	80	-	-	0,72		
		4,0									
		6,3									
	Е.4 б)	10,0	51	83	65		9	6,5	2,0		
		16,0									
		20,0									
40	Е.4 а)	2,5	62	76	-	80	-	-	0,95		
		4,0									
		6,3									
	Е.4 б)	10,0	59	95	75		9	6,5	2,6		
		16,0									
		20,0									
50	Е.4 а)	2,5	73	89		85			1,36		
		4,0									
		6,3									
	Е.4 б)	10,0	68	108	85	100	12	8	4,1		
		16,0			74				114	95	4,32

DN, мм	Рис.	PN, МПа	d, мм	D, мм	D1, мм	L, мм	b, мм	h, мм	Масса, кг
80	Е.4 а)	2,5	107	121	-	110	-	-	2,2
		4,0							
		6,3							
	Е.4 б)	10,0	80-96	134	115		12	8	7,5-5,5
		16,0	80-110	150	130				10,5-6,7
		20,0	80	190	160				19,7
100	Е.4 а)	2,5	134	150	-	110			3,1
		4,0							
		6,3							
	Е.4 б)	10,0	100-125	168	145		12	8	11,9-8,1
		16,0	100-125	168	145				23,7-10,9
		20,0	100-170	214	190				
150	Е.4 а)	2,5	187	203	-	140	-	-	5,4
		4,0							
		6,3							
	Е.4 б)	10,0	150-184	228	205		12	8	25,0-15,0
		16,0	150-184	228	205		14	10	24,7-14,8
		20,0	150-215	267	240		17	11	40,8-20,2
200	Е.4 а)	2,5	237	273	-	170	-	-	18,9
		4,0							
		6,3							
	Е.4 б)	10,0	243	299	265		12	8	31
		16,0	248	304	275		17	11	30,6
		20,0	280	336	305				34,2
250	Е.4 а)	2,5	293	325	-	200	-	-	24
		4,0							
		6,3							
	Е.4 б)	10,0	288	344	320		12	8	42,6
		16,0	300	360	330		17	11	46,7
300	Е.4 а)	2,5	341	377	-	250	-	-	39,3
		4,0							
		6,3							
	Е.4 б)	10,0	344	400	375		12	8	63
		16,0		416	380		23	14	80