



**КОМПЛЕКСЫ
ДЛЯ ИЗМЕРЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА ГАЗА СГ-ЭК**

Руководство по эксплуатации

ЛГТИ.407321.001 РЭ



СОДЕРЖАНИЕ

1 НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ	3
2 СОСТАВ ИЗДЕЛИЯ.....	4
3 УСТРОЙСТВО И ПРИНЦИП ДЕЙСТВИЯ	6
4 ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ	11
5 ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ.....	26
6 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОСТИ.....	26
7 УКАЗАНИЕ МЕР БЕЗОПАСНОСТИ.....	29
8 РАЗМЕЩЕНИЕ И МОНТАЖ ПРИБОРОВ КОМПЛЕКСА СГ-ЭК	30
9 МОНТАЖ КОМПЛЕКСА СГ-ЭК ПРИ РАЗМЕЩЕНИИ МЕСТ ОТБОРА ДАВЛЕНИЯ И ТЕМПЕРАТУРЫ НА ТРУБОПРОВОДЕ	34
10 ВВОД КОМПЛЕКСА СГ-ЭК В ЭКСПЛУАТАЦИЮ И ЕГО ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ. ЗАМЕНА, ДЕМОНТАЖ И МОНТАЖ ППД.....	35
11 ВОЗМОЖНЫЕ НЕИСПРАВНОСТИ И МЕТОДЫ ИХ УСТРАНЕНИЯ	38
12 МЕТОДИКА КОНТРОЛЯ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ СЧЕТЧИКОВ ГАЗА С ПОМОЩЬЮ ИЗМЕРЕНИЯ ПЕРЕПАДА ДАВЛЕНИЯ	38
14 ТАРА И УПАКОВКА	43
15 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ	43
ПРИЛОЖЕНИЯ	

ПРИЛОЖЕНИЕ А Общий вид комплекса СГ-ЭК со счетчиками газа турбинными РГ-Т, СГ

ПРИЛОЖЕНИЕ Б Общий вид комплекса СГ-ЭК со счетчиками газа ротационными РГ-Р, RABO, RVG.

ПРИЛОЖЕНИЕ В Габаритно-присоединительные размеры комплексов со счетчиком СГ16МТ (фланцевое исполнение)

ПРИЛОЖЕНИЕ Г Габаритно-присоединительные размеры комплексов со счетчиками СГ16МТ-100, СГ75МТ (бесфланцевое исполнение)

ПРИЛОЖЕНИЕ Д Габаритно-присоединительные размеры комплексов с турбинными счетчиками РГ-Т

ПРИЛОЖЕНИЕ Е Габаритно-присоединительные размеры комплексов с ротационными счетчиками РГ-Р

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж Габаритно-присоединительные размеры комплексов с ротационными счетчиками RABO

ПРИЛОЖЕНИЕ И Габаритно-присоединительные размеры комплексов с ротационными счетчиками RVG

ПРИЛОЖЕНИЕ К Вариант раздельного монтажа корректора и счетчика газа

ПРИЛОЖЕНИЕ Л Монтаж комплекса СГ-ЭК при размещении мест отбора давления и температуры на трубопроводе (на примере комплекса на базе счетчика СГ16МТ-100)

ПРИЛОЖЕНИЕ М Схема пломбировки комплекса СГ-ЭК

ПРИЛОЖЕНИЕ Н Установка преобразователя перепада давления

ПРИЛОЖЕНИЕ О Значения ВПИ ППД в зависимости от типа и типоразмера счетчика, а также рабочего диапазона преобразователя перепада давления ЕК270

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для изучения принципа действия, устройства, функциональных возможностей, а также для ознакомления с правилами подготовки и монтажа, эксплуатации и обслуживания комплексов для измерения количества газа СГ-ЭК (далее – комплекс СГ-ЭК, комплекс). Комплексы СГ-ЭК имеют две модификации:

- СГ-ЭК-Т на базе турбинных счетчиков газа (РГ-Т или СГ)
- СГ-ЭК-Р на базе ротационных счетчиков газа (РГ-Р, RABO или RVG).

Примечание - Ввиду совершенствования составных частей комплекса возможны некоторые принципиальные расхождения между поставляемыми изделиями и текстом настоящего руководства по эксплуатации.

Комплексы СГ-ЭК зарегистрированы в Государственном реестре средств измерений № 55820-13 и допущены к применению на территории Российской Федерации.

Информацию по комплексу СГ-ЭК и на оборудование, входящее в состав комплекса, а также на коммуникационные модули, блоки питания, на дополнительное и сопутствующее оборудование и документацию на них Вы можете найти на сайте <http://www.gaselectro.ru/>.

1 НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

1.1 Комплексы для измерения количества газа СГ-ЭК предназначены для измерения объема неагрессивного, сухого газа (далее – газ), приведенного к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63.

1.2 Принцип действия комплекса основан на вычислении объема газа, приведенного к стандартным условиям на основе объема газа, измеренного счетчиком газа при рабочих условиях, а также температуры и давления газа, измеренных корректором объема газа, и вычисленного по ГОСТ 30319.2-2015, ГОСТ 30319.3-2015, ГОСТ Р 70927-2023 или подстановочного значения коэффициента сжимаемости.

Примечание – Вычисление коэффициента сжимаемости по ГОСТ 30319.3-2015, ГОСТ Р 70927-2023 доступно для версии ПО 2.XX.

Комплексы СГ-ЭК могут применяться для измерения объема природного газа по ГОСТ 5542-2014 и других неагрессивных, сухих и очищенных газов (воздух, азот, аргон и т.п. за исключением кислорода) в напорных трубопроводах газораспределительных пунктов и станций (ГРП, ГРС), теплоэнергетических установок и других технологических объектов.

Комплексы СГ-ЭК имеют взрывозащищенное исполнение и должны применяться в соответствии с требованиями ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», гл. 7.3 ПУЭ, ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017) «Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования» и ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) «Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «i»», согласно маркировке взрывозащиты.

Комплексы СГ-ЭК, оснащенные встроенными модулями передачи данных или модулями телеметрии МТЭК-02, а также программным комплексом СОДЭК, успешно применяются в системах автоматического считывания данных (системы АСД) в коммунальном и промышленном секторах (см. раздел 5).

Примечание - Применение комплекса СГ-ЭК для измерения объема кислорода недопустимо!

1.3 Комплекс СГ-ЭК является взрывозащищенным, соответствует требованиям гл.7.3 ПУЭ, ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017) и ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) и имеет маркировку взрывозащиты «IEx ib IIB T4 Gb X».

1.4 Комплекс СГ-ЭК состоит из корректора объема газа ЕК270 и счетчика газа.

В зависимости от типа счетчика газа комплекс СГ-ЭК имеет следующие исполнения:

- СГ-ЭК-Т на базе счетчика РГ-Т с корректором объема газа ЕК270;
- СГ-ЭК-Т на базе счетчика СГ с корректором объема газа ЕК270;
- СГ-ЭК-Р на базе счетчика РГ-Р корректором объема газа ЕК270;

- СГ-ЭК-Р на базе счетчика RABO с корректором объема газа ЕК270;
- СГ-ЭК-Р на базе счетчика RVG с корректором объема газа ЕК270.

1.5 Для обеспечения работоспособности на газе, содержащем механические примеси, перед комплексом СГ-ЭК должны устанавливаться газовые фильтры. Требования к фильтрам указаны в эксплуатационной документации на счетчики газа.

Примечание - Применение комплексов СГ-ЭК для измерения объема газа, содержащего механические включения, без установки фильтров газа перед ними недопустимо.

2 СОСТАВ ИЗДЕЛИЯ

2.1 Комплекс СГ-ЭК состоит из следующих составных частей (блоков) в соответствии с приложениями А и Б:

а) турбинного (РГ-Т, СГ) или ротационного (РГ-Р, RABO, RVG) счетчика газа различных модификаций (в зависимости от конструктивного исполнения, максимального допустимого рабочего давления и наибольшего измеряемого расхода), с низкочастотным датчиком импульсов, а также по специальному заказу со среднечастотным датчиком импульсов (для счетчиков РГ-Т, RABO) или высокочастотным датчиком импульсов (для счетчиков РГ-Р, RABO, RVG);

б) корректора объема газа ЕК270 (далее по тексту – корректор ЕК270) со встроенным преобразователем абсолютного давления (далее по тексту – ПД) и преобразователями температуры рабочей и окружающей среды - термопреобразователи сопротивления с номинальной статической характеристикой преобразования 500П (Pt500) (далее по тексту – ПТ), преобразователем разности (перепада) давлений, обеспечивающим контроль за перепадом давления для всех типоразмеров счетчиков (далее по тексту – ППД, по специальному заказу), входящими в состав корректора.

Комплекс модификации СГ-ЭК-Р имеет варианты исполнения:

- СГ-ЭК-Р на базе счетчика РГ-Р с корректором ЕК270;
- СГ-ЭК-Р на базе счетчика RABO с корректором ЕК270;
- СГ-ЭК-Р на базе счетчика RVG с корректором ЕК270.

Комплекс модификации СГ-ЭК-Т имеет варианты исполнения:

- СГ-ЭК-Т на базе счетчика РГ-Т с корректором ЕК270;
- СГ-ЭК-Т на базе счетчика СГ с корректором ЕК270.

2.2 Состав и комплект поставки комплекса в соответствии с таблицей 1.

Таблица 1

Наименование и условное обозначение	Обозначение документа	Кол. (шт.)	Условия, оговариваемые при заказе
1 Счетчик газа 1.1 Счетчик газа турбинный РГ-Т РГ-Т G65 - РГ-Т G4000	ЛГТИ.407221.011ТУ		Пределы измерения объемного расхода (при рабочих условиях) смотри таблицу 2
1.2 Счетчик газа турбинный СГ СГ16МТ-65-Р – СГ16МТ-4000-Р; СГ75МТ-160-Р - СГ75МТ-4000-Р	ТУ4213-001-07513518-02 (ЛГФИ.407221.001ТУ)	1	Пределы измерения объемного расхода (при рабочих условиях) смотри таблицу 3
1.3 Счетчик газа ротационный РГ-Р РГ-Р G16 - РГ-Р G1000	ЛГТИ.407273.003ТУ	1	Пределы измерения объемного расхода (при рабочих условиях): смотри таблицу 4

Продолжение таблицы 1

1.4 Счетчик газа ротационный RABO RABO G16 - RABO G400	ЛГТИ.407273.002ТУ	1	Пределы измерения объемного расхода (при рабочих условиях): смотри таблицу 5
1.5 Счетчик газа ротационный RVG RVG G16 - RVG G400	ЛГТИ.407273.001ТУ	1	Пределы измерения объемного расхода (при рабочих условиях): смотри таблицу 5.1
2.1 Корректор объема газа ЕК270 (в комплекте с ПД и ПТ, ППД)	ЛГТИ.407229.170ТУ	1	Диапазон рабочих давлений смотри п.4; ППД и ПТ для контроля перепада давления и температуры окружающей среды – по спец. заказу.
3 Кран 2-х ходовой		1	
4 Датчик импульсов низкочастотный (для СГ) или Датчик импульсов низкочастотный IN-S10 (для РГ-Т со счетным механизмом «С1» или «С1В», RABO) или ТВ53 (для РГ-Т со счетным механизмом «Т1») или ТВ-49 (для РГ-Р)		1	
5 Датчик импульсов среднечастотный R300 (для РГ-Т со счетным механизмом «С1» или «С1В», RABO исп. «Р», RVG исп. «Р»)		1	По специальному заказу
6 Датчик импульсов высокочастотный А1К (для РГ-Р со счетным механизмом «Т1», RABO исп. «Б», «К», RVG исп. «Б», «К»)		1	По специальному заказу
7 Руководство по эксплуатации	ЛГТИ.407321.001 РЭ	1	
8 Паспорт	ЛГТИ.407321.001 ПС	1	
9 Комплект монтажных частей		1	При монтаже ПД и (или) ПТ на трубопроводе, выносного монтажа корректора

Примечания:

1 Сопроводительная документация к счетчику газа и к корректору объема газа входит в комплект поставки комплекса СГ-ЭК.

2 Условия, оговариваемые при заказе, относятся ко всем составным частям комплекса СГ-ЭК.

3 При заказе необходимо указать направление потока газа по отношению к оператору в случае монтажа корректора на счетчик газа. Оператор располагается лицом к счетному механизму счетчика газа и дисплею корректора, при этом направление потока газа может быть:

при горизонтальном монтаже комплекса - слева-направо, справа-налево

При вертикальном монтаже – сверху-вниз, снизу-вверх.

Для исполнений: вертикальный монтаж РГ-Т и СГ с корректором ЕК270, применяется только выносной монтаж корректора.

4 В случае установки корректора ЕК270 на стену (кронштейн) при заказе согласуется длина кабеля преобразователя температуры, импульсных трубок преобразователя давления и перепада давления, длина импульсного кабеля (к датчикам импульсов).

5 В случае размещения места отбора давления и (или) гильзы преобразователя температуры на трубопроводе (приложение Л) по согласованию с Заказчиком поставляется комплект монтажных частей.

6 Коммуникационные модули, блоки питания и другое дополнительное оборудование (в комплект поставки не входят):

Модуль телеметрии МТЭК-02 с функцией барьера искрозащиты. Применяется с комплексами СГ-ЭК, размещенными во взрывоопасной зоне. Осуществляет внешнее питание корректора.

Подключение к корректору ЕК270 внешних устройств, в случае если корректор расположен во взрывоопасной зоне, допускается только в случаях:

- если подключаемые устройства имеют соответствующий сертификат на искробезопасные цепи;

- при использовании сертифицированных барьеров искрозащиты.

7 Программное обеспечение (в комплект поставки не входит):

- СОДЭК – программный комплекс считывания архивов и ведения базы данных на ПК.

8 По согласованию с Заказчиком возможна поставка оборудования:

- фильтра газа ФГ16, который устанавливаются перед комплексами СГ-ЭК;

- комплекта прямых участков КПУ, КПУ-СГ-ЭК для установки счетчиков газа согласно требованиям эксплуатационной документации на счетчик газа и требованиям ГОСТ Р 8.740-2023.

Информацию по указанному оборудованию Вы можете найти на сайте <http://www.gaselectro.ru/>.

3 УСТРОЙСТВО И ПРИНЦИП ДЕЙСТВИЯ

3.1 Принцип действия

3.1.1 Принцип действия комплекса СГ-ЭК основан на измерении объема газа, давления и температуры газа при рабочих условиях и приведения с помощью корректора измеренного счетчиком объема газа к стандартным условиям ($P_c = 0,101325$ МПа, $T_c = 293,15$ К) с учетом коэффициента его сжимаемости по формулам:

а) для стандартного объема

$$V_c = \frac{T_c}{K * P_c} * \frac{P_p}{T_p} V_p, \quad (3.1)$$

где P_c , T_c - давление и температура при стандартных условиях, Па, К;

V_p , T_p , P_p - объем, температура и давление при рабочих условиях, м³, К, Па;

K - отношение коэффициентов сжимаемости газа при рабочих и стандартных условиях;

б) для стандартного объемного расхода

$$Q_c = \frac{\Delta(V_c)}{\Delta T} \quad (3.2)$$

где ΔT - промежуток времени измерения стандартного объема, с;

$\Delta(V_c)$ - объем прошедшего газа, м³.

Принцип действия и устройство составных частей подробно изложены в соответствующей документации на эти изделия.

3.2 Счетчики газа

3.2.1 Принцип действия турбинных счетчиков газа описан на примере счетчика типа РГ-Т.

Конструктивно счетчик представляет собой корпус во фланцевом исполнении, в проточной части которого последовательно по потоку расположено измерительное, состоящее из струевыпрямителя, корпуса, турбинного колеса, узла редуктора. Корпус имеет монтажные отверстия для установки гильз преобразователя температуры, высокочастотных датчиков импульсов, место отбора давления.

Принцип работы счетчика основан на использовании энергии потока газа для вращения чувствительного элемента счетчика – измерительного турбинного колеса. При этом при взаимодействии потока газа с измерительным турбинным колесом последнее вращается со скоростью, пропорциональной скорости (объемному расходу) измеряемого газа.

Вращательное движение измерительного турбинного колеса через механический редуктор и магнитную муфту передается на счетный механизм, показывающий объемное количество газа, прошедшее через счетчик за время измерения.

На последнем цифровом ролике счетного механизма закреплен постоянный магнит, а вблизи колеса – герконы (расположены в Датчике импульсов), частота замыкания контактов которых пропорциональна скорости вращения турбинного колеса, т.е. скорости потока (объемному расходу) газа.

При появлении мощного внешнего магнитного поля контакты одного из герконов **меняют свое состояние, что используется для сигнализации о несанкционированном вмешательстве.**

Импульсный сигнал от первого геркона поступает в корректор объема газа (канал измерения объема при рабочих условиях).

Одновременно преобразователь температуры (термопреобразователи сопротивления), установленный в потоке газа вблизи турбинного колеса, вырабатывает сигнал, пропорциональный текущему значению температуры газа T_p , а преобразователь давления, встроенный в корректор, - сигнал, пропорциональный давлению газа P_p .

Сигналы обрабатываются корректором и отображаются на дисплее.

На счетчик газа РГ-Т может быть дополнительно установлен среднечастотный датчик импульсов R300.

3.2.2 Принцип действия ротационных счетчиков газа описан на примере счетчика типа RABO.

Ротационный счетчик газа работает по принципу вытеснения строго определенного объема газа вращающимися роторами. В корпусе с одним входом и выходом находятся два вращающихся в противоположных направлениях ротора, которые в поперечном сечении имеют вид подобный восьмерке. Оба ротора соединены друг с другом посредством колес синхронизатора.

При прохождении газа через счетчик роторы вращаются без механического соприкосновения друг с другом и доставляют определенное количество газа в выходной канал при помощи объемной измерительной камеры, образованной пространством между роторами и корпусом счетчика.

Таким образом, один поворот системы роторов соответствует передаче определенного объема газа. Вращательное движение роторов через редуктор и магнитную муфту передается на счетный механизм.

Счетчик RABO состоит из следующих составных частей:

- корпус, два основания, образующие измерительную камеру;
- два ротора, вращающихся в противоположных относительно друг друга направлениях за счет зубчатых колес синхронизатора;
- многоступенчатый редуктор;
- магнитная муфта;
- 8-ми разрядный роликовый счетный механизм.

На корпусе счетчика также имеются: резьбовые отверстия, в которых крепятся преобразователь температуры; штуцеры для подсоединения импульсной трубки к преобразователю давления и преобразователю перепада давления.

На счетчики газа ротационные может быть дополнительно установлен среднечастотный датчик импульсов R300 или высокочастотный датчик A1K.

3.3 Корректоры объема газа

3.3.1 Корректор объема газа ЕК270

Корректор объема газа ЕК270 представляет собой самостоятельное микропроцессорное устройство с автономным питанием (от литиевых элементов питания), предназначенное для преобразования по определенному алгоритму сигналов, поступающих с турбинного или ротационного счетчика газа, преобразователей давления, разности давлений и температуры (измеряемой и окружающей среды), и регистрации этих параметров.

Панель управления имеет 6-кнопочную пленочную клавиатуру, с помощью которой производится ввод данных, на четырехстрочном дисплее отображается информация об измеренных, введенных и вычисленных значениях параметров.

Функционально корректор объема газа обеспечивает:

- вычисление приведенного к стандартным условиям объема и расхода газа;
- просмотр на дисплее текущих измеряемых и рассчитываемых параметров, данных архива;
- автоматическое измерение разности (перепада) давлений на счетчике газа;
- программирование и считывание информации с корректора с помощью 6-ти кнопочной клавиатуры и 4-х строчного цифробуквенного жидкокристаллического дисплея;
- измерение температуры окружающей среды с помощью дополнительного преобразователя температуры, что дает информацию о том, в каких условиях работает комплекс;
- контроль расхода газа с помощью высокочастотных импульсных входов для подключения высоко- и среднечастотных датчиков импульсов;
- формирование архива по рабочему и стандартному объему, давлению газа, разности давлений на счетчике, температуре газа, температуре окружающей среды, коэффициенту сжимаемости и коэффициенту коррекции. Запись значений в архив происходит по истечении измерительного периода, а также в случае возникновения нештатной ситуации (превышение предельных значений измеряемых параметров);
- запись информации о тревогах, предупреждениях в работе комплекса в журнал событий с указанием даты и времени события. Все изменения параметров корректора (например, подстановочные значения, параметры газа) фиксируются в журнале изменений;
- возможность интеграции в систему с дистанционной передачей данных с помощью интерфейса постоянного подключения или встроенного модуля передачи данных;
- программирование четырех цифровых выходов для передачи значений объемов газа, давления и температуры в виде импульсов, и/или передачи сообщений об ошибках, предупреждениях.
- подключение герконов или транзисторных ключей DE1, DE2, DE3 к трем дискретным входам с «общей землей».

Вход DE1 используется как низкочастотный счетный вход для подключения генератора импульсов со счетчика газа. Вход DE3 используется как статусный вход, для контроля несанкционированного вмешательства.

Для наблюдения за расходом, в случае использования функции «подстановочный расход» в составе комплекса СГ-ЭК, счетчик газа оснащается высокочастотным или среднечастотным датчиком импульсов, который подключается ко входу DE2. Вход DE2 работает как высокочастотный только при наличии внешнего питания корректора.

Подключение к корректору ЕК270 внешних устройств, в случае если корректор расположен во взрывоопасной зоне, допускается только:

- если подключаемые устройства имеют соответствующий сертификат на искробезопасные цепи;
- при использовании сертифицированных барьеров искрозащиты.

Корректор ЕК270 имеет интерфейсы RS232/RS485 и работает совместно с различным коммуникационным оборудованием (например, модуль телеметрии МТЭК-02, конвертер RS232/RS485, GSM – модем и др.). Корректор ЕК270 может оснащаться встроенным модулем передачи данных или модулем телеметрии МТЭК-02, которые обеспечивают дополнительные

возможности при включении комплекса СГ-ЭК в системы автоматического считывания данных (системы АСД). Протоколы передачи данных ГОСТ IEC 61107-2011 и Modbus позволяют интегрировать ЕК270 в различные системы АСД.

Конструктивно корректор выполнен в виде блока для установки на корпусе счетчика газа.

Алюминиевый корпус корректора выполнен по классу защиты IP65.

Корректор предназначен для работы в комплексе со счетчиками (преобразователями объема) газа, имеющими импульсный выходной сигнал без потери импульсов:

- с весом импульса от 0,01 мЗ до 100 мЗ в диапазоне частот до 8 Гц пропорциональным объему газа в рабочих условиях;

- с весом импульса от 1 до 99999 импульсов на м³ в диапазоне частот от 0 до 5 кГц.

Более подробно конструкция и функциональные возможности корректора отражены в эксплуатационной документации на корректор.

3.3.2 Преобразователь температуры

Преобразователь температуры 500П (Pt500) представляет собой термометр сопротивления, установленный в защитной гильзе, заполненной теплопроводящей пастой, размещенный в корпусе счетчика газа.

Допускается размещение преобразователя температуры в гильзе на участке трубопровода после счетчика газа.

Корректор, входящий в состав комплекса может оснащаться дополнительным преобразователем температуры для контроля, например, температуры окружающей среды. Дополнительный преобразователь температуры может устанавливаться в корпусе корректора (для ЕК270) или выводиться наружу корпуса.

3.3.3 Преобразователь давления

Преобразователь давления встроен в корпус корректора и с помощью импульсной трубки через двухходовой кран соединяется со штуцером отбора давления, расположенным на корпусе счетчика газа либо на трубопроводе.

3.3.4 Преобразователь перепада давления

Комплекс СГ-ЭК может комплектоваться преобразователем разности давлений.

Преобразователь разности давлений соединен с корректором жгутом (кабелем). Через вентильный блок и гасители пульсаций (демпферы) с помощью импульсной трубки преобразователь соединяется со штуцерами отбора давления, расположенными на корпусе счетчика газа, либо на трубопроводе. Для работы преобразователя перепада давления внешний источник питания не требуется.

Основные характеристики:

- пределы приведенной основной погрешности при измерении разности давлений составляют не более $\pm 0,1$ %;

- пределы приведенной дополнительной температурной погрешности составляют $\pm 0,1$ % / 10 °С;

- максимальное рабочее давление: 1,6 МПа.

Преобразователь разности давлений может быть установлен только в комплексах с максимальным рабочим давлением 1,6 МПа.

ППД используется для измерения разности давлений на счетчиках газа. Информация о разности давлений на счетчиках газа используется только для контроля оценки их технического состояния. Рабочие диапазоны ППД, применяемые в ЕК270, достаточны для измерения всех диапазонов разности давлений на счетчиках газа, входящих в состав комплекса (РГ-Р, РАВО, RVG, РГ-Т, СГ), и контроля оценки их технического состояния.

В комплексах СГ-ЭК с корректором ЕК270 (не оснащенных ППД) начиная с версии ПО **1.50**, предусмотрен разъем для подключения цифрового ППД. В этом случае комплексы СГ-ЭК могут быть дооснащены цифровым ППД.

3.4 Двухходовой кран

Двухходовой кран устанавливается для обеспечения проверки преобразователя давления в условиях эксплуатации без демонтажа корректора, а также отключения корректора от счетчика газа.

3.5 Датчики импульсов

Для передачи информации об измеренном объеме газа и о рабочем расходе газа от механических счетчиков газа к электронным корректорам используются датчики импульсов.

Низкочастотные (НЧ) датчики импульсов (низкочастотный датчик импульсов (для СГ) или низкочастотный датчик импульсов IN-S10 (для РГ-Т со счетным механизмом «С1» или «С1В», RABO, RVG) или TB53 (для РГ-Т со счетным механизмом «Т1») или TB-49 (для РГ-Р) устанавливаются на корпусе счетной головы счетчиков газа. Низкочастотные датчики импульсов включают в себя герконы, одни из которых формируют импульсы, количество которых пропорционально объему газа, прошедшему через счетчик, другие предназначены для сигнализации о несанкционированном вмешательстве в работу счетчика и изменяют свое состояние при наличии внешнего магнитного поля. НЧ датчики импульсов в СГ-ЭК применяются для учета объема газа и контроля расхода газа.

Среднечастотный (СЧ) датчик импульсов R300 и высокочастотный датчик импульсов А1К в комплексах СГ-ЭК используются только для контроля расхода газа. Среднечастотными датчиками R300 могут оснащаться счетчики газа РГ-Т со счетным механизмом «С1» или «С1В», RABO исполнения «Р», RVG исполнения «Р». Высокочастотными датчиками импульсов А1К могут оснащаться счетчики РГ-Р, RABO исп. «Б», «К», RVG исп. «Б», «К». При использовании СЧ и ВЧ датчиков импульсов необходимо внешнее питание корректора ЕК270.

Особенности применения датчиков импульсов:

1) Низкочастотный датчик импульсов (НЧ)

- используется в счетчиках газа: ротационных РГ-Р, RABO, RVG турбинных РГ-Т, СГ;
- используется для измерения объема газа.

2) Среднечастотный (СЧ) или высокочастотный (ВЧ) датчик импульсов:

- используется совместно с счетчиками, работающими в импульсных режимах, для контроля моментов остановки счетчика при использовании подстановочных значений расхода газа;
- использование СЧ/ВЧ датчика по сравнению с НЧ значительно уменьшает время определения запуска/остановки счетчика газа, а значит время работы корректора по подстановочным значениям.

Более подробная информация (принцип работы, установка, характеристики и пр.) по датчикам импульсов приведена в эксплуатационной документации на счетчики газа.

4.1 Основные технические характеристики

4.1.1 Комплексы СГ-ЭК в зависимости от типа счетчиков и различных вариантов исполнения имеют различные технические характеристики.

В таблице 2 указаны технические характеристики комплексов исполнения СГ-ЭК-Т с турбинными счетчиками газа РГ-Т (G65-G4000).

Исполнение Комплекса СГ-ЭК	Р _{изм.абс.} max, МПа	DN	Qmax, м³/ч	Диапазон рабочих расходов Qmin:Qmax			
				1:50*	1:40*	1:30	1:20
				Qmin, м³/ч			
1	2	3	4	5	6	7	8
СГ-ЭК-Т-0,2-100/1,6	0,2	50	100	-	-	-	5
СГ-ЭК-Т-0,5-100/1,6	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-100/1,6	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-100/1,6	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-100/1,6	1,7						
СГ-ЭК-Т-0,2-160/1,6	0,2	80	160	-	-	-	8
СГ-ЭК-Т-0,5-160/1,6	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-160/1,6	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-160/1,6	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-160/1,6	1,7						
СГ-ЭК-Т-0,2-250/1,6	0,2	80	250	--	-	-	12,5
СГ-ЭК-Т-0,5-250/1,6	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-250/1,6	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-250/1,6	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-250/1,6	1,7						
СГ-ЭК-Т-0,2-400/1,6	0,2	80	400	8	10	13	20
СГ-ЭК-Т-0,5-400/1,6	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-400/1,6	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-400/1,6	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-400/1,6	1,7						
СГ-ЭК-Т-0,2-250/1,6	0,2	100	250	-	-	-	12,5
СГ-ЭК-Т-0,5-250/1,6	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-250/1,6	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-250/1,6	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-250/1,6	1,7						
СГ-ЭК-Т-0,2-400/1,6	0,2	100	400	-	10	13	20
СГ-ЭК-Т-0,5-400/1,6	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-400/1,6	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-400/1,6	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-400/1,6	1,7						
СГ-ЭК-Т-0,2-650/1,6	0,2	100	650	13	16	21,5	32,5
СГ-ЭК-Т-0,5-650/1,6	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-650/1,6	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-650/1,6	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-650/1,6	1,7						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
СГ-ЭК-Т-0,2-2500/1,6	0,2	300	2500	-	-	-	125
СГ-ЭК-Т-0,5-2500/1,6	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-2500/1,6	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-2500/1,6	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-2500/1,6	1,7						
СГ-ЭК-Т-0,2-4000/1,6	0,2	300	4000	-	100	133	200
СГ-ЭК-Т-0,5-4000/1,6	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-4000/1,6	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-4000/1,6	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-4000/1,6	1,7						
СГ-ЭК-Т-0,2-6500/1,6	0,2	300	6500	130	162,5	216,5	325
СГ-ЭК-Т-0,5-6500/1,6	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-6500/1,6	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-6500/1,6	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-6500/1,6	1,7						
СГ-ЭК-Т-0,2-100/10	0,2	50	100	-	-	-	5
СГ-ЭК-Т-0,5-100/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-100/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-100/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-100/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-100/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-100/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-100/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-100/10	10,0						
СГ-ЭК-Т-0,2-160/10	0,2	80	160	-	-	-	8
СГ-ЭК-Т-0,5-160/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-160/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-160/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-160/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-160/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-160/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-160/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-160/10	10,0						
СГ-ЭК-Т-0,2-250/10	0,2	80	250	-	-	-	12,5
СГ-ЭК-Т-0,5-250/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-250/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-250/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-250/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-250/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-250/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-250/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-250/10	10,0						
СГ-ЭК-Т-0,2-400/10	0,2	80	400	8	10	13	20
СГ-ЭК-Т-0,5-400/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-400/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-400/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-400/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-400/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-400/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-400/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-400/10	10,0						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
СГ-ЭК-Т-0,2-250/10	0,2	100	250	-	-	-	12,5
СГ-ЭК-Т-0,5-250/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-250/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-250/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-250/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-250/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-250/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-250/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-250/10	10						
СГ-ЭК-Т-0,2-400/10	0,2						
СГ-ЭК-Т-0,5-400/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-400/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-400/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-400/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-400/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-400/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-400/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-400/10	10,0						
СГ-ЭК-Т-0,2-650/10	0,2	100	650	13	16	21,5	32,5
СГ-ЭК-Т-0,5-650/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-650/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-650/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-650/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-650/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-650/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-650/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-650/10	10,0						
СГ-ЭК-Т-0,2-650/10	0,2						
СГ-ЭК-Т-0,5-650/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-650/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-650/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-650/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-650/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-650/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-650/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-650/10	10,0						
СГ-ЭК-Т-0,2-1000/10	0,2	150	1000	-	25	33	50
СГ-ЭК-Т-0,5-1000/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-1000/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-1000/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-1000/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-1000/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-1000/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-1000/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-1000/10	10,0						
СГ-ЭК-Т-0,2-1600/10	0,2						
СГ-ЭК-Т-0,5-1600/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-1600/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-1600/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-1600/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-1600/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-1600/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-1600/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-1600/10	10,0						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
СГ-ЭК-Т-0,2-1000/10	0,2	200	1000	-	-	-	50
СГ-ЭК-Т-0,5-1000/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-1000/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-1000/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-1000/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-1000/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-1000/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-1000/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-1000/10	10,0						
СГ-ЭК-Т-0,2-1600/10	0,2	200	1600	-	40	53	80
СГ-ЭК-Т-0,5-1600/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-1600/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-1600/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-1600/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-1600/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-1000/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-1000/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-1000/10	10,0						
СГ-ЭК-Т-0,2-2500/10	0,2	200	2500	50	62,5	83	125
СГ-ЭК-Т-0,5-2500/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-2500/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-2500/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-2500/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-2500/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-2500/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-2500/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-2500/10	10,0						
СГ-ЭК-Т-0,2-1600/10	0,2	250	1600	-	-	-	80
СГ-ЭК-Т-0,5-1600/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-1600/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-1600/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-1600/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-1600/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-1600/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-1600/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-1600/10	10,0						
СГ-ЭК-Т-0,2-2500/10	0,2	250	2500	-	62,5	83	125
СГ-ЭК-Т-0,5-2500/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-2500/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-2500/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-2500/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-2500/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-2500/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-2500/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-2500/10	10,0						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
СГ-ЭК-Т-0,2-4000/10	0,2	250	4000	80	100	133	200
СГ-ЭК-Т-0,5-4000/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-4000/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-4000/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-4000/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-4000/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-4000/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-4000/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-4000/10	10,0						
СГ-ЭК-Т-0,2-2500/10	0,2	300	2500	-	-	-	125
СГ-ЭК-Т-0,5-2500/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-2500/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-2500/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-2500/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-2500/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-2500/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-2500/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-2500/10	10,0						
СГ-ЭК-Т-0,2-4000/10	0,2	300	4000	-	100	133	200
СГ-ЭК-Т-0,5-4000/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-4000/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-4000/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-4000/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-4000/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-4000/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-4000/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-4000/10	10,0						
СГ-ЭК-Т-0,2-6500/10	0,2	300	6500	130	162,5	216,5	325
СГ-ЭК-Т-0,5-6500/10	0,5						
СГ-ЭК-Т-0,75-6500/10	0,75						
СГ-ЭК-Т-1,0-6500/10	1,0						
СГ-ЭК-Т-2,0-6500/10	2,0						
СГ-ЭК-Т-4,0-6500/10*	4,0						
СГ-ЭК-Т-5,5-6500/10	5,5						
СГ-ЭК-Т-7,0-6500/10	7,0						
СГ-ЭК-Т-10,0-6500/10	10,0						

* Поставляется по специальному заказу;

В таблице 3 указаны технические характеристики комплексов исполнения СГ-ЭК-Т с турбинными счетчиками газа СГ.

Таблица 3

Исполнение Комплекса СГ-ЭК	Р _{изм.абс.} max, МПа	DN	Qmax, м³/ч	Диапазон рабочих расходов					Примечание
				Qmin:Qmax					
				1:10	1:12,5	1:20	1:25	1:30	
				Qmin, м³/ ч					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
СГ-ЭК-Т-0,2-65/1,6	0,2	50	65	6,5	5*	-	-	-	СГ16МТ-65-Р *СГ16МТ-65-Р-1
СГ-ЭК-Т-0,5-65/1,6	0,5								
СГ-ЭК-Т-0,75-65/1,6	0,75								
СГ-ЭК-Т-1,0-65/1,6	1,0								
СГ-ЭК-Т-2,0-65/1,6	1,7								

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
СГ-ЭК-Т-0,2-65/1,6	0,2	50	65	6,5	5*	-	-	-	СГ16MT-65-P *СГ16MT-65-P-1
СГ-ЭК-Т-0,5-65/1,6	0,5								
СГ-ЭК-Т-0,75-65/1,6	0,75								
СГ-ЭК-Т-1,0-65/1,6	1,0								
СГ-ЭК-Т-2,0-65/1,6	1,7								
СГ-ЭК-Т-0,2-100/1,6	0,2	50	100	10	8*	5**	-	-	СГ16MT-100-P *СГ16MT-100-P-1 **СГ16MT-100-P-2
СГ-ЭК-Т-0,5-100/1,6	0,5								
СГ-ЭК-Т-0,75-100/1,6	0,75								
СГ-ЭК-Т-1,0-100/1,6	1,0								
СГ-ЭК-Т-2,0-100/1,6	1,7								
СГ-ЭК-Т-0,2-160/1,6	0,2	80	160	-	-	8	-	-	СГ16MT-160-P-2
СГ-ЭК-Т-0,5-160/1,6	0,5								
СГ-ЭК-Т-0,75-160/1,6	0,75								
СГ-ЭК-Т-1,0-160/1,6	1,0								
СГ-ЭК-Т-2,0-160/1,6	1,7								
СГ-ЭК-Т-0,2-250/1,6	0,2	80	250	-	-	12,5	10*	8**	СГ16MT-250-P-2 *СГ16MT-250-P-3 **СГ16MT-250-P-4
СГ-ЭК-Т-0,5-250/1,6	0,5								
СГ-ЭК-Т-0,75-250/1,6	0,75								
СГ-ЭК-Т-1,0-250/1,6	1,0								
СГ-ЭК-Т-2,0-250/1,6	1,7								
СГ-ЭК-Т-0,2-400/1,6	0,2	100	400	-	-	20	16*	12,5**	СГ16MT-400-P-2 * СГ16MT-400-P-3 ** СГ16MT-400-P-4
СГ-ЭК-Т-0,5-400/1,6	0,5								
СГ-ЭК-Т-0,75-400/1,6	0,75								
СГ-ЭК-Т-1,0-400/1,6	1,0								
СГ-ЭК-Т-2,0-400/1,6	1,7								
СГ-ЭК-Т-0,2-650/1,6	0,2	100	650	-	-	32,5	26*	20**	СГ16MT-650-P-2 *СГ16MT-650-P-3 **СГ16MT-650-P-4
СГ-ЭК-Т-0,5-650/1,6	0,5								
СГ-ЭК-Т-0,75-650/1,6	0,75								
СГ-ЭК-Т-1,0-650/1,6	1,0								
СГ-ЭК-Т-2,0-650/1,6	1,7								
СГ-ЭК-Т-0,2-800/1,6	0,2	150	800	-	-	40	-	26,6*	СГ16MT-800-P-2 *СГ16MT-800-P-3
СГ-ЭК-Т-0,5-800/1,6	0,5								
СГ-ЭК-Т-0,75-800/1,6	0,75								
СГ-ЭК-Т-1,0-800/1,6	1,0								
СГ-ЭК-Т-2,0-800/1,6	1,7								
СГ-ЭК-Т-0,2-1000/1,6	0,2	150	1000	-	-	50	-	32,5*	СГ16MT-1000-P-2 * СГ16MT-1000-P-3
СГ-ЭК-Т-0,5-1000/1,6	0,5								
СГ-ЭК-Т-0,75-1000/1,6	0,75								
СГ-ЭК-Т-1,0-1000/1,6	1,0								
СГ-ЭК-Т-2,0-1000/1,6	1,7								
СГ-ЭК-Т-0,2-1600/1,6	0,2	200	1600	-	-	80	-	53,3*	СГ16MT-1600-P-2 * СГ16MT-1600-P-3
СГ-ЭК-Т-0,5-1600/1,6	0,5								
СГ-ЭК-Т-0,75-1600/1,6	0,75								
СГ-ЭК-Т-1,0-1600/1,6	1,0								
СГ-ЭК-Т-2,0-1600/1,6	1,7								
СГ-ЭК-Т-0,2-2500/1,6	0,2	200	2500	-	-	125	-	80*	СГ16MT-2500-P-2 *СГ16MT-2500-P-3
СГ-ЭК-Т-0,5-2500/1,6	0,5								
СГ-ЭК-Т-0,75-2500/1,6	0,75								
СГ-ЭК-Т-1,0-2500/1,6	1,0								
СГ-ЭК-Т-2,0-2500/1,6	1,7								

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
СГ-ЭК-Т-0,2-800/7,5	0,2	150	800	-	-	40	-	*26, 6	СГ75МТ-800-Р-2 *СГ75МТ-800-Р-3
СГ-ЭК-Т-0,5-800/7,5	0,5								
СГ-ЭК-Т-0,75-800/7,5	0,75								
СГ-ЭК-Т-1,0-800/7,5	1,0								
СГ-ЭК-Т-2,0-800/7,5	2,0								
СГ-ЭК-Т-4,0-800/7,5 ¹	4,0								
СГ-ЭК-Т-5,5-800/7,5	5,5								
СГ-ЭК-Т-7,0-800/7,5	7,0								
СГ-ЭК-Т-10,0-800/7,5	8,5								
СГ-ЭК-Т-0,2-1000/7,5	0,2	150	1000	-	-	50	-	*32, 5	СГ75МТ-1000-Р-2 *СГ75МТ-1000-Р-3
СГ-ЭК-Т-0,5-1000/7,5	0,5								
СГ-ЭК-Т-0,75-1000/7,5	0,75								
СГ-ЭК-Т-1,0-1000/7,5	1,0								
СГ-ЭК-Т-2,0-1000/7,5	2,0								
СГ-ЭК-Т-4,0-1000/7,5 ¹	4,0								
СГ-ЭК-Т-5,5-1000/7,5	5,5								
СГ-ЭК-Т-7,0-1000/7,5	7,0								
СГ-ЭК-Т-10,0-1000/7,5	8,5								
СГ-ЭК-Т-0,2-1600/7,5	0,2	200	1600	-	-	80	-	*53, 3	СГ75МТ-1600-Р-2 *СГ75МТ-1600-Р-3
СГ-ЭК-Т-0,5-1600/7,5	0,5								
СГ-ЭК-Т-0,75-1600/7,5	0,75								
СГ-ЭК-Т-1,0-1600/7,5	1,0								
СГ-ЭК-Т-2,0-1600/7,5	2,0								
СГ-ЭК-Т-4,0-1600/7,5 ¹	4,0								
СГ-ЭК-Т-5,5-1600/7,5	5,5								
СГ-ЭК-Т-7,0-1600/7,5	7,0								
СГ-ЭК-Т-10,0-1600/7,5	8,5								
СГ-ЭК-Т-0,2-2500/7,5	0,2	200	2500	-	-	125	-	*80	СГ75МТ-2500-Р-2 *СГ75МТ-2500-Р-3
СГ-ЭК-Т-0,5-2500/7,5	0,5								
СГ-ЭК-Т-0,75-2500/7,5	0,75								
СГ-ЭК-Т-1,0-2500/7,5	1,0								
СГ-ЭК-Т-2,0-2500/7,5	2,0								
СГ-ЭК-Т-4,0-2500/7,5 ¹	4,0								
СГ-ЭК-Т-5,5-2500/7,5	5,5								
СГ-ЭК-Т-7,0-2500/7,5	7,0								
СГ-ЭК-Т-10,0-2500/7,5	8,5								
СГ-ЭК-Т-0,2-4000/7,5	0,2	200	4000	-	-	200	-	*13 0	СГ75МТ-4000-Р-2 *СГ75МТ-4000-Р-3
СГ-ЭК-Т-0,5-4000/7,5	0,5								
СГ-ЭК-Т-0,75-4000/7,5	0,75								
СГ-ЭК-Т-1,0-4000/7,5	1,0								
СГ-ЭК-Т-2,0-4000/7,5	2,0								
СГ-ЭК-Т-4,0-4000/7,5 ¹	4,0								
СГ-ЭК-Т-5,5-4000/7,5	5,5								
СГ-ЭК-Т-7,0-4000/7,5	7,0								
СГ-ЭК-Т-10,0-4000/7,5	8,5								

¹ - поставляется по специальному заказу;

Примечание - При заказе комплексов СГ-ЭК-Т со счетчиком газа СГ75МТ-Р-3 требуется дополнительное согласование с предприятием - изготовителем счетчиков газа

В таблице 4 указаны технические характеристики комплексов исполнения СГ-ЭК-Р с ротационными счетчиками газа РГ-Р, РАВО (исп. «Б», «К»), RVG (исп. «Б», «К»).

Таблица 4

Исполнение Комплекса СГ-ЭК	Р _{изм.абс.} max, МПа	DN	Q _{max} , м³/ч	Диапазон рабочих расходов (Q _{min} : Q _{max})								
				1:250	1:200	1:160	1:130	1:100	1:80	1:65	1:50	1:30
				Q _{min} , м³/ч								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
СГ-ЭК-Р-0,2-16/1,6	0,2	32 ¹⁾ 40 ¹⁾ 50 ¹⁾	16	-	-	-	-	-	-	-	0,3	0,5
СГ-ЭК-Р-0,5-16/1,6	0,5			-	-	-	-	-	-	-	0,3	0,5
СГ-ЭК-Р-0,75-16/1,6	0,75			-	-	-	-	-	-	-	0,3	0,5
СГ-ЭК-Р-1,0-16/1,6	1,0			-	-	-	-	-	-	-	0,3	0,5
СГ-ЭК-Р-2,0-16/1,6	1,7			-	-	-	-	-	-	-	0,3	0,5
СГ-ЭК-Р-0,2-25/1,6	0,2	32 ²⁾ 40 ^{1) 2)} 50 ^{1) 2)}	25	-	-	-	-	-	-	-	0,5	0,8
СГ-ЭК-Р-0,5-25/1,6	0,5			-	-	-	-	-	-	-	0,5	0,8
СГ-ЭК-Р-0,75-25/1,6	0,75			-	-	-	-	-	-	-	0,5	0,8
СГ-ЭК-Р-1,0-25/1,6	1,0			-	-	-	-	-	-	-	0,5	0,8
СГ-ЭК-Р-2,0-25/1,6	1,7			-	-	-	-	-	-	-	0,5	0,8
СГ-ЭК-Р-0,2-40/1,6	0,2	40 ^{1) 2)} 50 ^{1) 2)}	40	-	-	-	-	-	0,5	0,6	0,8	1,3
СГ-ЭК-Р-0,5-40/1,6	0,5			-	-	-	-	-	0,5	0,6	0,8	1,3
СГ-ЭК-Р-0,75-40/1,6	0,75			-	-	-	-	-	0,5	0,6	0,8	1,3
СГ-ЭК-Р-1,0-40/1,6	1,0			-	-	-	-	-	0,5	0,6	0,8	1,3
СГ-ЭК-Р-2,0-40/1,6	1,7			-	-	-	-	-	0,5	0,6	0,8	1,3
СГ-ЭК-Р-0,2-65/1,6	0,2	40 ¹⁾ 50 ¹⁾	65	-	-	-	0,5	0,6	0,8	1,0	1,3	2,0
СГ-ЭК-Р-0,5-65/1,6	0,5			-	-	-	0,5	0,6	0,8	1,0	1,3	2,0
СГ-ЭК-Р-0,75-65/1,6	0,75			-	-	-	0,5	0,6	0,8	1,0	1,3	2,0
СГ-ЭК-Р-1,0-65/1,6	1,0			-	-	-	0,5	0,6	0,8	1,0	1,3	2,0
СГ-ЭК-Р-2,0-65/1,6	1,7			-	-	-	0,5	0,6	0,8	1,0	1,3	2,0
СГ-ЭК-Р-0,2-100/1,6	0,2	50 ¹⁾	100	0,4	0,5	0,6	0,8	1,0	1,3	1,6	2,0	3,0
СГ-ЭК-Р-0,5-100/1,6	0,5			0,4	0,5	0,6	0,8	1,0	1,3	1,6	2,0	3,0
СГ-ЭК-Р-0,75-100/1,6	0,75			0,4	0,5	0,6	0,8	1,0	1,3	1,6	2,0	3,0
СГ-ЭК-Р-1,0-100/1,6	1,0			0,4	0,5	0,6	0,8	1,0	1,3	1,6	2,0	3,0
СГ-ЭК-Р-2,0-100/1,6	1,7			0,4	0,5	0,6	0,8	1,0	1,3	1,6	2,0	3,0
СГ-ЭК-Р-0,2-160/1,6	0,2	80 ^{1) 2)}	160	0,6	0,8	1,0	1,3	1,6	2,0	2,5	3,0	5,0
СГ-ЭК-Р-0,5-160/1,6	0,5			0,6	0,8	1,0	1,3	1,6	2,0	2,5	3,0	5,0
СГ-ЭК-Р-0,75-160/1,6	0,75			0,6	0,8	1,0	1,3	1,6	2,0	2,5	3,0	5,0
СГ-ЭК-Р-1,0-160/1,6	1,0			0,6	0,8	1,0	1,3	1,6	2,0	2,5	3,0	5,0
СГ-ЭК-Р-2,0-160/1,6	1,7			0,6	0,8	1,0	1,3	1,6	2,0	2,5	3,0	5,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
СГ-ЭК-Р-0,2-250/1,6	0,2	80 ¹⁾ 100 ¹⁾	250	1,0	1,3	1,6	2,0	2,5	3,0	4,0	5,0	8,0
СГ-ЭК-Р-0,5-250/1,6	0,5											
СГ-ЭК-Р-0,75-250/1,6	0,75											
СГ-ЭК-Р-1,0-250/1,6	1,0											
СГ-ЭК-Р-2,0-250/1,6	1,7											
СГ-ЭК-Р-0,2-400/1,6	0,2	80 ¹⁾ 100 ¹⁾	400	1,6	2,0	2,5	3,0	4,0	5,0	6,0	8,0	13
СГ-ЭК-Р-0,5-400/1,6	0,5											
СГ-ЭК-Р-0,75-400/1,6	0,75											
СГ-ЭК-Р-1,0-400/1,6	1,0											
СГ-ЭК-Р-2,0-400/1,6	1,7											
СГ-ЭК-Р-0,2-650/1,6	0,2	100 ¹⁾	650	2,5	3	4	5	6,5	8	10	13	20
СГ-ЭК-Р-0,5-650/1,6	0,5											
СГ-ЭК-Р-0,75-650/1,6	0,75											
СГ-ЭК-Р-1,0-650/1,6	1,0											
СГ-ЭК-Р-2,0-650/1,6	1,7											
СГ-ЭК-Р-0,2-650/1,6	0,2	150 ¹⁾	650	-	-	4	5	6,5	8	10	13	20
СГ-ЭК-Р-0,5-650/1,6	0,5											
СГ-ЭК-Р-0,75-650/1,6	0,75											
СГ-ЭК-Р-1,0-650/1,6	1,0											
СГ-ЭК-Р-2,0-650/1,6	1,7											
СГ-ЭК-Р-0,2-1000/1,6	0,2	150 ¹⁾	1000	-	-	6	8	10	12	16	20	33
СГ-ЭК-Р-0,5-1000/1,6	0,5											
СГ-ЭК-Р-0,75-1000/1,6	0,75											
СГ-ЭК-Р-1,0-1000/1,6	1,0											
СГ-ЭК-Р-2,0-1000/1,6	1,7											
СГ-ЭК-Р-0,2-1600/1,6	0,2	200 ¹⁾	1600	-	-	10	12	16	20	24	32	53
СГ-ЭК-Р-0,5-1600/1,6	0,5											
СГ-ЭК-Р-0,75-1600/1,6	0,75											
СГ-ЭК-Р-1,0-1600/1,6	1,0											
СГ-ЭК-Р-2,0-1600/1,6	1,7											

Примечание:

- исполнение счетчика 2У возможно только для рабочих расходов, расположенных справа от утолщенной линии.
- исполнения «3С», «4С», «5С», «6С», «3У», «4У», «5У» «6У» возможны только для рабочих расходов, расположенных справа от пунктирной линии.

¹⁾ Исполнение «Б»

²⁾ Исполнение «К»

Таблица 5

Исполнение комплекса СГ-ЭК	Р _{изм.абс.} max, МПа	DN	Qmax, м³/ч	Диапазон рабочих расходов (Qmin : Qmax)									
				1:250	1:200	1:160	1:130	1:100	1:80	1:65	1:50	1:30	1:20
				Qmin, м³/ч									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
СГ-ЭК-Р-0,2-25/1,6	0,2	50	25	-	-	-	-	-	-	-	0,5	0,8	1,3
СГ-ЭК-Р-0,5-25/1,6	0,5												
СГ-ЭК-Р-0,7-25/1,6	0,75												
СГ-ЭК-Р-1,0-25/1,6	1,0												
СГ-ЭК-Р-2,0-25/1,6	1,7												

Продолжение таблицы 5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
СГ-ЭК-Р-0,2-40/1,6	0,2	50	40	-	-	-	-	-	0,5	0,6	0,8	1,3	2
СГ-ЭК-Р-0,5-40/1,6	0,5												
СГ-ЭК-Р-0,75-40/1,6	0,75												
СГ-ЭК-Р-1,0-40/1,6	1,0												
СГ-ЭК-Р-2,0-40/1,6	1,7												
СГ-ЭК-Р-0,2-65/1,6	0,2	50	65	-	-	-	0,5	0,6	0,8	1	1,3	2	3
СГ-ЭК-Р-0,5-65/1,6	0,5												
СГ-ЭК-Р-0,75-65/1,6	0,75												
СГ-ЭК-Р-1,0-65/1,6	1,0												
СГ-ЭК-Р-2,0-65/1,6	1,7												
СГ-ЭК-Р-0,2-100/1,6	0,2	50	100	0,4	0,5	0,6	0,8	1	1,3	1,6	2	3	5
СГ-ЭК-Р-0,5-100/1,6	0,5												
СГ-ЭК-Р-0,75-100/1,6	0,75												
СГ-ЭК-Р-1,0-100/1,6	1,0												
СГ-ЭК-Р-2,0-100/1,6	1,7												
СГ-ЭК-Р-0,2-160/1,6	0,2	80	160	0,6	0,8	1	1,3	1,6	2	2,5	3	5	8
СГ-ЭК-Р-0,5-160/1,6	0,5												
СГ-ЭК-Р-0,75-160/1,6	0,75												
СГ-ЭК-Р-1,0-160/1,6	1,0												
СГ-ЭК-Р-2,0-160/1,6	1,7												
СГ-ЭК-Р-0,2-250/1,6	0,2	80	250	1	1,3	1,6	2	2,5	3	4	5	8	13
СГ-ЭК-Р-0,5-250/1,6	0,5												
СГ-ЭК-Р-0,75-250/1,6	0,75												
СГ-ЭК-Р-1,0-250/1,6	1,0												
СГ-ЭК-Р-2,0-250/1,6	1,7												
СГ-ЭК-Р-0,2-400/1,6	0,2	100	400	1,6	2	2,5	3	4	5	6	8	13	20
СГ-ЭК-Р-0,5-400/1,6	0,5												
СГ-ЭК-Р-0,75-400/1,6	0,75												
СГ-ЭК-Р-1,0-400/1,6	1,0												
СГ-ЭК-Р-2,0-400/1,6	1,7												
СГ-ЭК-Р-0,2-650/1,6	0,2	100	650	2,5	3	4	5	6,5	8	10	13	20	32
СГ-ЭК-Р-0,5-650/1,6	0,5												
СГ-ЭК-Р-0,75-650/1,6	0,75												
СГ-ЭК-Р-1,0-650/1,6	1,0												
СГ-ЭК-Р-2,0-650/1,6	1,7												
СГ-ЭК-Р-0,2-650/1,6	0,2	150	650	2,5	3	4	5	6,5	8	10	13	20	32
СГ-ЭК-Р-0,5-650/1,6	0,5												
СГ-ЭК-Р-0,75-650/1,6	0,75												
СГ-ЭК-Р-1,0-650/1,6	1,0												
СГ-ЭК-Р-2,0-650/1,6	1,7												

Примечания:

- исполнение 2У возможно только для рабочих расходов, расположенных справа от утолщенной линии;

- исполнения «3С», «4С», «5С», «6С», «3У», «4У», «5У» «6У» возможно только для рабочих расходов, расположенных справа от пунктирной линии.

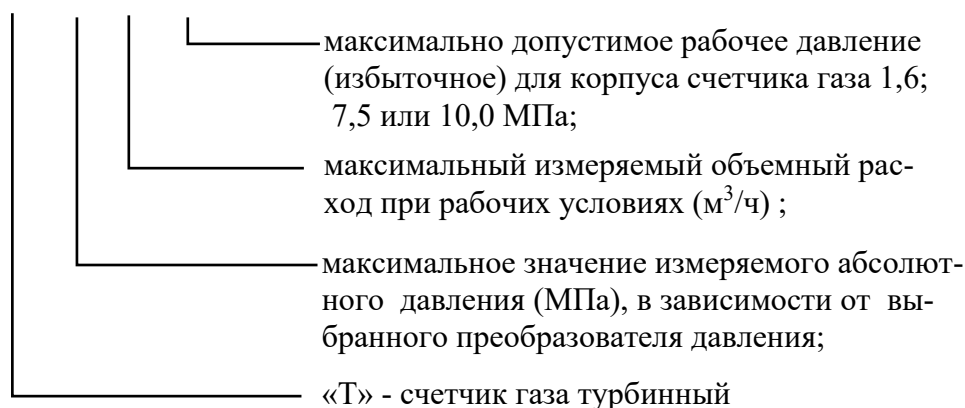
Диапазоны измерения давления (абсолютное давление): от 0,8 до 100 бар (0,08 до 10,0 МПа)
 0,08-0,2; 0,1-0,5; 0,15-0,75; 0,2-1,0; 0,4-2,0; 1,0-4,0; 2,2-5,5; 2,8-7,0; 2,8-10 [МПа]
 (0,8-2,0; 1,0-5,0; 1,5-7,5; 2,0-10; 4,0-20; 10-40; 22-55; 28-70; 28-100 [бар])

По специальному заказу возможно изготовление корректоров с другими диапазонами измерений давления.

Пример расшифровки условных обозначений комплекса:

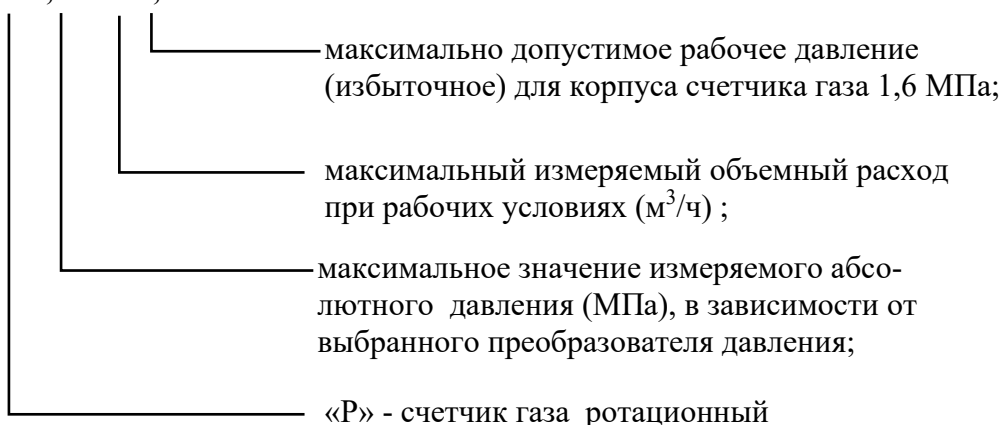
- с турбинными счетчиками газа

СГ-ЭК-Т-1,0-1600/1,6



- с ротационными счетчиками газа:

СГ-ЭК-Р-1,0-160/1,6



Габаритно - присоединительные размеры комплекса СГ-ЭК приведены в приложениях В-Ж (размеры приведены для исполнений без высокочастотных датчиков импульсов).

4.1.3 Пределы допускаемой относительной погрешности комплекса СГ-ЭК при измерении приведенного к стандартным условиям объема газа V_c определяются расчетным путем по формуле:

$$\delta_{V_c} = \pm \sqrt{\delta_C^2 + \delta_K^2}, \quad (4.1)$$

где δ_C - допускаемая относительная погрешность счетчика газа по измерению объема газа при рабочих условиях;

δ_K - относительная погрешность корректора с учетом погрешности измерения давления, температуры и вычисления коэффициента коррекции;

4.1.4 Пределы допускаемой относительной погрешности измерения объема газа, приведенного к стандартным условиям указаны для всего диапазона условий эксплуатации, с учетом погрешности измерения давления, температуры, вычисления коэффициента сжимаемости приведены в таблице 6.

Таблица 6

Пределы относительной погрешности измерения объема газа, приведенного к стандартным условиям, с учетом погрешности измерения давления, температуры и вычисления коэффициента сжимаемости ¹⁾ :	Значение, %						
	Исп. О, У	Исп. 2У	Исп. 3С, 3У, 3Т	Исп. 4С, 4У	Исп. 5С, 5У	Исп. 6С, 6У	Исп. 7С, 7У
- в диапазоне объемных расходов при рабочих условиях от $Q_{min}^{2)}$ включ. до $Q_{max}^{3)}$ включ.		$\pm 1,0$					
- диапазон расходов от Q_{min} включ. до $Q_t^{4)}$	$\pm 2,1$		$\pm 2,0$	$\pm 1,8$	$\pm 1,7$	$\pm 1,5$	$\pm 1,4$
- диапазон расходов от Q_t включ. до Q_{max} включ.	$\pm 1,1$		$\pm 1,1$	$\pm 1,1$	$\pm 1,1$	$\pm 1,1$	$\pm 1,0$
Примечание – сносками в таблице обозначено: ¹⁾ Во всем диапазоне рабочих условий эксплуатации, с учетом относительной погрешности, обусловленной алгоритмом вычисления объема газа и его программной реализацией (не более $\pm 0,05\%$); ²⁾ Q_{min} – минимальный объемный расход при рабочих условиях; ³⁾ Q_{max} – максимальный объемный расход при рабочих условиях; ⁴⁾ Q_t – значение переходного объемного расхода при рабочих условиях. В зависимости от типа счетчика Q_t принимается равным значениям, указанным в таблице 9.							

Таблица 7

Тип счетчика	Q_t
СГ16МТ-65/100/160 с диапазоном измерения 1:10 для исполнения «3Т» СГ75МТ-160 с диапазоном измерения 1:10 для исполнения «3Т»	0,2 Q_{max}
СГ16МТ-65/100 с диапазоном измерения 1:12,5 для исполнения «3С» СГ16МТ-100/160/250/400/650 с диапазоном измерения 1:20 для исполнения «3С» СГ16МТ-800/1000 с диапазоном измерения 1:20 для исполнения «5С» СГ16МТ-1600/2500/4000 с диапазоном измерения 1:20 для исполнения «7С» СГ75МТ-160/250 с диапазоном измерения 1:20 для исполнения «3С» СГ75МТ-400/650/800/1000 с диапазоном измерения 1:20 для исполнения «5С» СГ75МТ-1600/2500/4000 с диапазоном измерения 1:20 для исполнения «7С»	0,1 Q_{max}
СГ16МТ-250/400/650 с диапазоном измерения 1:25, 1:30 для исполнения «3У» СГ16МТ-800/1000 с диапазоном измерения 1:25, 1:30 для исполнения «5У» СГ16МТ-1600/2500/4000 с диапазоном измерения 1:30 для исполнения «7У» СГ75МТ-250 с диапазоном измерения 1:25, 1:30 для исполнения «3У» СГ75МТ-400/650 с диапазоном измерения 1:25, 1:30 для исполнения «5У» СГ75МТ-800/1000 с диапазоном измерения 1:30 для исполнения «5У» СГ75МТ-1600/2500/4000 с диапазоном измерения 1:30 для исполнения «7У»	0,05 Q_{max}
СГ16МТ-160-Р - СГ16МТ-650-Р; СГ75МТ-160-Р - СГ75МТ-650-Р с диапазоном измерения 1:25; СГ16МТ-160-Р - СГ16МТ-4000-Р; СГ75МТ-160-Р-СГ75МТ-250-Р, СГ75МТ-800-Р-СГ75МТ-4000-Р с диапазоном измерения 1:30	
РГ-Т в исполнениях «О», «3С», «4С», «5С», «6С»	0,1 Q_{max}
РГ-Т в исполнениях «2У», «3У», «4У», «5У», «6У»	0,2 Q_{max}
РГ-Р, RABO, RVG в исполнениях «О», «3С», «4С», «5С», «6С»	0,1 Q_{max}
РГ-Р, RABO, RVG в исполнениях «У», «3У», «4У», «5У», «6У»	0,05 Q_{max}

4.1.5 Измеряемая среда - природный газ по ГОСТ 5542-2015 и другие газы с плотностью при стандартных условиях $\rho_c > 0,668 \text{ кг/м}^3$.

4.1.6 Диапазон измерения температуры рабочей среды:

- от минус 23 °С до плюс 60 °С – для версии ПО корректора 1.XX (ГОСТ 30319.2-2015);
- от минус 30 °С (минус 40 °С) до плюс 60 °С – для версии ПО корректора 2.XX.

Примечание – вычисление коэффициента сжимаемости газа корректором ЕК270 с версией ПО 2.XX производится в соответствии с ГОСТ 30319.2-2015, ГОСТ 30319.3-2015, ГОСТ Р 70927-2023 (см. руководство по эксплуатации на корректор ЕК270).

4.1.7 Температура окружающей среды и температура рабочей среды определяются температурой окружающей среды и рабочей среды входящих в состав комплекса средств измерений согласно их описанию типа и приведена в таблице 8.

Таблица 8

Исполнение комплекса	Температура окружающей среды, °С	Температура рабочей среды, °С
СГ-ЭК-Т на базе счетчика РГ-Т	от минус 40 °С до плюс 60 °С	от минус 30 °С до плюс 60 °С
СГ-ЭК-Т на базе счетчика СГ	от минус 40 °С до плюс 60 °С	от минус 20 °С до плюс 50 °С
СГ-ЭК-Р на базе счетчика РГ-Р	от минус 40 °С до плюс 60 °С	от минус 30 °С до плюс 60 °С
СГ-ЭК-Р на базе счетчика RABO	от минус 40 °С до плюс 60 °С	от минус 30 °С до плюс 60 °С
СГ-ЭК-Р на базе счетчика RVG	от минус 40 °С до плюс 60 °С	от минус 30 °С до плюс 60 °С

Диапазон измерения температуры дополнительных датчиков температуры: от минус 40 °С до плюс 60 °С.

4.1.8 Диапазоны измерения абсолютного давления газа: 0,08 – 10 МПа.

Пределы допускаемой относительной погрешности измерения давления $\pm 0,35$ %.

Примечание - Для достижения указанной погрешности диапазон измерения давления разбит на поддиапазоны, указанные выше.

Рабочее избыточное давление измеряемого газа в месте установки комплекса СГ-ЭК в зависимости от его исполнения указано в таблице 9.

Таблица 9

Тип счетчика, входящего в состав комплекса	Диапазон рабочего давления, МПа
РГ-Т	0,0016 – 10,0
СГ16МТ	0,0026 – 1,6
СГ75МТ	0,0026 – 7,5
RABO	0,001 – 1,6
РГ-Р	0,001 – 1,6
RVG	0,001 – 1,6

4.1.9 Коэффициент передачи низкочастотного датчика 0,1; 1,0 и 10,0 [имп/м³] в зависимости от типоразмера счетчика газа.

Коэффициент передачи среднечастотного датчиков – в зависимости от типоразмера счетчика и его индивидуальных особенностей (более подробная информация указана в эксплуатационной документации на счетчик газа).

4.1.10 Комплекс СГ-ЭК устойчив к воздействию пыли и воды со степенью защиты IP65 для корректора по ГОСТ 14254-2015 (IEC 60529:2013).

4.1.11 Комплекс СГ-ЭК при своей работе устойчив к воздействию электромагнитного внешнего поля напряженностью:

- переменного поля - до 40 А/м;
- постоянного поля - до 100 А/м.

Комплекс устойчив к полям промышленных радиопомех частотой 32 – 200 МГц с величиной напряженности поля 30 дБ (мкВ/м) и частотой 245 – 1000 МГц с величиной напряженности поля 37 дБ (мкВ/м).

4.1.12 Комплекс СГ-ЭК устойчив к воздействию синусоидальной вибрации в соответствии с ГОСТ Р 52931-2008, группа исполнения N2.

4.1.13 Электропитание комплекса СГ-ЭК с корректором ЕК270 осуществляется от двух литиевых батарей со сроком службы 5 лет при эксплуатации без вывода импульсного сигнала и без передачи данных через интерфейс RS232. В корректорах имеется возможность установки четырех батарей, в этом случае указанный срок службы увеличивается до 10 лет.

4.1.14 Средний срок службы комплекса СГ-ЭК составляет 12 лет.

4.1.15 Межповерочный интервал комплекса СГ-ЭК - 5 лет.

4.1.16 Комплекс СГ-ЭК обеспечивает выполнение следующих функций:

- а) ввод и изменение исходных условий и данных (процедура настройки);
- б) периодический опрос преобразователей давления и температуры и расчет коэффициента сжимаемости газа;
- в) вычисление приведенного к стандартным условиям объема газа;
- г) измерение разности давлений на счетчике газа;
- д) измерение температуры окружающей среды;
- е) отображение на дисплее корректора информации о текущих значениях измеряемых и рассчитываемых параметров (объем, расход, давление, температура и т.д.);
- ж) отображение по вызову текущих значений показаний датчиков, а также приведенного объема и значений всех введенных и вычисленных параметров;
- з) дистанционную передачу всех вычисленных, введенных и хранящихся в памяти корректора параметров по запросу или заданной программе;
- и) архивирование информации о нештатных ситуациях, авариях и несанкционированных вмешательствах;
- к) почасовое архивирование основных параметров;
- л) диагностику работоспособности функциональных блоков комплекса СГ-ЭК;
- м) отображение максимальных и минимальных показаний измеренных параметров с указанием времени и даты; потреблений и максимальных расходов газа за текущий и прошедший месяцы;
- н) отображение серийных номеров составных частей комплекса.

4.1.17 Корпус корректора должен быть заземлен. Для подключения заземления на левой стороне корпуса предусмотрен болт М6 в соответствии с ГОСТ 21130-75. (см. Руководство по эксплуатации на Корректор). Заземление должно быть выполнено шиной сечением не менее 4 мм².

5 ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

5.1 Программный комплекс СОДЭК

Программный комплекс предназначен для считывания и обработки текущих и архивных данных (рабочего и стандартного объемов, расходов, давления, температуры, коэффициента сжимаемости газа, коэффициента коррекции) с электронного корректора.

Основные характеристики программного комплекса СОДЭК:

- удаленное и локальное считывание и обработка данных корректоров объема газа ЕК260, ЕК270, ЕК280, ЕК290, ТС210, ТС215, ТС220;
- удобное отображение считанных данных в виде таблиц со значениями интервала, с отметкой предельных значений, особых событий (ошибки), графиков и различных отчетов, таких как месячный, дневной, интервальный для вывода на бумажный носитель;
- экспорт данных в текстовые файлы и файлы формата Microsoft Excel;
- возможность автоматизации процесса считывания по установленному графику в зависимости от редакции;
- передачи данных во внешние информационно-управляющие системы.

6 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОСТИ

6.1 Комплекс СГ-ЭК является взрывозащищенным, соответствует требованиям ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017) и ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011), гл. 7.3 ПЭУ и имеет Ex-маркировку 1 Ex ib IIB T4 Gb X.

Взрывозащищенность комплекса СГ-ЭК обеспечивается взрывозащищенностью составных частей в соответствии с требованиями ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для

работы во взрывоопасных средах» и достигается за счет применения корректора, обеспечивающего искробезопасность электрических цепей датчиков импульсов, установленных на счетчике, преобразователей давления, преобразователя температуры, преобразователя перепада давления.

Ех-маркировка составных частей в соответствии с ГОСТ 31610.0-2019:

- корректор объема газа ЕК270 - 1 Ех ib IIB T4 Gb X;
- счетчик газа ротационный РГ-Р - 1 Ех ib IIB T4 Gb X;
- счетчик газа ротационные RABO - 1 Ех ib IIB T4 Gb X;
- счетчик газа RVG - 1Ех ib IIB T4 Gb X.
- счетчик газа турбинный РГ-Т - 1 Ех ib IIB T4 Gb X;
- счетчик газа СГ - 1 Ех ib IIB T4 X.

Электрическая цепь низкочастотных датчиков импульсов счетчиков РГ-Т, СГ, РГ-Р, RABO, RVG в комплексе состоит из последовательно соединенных резистора и геркона и не содержит собственного источника питания, а также емкостных и индуктивных элементов. Подключение других типов счетчиков газа не допускается.

Датчики импульсов R300, A1K и преобразователи разности давлений в составе комплекса применяются по ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011). Ограничение тока и напряжения в электрических цепях датчика импульсов и преобразователя разности давлений достигается применением подключения их к соответствующим искробезопасным входам корректора.

Взрывозащищенность комплекса выполнена с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь» уровня «ib» по ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) и обеспечивается подключением к сертифицированным искробезопасным цепям уровня «ib» или «ia» группы IIB или IIC.

Параметры искробезопасных цепей комплекса СГ-ЭК с корректором ЕК270 приведены в таблице 10.

Таблица 10

Наименование параметра	Значение
для контактов DA1...DA4, TxD T-, DTR T+, RxD R-, DCD R+, Ri, GNDS, Uext-, Uext+:	
Максимальное входное напряжение U_i , В	10
Максимальный входной ток I_i , мА	100
Максимальная входная мощность P_i , Вт	0,5
Максимальная внутренняя емкость C_i , пФ	10
Максимальная внутренняя индуктивность L_i , мкГн	10
для контактов DE1:	
Максимальное выходное напряжение U_o , В	10
Максимальный выходной ток I_o , мА	13
Максимальная выходная мощность P_o , мВт	32
Максимальная внешняя емкость C_o , мкФ	2,94
Максимальная внешняя индуктивность L_o , мГн	90
для контактов DE2, DE3:	
Максимальное выходное напряжение U_o , В	10
Максимальный выходной ток I_o , мА	11
Максимальная выходная мощность P_o , мВт	28
Максимальная внешняя емкость C_o , мкФ	2,94
Максимальная внешняя индуктивность L_o , мГн	90

Примечание – контакты DE1, DE2, DE3 используются в зависимости от типов датчиков импульсов счетчиков, входящих в комплекс СГ-ЭК.

6.2 Требования к соединительным кабелям.

Максимально допустимая емкость и индуктивность соединительного кабеля между корректором и счетчиком (датчиком импульсов): $C_{\max} = 0,1$ мкФ, $L_{\max} = 0,1$ мГн.

6.3 Подключение к корректору внешних устройств, в случае если корректор расположен во взрывоопасной зоне, допускается только в случаях:

- подключаемые устройства имеют соответствующий сертификат на искробезопасные цепи;
- при использовании сертифицированных барьеров искрозащиты;
- электрические параметры подключаемых устройств должны соответствовать параметрам комплекса.

Внешнее питание корректора, расположенного во взрывоопасной зоне, должно осуществляться от сертифицированного искробезопасного источника питания, имеющего искробезопасные цепи уровня «ib» или «ia» группы ПВ или ПС с соответствующими электрическими параметрами, или от источника питания общепромышленного исполнения через искрозащитный барьер, имеющий российский сертификат соответствия.

Для обеспечения выравнивания потенциала заземление корректора и блока питания должно быть выполнено к одной магистрали заземления в соответствии с ПУЭ.

6.4 Замена элементов питания.

Допускается замена элементов питания во взрывоопасной зоне, так как элементы питания имеют встроенный токоограничивающий элемент.

Запрещается заменять элементы питания корректора на другой тип.

6.5 Монтаж, эксплуатация и ремонт комплекса и взрывозащищенного оборудования, входящего в его состав, должны осуществляться в соответствии с требованиями эксплуатационной документации, главы 7.3 «Правил устройства электроустановок»; ГОСТ 31610.17-2012/IEC 60079-17:2002, ГОСТ 31610.19-2014/IEC 60079-19:2010.

6.6 Знак Х, стоящий в маркировке взрывозащиты, означает, что не допускается применение комплексов СГ-ЭК для измерения объемов кислорода, водорода, пара.

7 УКАЗАНИЕ МЕР БЕЗОПАСНОСТИ

7.1 Требования и меры безопасности к комплексу СГ-ЭК, связанные с электропитанием и электрическими цепями, определяются параметрами составных частей корректора и счетчика и отражены в соответствующих инструкциях на эти изделия.

7.2 Все работы по монтажу и демонтажу составных частей комплекса проводятся при отключенном напряжении внешнего источника питания и отсутствии газа в измерительном трубопроводе.

7.3 Корректор ЕК270 и счетчик СГ, входящие в состав комплекса СГ-ЭК имеют заземляющие устройства.

7.4 При эксплуатации и обслуживании комплекса необходимо соблюдать общие требования безопасности в соответствии со следующими документами:

- ГОСТ 12.1.004-91 Пожарная безопасность. Общие требования.
- ГОСТ 12.3.002-2014 Система стандартов безопасности труда. Процессы производственные. Общие требования безопасности.
- ГОСТ 12.3.019-80 Испытания и измерения электрические. Общие требования безопасности.
- Правила устройства электроустановок ПУЭ.
- Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 N 531. ФНП в области промышленной безопасности от 15.12.2020 N 531
- ГОСТ 12.2.007.0-75 Изделия электротехнические. Общие требования безопасности
- ГОСТ 31610.0-2019 (ИЕС 60079-0:2017) «Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования»
- ГОСТ 31610.11-2014 (ИЕС 60079-11:2011) «Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «i»

7.5 При подключении к корректору внешних устройств, монтаж производить экранированным кабелем. Экран со стороны корректора должен быть соединен с корпусами через кабельный ввод, чтобы предотвратить помехи, обусловленные высокочастотными электромагнитными полями. Экран должен быть подсоединен со всех сторон, полностью и равномерно. Для этой цели корректор снабжен кабельными вводами ЕМС. Внешние устройства также должны быть заземлены.

8 РАЗМЕЩЕНИЕ И МОНТАЖ ПРИБОРОВ КОМПЛЕКСА СГ-ЭК

8.1 Комплекс СГ-ЭК и его составные части могут размещаться в помещениях или под навесом, обеспечивающим защиту от воздействия внешних атмосферных осадков. В местах установки комплекса СГ-ЭК должен обеспечиваться температурный режим от минус 40 °С до плюс 60 °С.

В Приложениях А, Б показан общий вид размещения составных частей комплекса СГ-ЭК.

8.2 Присоединительные штуцеры для преобразователей давления (ПД) и защитные гильзы для преобразователя температуры (ПТ), как правило, предусматривают установку этих приборов на корпусе счетчика газа на заводе-изготовителе при сборке комплекса СГ-ЭК.

При монтаже комплекса на трубопровод необходимо выполнять все требования по монтажу, указанные в технической документации на счетчик газа, входящий в комплекс. Стрелка на корпусе счетчика должна совпадать с направлением потока газа.

8.3 Существует возможность раздельного монтажа счетчика газа и корректора –корректор устанавливается на кронштейн и монтируется согласно приложению И. При раздельном монтаже счетчика газа и корректора комплекс поставляется с опломбированным каналом счета импульсов (оттиск знака поверки).

Пломбировка канала измерения температуры, канала измерения давления (импульсные трубки и кран в открытом положении) выполняется поставщиком газа после выполнения монтажных работ.

8.4 Участок газопровода перед комплексом должен быть снабжен фильтром для очистки газа от механических примесей. Фильтр не входит в комплект поставки комплекса.

8.5 Монтаж комплексов СГ-ЭК-Т-100/1,6 на базе счетчика газа СГ16МТ-100 ведется согласно Приложению К – места отбора давления и измерения температуры располагаются на трубопроводе.

Монтаж комплексов СГ-ЭК-Т-100 на базе счетчика газа РГ-Т G65 ведется согласно Приложению К – место измерения температуры располагается на трубопроводе либо на счетчике.

Допускаются другие варианты монтажа ПТ в соответствии с ГОСТ Р 8.740-2023.

8.6 В случае размещения мест отбора давления и замера температуры на трубопроводе производится монтаж втулки (бобышки) и гильзы на трубопровод, присоединение импульсной трубки отбора давления, испытание на герметичность. Пломбировка осуществляется поставщиком газа после выполнения монтажных работ.

Схемы монтажа приведены в приложении К.

Комплект монтажных частей для подключения ПД и ПТ входит в состав изделия.

8.7 Монтаж комплекса СГ-ЭК необходимо производить в строгом соответствии с разделами руководства по эксплуатации на счетчик газа и корректор.

8.8 Исполнение комплекса с преобразователем перепада давления, установленным на ЕК270 приведено в приложении М.

Преобразователь перепада давления представляет собой прибор в металлическом корпусе с двумя штуцерами (плюсовая и минусовая камеры), помеченными «+» и «-». Прибор подключается к корректору ЕК270 кабелем. Измеряемое давление подводится к штуцерам в строгом соответствии со знаками, указанными на корпусе: «+» - штуцер для большего давления (вход); «-» - штуцер для меньшего давления (выход).

Монтаж ППД с дополнительным оборудованием возможен как на корректоре (приложение Н, п.1), так и на монтажном элементе (приложение Н, п.2).

При установке комплекса с ППД необходимо разместить ППД таким образом, чтобы отклонение оси ППД от горизонтали не превышало $\pm 10^\circ$.

Места для измерения перепада давления при применении турбинных счетчиков газа РГ-Т и СГ должны располагаться в трубопроводе до и после счетчика на расстоянии от 1 до 3Ду от его фланцев (приложение Н, п.3). На ротационных счетчиках газа РГ-Р и RABO, RVG осуществляется отбор для измерения перепада давления на счетчике, используя штатные штуцеры отбора давления (приложение Н, п.1), допускается отбор давления для РГ-Р и RABO, RVG осуществлять на трубопроводе.

Соединительные линии должны быть расположены по кратчайшему пути, должны быть герметичны и иметь односторонний уклон к горизонтали в сторону трубопровода не менее 1:12.

В месте установки преобразователя перепада давления не должно быть вибраций в осевом направлении этого прибора.

Существует возможность выноса преобразователя разности давлений от корректора. Расстояние выноса указывается при заказе, максимальная длина выноса – 10 метров. Узел преобразователя перепада давления устанавливается на стену или кронштейн (см. приложения И, М).

Преобразователь разности давлений устанавливается около счетчика таким образом, чтобы при установке трубок отбора давления обеспечить необходимые уклоны в сторону трубопровода (счетчика). Длина трубок для отбора давления (расстояние от преобразователя перепада давления до мест отбора давления) оговаривается при заказе.

Преобразователь разности давлений с корректором соединяется кабелем с разъемом.

8.9 Опрессовка измерительного участка и проверка герметичности комплекса.

По окончании монтажных работ измерительный участок трубопровода подлежит опрессовке.

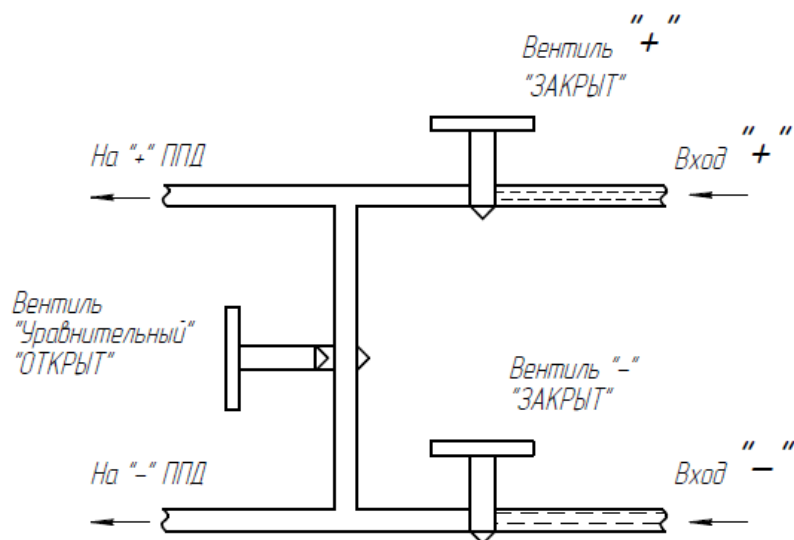
Максимальное давление при опрессовке не должно превышать более чем 50 % от верхнего значения давления, измеряемого установленным в комплексе преобразователем давления (у преобразователя давления указывается величина абсолютного давления), но не более максимального рабочего давления счетчика.

При превышении максимального давления в 1,5 раза по отношению к верхнему пределу диапазона давления, происходит необратимое нарушение точностных характеристик преобразователя давления.

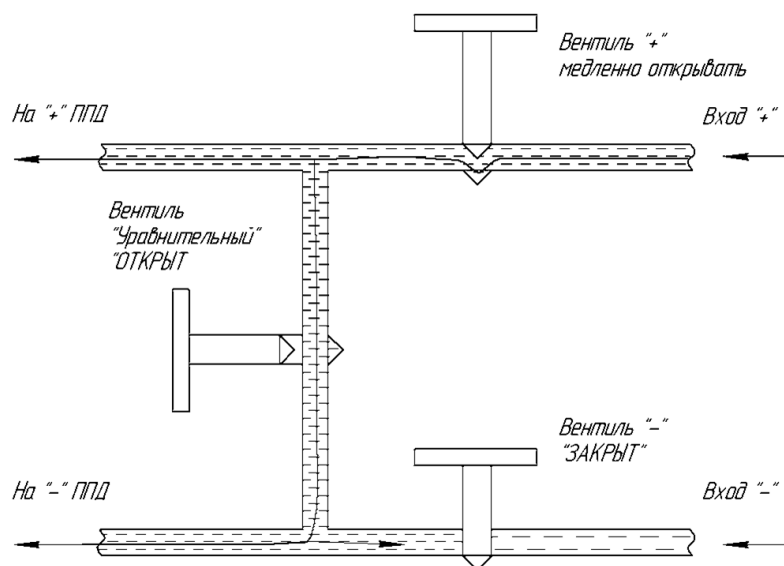
Проверка герметичности комплекса осуществляется подачей газа в рабочую полость корпуса полностью собранного счетчика газа (с установленным на нем преобразователем температуры и подсоединенным к штуцеру преобразователем давления). Обмыливаются места отбора давления и температуры на трубопроводе.

Если в течение 5 минут не наблюдается выхода пузырьков газа при обмыливании, комплекс считается выдержавшим испытание.

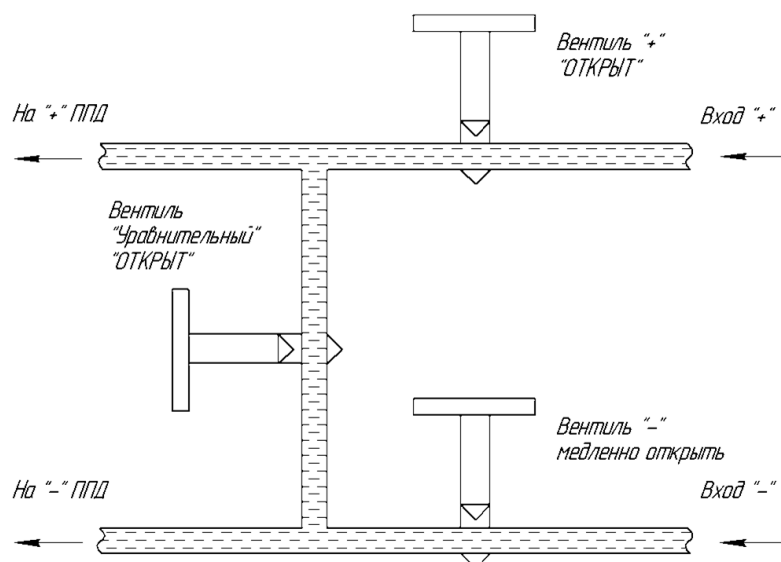
Если комплекс оснащен преобразователем перепада давления, то перед опрессовкой вентили плюсовой и минусовой камер должны быть закрыты, уравнильный (средний) вентиль должен быть открыт.



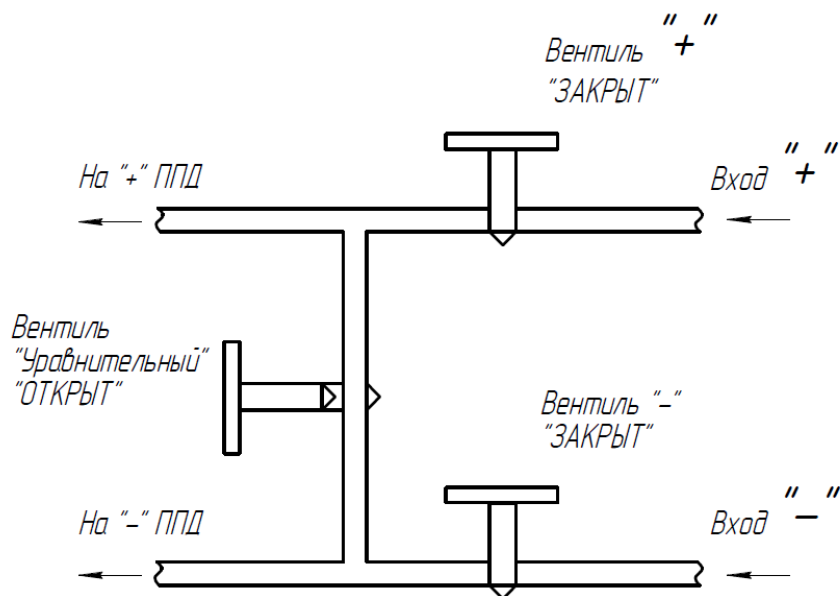
При опрессовке, после подачи испытательного давления в полость комплекса (трубопровода), произвести действия: сначала медленно открыть (открывать в течение не менее 15 секунд) вентиль плюсовой камеры.



Затем плавно открыть вентиль минусовой камеры, контролируя перепад давления по корректору ЕК270. Значение разности давлений не должно превышать верхний предел измерения ППД, иначе преобразователь разности давлений может выйти из строя. Испытательное давление не должно превышать максимального рабочего давления преобразователя перепада давления – 1,6 МПа.



После опрессовки (сброса испытательного давления) закрыть сначала вентиль минусовой камеры, затем вентиль плюсовой камеры, уравнительный вентиль оставить открытым.



8.10 Питание корректора осуществляется от внутреннего или внешнего источника питания, через который возможно подключение к корректору дополнительных устройств и коммуникационных модулей. Для обеспечения выравнивания потенциала заземление корректора, блока питания и коммуникационных модулей при необходимости прокладывают линию выравнивания потенциала в соответствии с ПУЭ.

8.11 Неиспользуемые разъемы и кабельные вводы корректора и счетчика в комплексе СГ-ЭК должны быть заглушены, все разъемы опломбированы.

8.12 Счетчики газа турбинные устанавливаются в трубопровод с прямыми участками. Для монтажа таких счетчиков и комплексов на их основе возможна поставка комплекта прямых участков КПУ, которые соответствуют требованиям эксплуатационной документации на счетчики газа и ГОСТ Р 8.740-2023. На прямом участке до и после счетчика организованы места отбора давления, на прямом участке после счетчика дополнительно имеется место для измерения температуры (подключение преобразователя температуры или контрольного термометра).

При заказе комплекса СГ-ЭК-Т с преобразователем разности давлений (ППД) возможна поставка с присоединенными КПУ-СГ-ЭК и подключенным ППД к местам отбора давления на прямых участках КПУ-СГ-ЭК.

Пример комплекса СГ-ЭК-Т в составе счетчика газа турбинного РГ-Т и корректора ЕК270 с ППД (с присоединенными КПУ-СГ-ЭК и подключенным к КПУ-СГ-ЭК преобразователем перепада давления) приведен на рисунке 8.1.

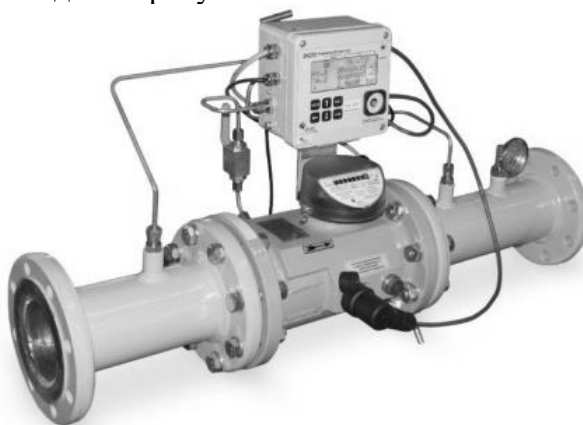


Рисунок 8.1

Подробная информация о комплектах прямых участков КПУ и КПУ-СГ-ЭК размещена на сайте <http://www.gaselectro.ru/>.

9 МОНТАЖ КОМПЛЕКСА СГ-ЭК ПРИ РАЗМЕЩЕНИИ МЕСТ ОТБОРА ДАВЛЕНИЯ И ТЕМПЕРАТУРЫ НА ТРУБОПРОВОДЕ

При монтаже преобразователя давления и преобразователя температуры на трубопроводе необходимо руководствоваться правилами ГОСТ Р 8.740-2023.

9.1 Место отбора давления располагается на расстоянии не менее 1 DN и не более 3 DN до счетчика.

Место измерения температуры располагается на участке трубопровода после счетчика на расстоянии не менее 2 DN и не более 5 DN кроме счетчиков DN 50. Для счетчиков газа DN 50 это расстояние от 3 DN до 5 DN.

Примечание:

У комплекса СГ-ЭК-Т-100 на базе счетчика СГ на корпусе счетчика отсутствуют места отбора давления и измерения температуры. Схема монтажа комплекса СГ-ЭК для этого случая приведена в приложении К.

У комплексов СГ-ЭК-Т-100 на базе счетчика РГ-Т исполнении корпуса «К3» на корпусе счетчика отсутствует место для измерения температуры, поэтому измерение температуры для этого случая производится на трубопроводе согласно приложению К.

У комплексов СГ-ЭК-Т-100, на базе счетчика РГ-Т исполнениях корпуса «К1», «К2», «К4» на корпусе счетчика имеется место для измерения температуры, поэтому измерение температуры для этого случая производится либо на корпусе счетчика, либо на трубопроводе согласно приложению К.

Допускаются другие варианты монтажа ПТ в соответствии с ГОСТ Р 8.740-2023.

9.2 Отверстие для отбора давления.

9.2.1 Отверстие для отбора давления для горизонтальных и вертикальных трубопроводов должно быть расположено радиально. При горизонтальном расположении трубопровода это отверстие должно быть размещено в его верхней части.

9.2.2 По всей длине отверстие должно иметь круглое сечение, а его диаметр должен быть меньшим или равным $0,13 D$ и не превышать 12 мм. Кромки отверстия не должны иметь заусенцев.

9.3 Импульсные трубки должны быть расположены по кратчайшему расстоянию и иметь уклон к горизонтали не менее 1:12.

Материал соединительных трубок должен быть коррозионностойким по отношению к измеряемому газу и его конденсату.

9.4 Установка импульсной трубки канала давления (см. приложение Л).

В трубопровод приваривается втулка поз.3 на расстоянии от счетчика, указанном выше. По отверстию $\varnothing 4$ мм во втулке в трубопроводе сверлится отверстие диаметром меньшим или равным $0,13 D$ и не более 12 мм (п.9.2.2).

На втулку вворачивается штуцер поз.5. На импульсную трубку поз.8 надевается накидная гайка поз.14, кольцо врезное поз.6, и привинчивается к штуцеру поз.5 до герметичного соединения. Другой конец импульсной трубки присоединяется к свободному (нижнему) штуцеру двухходового крана.

9.5 Температурная гильза поз.10 устанавливается в трубопроводе по схеме, указанной в приложении К.

Температурная гильза должна располагаться радиально относительно трубопровода.

При установке преобразователя температуры в гильзе должен быть обеспечен надежный тепловой контакт. Для этого гильзу заполняют, например, жидким маслом МВП ТУ, ГОСТ 1805-76; пастой теплопроводной КПТ-8 ГОСТ 19783-74.

9.6 Установка преобразователя температуры (приложение Л).

В трубопроводе сверлится отверстие и приваривается втулка поз.9. Температурная гильза поз.10 ввинчивается во втулку. В гильзу поз.10 устанавливают температурный преобразователь, закрепляя винтами поз.11.

Диаметр погружной части гильзы 8 мм. Отношение этого диаметра к внутреннему диаметру трубопровода (измерительному участку) не более $0,2 DN$. Поэтому место установки преобразователя температуры теплоизолируется согласно ГОСТ Р 8.740-2023.

9.7 Пломбирование комплекса СГ-ЭК, ручки крана в открытом положении производит поставщик газа после выполнения монтажных работ согласно приложению К (поз.13), приложению Л.

Для предотвращения несанкционированного вмешательства в работу НЧ датчика импульсов на уже установленных комплексах, рекомендуется производить дополнительное пломбирование мест соединения НЧ датчика импульсов и счетной головы счетчика газа, например, индикаторными клеевыми пломбами.

10 ВВОД КОМПЛЕКСА СГ-ЭК В ЭКСПЛУАТАЦИЮ И ЕГО ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ. ЗАМЕНА, ДЕМОНТАЖ И МОНТАЖ ППД

10.1 Подготовка к вводу комплекса СГ-ЭК в эксплуатацию подразумевает проверку правильности настройки параметров корректора, монтажа составных частей, обеспечения мер безопасности, а также подготовки персонала к обслуживанию и эксплуатации составных частей комплекса.

10.2 Перед пуском комплекса СГ-ЭК необходимо:

- 1) изучить руководства по эксплуатации на СГ-ЭК, счетчик газа, корректор;
- 2) проверить правильность монтажа составных частей;
- 3) установить настраиваемые потребителем и поставщиком газа параметры в соответствии с указаниями РЭ на корректор.

10.3 Пуск комплекса СГ-ЭК осуществляется в следующей последовательности:

1) плавно заполнить трубопровод газом, поднимая давление до рабочего значения (с помощью задвижек, вентиляей), не открывая при этом задвижку, расположенную после счетчика газа;

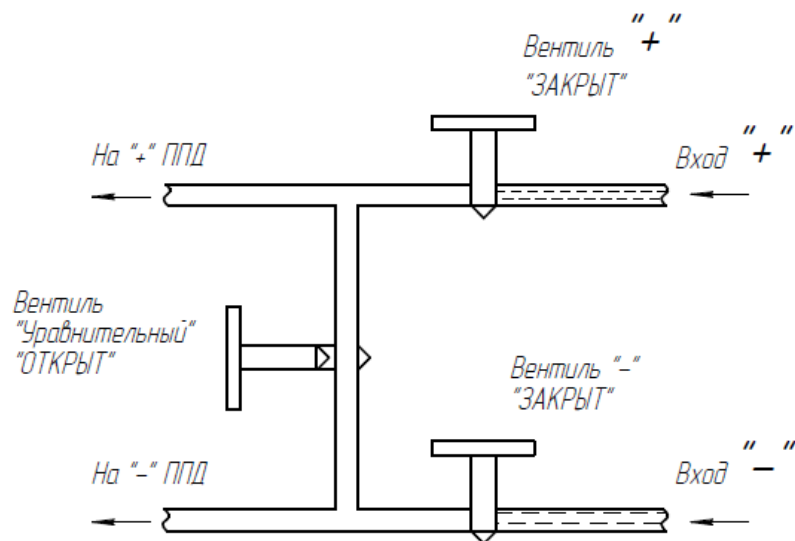
2) плавно открывая задвижку, расположенную после счетчика газа, обеспечивать постепенное увеличение расхода газа до рабочего значения (не допускать резких скачков расхода и пневмоударов!);

Внимание! Более детальное описание запуска и останова счетчиков газа приведено в руководствах по эксплуатации на них.

3) проверить работоспособность комплекса СГ-ЭК, контролируя изменение показаний текущих значений объема, давления и температуры;

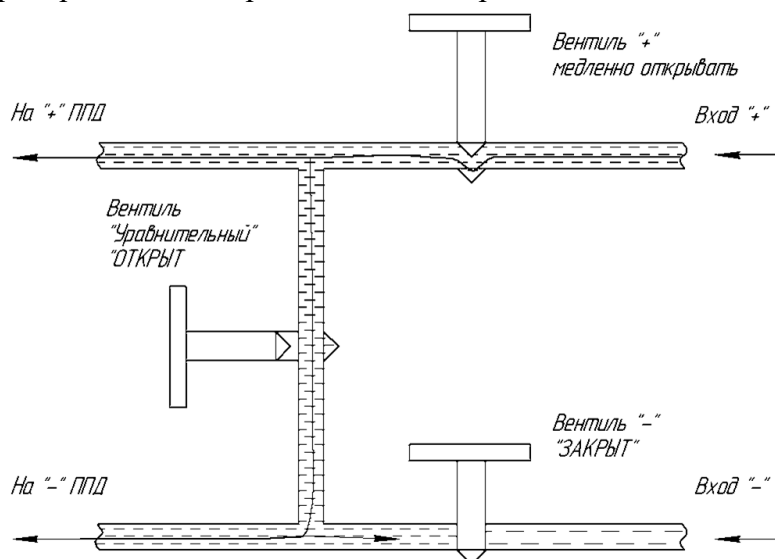
4) запуск преобразователя перепада давления (в случае такого оснащения комплекса с корректором ЕК270).

Вентили трехвентильного блока перед запуском счетчика (**действия по п.1**) должны быть в состоянии: вентили минусовой и плюсовой камер должны быть закрытыми (повернуты по часовой стрелке до упора), уравнительный (средний) вентиль должен быть открытым.

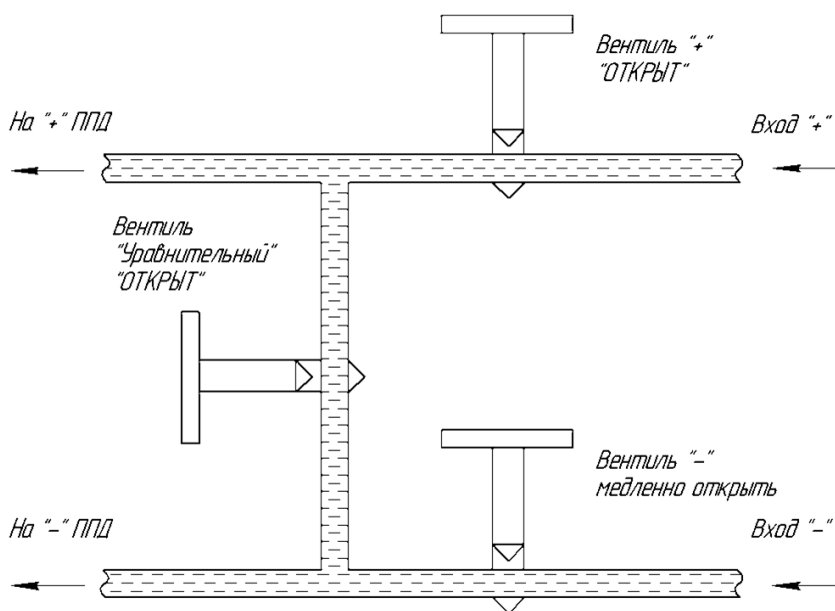


После запуска счетчика газа (действия по п.п.1...3) и выхода его на рабочий режим эксплуатации произвести запуск преобразователя перепада давления в следующей последовательности:

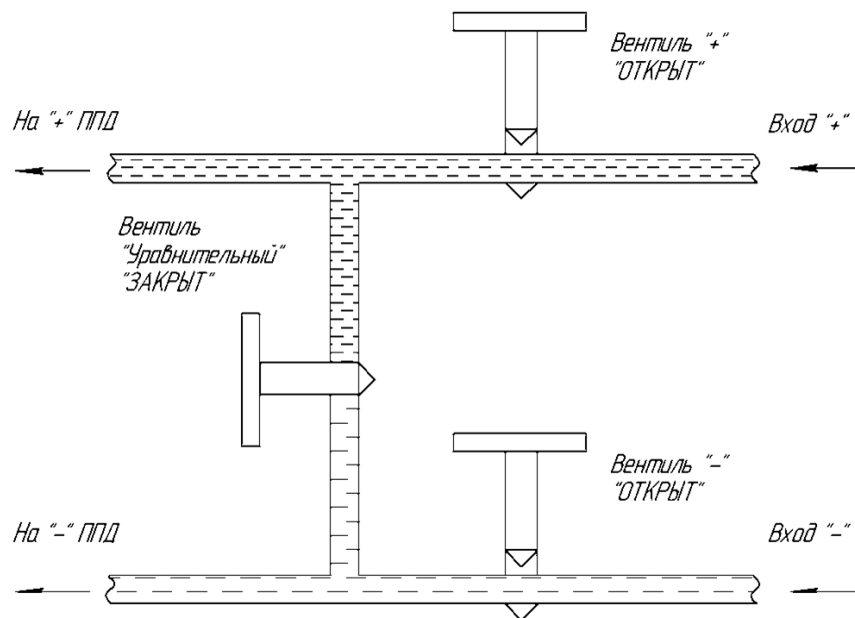
- проконтролировать состояние уравнильного вентиля – должен быть открытым;
- медленно (в течение не менее 15 секунд) поворачивая рукоятку вентиля «плюсовой» камеры, подать в преобразователь перепада давления рабочее давление;



- при достижении рабочего давления, плавно открывать минусовую камеру, контролируя перепад давления по корректору ЕК270. Значение перепада давления в процессе открытия вентиля не должно превышать верхний предел измерения ППД, иначе преобразователь перепада давления может выйти из строя;



- закрыть уравнильный вентиль.



После закрытия уравнительного вентиля проконтролировать перепад давления на счетчике по показаниям корректора ЕК270.

Отключение преобразователя перепада давления проводится в обратном порядке.

10.4 Остановка комплекса осуществляется в обратной последовательности.

Более подробная информация по запуску/остановке счетчиков газа, входящих в состав комплекса, приведена в эксплуатационной документации на счетчики газа.

10.5 Техническое обслуживание составных частей комплекса СГ-ЭК подробно изложено в соответствующей эксплуатационной документации на корректор и счетчик газа.

10.5.1 Техническое обслуживание вентильного блока.

Для обеспечения герметичности во время эксплуатации, необходимо после монтажа комплекса в трубопровод, перед его запуском, подтянуть гайки трех кран-букс вентильного блока примерно на $\frac{1}{4}$ оборота. После этого проверить герметичность обмыливанием.

В дальнейшем эти действия производить один раз в 3 месяца в течение первого года эксплуатации.

10.6 В процессе эксплуатации комплекс СГ-ЭК (не реже одного раза в месяц) должен осматриваться квалифицированным персоналом. При этом необходимо обращать внимание на целостность поверхностей, наличие пломб, крепежных элементов, предупредительных надписей, состояние и герметичность вентильного блока и др.

10.7 Особое внимание следует обратить на состояние и своевременность замены батарей питания корректора и своевременную смазку подшипников счетчика газа (согласно эксплуатационной документации на счетчики газа).

10.8 К эксплуатации комплекса СГ-ЭК допускаются лица, изучившие руководства по эксплуатации комплекса и его составных частей и прошедшие соответствующий инструктаж.

10.9 Ремонт комплекса СГ-ЭК и дооснащение должен производиться только в специализированных организациях (в сервисных центрах) в соответствии с ГОСТ 31610.19-2014/IEC 60079-19:2010 «Взрывоопасные среды. Часть 19. Ремонт, проверка и восстановление электрооборудования» и гл.ЭЗ.2 ПТЭ и ПТВ.

10.10 Замена, демонтаж и монтаж ППД

Замена и дооснащение корректоров ППД производится только в условиях сервисных центров.

В случае необходимости, сервисные центры могут произвести замену или дооснащение корректора ЕК270 (с версией ПО **не ниже 1.50**) преобразователем перепада давления на месте установки.

Примечание - канал перепада давления пломбируется пломбами поставщика газа.

11 ВОЗМОЖНЫЕ НЕИСПРАВНОСТИ И МЕТОДЫ ИХ УСТРАНЕНИЯ

11.1 Простые неисправности составных частей, устранение которых возможно пользователем, отражены в соответствующих разделах эксплуатационных документов на счетчик газа и корректор.

11.2 В случае возникновения серьезных неисправностей необходимо обращаться на предприятие-изготовитель или в специализированную организацию, уполномоченную предприятием-изготовителем на проведение ремонтных работ и сервисного обслуживания – сервисный центр. Перечень сервисных центров приведен на сайте <http://www.gaselectro.ru/>.

12 МЕТОДИКА КОНТРОЛЯ ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ СЧЕТЧИКОВ ГАЗА С ПОМОЩЬЮ ИЗМЕРЕНИЯ ПЕРЕПАДА ДАВЛЕНИЯ

В соответствие с п. 12.2.4 ГОСТ Р 8.740 Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Расход и количество газа. Методика (метод) измерений с применением турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков: «Контроль технического состояния турбинных и ротационных РСГ, УПП и струевыпрямителя по результатам измерений потери давления на них выполняют периодически с интервалом, установленным согласно графику работ по техническому обслуживанию узла измерений, но не реже одного раза в месяц». При проведении периодического контроля перепада давления на счетчиках газа РГ-Р, РАВО, РГ-Т, СГ в составе комплексов СГ-ЭК с корректором ЕК270, оснащенным ППД, необходимо руководствоваться данной методикой технического контроля, которая дает критерии оценки работоспособности счетчика при конкретных значениях рабочих параметров (давление и расход газа).

12.1 Методика контроля технического состояния счетчиков газа в комплексах СГ-ЭК, не оснащенным преобразователем перепада давления.

Методика контроля технического состояния счетчиков газа в комплексах СГ-ЭК, не оснащенным преобразователем перепада давления, – в соответствии с эксплуатационной документацией на счетчики газа и «Методикой контроля технического состояния счетчиков газа ротационных и турбинных» ЛПТИ.407221.007Д1 (можно ознакомиться на сайте <http://www.gaselectro.ru/>).

12.2 Методика контроля технического состояния счетчиков газа в комплексах СГ-ЭК, оснащенным преобразователем перепада давления.

12.2.1 Корректор объема газа ЕК270, оснащенный ППД, в составе комплекса СГ-ЭК, позволяет измерять разность давлений на турбинных и ротационных счетчиках газа.

Пределы приведенной основной погрешности измерения разности давлений корректором ЕК270 составляет $\pm 0,1$ %.

Измеренное значение разности давлений отображается на дисплее корректора в списке «Давление». Измеренные значения разности давлений на счетчике газа сохраняются в архиве измерительных периодов корректора. Архив измерительных периодов доступен для просмотра на дисплее корректора или с помощью программного комплекса «СОДЭК» - на персональном компьютере.

12.2.2 Для того, чтобы при измерении разности давлений избавиться от температурной погрешности, необходимо провести корректировку нуля преобразователя. Конструктивное исполнение ППД и вентильного блока позволяют провести корректировку нуля на месте установки без вскрытия пломбы на калибровочном замке корректора.

Процедура корректировки нуля приведена в Руководствах по эксплуатации на Корректор объема газа ЕК270.

Корректировку нуля в корректорах ЕК270 можно провести только при открытом Замке Поставщика газа.

Примечание: Корректировку нуля допускается производить при значениях параметра дрИзм (при выровненном давлении в обеих камерах ППД) не превышающих:

$\pm 0,2$ кПа для преобразователей с ВПИ 1,6 кПа, 2,5 кПа, 4 кПа;

$\pm 5 \%$ от ВПИ преобразователя перепада давления для преобразователей с ВПИ 6,3 кПа, 10 кПа, 16 кПа, 25 кПа, 40 кПа. Например, для ППД с ВПИ 10 кПа максимальное значение $\Delta P_{\text{Изм}}$ при выровненном давлении в обеих камерах ППД не должно превышать $\pm 0,5$ кПа.

12.2.3 Границы определения допустимого значения разности давлений на счетчике газа

12.2.3.1 Проведенные испытания показали, что с помощью контроля изменения разности давлений техническое состояние счетчика с большой долей вероятности можно оценить, только на расходах газа более $0,2 Q_{\text{max}}$. При работе счетчика на расходах менее $0,2 Q_{\text{max}}$ не выявлено прямой зависимости метрологических характеристик от роста перепада давления.

В соответствии с требованиями ГОСТ Р 8.740 оценку технического состояния счетчика проводят путем измерения на нем перепада давления на одном из расходов от $0,2 Q_{\text{max}}$ до Q_{max} включительно, при котором расширенная неопределенность, рекомендуемая этим стандартом, составляет не хуже $2,5 \%$.

Рекомендуется применять ППД с ВПИ от 1,6 кПа до 40 кПа.

ППД используется для измерения разности давлений на счетчиках газа. Информация о разности давлений на счетчиках газа используется для контроля их технического состояния и не используется для приведения с помощью корректора объема газа к стандартным условиям. Рабочие диапазоны ППД (ВПИ от 1,6 до 40) кПа) достаточны для измерения всех диапазонов перепада давления на счетчиках газа, входящих в состав комплекса (РГ-Р, RABO, RVG, РГ-Т, СГ) и контроля их технического состояния.

Значения ВПИ преобразователя перепада давления в зависимости от типа и типоразмера счетчика, а также рабочего диапазона преобразователя давления ЕК270 указаны в Приложении Н. Указанные в этом приложении ВПИ вычислены по методикам, приведенным на счетчики газа при максимальных значениях расхода газа (зависит от типоразмера счетчика) и максимальном значении давления преобразователя давления, установленного в корректоре. Таким образом, при ВПИ, указанных в Приложении Н, контроль перепада давления может осуществляться до максимальных рабочих расходов счетчика и максимальных давлений преобразователя давления корректора. Для конкретных рабочих расходов и давлений (отличающихся от Q_{max} счетчика и p_{max} корректора), максимальный перепад давления рассчитывается в соответствии с РЭ на счетчики газа и выбираются иные ВПИ, чем указаны в Приложении Н.

12.2.4 Регламент технического контроля состояния счетчиков

При проведении периодического контроля технического состояния счетчика газа по измеренному значению перепада давления на нем необходимо выполнить следующие действия:

1) Определить текущее значение рабочего расхода газа « Q_r » по корректору в составе комплекса СГ-ЭК. Убедиться, что оно находится в диапазоне расходов от $0,2 Q_{\text{max}}$ до Q_{max} .

2) Определить текущее значение рабочего давления, например, при помощи корректоров объема газа.

3) Определить текущее значение разности давлений. Данное значение находится в меню «Давление» корректора ЕК270.

Убедиться, что расширенная неопределенность измерения текущего значения перепада давления имеющимся СИ не превышает $2,5 \%$.

Расширенная неопределенность $U'_{\Delta P_{\text{тек}}}$ рассчитывается в соответствии с пунктами Д.1.2, Д.1.3 ГОСТ Р 8.740, и в случае применения преобразователя перепада давления корректора ЕК270 может быть вычислена по формуле:

$$U'_{\Delta P_{\text{тек}}} = \gamma_0 \frac{\text{ВПИ}}{\Delta P_{\text{тек}}}, \quad (12.2)$$

где γ_0 - приведенная погрешность ППД, %;

ВПИ - верхний предел измерения ППД, Па;

$\Delta P_{\text{тек}}$ - измеренное значение перепада давления, Па.

В случае, если расширенная неопределенность измерения текущего значения перепада давления превышает величину $2,5 \%$, необходимо увеличить расход газа через счетчик до значения, при котором измерение перепада давления будет проводиться с необходимой точностью

4) Вычислить контрольное значение перепада давления ΔP для конкретных рабочих условий в соответствии с методикой, приведенной в ГОСТ Р 8.740, по формуле:

$$\Delta P = \Delta P_p \left(\frac{\rho_c \cdot P}{\rho_{cp} \cdot P_p} \right), \quad (12.3)$$

где

ΔP_p - перепад давления на счетчике, определенный из графика перепада давления при расходе Q_p , приведенного в руководстве по эксплуатации на соответствующий счетчик газа, Па;

P - давление газа (абсолютное) при конкретных рабочих условиях, МПа. $P = P_{изм} + P_a$, где $P_{изм}$ – измеренное избыточное давление, P_a – атмосферное давление;

P_p – значение давления газа при стандартных условиях, для которых регламентированы потери давления (для которых построен график) $P_p = 0,1$ МПа;

ρ_c - значение плотности измеряемого газа при стандартных условиях, кг/см³;

ρ_{cp} - значение плотности газа при стандартных условиях, для которого регламентирован перепад давления ΔP_p , кг/см³.

5) Сделать вывод о техническом состоянии счетчика путем сравнения текущего значения перепада давления с контрольным значением в соответствии с пунктом 12.2.4 ГОСТ Р 8.740.

Если измеренное значение разности давлений на счетчике превышает контрольное значение более чем на 20 %, необходимо произвести корректировку нуля ППД в соответствии с п. 12.2.2. и провести измерение разности давлений повторно.

Рассмотрим примеры проведения контроля технического состояния счетчиков РАВО (исполнение «Р») в составе комплекса СГ-ЭК (корректор ЕК270 с преобразователем перепада давления (ППД)) при следующих рабочих условиях:

1	2
СГ-ЭК-Р-0,5-25/1,6 (РАВО G16), ВПИ=1,6 кПа Расход газа $Q_p = 17,8 \text{ м}^3/\text{ч}$; Давление газа (избыточное) $P = 0,2 \text{ МПа}$; Плотность газа при стандартных условиях $\rho_c = 0,68 \text{ кг/м}^3$.	СГ-ЭК-Р-0,75-250/1,6 (РАВО G160), ВПИ=4 кПа Расход газа $Q_p = 100 \text{ м}^3/\text{ч}$; Давление газа (избыточное) $P = 0,3 \text{ МПа}$; Плотность газа при стандартных условиях $\rho_c = 0,68 \text{ кг/м}^3$.
1. Убедимся, что значение рабочего расхода больше $0,2 Q_{\text{max}}$.	
Значение рабочего расхода газа в обоих случаях больше $0,2 Q_{\text{max}}$.	
2. Вычислим контрольное значение перепада давления на счетчике для заданных рабочих условий по формуле (12.3).	
$\Delta P = 30 \frac{0,68 \cdot (0,2 + 0,1)}{1,29 \cdot 0,1} \approx 47 \text{ Па}$, при $\Delta P_p = 30 \text{ Па}$ по приложению руководства по эксплуатации на счетчик РАВО	$\Delta P = 112 \frac{0,68 \cdot (0,3 + 0,1)}{1,29 \cdot 0,1} \approx 236 \text{ Па}$, при $\Delta P_p = 112 \text{ Па}$ по приложению руководства по эксплуатации на счетчик РАВО
3. Определяем текущий перепад давления с помощью СИ перепада давления (в случае, если счетчик в составе комплекса СГ-ЭК с ППД, то по корректору ЕК270). Вычисляем расширенную неопределенность измерения данного значения по формуле (12.2). Сравниваем текущий перепад с контрольным значением ΔP . Рассмотрим несколько случаев.	
а) $\Delta P_{\text{тек}} = 50 \text{ Па}$	а) $\Delta P_{\text{тек}} = 240 \text{ Па}$
$U'_{\Delta P_{\text{тек}}} = 0,1 \frac{1600}{50} = 3,2\% > 2,5\%$ Увеличиваем расход через счетчик до значения не менее $21,3 \text{ м}^3/\text{ч}$, для которого $\Delta P = 64 \text{ Па}$.	$U'_{\Delta P_{\text{тек}}} = 0,1 \frac{4000}{240} = 1,66\% < 2,5\%$ $\Delta P_{\text{тек}} < 1,2 \Delta P$, счетчик работоспособен
—	б) $\Delta P_{\text{тек}} = 302 \text{ Па}$
—	текущее значение перепада входит в диапазон $1,2 \Delta P \leq \Delta P_{\text{тек}} \leq 1,5 \Delta P$ Провести корректировку нуля ППД и провести измерение повторно. Если повторное измерение дает значение в этом же диапазоне, то обратить на этот счетчик особое внимание при следующей проверке, т.к. возможно скоро он будет нуждаться в обслуживании или ремонте.
—	в) $\Delta P_{\text{тек}} = 400 \text{ Па}$
—	текущее значение перепада входит в диапазон $1,5 \Delta P \leq \Delta P_{\text{тек}} \leq 1,8 \Delta P$ Провести корректировку нуля ППД и провести измерение повторно. Если повторное измерение дает значение в этом же диапазоне, провести анализ предыдущих проверок перепада давления на этом счетчике или изучить данные архива. Если при предыдущих проверках или в последних записях архива измеренное значение перепада не находилось вблизи допустимого значения, то возможно

	временное загрязнение полости счетчика, которое может вскоре самоустраниться. Необходимо провести дополнительный контроль перепада давления на счетчике через небольшой промежуток времени (3-5 дней): если перепад на счетчике газа не уменьшился, то принять решение о необходимости проведения технического обслуживания или ремонта счетчика; если перепад на счетчике вернулся в границы допустимых значений, то счетчик считается работоспособным.
—	в) $\Delta P_{тек} = 450 \text{ Па}$
—	Текущее значение перепада на счетчике превышает контрольное значение больше чем на 80% ($\Delta P_{тек} > 1,8\Delta P$). Счетчик газа требует технического обслуживания или ремонта.

12.3 Использование программного комплекса «СОДЭК» для анализа перепада давления на счетчике газа

В случае, когда текущее значение рабочего расхода больше 0,2 Q_{max} можно провести контроль перепада давления на счетчике с помощью данных архива измерительных периодов за последние несколько дней. Программный комплекс «СОДЭК» имеет специальную закладку «Перепад давления», на которой отображаются значения перепада давления на моменты архивирования. Используя эти значения можно дистанционно принять решение о необходимости инспекционного контроля узла учета. При этом нужно учитывать, что процедура контроля нуля дистанционно проведена быть не может.

13 МАРКИРОВКА И ПЛОМБИРОВАНИЕ

13.1 Маркировка комплекса СГ-ЭК содержит:

- наименование и условное обозначение изделия;
- серийный номер изделия;
- утверждения типа СИ;
- название страны изготовителя;
- наименование или товарный знак предприятия-изготовителя;
- год изготовления;
- обозначение ТУ;
- маркировку взрывозащиты.

Способ и место нанесения маркировки на комплексе должны соответствовать конструкторской документации.

13.2 Маркировка взрывозащиты комплекса должна быть выполнена на табличке, в соответствии с ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017)

- наименование предприятия-изготовителя или его товарный знак;
- тип изделия;
- маркировка взрывозащиты 1Ex ib IIB T4 Gb X
- маркировка степени защиты, обеспечиваемую оболочкой IP65;
- аббревиатура органа сертификации и номер Ex-сертификата;
- допустимый диапазон температуры окружающей среды в месте установки изделия;
- знак соответствия Ex.

13.3 Маркировка транспортной тары комплекса СГ-ЭК соответствует ГОСТ 14192-96 и документации предприятия-изготовителя.

13.4 Составные части комплекса СГ-ЭК пломбируются в соответствии с Приложением Л на предприятии-изготовителе таким образом, что исключена возможность их вскрытия без нарушения пломб.

В случае монтажа составных частей на объекте, пломбировка осуществляется при вводе комплекса в эксплуатацию.

14 ТАРА И УПАКОВКА

14.1 Комплекс СГ-ЭК упаковывается в ящик (ГОСТ 2991-85, ГОСТ 5959-80) или картонный короб (ГОСТ 33781-2016). Комплекс устанавливается в деревянные вкладыши ящика или иные опорные элементы и прикрепляется прижимами или уплотняется прокладочными средствами.

14.2 Вместе с комплексом СГ-ЭК укладываются (в полиэтиленовом пакете) паспорт, руководство по эксплуатации, а также сопроводительные документы на каждую из составных частей, комплект монтажных частей (в зависимости от типа комплекса), при необходимости емкость с маслом (в зависимости от типа счетчика газа).

15 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

15.1 Общие требования к транспортированию изделий должны соответствовать ГОСТ Р 52931-2008.

15.2 Упакованные изделия должны транспортироваться в крытых транспортных средствах всеми видами транспорта в соответствии с правилами перевозки грузов, действующими на каждом виде транспорта. Вид отправления - мелкий.

15.3 Климатические условия транспортирования должны соответствовать группе 5 (ОЖ4) для крытых транспортных средств, кроме неотапливаемых и негерметизированных отсеков самолета по ГОСТ 15150-69.

15.4 Упакованные изделия должны храниться в складских условиях, обеспечивающих их сохранность от механических воздействий, загрязнений и действия агрессивных сред.

15.5 Условия хранения упакованных комплексов должны соответствовать группе В3 по ГОСТ Р 52931-2008 (температура окружающего воздуха от плюс 5 °С до плюс 40 °С, относительная влажность не более 95 % при температуре плюс 30 °С).

15.6 Транспортирование и хранение изделий, отправляемых в районы Крайнего Севера и труднодоступные районы, должны производиться по ГОСТ 15846-2002.

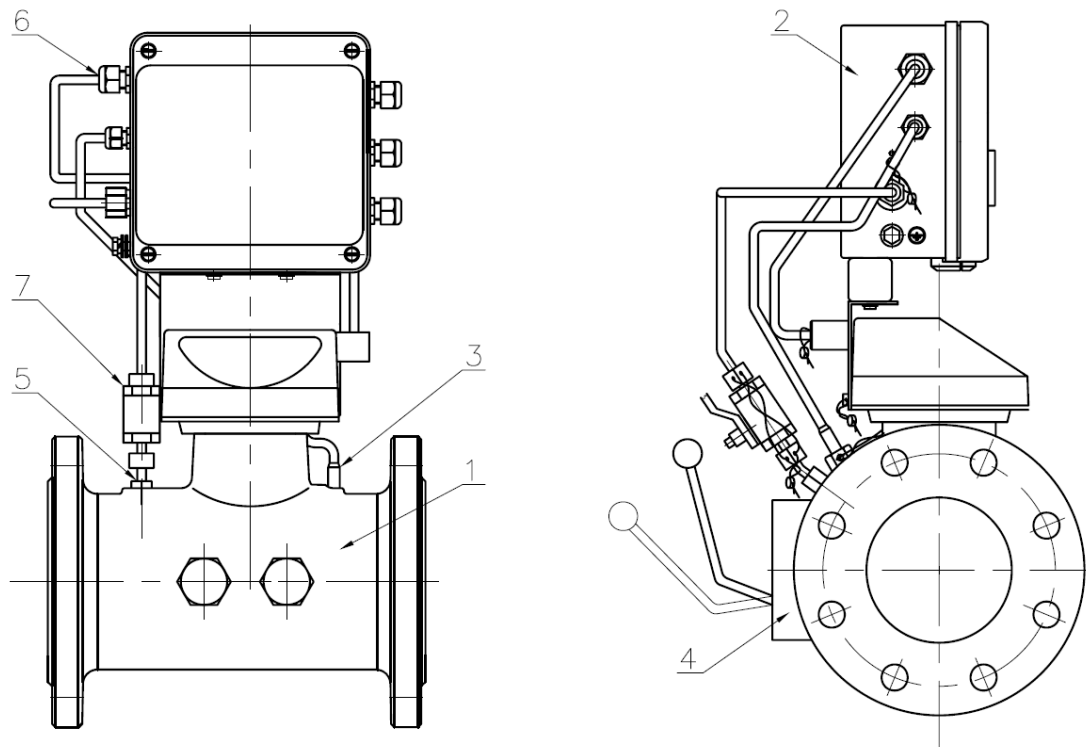
15.7 Хранение изделий в транспортной таре допускается не более 6 месяцев.

ПРИЛОЖЕНИЕ А

(обязательное)

Общий вид комплекса СГ-ЭК со счетчиками газа турбинными РГ-Т, СГ

1. Комплекс СГ-ЭК со счетчиком газа турбинным РГ-Т и корректором ЕК270.



1 - Счетчик газа турбинный РГ-Т

2 - Корректор

3 - Преобразователь температуры

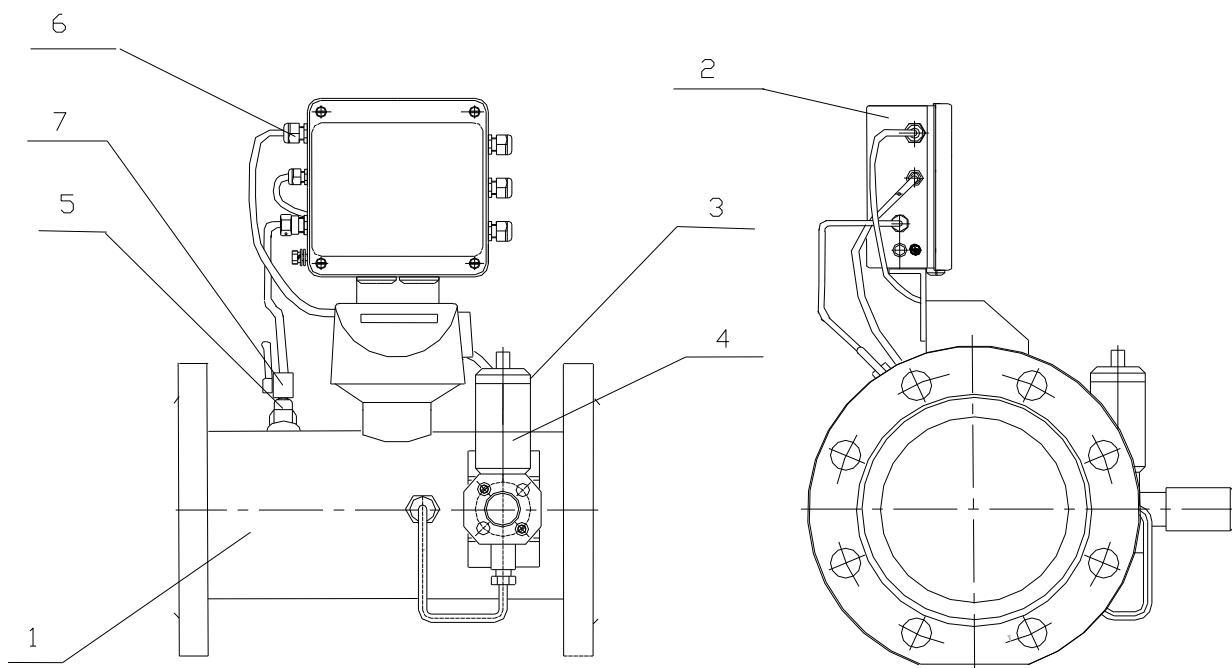
4 - Масляный насос

5 - Линия отбора давления

6 - Импульсный вход корректора (пропорциональный объему)

7 - Двухходовой кран

2. Комплекс СГ-ЭК со счетчиком газа турбинным СГ и корректором ЕК270.



1 - Счетчик газа турбинный СГ

2 - Корректор

3 - Преобразователь температуры (сзади)

4 - Масляный насос (впереди)

5 - Линия отбора давления

6 - Импульсный вход корректора (пропорциональный объему)

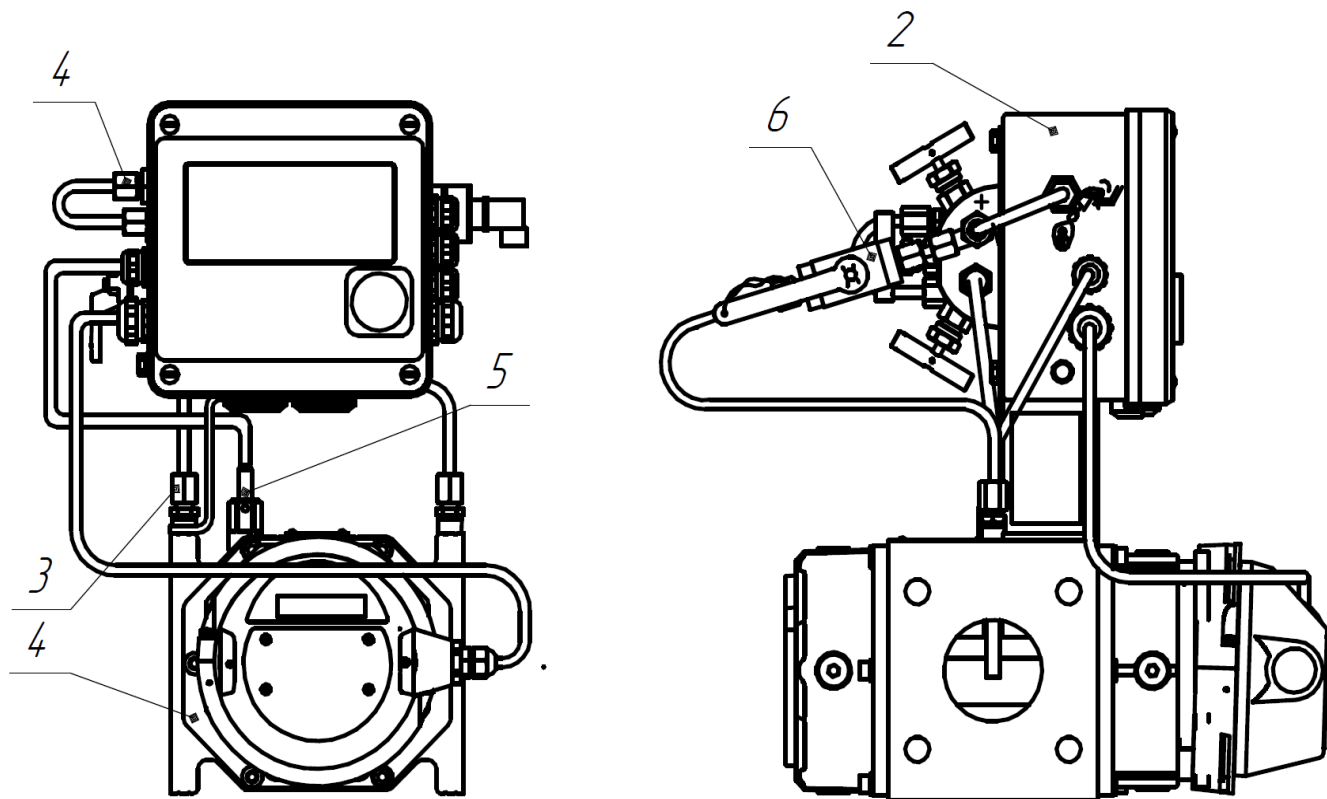
7 - Двухходовой кран

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

(обязательное)

Общий вид комплекса СГ-ЭК со счетчиками газа ротационными РГ-Р, РАВО

1. Комплекс СГ-ЭК со счетчиком газа ротационным РГ-Р и корректором ЕК270.



1 - Счетчик газа ротационный РГ-Р

2 - Корректор

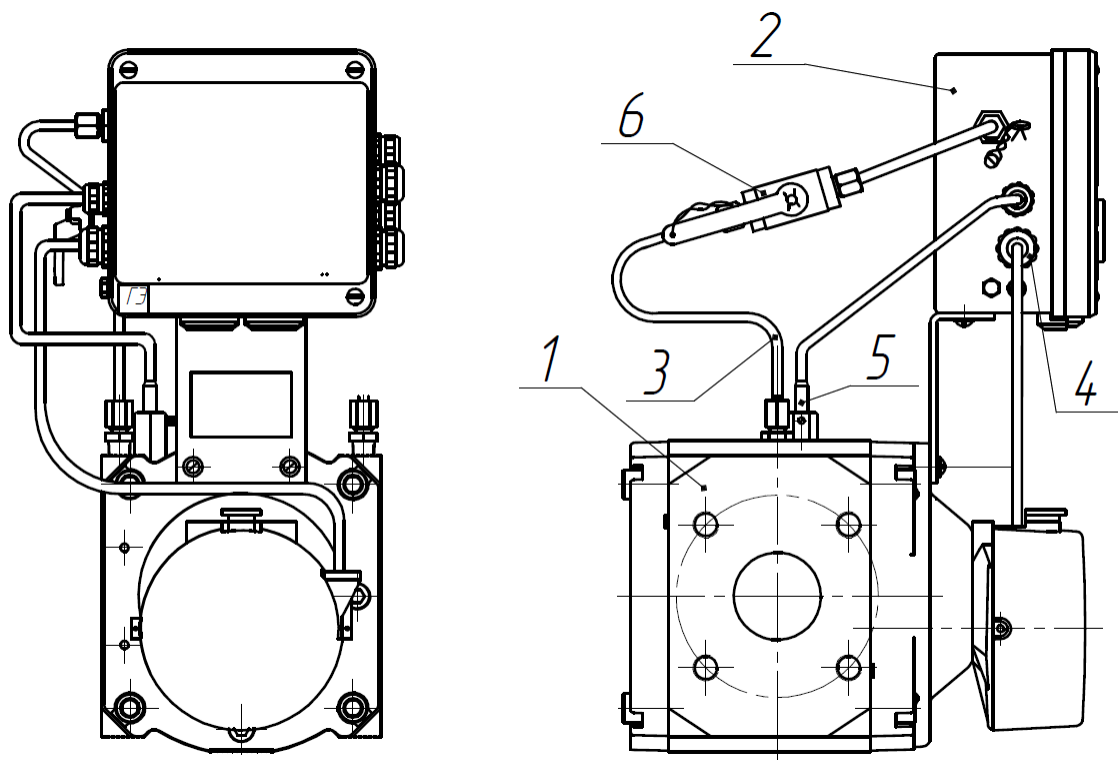
3 - Линия отбора давления

4 - Импульсный вход корректора (пропорциональный объему)

5 - Преобразователь температуры

6 - Кран двухходовой

2. Комплекс СГ-ЭК со счетчиком газа ротационным RABO и корректором EK270.



1 - Счетчик газа ротационный RABO

2 - Корректор

3 - Линия отбора давления

4 - Импульсный вход корректора (пропорциональный объему)

5 - Преобразователь температуры

6 - Кран двухходовой

ПРИЛОЖЕНИЕ В

(обязательное)

Габаритно-присоединительные размеры комплексов со счетчиком СГ16МТ (фланцевое исполнение)

1. С корректором ЕК270 без преобразователя перепада давления.

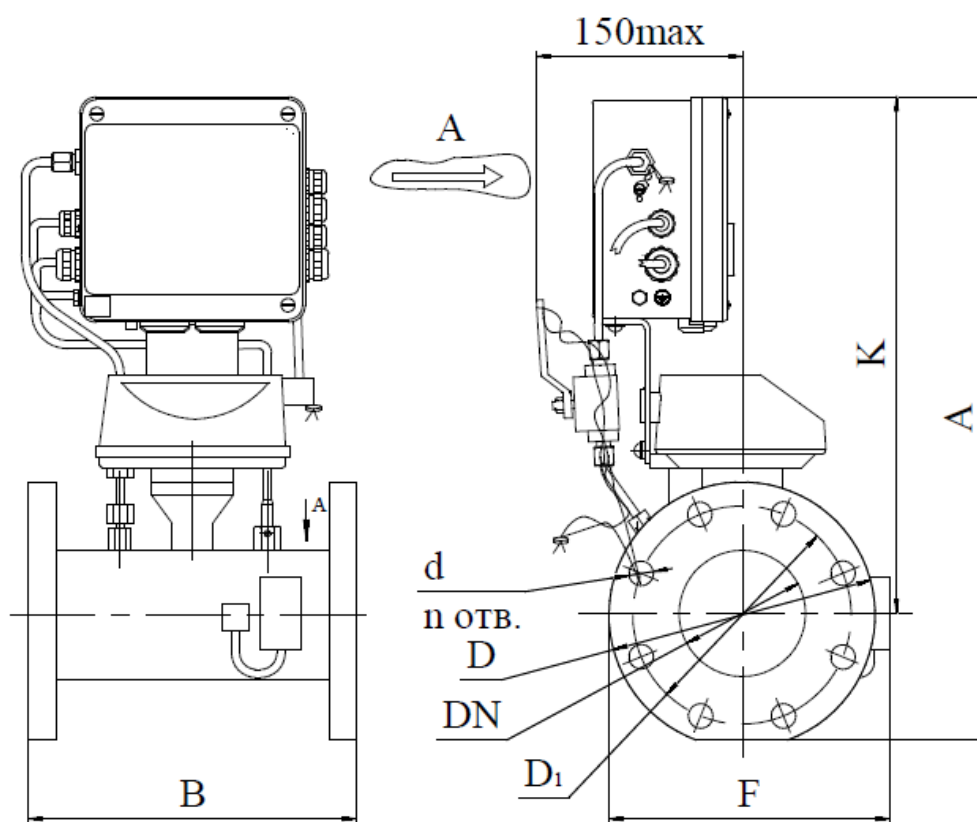


Рисунок 1 Направление потока газа: слева - направо

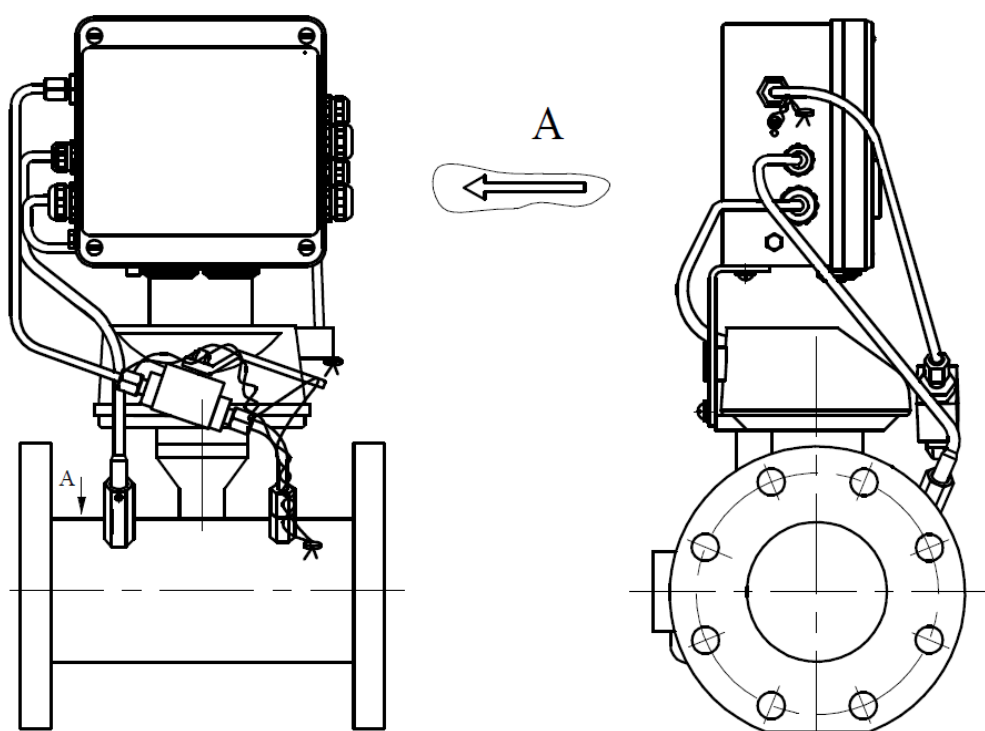


Рисунок 2 Направление потока газа: справа - налево

Обозначение	Рис.	Тип счетчика газа	DN, мм	D, мм	D ₁ , мм	d, мм	п, шт.	B, мм	F, мм	A, мм	K, мм	Масса, кг
СГ-ЭК-Т-160	1,2	СГ16МТ-160-Р	80	195	160	18	8	240	280	495	400	17
СГ-ЭК-Т-250	1,2	СГ16МТ-250-Р										
СГ-ЭК-Т-400	1,2	СГ16МТ-400-Р	100	215	180			300	305	515	435	21
СГ-ЭК-Т-650	1,2	СГ16МТ-650-Р										
СГ-ЭК-Т-800	1,2	СГ16МТ-800-Р	150	280	240			22	12	450	365	570
СГ-ЭК-Т-1000	1,2	СГ16МТ-1000-Р										
СГ-ЭК-Т-1600	1,2	СГ16МТ-1600-Р	200	335	295	430	630				470	50
СГ-ЭК-Т-2500	1,2	СГ16МТ-2500-Р										
СГ-ЭК-Т-4000	1,2	СГ16МТ-4000-Р										

п - количество отверстий

2. С корректором ЕК270 с преобразователем перепада давления.

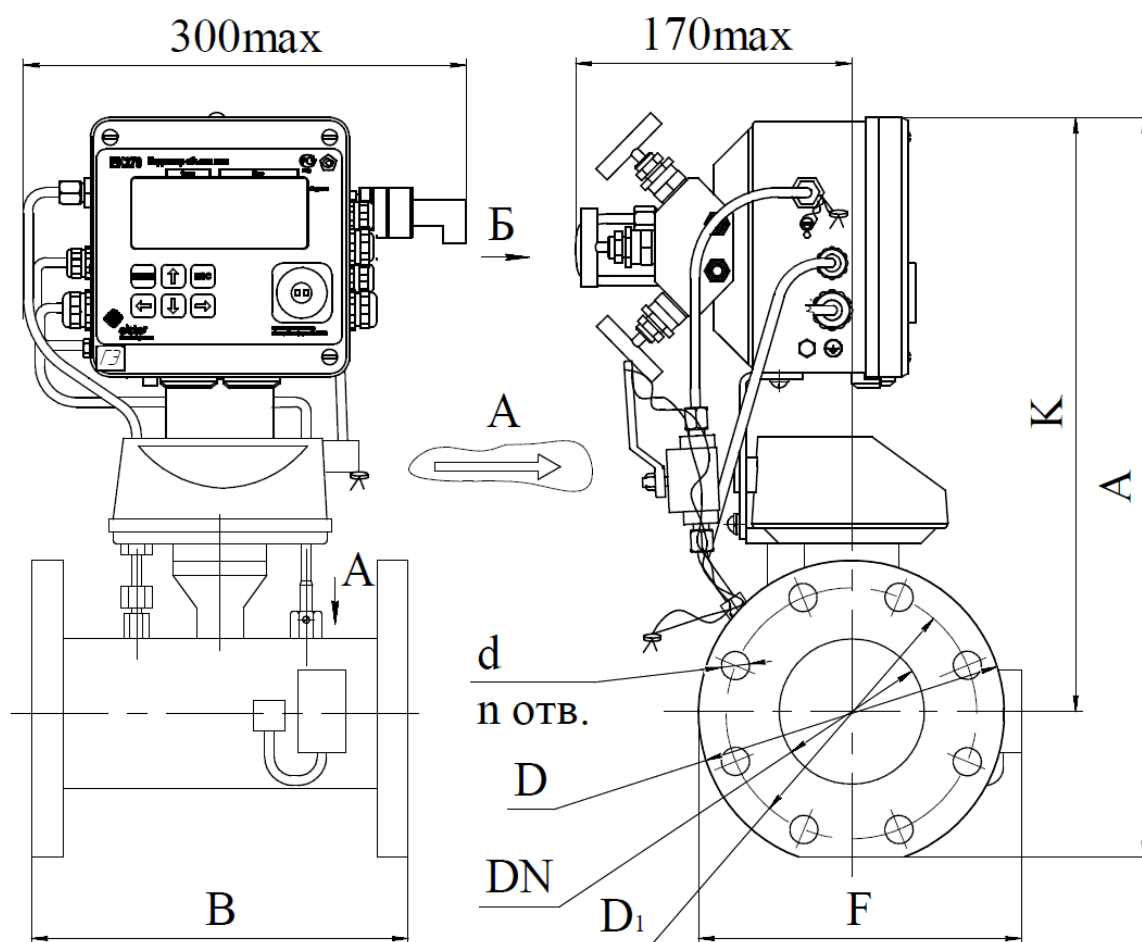
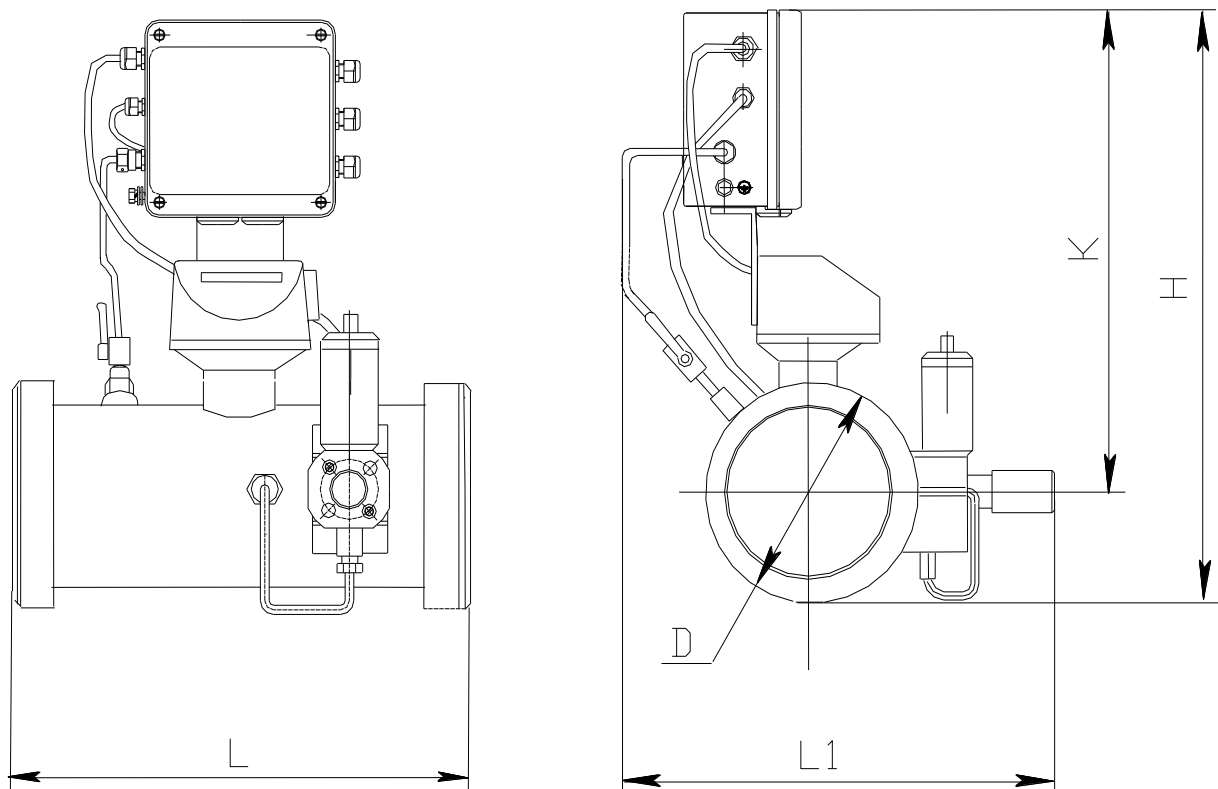


Рисунок 3 Направление потока газа: слева - направо

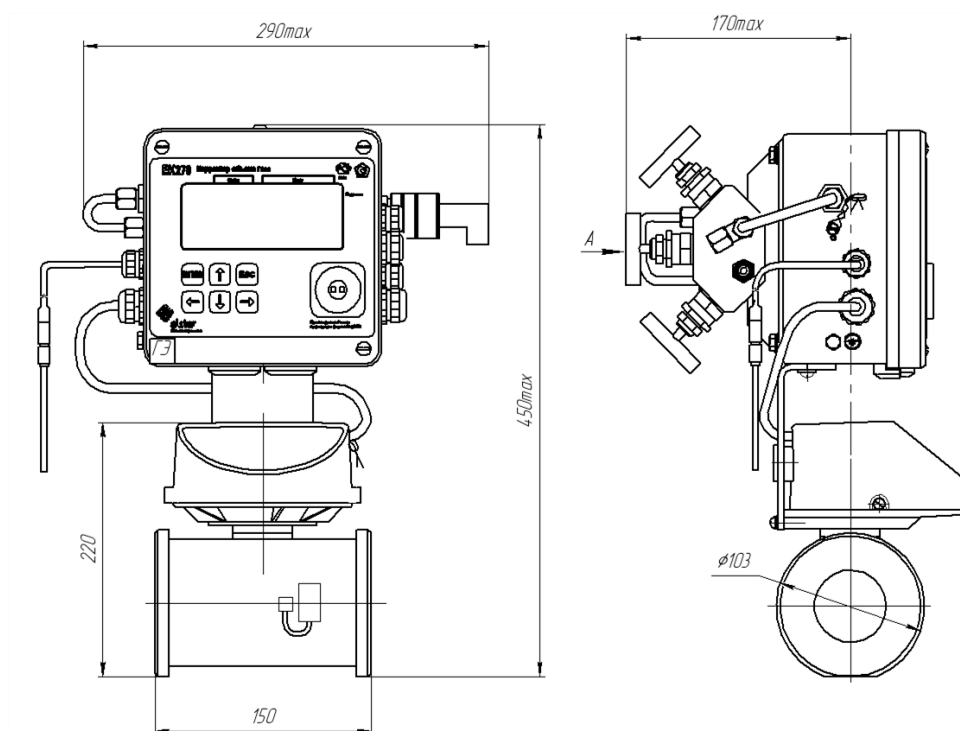
(обязательное)

1. С корректором ЕК270 без преобразователя перепада давления



Условное обозначение комплекса	Диаметр условного прохода (мм)	Основные размеры, мм					Масса (кг)
		D	L	L1	H	K	
СГ-ЭК-Т--100/ 1,6	50	103	150	235	450	405	12
СГ-ЭК-Т--250/ 7,5	80	140	240	310	495	430	22
СГ-ЭК-Т--400/ 7,5	100	164	300	370	595	525	25
СГ-ЭК-Т--650/ 7,5	100	164	300	370	595	525	25
СГ-ЭК-Т--800/ 7,5	150	218	450	390	670	560	50
СГ-ЭК-Т--1000/ 7,5	150	218	450	390	670	560	50
СГ-ЭК-Т--1600/ 7,5	200	295	450	490	750	600	80
СГ-ЭК-Т--2500/ 7,5	200	295	450	490	750	600	80
СГ-ЭК-Т--4000/ 7,5							

2. СГ-ЭК-Т-100 на базе счетчика СГ с корректором ЕК270 с преобразователем перепада давления



ПРИЛОЖЕНИЕ Д

(обязательное)

Габаритно-присоединительные размеры комплексов с турбинными счетчиками РГ-Т

1. Турбинный счетчик газа РГ-Т с корректором ЕК270 без преобразователя перепада давления

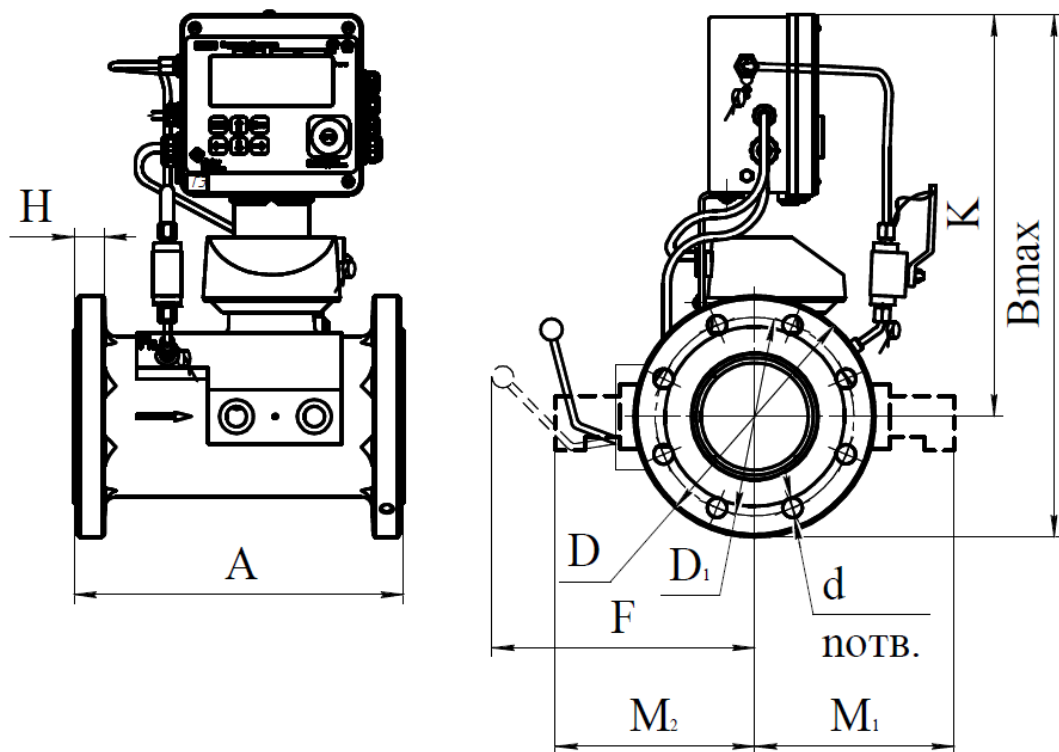


Рисунок 1

Направление потока газа: слева – направо

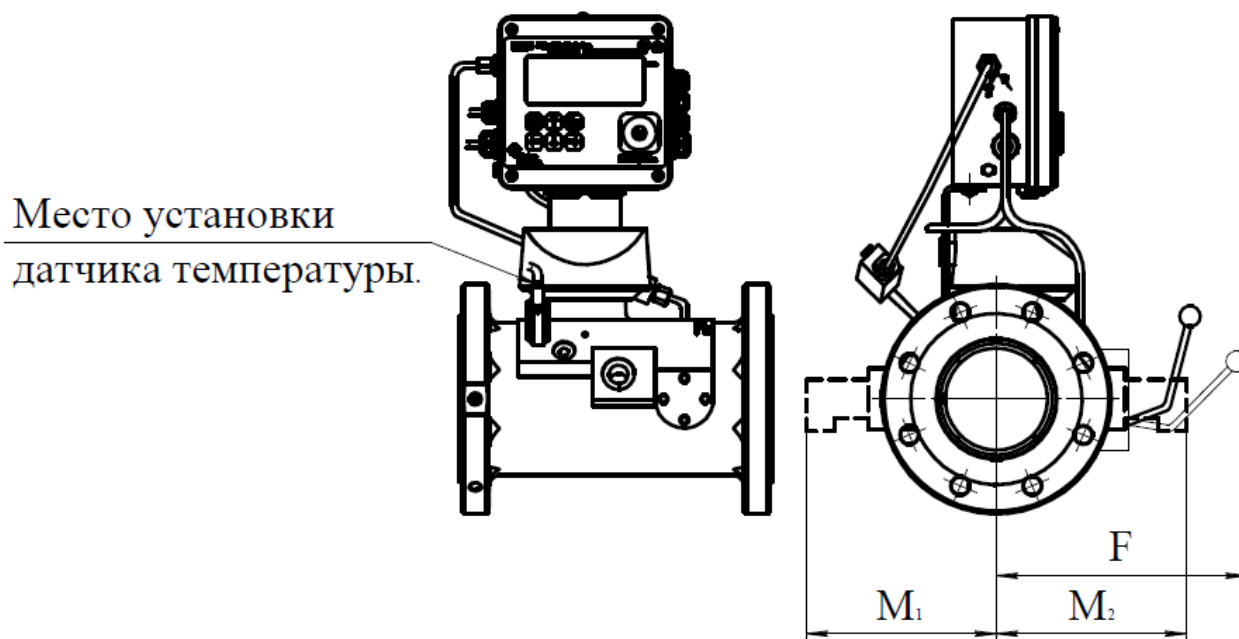


Рисунок 2

Направление потока газа: справа - налево

2. Турбинный счетчик газа РГ-Т с корректором ЕК270 с преобразователем перепада давления

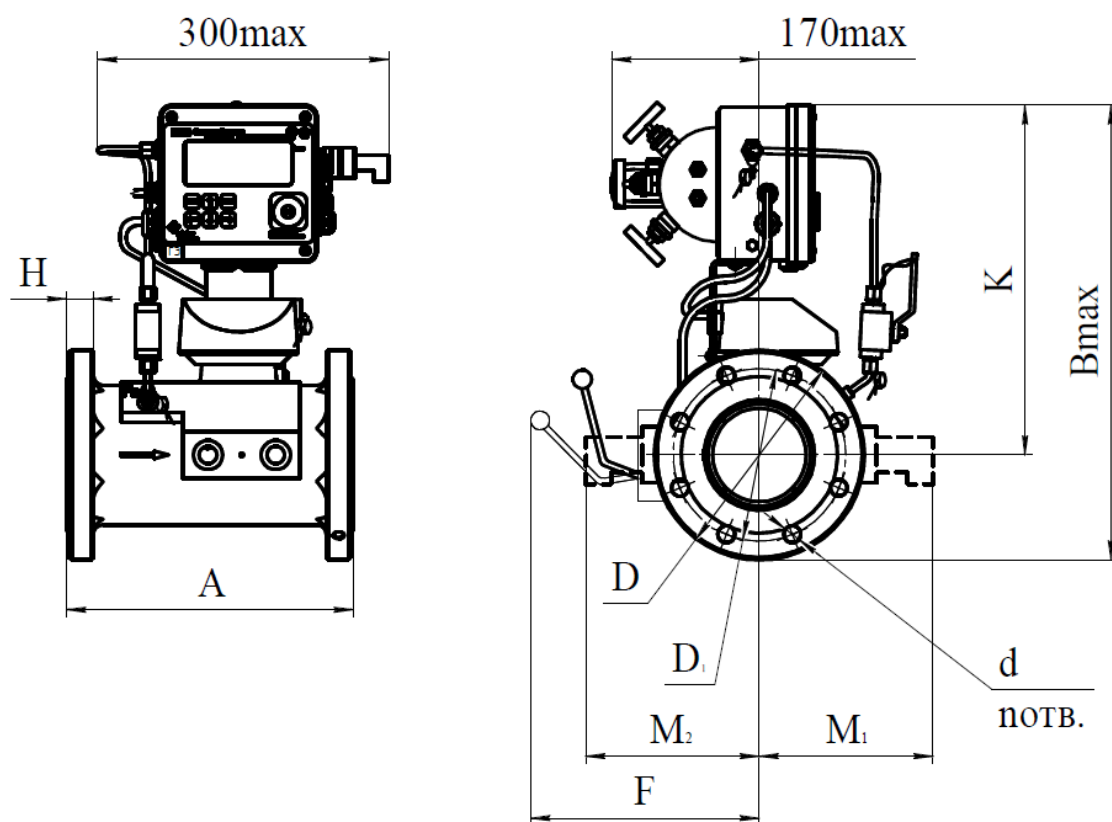


Рисунок 3

Направление потока газа: слева – направо

Место установки датчика температуры.

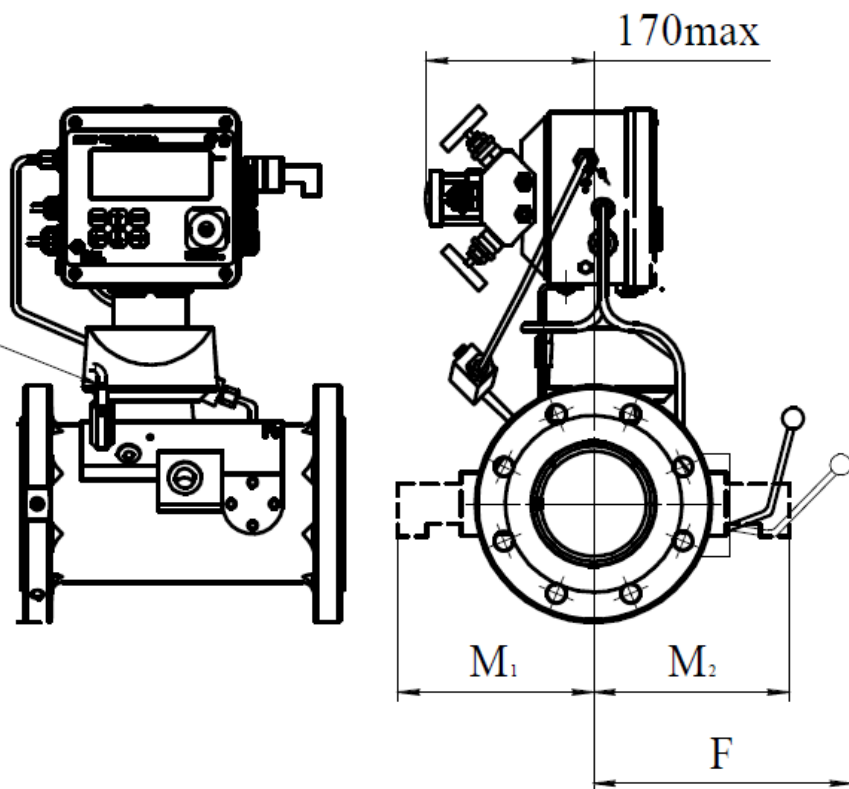


Рисунок 4

Направление потока газа: справа – налево

Таблица Д.1 - Габаритно-присоединительные размеры комплексов с турбинными счетчиками РГ-Т

Обозначение	Рис.	Тип	DN, мм	PN, МПа	A, мм	Bmax, мм	K, мм	F, мм	H, мм	φD, мм	φD1, мм	M1, мм	M2, мм	d, мм	n, шт	исп. корпуса счетчика	Масса, кг не более
ЛГТИ.407321.150; -20	1,2	G65	50	16	150	320	237,5	235	26	165	125	160	160	M16	4	K1,K2	12
-01;-21	1,2	G100, G160, G250	80	16	240	345	245	250	26	200	160	170	170	18	8	K1,K2	15
-02;-22	1,2	G160, G250, G400	100	16	300	385	295	260	28	220	180	180	180	18	8	K1,K2	18
-03;-23	1,2	G400, G650, G1000	150	16	450	420	345	295,5	30	285	240	190	190	22	8	K1/K2	40/75
-04;-24	1,2	G650, G1000, G1600	200	16	600	485	445	325	30	340	295	200	200	22	12	K1/K2	43/67
-05;-25	1,2	G1000, G1600, G2500	250	16	750	620	418	445	26	405	335	270	270	26	12	K2	145
-06;-26	1,2	G1600, G2500, G4000	300	16	900	675	445	375	28	460	410	300	300	26	12		168
-07;-27	1,2	G100, G160, G250	80	16	240	510	410	160	26	200	160	170	170	18	8	K3	26
-08;-28	1,2	G160, G250, G400	100	16	300	530	420	180	28	220	180	180	180	18	8		33
-09;-29	1,2	G400, G650, G1000	150	16	450	595	452,5	200	30	285	240	190	190	22	8		60
-10;-30	1,2	G650, G1000, G1600	200	16	600	690	410	405	30	335	295	200	200	22	12		105
-11;-31	1,2	G1000, G1600, G2500	250	16	750	775	425	450	30	405	355	270	270	26	12		185
-12;-32	1,2	G1600, G2500, G4000	300	16	900	680	450	510	31	460	410	300	300	26	12		235
-13;-33	1,2	G65	50	100	150	370	272,5	240	30	195	145	200	200	M24	4	K4	36
-14;-34	1,2	G100, G160, G250	80	100	240	400	285	260	36	230	180	210	210	M24	8		63
-15;-35	1,2	G160, G250, G400	100	100	300	405	272,5	280	44	265	210	230	230	30	8		59
-16;-36	1,2	G400, G650, G1000	150	100	450	485	330	300	57	355	290	240	240	33	12		130
-17;-37	1,2	G650, G1000, G1600	200	100	600	605	390	335	54	430	360	290	290	36	12		151
-18;-38	1,2	G1000, G1600, G2500	250	100	750	670	418	360	60	505	430	320	320	39	12		290
-19;-39	1,2	G1600, G2500, G4000	300	100	900	690	400	385	70	585	500	360	360	42	16		373

Приложение Е
(обязательное)

Габаритно-присоединительные размеры комплексов с ротационными счетчиками РГ-Р, RVG и RABO исполнений «Б» и «К».

1. С корректором ЕК270 с преобразователем перепада давления

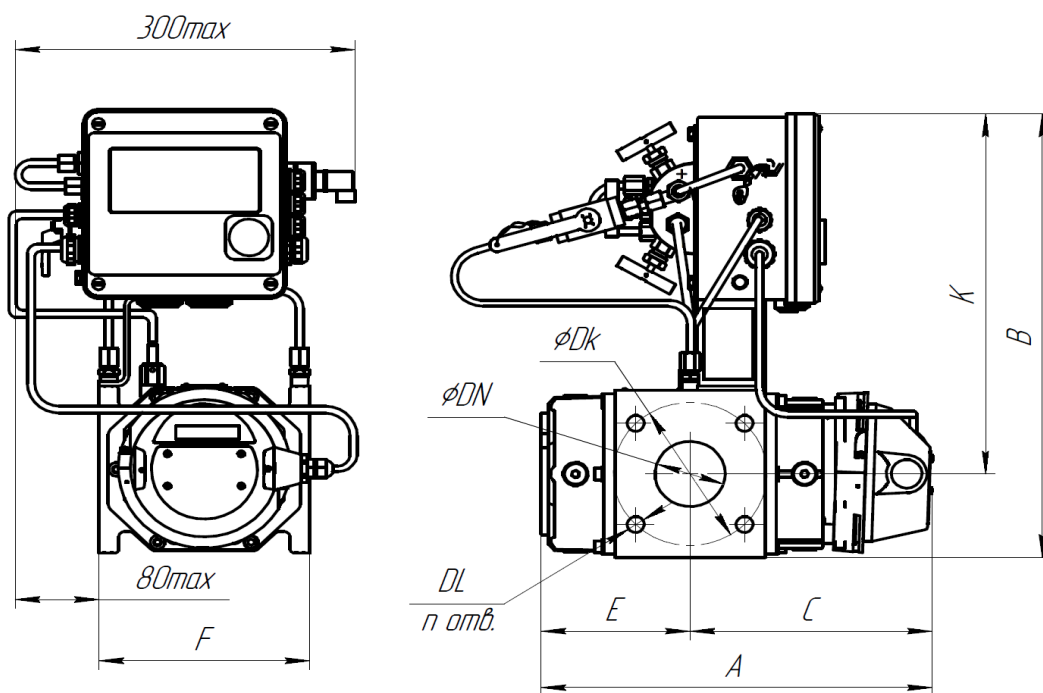


Рисунок 1

Направление потока газа: слева – направо, справа-налево

2. С корректором ЕК270 без преобразователя перепада давления

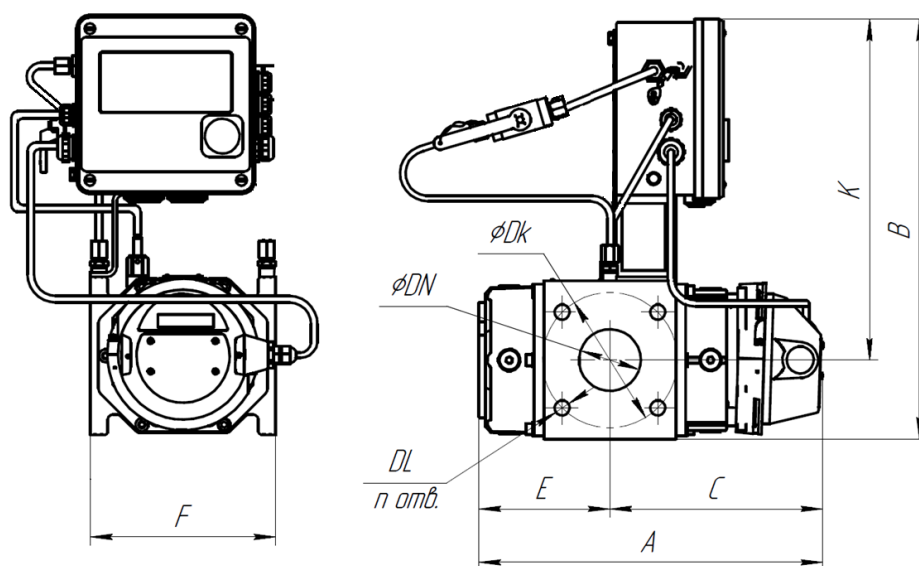


Рисунок 2

Направление потока газа: слева – направо, справа-налево

3. С корректором ЕК270 с преобразователем перепада давления (вертикальный монтаж)

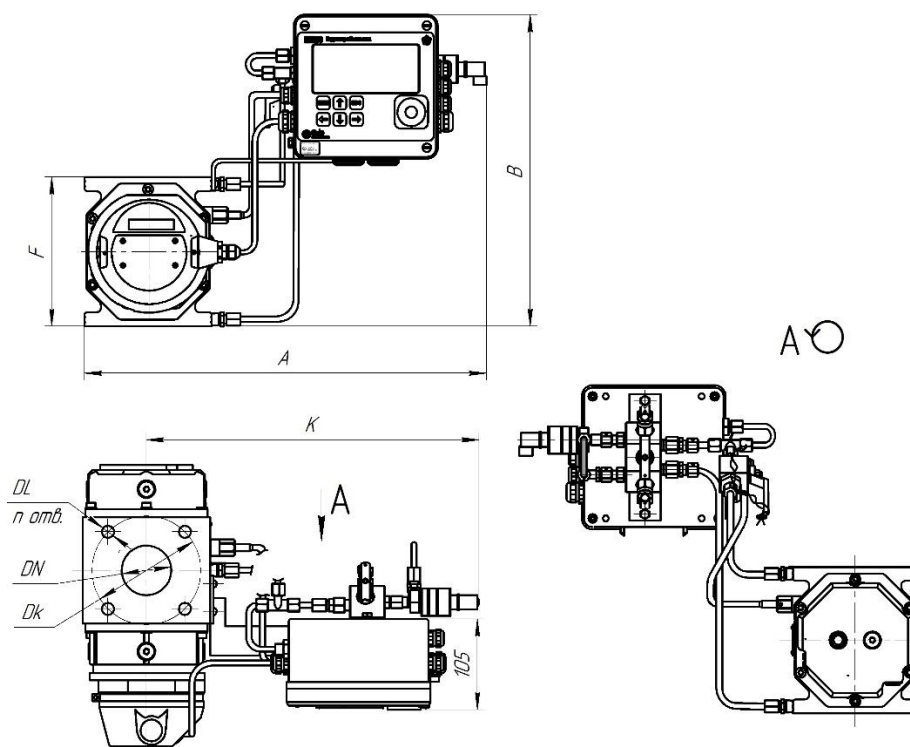


Рисунок 3 Направление потока газа: сверху – вниз

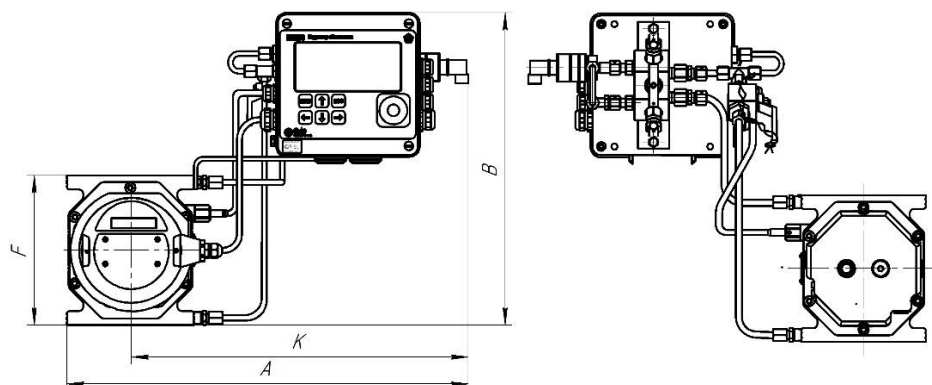


Рисунок 4 Направление потока газа: снизу – вверх. Остальное – Рисунок 3

Обозначение	Рис.	Типоразмер счетчика газа	DN, мм	DK, мм	DL	A, мм	B, мм	C, мм	E, мм	F, мм	K, мм	n, шт.	Масса, кг	Масса*, кг
СГ-ЭК-Р-24...40/1,6	1-4	G16"K", G25"K"	50	125	M16	326 (415)	395 (380)	205	121	171	330 (350)	4	15	17
СГ-ЭК-Р-25...40/1,6	1-4	G16-25	50	125	M16	378 (455)	425 (380)	230	148	171	340 (370)	4	19	21
СГ-ЭК-Р-65...100/1,6	1-4	G40-G65	50	125	M16	378 (455)	425 (380)	230	148	171	340 (370)	4	19	21
СГ-ЭК-Р-160/1,6	1-4	G100"K"	80	160	M16	413 (435)	425 (380)	247	166	171	350 (360)	8	21	23
СГ-ЭК-Р-160/1,6	1-4	G100"Б"	80	160	M16	444 (525)	485 (450)	259	185	241	365 (405)	8	29	31
СГ-ЭК-Р-250/1,6	1-4	G160	80	160	M16	467 (525)	485 (450)	271	196	241	365 (405)	8	35	37
СГ-ЭК-Р-250/1,6	1-4	G160	100	180	M16	467 (525)	485 (450)	271	196	241	365 (405)	8	35	37
СГ-ЭК-Р-400/1,6	1-4	G250	80	160	M16	598 (525)	485 (450)	334	264	241	365 (405)	8	45	47
СГ-ЭК-Р-400/1,6	1-4	G250	100	180	M16	598 (525)	485 (450)	334	264	241	365 (405)	8	46	48
СГ-ЭК-Р-650/1,6	1-4	G400	100	180	M16	720 (525)	485 (450)	397	323	241	365 (405)	8	55	57
СГ-ЭК-Р-650/1,6	1-4	G400	150	240	M20	688 (755)	720 (660)	378	310	450	485 (520)	8	108	110
СГ-ЭК-Р-1000/1,6	1-4	G650	150	240	M20	826 (755)	720 (660)	447	379	450	485 (520)	8	131	133
СГ-ЭК-Р-1600/1,6	1-4	G1000	200	295	M20	932 (755)	720 (810)	500	432	600	485 (520)	12	151	153

Примечание - Значения, указанные в скобках () - для вариантов с вертикальным монтажом (рис.3,4).

- Масса комплекса без установленного ППД.

- *Масса комплекса с установленным ППД.

Приложение Ж

(обязательное)

Габаритно-присоединительные размеры комплексов с ротационными счетчиками РАВО исполнения «Р»

1. С корректором ЕК270 с преобразователем перепада давления

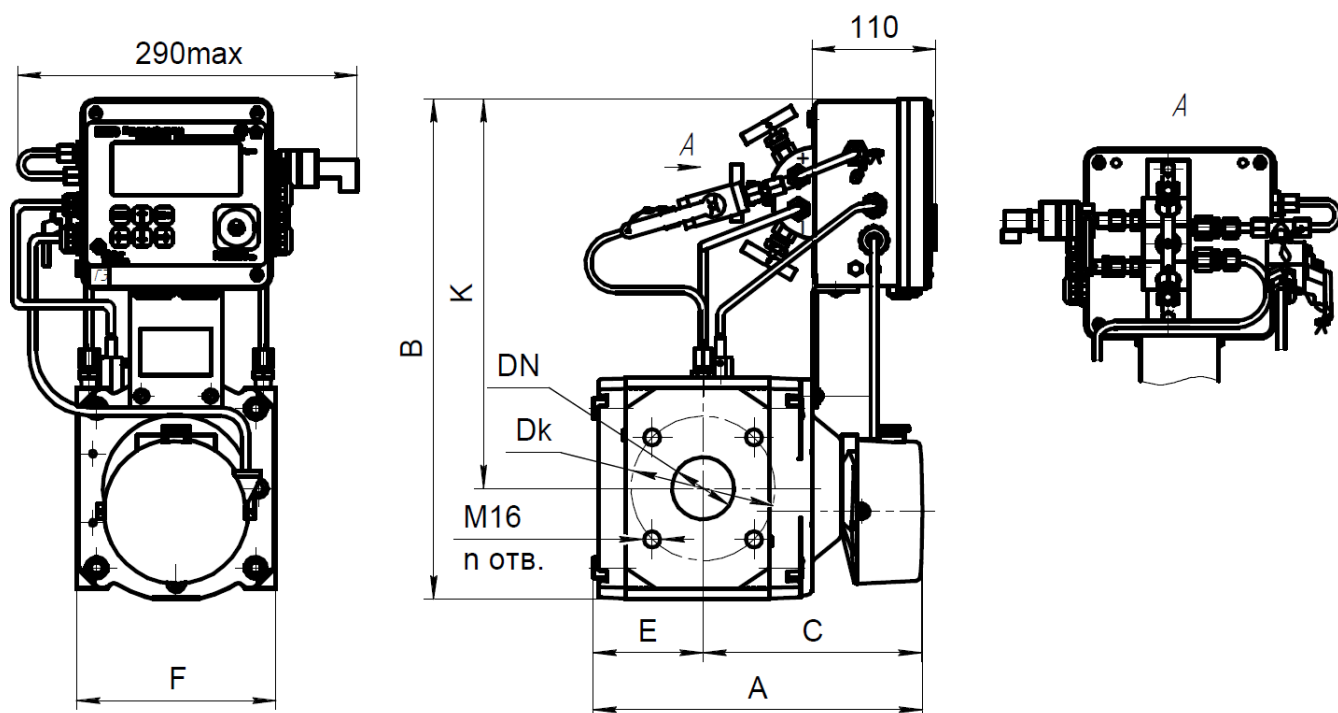


Рисунок 1

Направление потока газа: слева - направо

Б

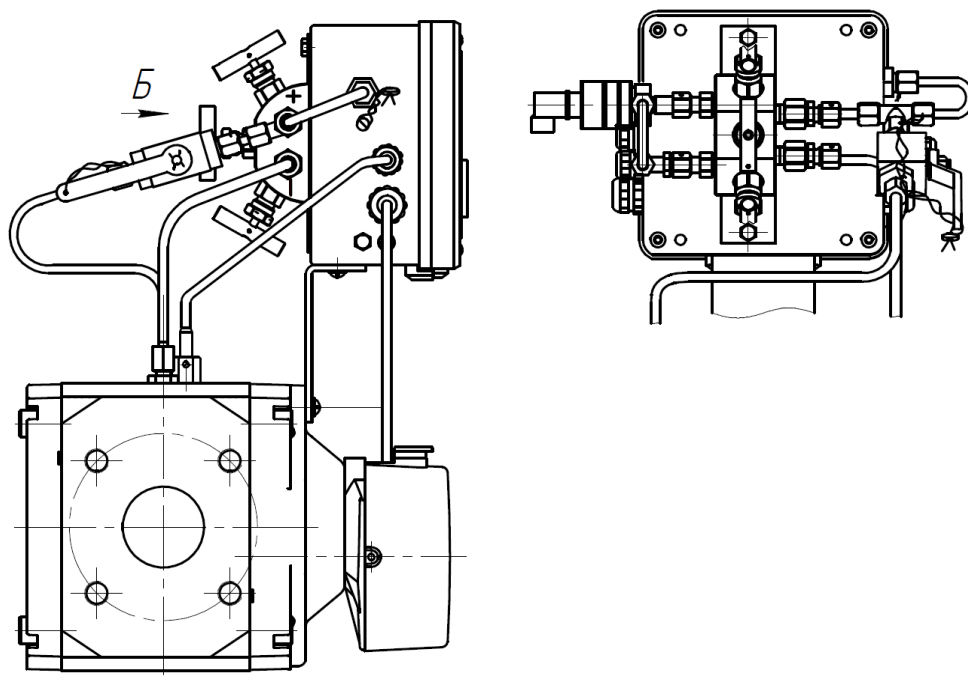


Рисунок 2

Направление потока газа: справа – налево

2. С корректором ЕК270 без преобразователя перепада давления

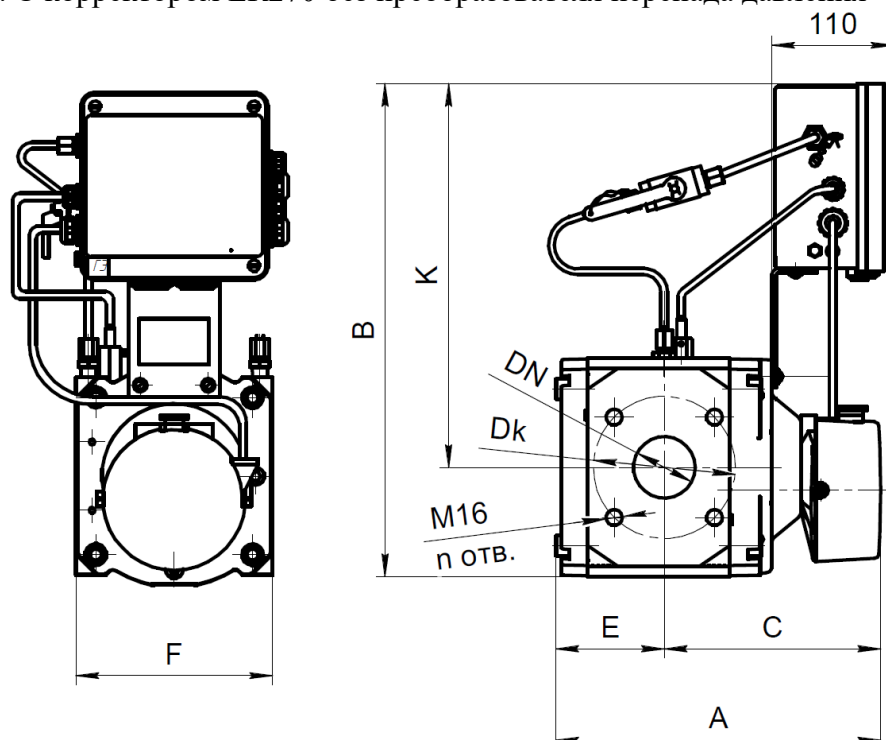


Рисунок 3

Направление потока газа: слева – направо

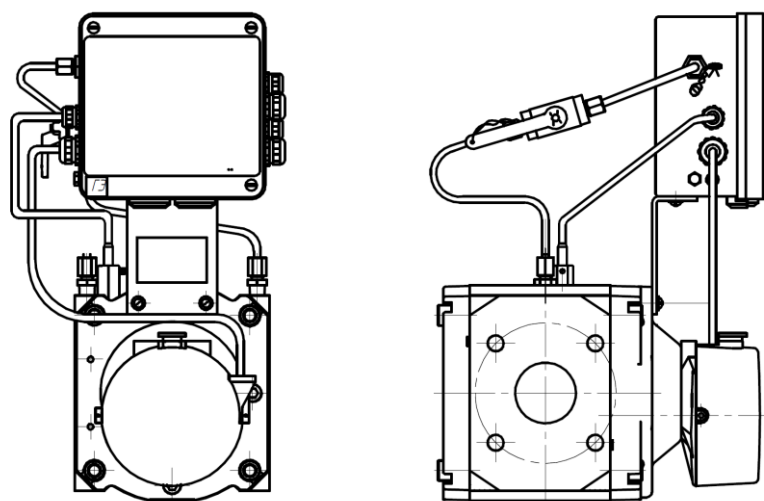


Рисунок 4

Направление потока газа: справа – налево. Остальное – Рисунок 3

3. С корректором ЕК270 с преобразователем перепада давления (вертикальный монтаж)

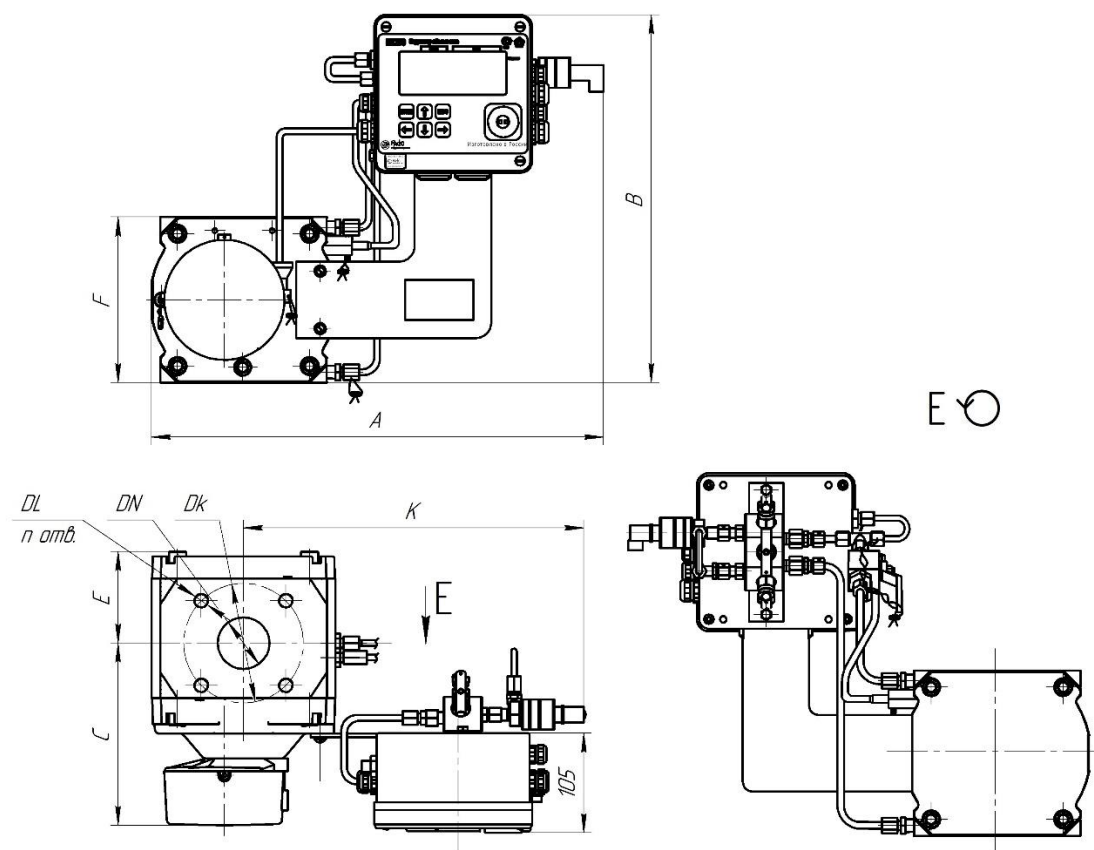


Рисунок 5 Направление потока газа: сверху – вниз

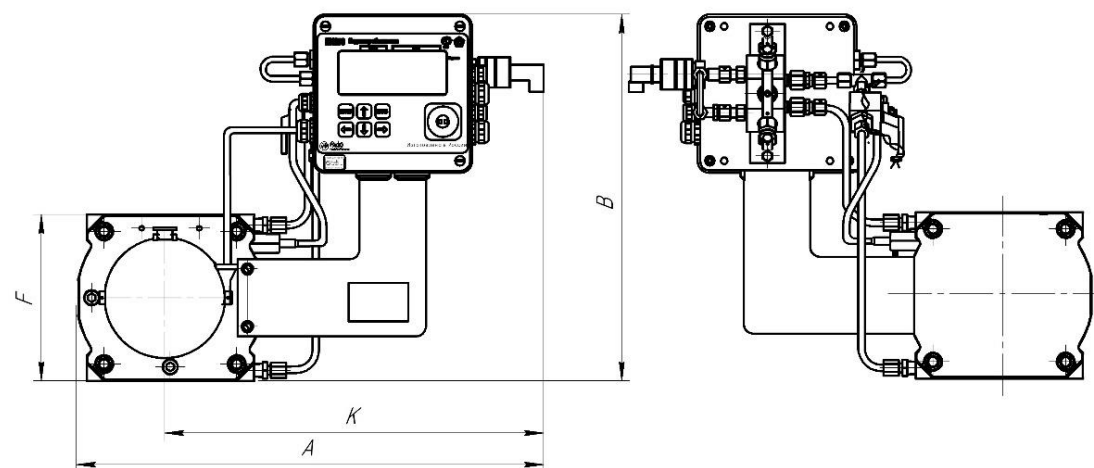


Рисунок 6 Направление потока газа: снизу – вверх. Остальное – Рисунок 5

Обозначение	Рис.	Типоразмер счетчика газа	DN, мм	DK, мм	DL	A, мм	B, мм	C, мм	E, мм	F, мм	K, мм	n, шт.	Масса, кг	Масса*, кг
СГ-ЭК-Р-25...100/1,6	1-6	G16-G65	50	125	M16	290 (440)	440 (381)	190,5	95,5	171	340 (345)	4	18	20
СГ-ЭК-Р-65...100/1,6	1-6	G100	80	160	M16	372 (440)	440 (381)	233	138	171	340 (345)	8	22	24
СГ-ЭК-Р-250/1,6	1-6	G160	80	160	M16	410 (510)	490 (420)	271	131	241	362 (385)	8	39	41
СГ-ЭК-Р-400/1,6	1-6	G250	100	180	M16	460 (510)	490 (420)	295,5	156	241	362 (385)	8	45	47
СГ-ЭК-Р-650/1,6	1-6	G400	100	180	M16	513 (510)	506 (420)	323	190	241	378 (385)	8	48	50
СГ-ЭК-Р-650/1,6	1-6	G400	150	240	M20	513 (525)	530 (420)	323	190	241	390 (405)	8	47	49

Примечание - Значения, указанные в скобках () - для вариантов с вертикальным монтажом (рис.5,6).

- Масса комплекса без установленного ППД.

- *Масса комплекса с установленным ППД

Приложение II
(обязательное)

Габаритно-присоединительные размеры комплексов с ротационными счетчиками
RVG исполнения «Р»

1. С Корректором ЕК270 без преобразователя перепада давления

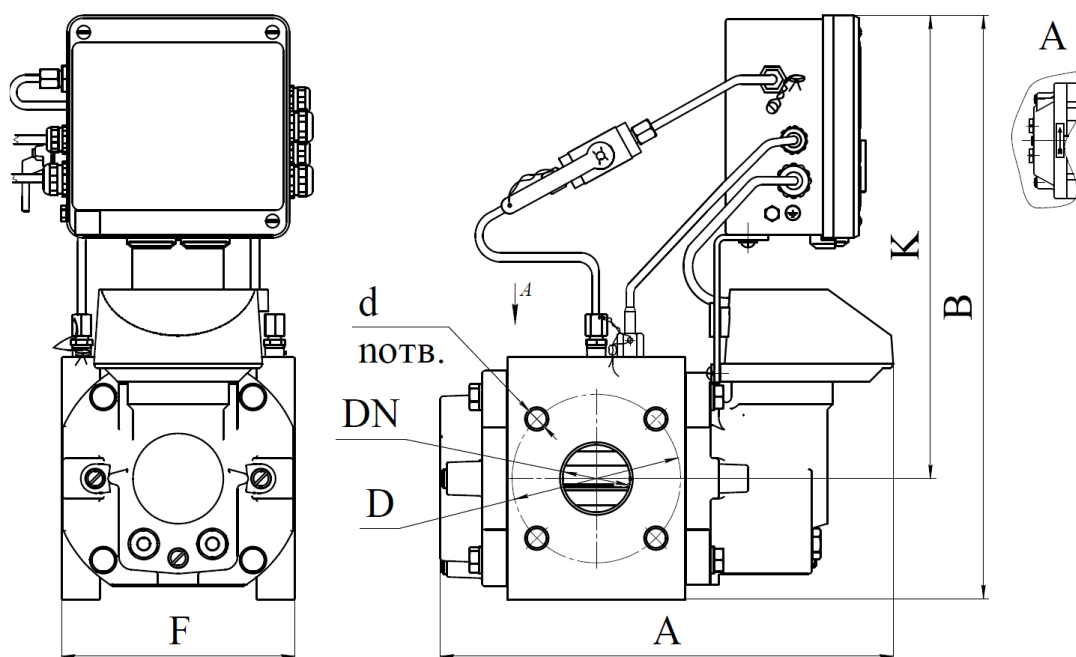


Рисунок 1

Направление потока газа: слева – направо

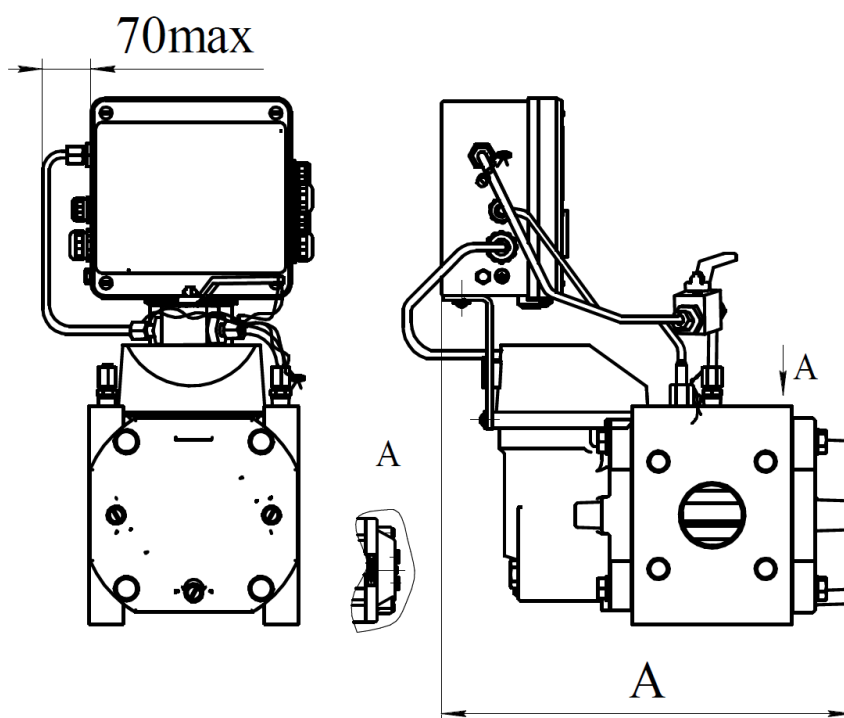


Рисунок 2

Направление потока газа: справа – налево

Остальное - Рисунок 1

Обозначение	Рис.	Типоразмер счетчика газа RVG	DN, мм	D, мм	A, мм	B, мм	F, мм	K, мм	d, мм	n, шт	Масса, кг
СГ-ЭК-Р-25...100/1,6	1	G16-G65	50	125	335	480	171	390	M16	4	15
СГ-ЭК-Р-160/1,6	1	G100	80	160	435	480	171	390	M16	8	19
СГ-ЭК-Р-250/1,6	1	G160	80	160	469	520	241	400	M16	8	36
СГ-ЭК-Р-400/1,6	1	G250	100	180	529	520	241	400	M16	8	42
СГ-ЭК-Р-650/1,6	1	G400	100	180	660	550	260	420	M16	8	59,5
СГ-ЭК-Р-650/1,6	1	G400	150	240	660	550	260	420	M20	4	53
СГ-ЭК-Р-25...100/1,6	2	G16-G65	50	125	309	480	171	390	M16	8	15
СГ-ЭК-Р-160/1,6	2	G100	80	160	409	480	171	390	M16	8	19
СГ-ЭК-Р-250/1,6	2	G160	80	160	443	520	241	400	M16	8	36
СГ-ЭК-Р-400/1,6	2	G250	100	180	503	520	241	400	M16	8	42
СГ-ЭК-Р-650/1,6	2	G400	100	180	635	550	260	420	M16	8	59,5
СГ-ЭК-Р-650/1,6	2	G400	150	240	635	550	260	420	M20	8	53

2. С Корректором ЕК270 с преобразователем перепада давления

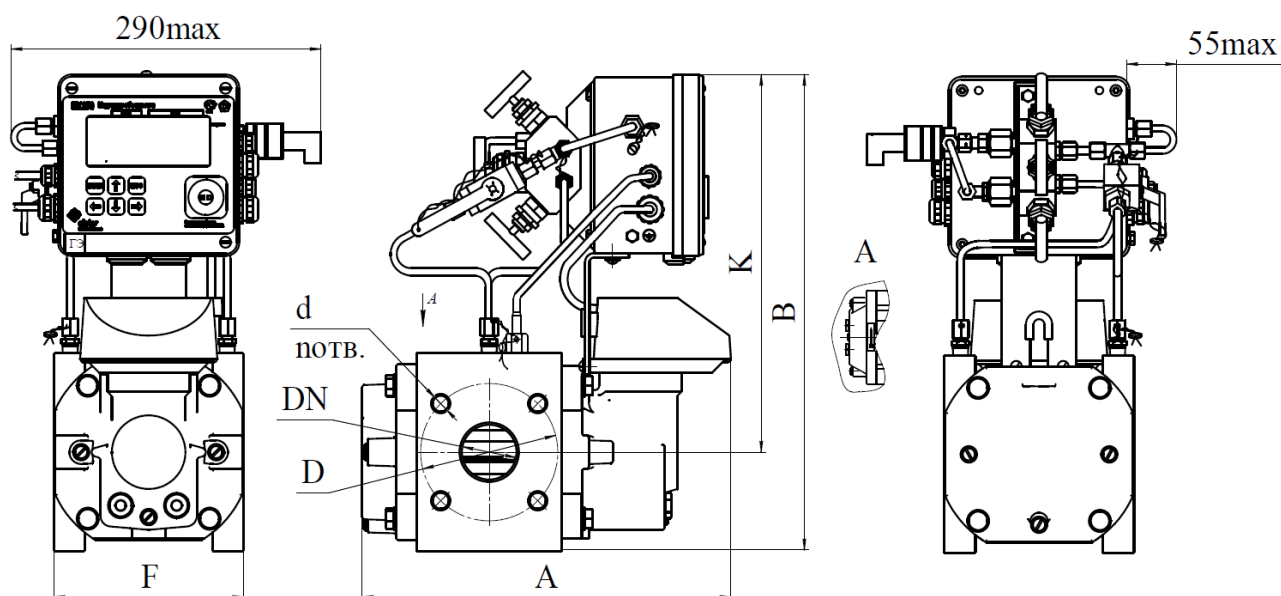


Рисунок 3
Направление потока газа: слева - направо

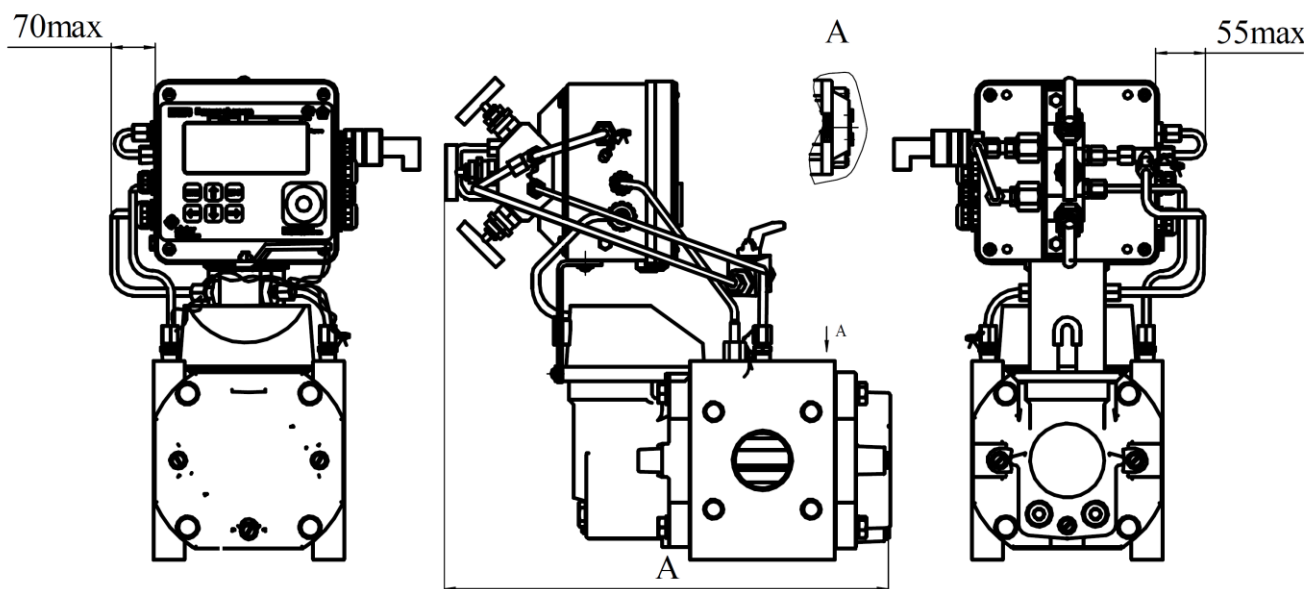


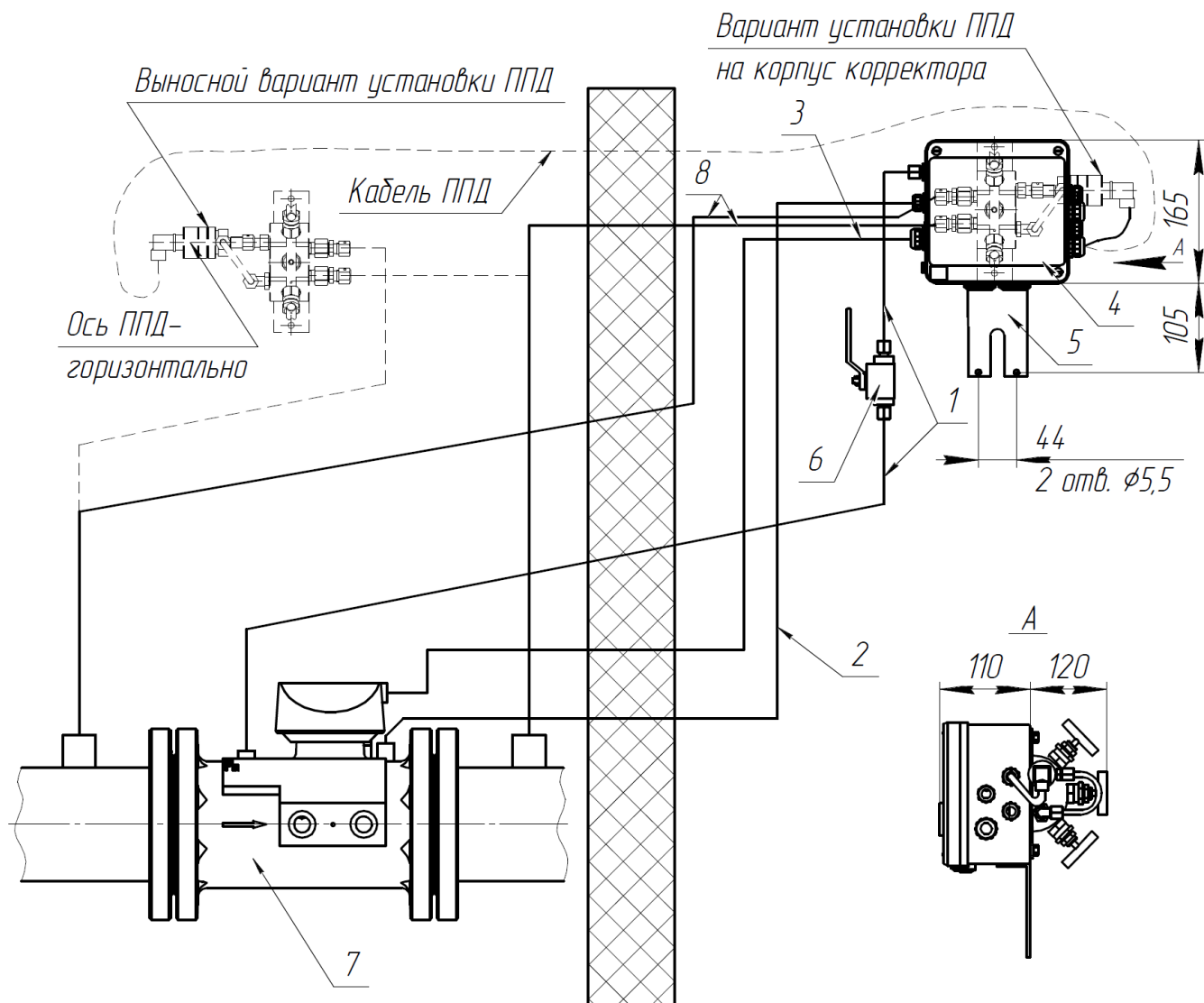
Рисунок 4
Направление потока газа: справа – налево
Остальное – Рисунок 3

Обозначение	Рис.	Типоразмер счетчика газа RVG	DN, мм	D, мм	A, мм	B, мм	F, мм	K, мм	d, мм	n, шт	Масса, кг
СГ-ЭК-Р-25...100/1,6	1	G16-G65	50	125	335	480	171	390	M16	4	17
СГ-ЭК-Р-160/1,6	1	G100	80	160	435	480	171	390	M16	8	21
СГ-ЭК-Р-250/1,6	1	G160	80	160	469	520	241	400	M16	8	38
СГ-ЭК-Р-400/1,6	1	G250	100	180	529	520	241	400	M16	8	44
СГ-ЭК-Р-650/1,6	1	G400	100	180	660	550	260	420	M16	8	61,5
СГ-ЭК-Р-650/1,6	1	G400	150	240	660	550	260	420	M20	4	55
СГ-ЭК-Р-25...100/1,6	2	G16-G65	50	125	309	480	171	390	M16	8	17
СГ-ЭК-Р-160/1,6	2	G100	80	160	409	480	171	390	M16	8	21
СГ-ЭК-Р-250/1,6	2	G160	80	160	443	520	241	400	M16	8	38
СГ-ЭК-Р-400/1,6	2	G250	100	180	503	520	241	400	M16	8	44
СГ-ЭК-Р-650/1,6	2	G400	100	180	635	550	260	420	M16	8	61,5
СГ-ЭК-Р-650/1,6	2	G400	150	240	635	550	260	420	M20	8	55

ПРИЛОЖЕНИЕ К

(обязательное)

Вариант раздельного монтажа корректора и счетчика газа

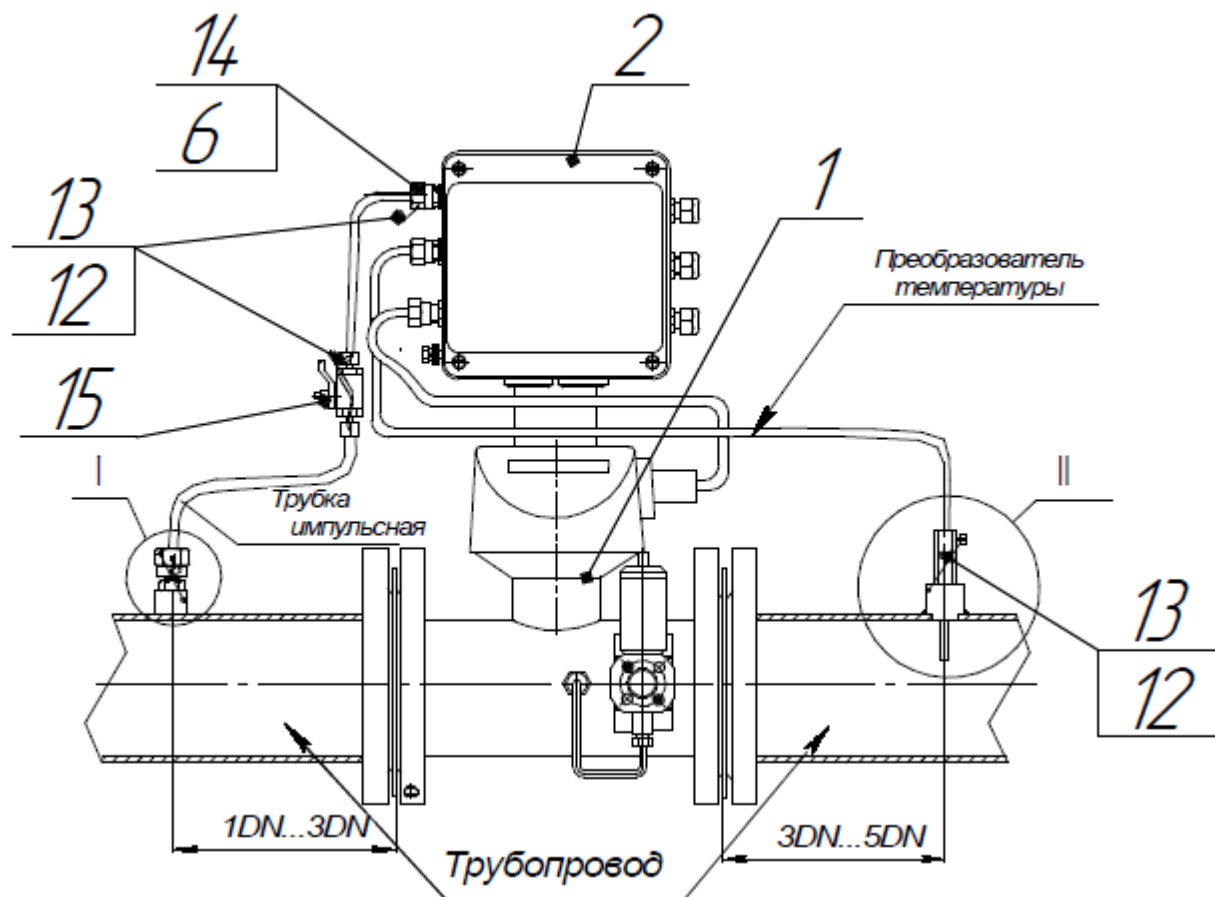


- 1 - Импульсная трубка преобразователя давления
- 2 - Кабель преобразователя температуры
- 3 - Жгут (кабель) импульсный, датчик импульсов
- 4 - Корректор
- 5 - Кронштейн
- 6 - Двухпозиционный (двухходовой) кран
- 7 - Счетчик газа
- 8 - Импульсные трубки преобразователя перепада давления (ППД)

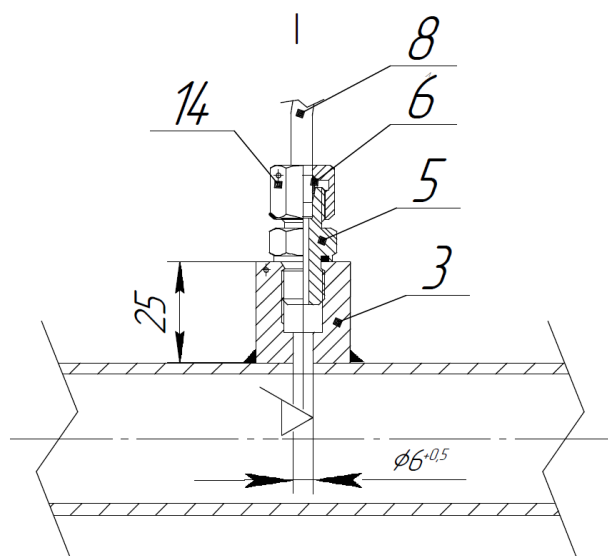
ПРИЛОЖЕНИЕ Л

(обязательное)

Монтаж комплекса СГ-ЭК при размещении мест отбора давления и температуры на трубопроводе (на примере комплекса на базе счетчика СГ16МТ-100)



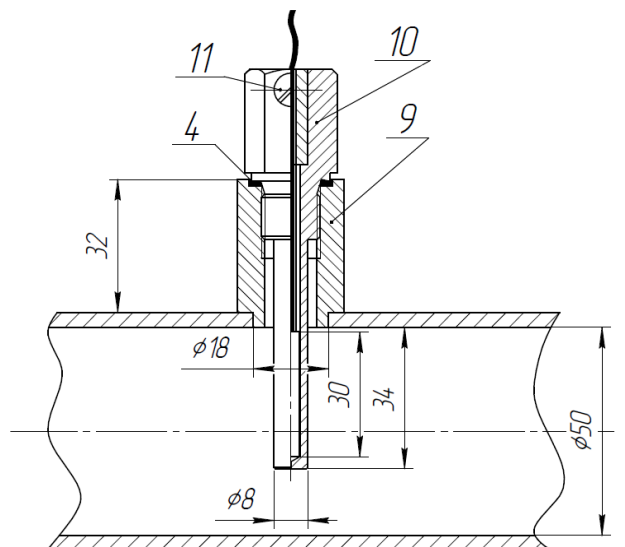
Место отбора давления



ПРИЛОЖЕНИЕ Л

(продолжение)

Место измерения температуры



Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Примечание
1	ЛГФИ.407221.001	Счетчик газа	1	
2	ЛГТИ.407229.170	Корректор	1	
3	ЛГТИ.09.000004-01	Втулка	1	
4	ГОСТ 23358-87	Прокладка 14АДО	1	
5		Штуцер резьбовой DMC-06L-M10-ED	1	
6		Кольцо врезное	4	
7		Гайка M12x1,5	1	
8	ГОСТ 9941-81	Трубка импульсная 6x1 - 12X18H10T	1м	
9	ЛГТИ.09.000014	Втулка	1	
10	ЛГТИ.73014014-01	Гильза	1	
11	ОСТ131526-80	Винт 4-8 пломбировочный	2	
12	ГОСТ 18143-72	Проволока 0,5-12X18H10T	1м	
13	ГОСТ 30269-95	Пломба свинцовая D=10 мм	4	
14		Гайка DN-06L с отв. M12x1,5	3	
15		Кран двухходовой	1	

ПРИЛОЖЕНИЕ М

(обязательное)

Общая схема пломбировки комплекса СГ-ЭК

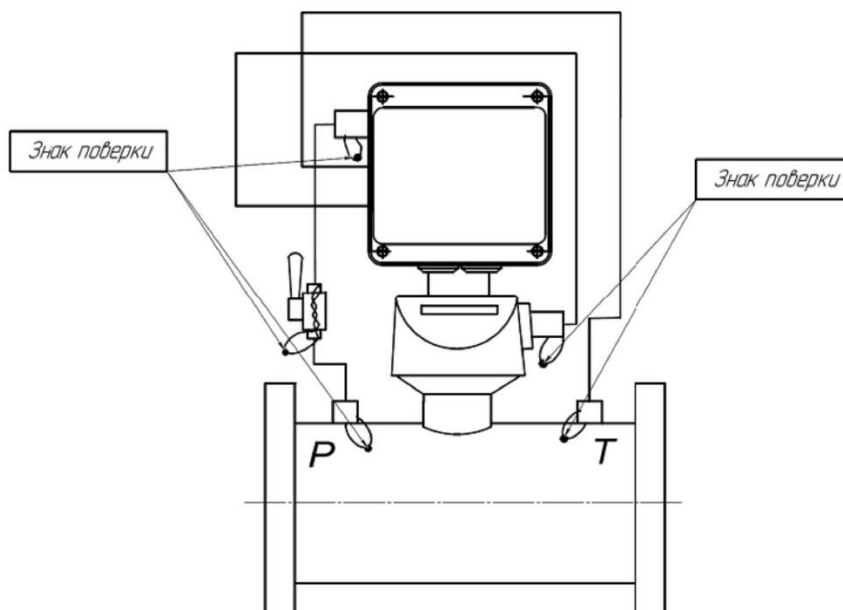
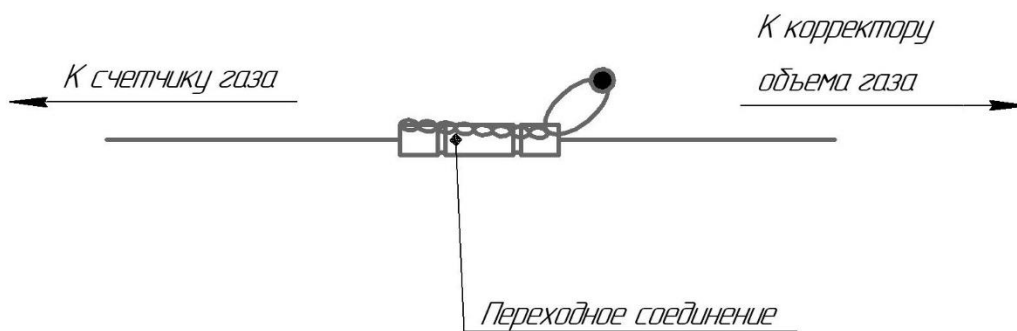


Схема пломбировки канала отбора давления в местах срачивания трубки комплекса СГ-ЭК с раздельным монтажом корректора и счетчика

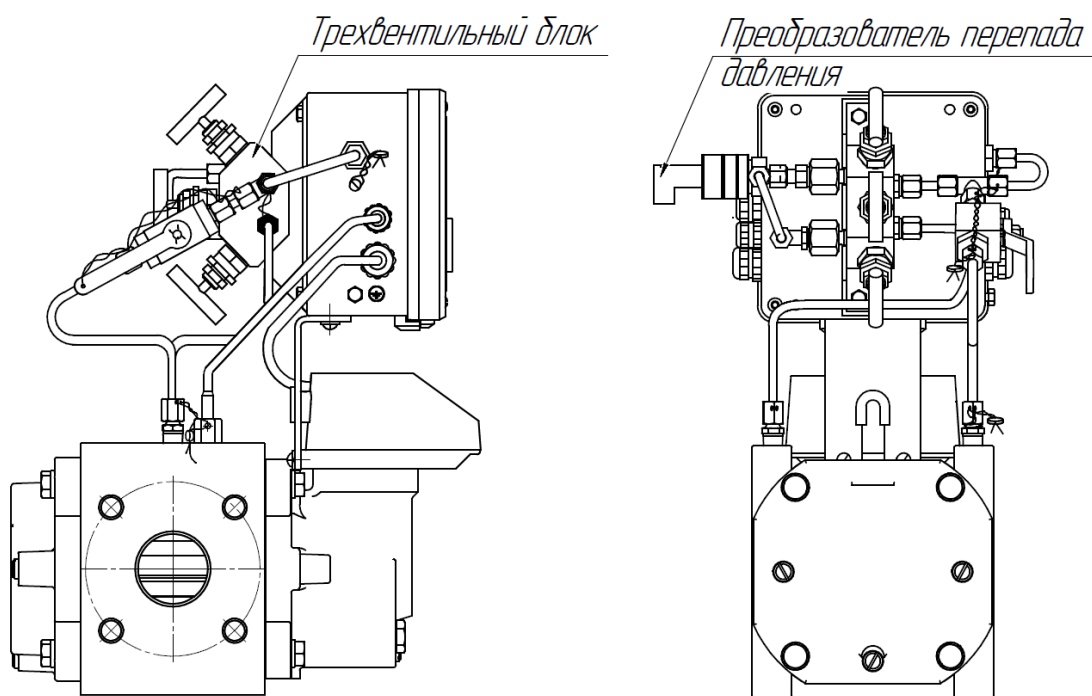


ПРИЛОЖЕНИЕ Н

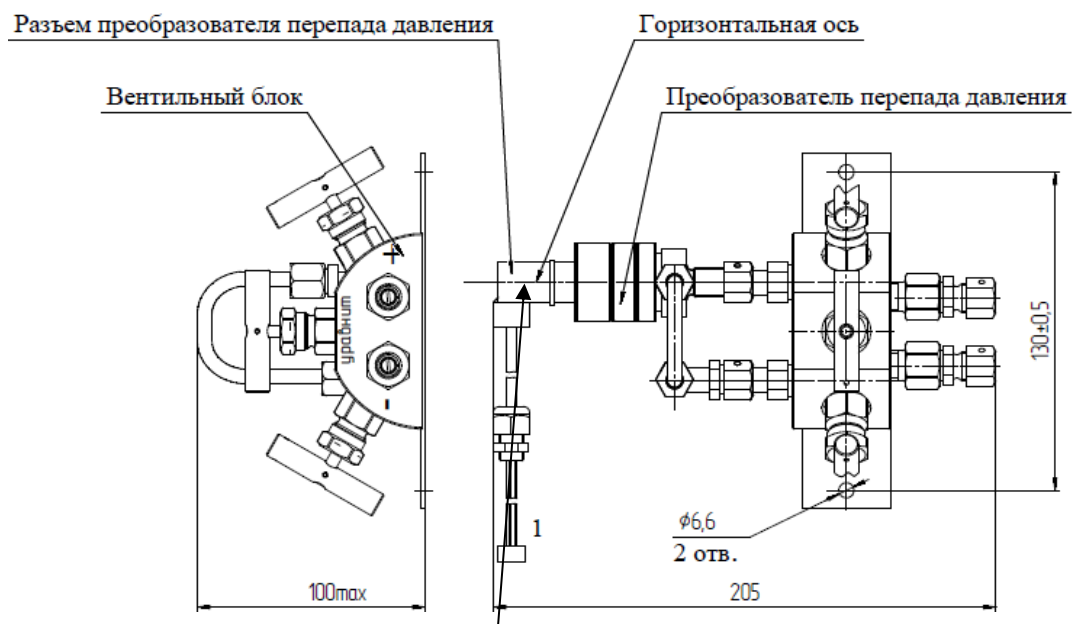
(обязательное)

Установка преобразователя перепада давления

1. Вариант установки на корпусе корректора ЕК270



2. Выносной вариант установки



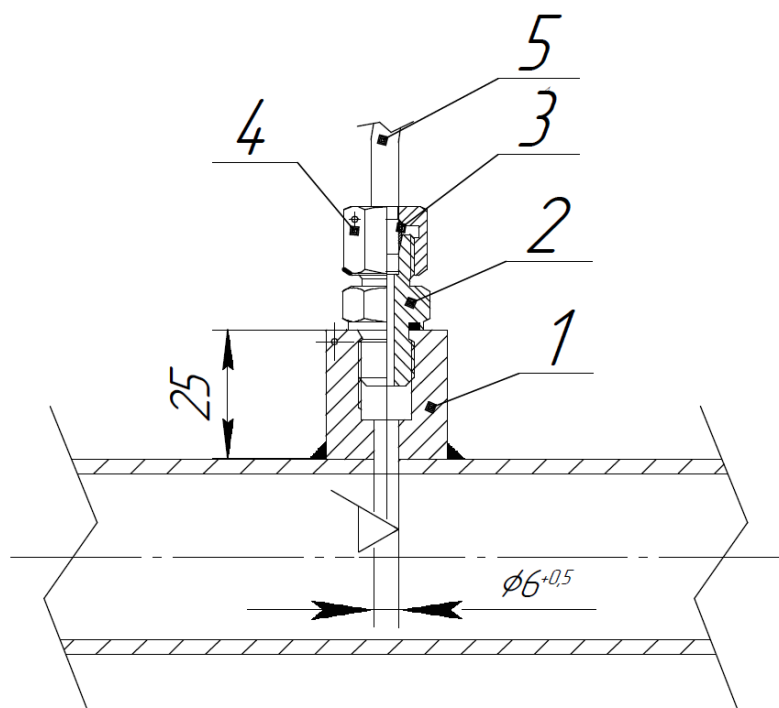
Ось ППД.

Отклонение оси ППД от горизонтали не более $\pm 10^\circ$

ПРИЛОЖЕНИЕ Н

(продолжение)

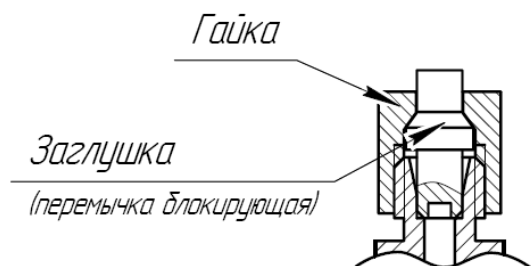
3. Место отбора давления для подключения преобразователя перепада давления на трубопроводе



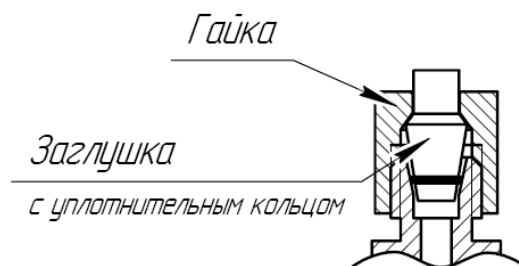
Поз.	Обозначение	Наименование
1	ЛГТИ.09.000004-01	Втулка (М10х1)
2		Штуцер резьбовой DMC-06L-M10-ED
3		Кольцо врезное DS-06
4		Гайка DN-06L с отв. (М12х1,5)
5	ГОСТ 9941-81	Трубка 6х1 - 12Х18Н10Т

4. Установка заглушек на места отбора давления в случае демонтажа узла ППД

Вариант 1



Вариант 2



Приложение О

(справочное)

Значения ВПИ ППД в зависимости от типа и типоразмера счетчика, а также рабочего диапазона преобразователя абсолютного давления ЕК270

Верхние пределы измерения выбираются из ряда: 1,6; 2,5; 4; 6,3; 10; 16; 25; 40 кПа. Указанные ВПИ вычислены по методикам, приведенным на счетчики газа при максимальных значениях расхода газа (зависит от типоразмера счетчика) и максимальном значении давления преобразователя давления, установленного в корректоре. Для конкретных рабочих расходов и давлений (отличающихся от $Q_{\max}$ счетчика и $p_{\max}$ корректора), максимальный перепад давления рассчитывается в соответствии с РЭ на счетчики газа и могут быть выбраны иные ВПИ, чем указаны в данном приложении в таблицах Н.1-Н.4.

Таблица Н.1 - Комплекс СГ-ЭК-Т (на базе счетчиков РГ-Т)

Комплекс (тип и типоразмер счетчика)	Диапазоны давлений преобразователя давления, бар (абс)				
	0,8 - 2,0	1,0 - 5,0	1,5 - 7,5	2,0 - 10,0	4,0 - 17,0
	ВПИ, кПа	ВПИ, кПа	ВПИ, кПа	ВПИ, кПа	ВПИ, кПа
СГ-ЭК-Т- -100 (РГ-Т G65 DN50)	4	10	16	25	40
СГ-ЭК-Т- -160 (РГ-Т G100 DN80)	1,6	4	4	6,3	10
СГ-ЭК-Т- -250 (РГ-Т G160 DN80)	2,5	6,3	10	16	25
СГ-ЭК-Т- -400 (РГ-Т G250 DN80)	6,3	16	25	40	-
СГ-ЭК-Т- -250 (РГ-Т G160 DN100)	1,6	4	4	6,3	10
СГ-ЭК-Т- -400 (РГ-Т G250 DN100)	2,5	6,3	10	16	25
СГ-ЭК-Т- -650 (РГ-Т G400 DN100)	6,3	16	25	40	-
СГ-ЭК-Т- -650 (РГ-Т G400 DN150)	1,6	2,5	4	4	10
СГ-ЭК-Т- -1000 (РГ-Т G650 DN150)	2,5	6,3	10	16	25
СГ-ЭК-Т- -1600 (РГ-Т G1000 DN150)	6,3	16	16	25	40
СГ-ЭК-Т- -1000 (РГ-Т G650 DN200)	1,6	1,6	1,6	2,5	4
СГ-ЭК-Т- -1600 (РГ-Т G1000 DN200)	1,6	4	4	6,3	10
СГ-ЭК-Т- -2500 (РГ-Т G1600 DN200)	2,5	6,3	10	16	25
СГ-ЭК-Т- -1600 (РГ-Т G1000 DN250)	1,6	4	6,3	6,3	16
СГ-ЭК-Т- -2500 (РГ-Т G1600 DN250)	2,5	6,3	10	16	25
СГ-ЭК-Т- -4000 (РГ-Т G2500 DN250)	4	10	16	25	40
СГ-ЭК-Т- -2500 (РГ-Т G1600 DN300)	1,6	2,5	4	6,3	10
СГ-ЭК-Т- -4000 (РГ-Т G2500 DN300)	2,5	6,3	10	16	25
СГ-ЭК-Т- -6500 (РГ-Т G4000 DN300)	6,3	16	16	25	40

Таблица Н.2 - Комплекс СГ-ЭК-Р (на базе счетчиков RABO исполнения «Р», RVG исполнения «Р»)

Комплекс (тип и типоразмер счетчика)	Диапазоны давлений преобразователя давления, бар (абс)				
	0,8 - 2,0	1,0 - 5,0	1,5 - 7,5	2,0 - 10,0	4,0 - 17,0
	ВПИ, кПа	ВПИ, кПа	ВПИ, кПа	ВПИ, кПа	ВПИ, кПа
СГ-ЭК-Р- 25 (RABO G16, RVG G16)	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
СГ-ЭК-Р- 40 (RABO G25, RVG G25)	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
СГ-ЭК-Р- 65 (RABO G40, RVG G40)	1,6	1,6	2,5	4	6,3
СГ-ЭК-Р- 100 (RABO G65, RVG G65)	1,6	2,5	4	6,3	10
СГ-ЭК-Р- 160 (RABO G100, RVG G100)	1,6	2,5	4	4	10
СГ-ЭК-Р- 250 (RABO G160, RVG G160)	1,6	4	6,3	6,3	10
СГ-ЭК-Р- 400 (RABO G250, RVG G250)	1,6	4	6,3	10	16
СГ-ЭК-Р- 650 (RABO G400, RVG G650)	4	10	16	16	25

Таблица Н.3 - Комплекс СГ-ЭК-Р (на базе счетчиков RABO (исполнения «К», «Б»), RVG (исполнения «К», «Б») и РГ- Р)

Комплекс (тип и типоразмер счетчика)	Диапазоны давлений преобразователя давления, бар (абс)				
	0,8 - 2,0	1,0 - 5,0	1,5 - 7,5	2,0 - 10,0	4,0 - 17,0
	ВПИ, кПа	ВПИ, кПа	ВПИ, кПа	ВПИ, кПа	ВПИ, кПа
СГ-ЭК-Р- 25 (РГ-Р/RABO/RVG G16 DN50)	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
СГ-ЭК-Р- 40 (РГ-Р/RABO/RVG G25 DN50)	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
СГ-ЭК-Р- 65 (РГ-Р/RABO/RVG G40 DN50)	1,6	1,6	2,5	2,5	4
СГ-ЭК-Р- 100 (РГ-Р/RABO/RVG G65 DN50)	1,6	2,5	4	6,3	10
СГ-ЭК-Р- 160 (РГ-Р/RABO/RVG G100 DN80)	1,6	2,5	4	4	10
СГ-ЭК-Р- 250 (РГ-Р/RABO/RVG G160 DN80)	1,6	4	6,3	6,3	10
СГ-ЭК-Р- 250 (РГ-Р/RABO/RVG G160 DN100)	1,6	4	6,3	6,3	10
СГ-ЭК-Р- 400 (РГ-Р/RABO/RVG G250 DN80)	2,5	6,3	6,3	10	16
СГ-ЭК-Р- 400 (РГ-Р/RABO/RVG G250 DN100)	2,5	6,3	6,3	10	16
СГ-ЭК-Р- 650 (РГ-Р/RABO/RVG G400 DN100)	6,3	10	16	16	25
СГ-ЭК-Р- 650 (РГ-Р/RABO/RVG G400 DN150)	6,3	10	16	16	25
СГ-ЭК-Р- 1000 РГ-Р/RABO/RVG G650 DN150)	1,6	2,5	4	6,3	10
СГ-ЭК-Р- 1600 (РГ-Р/RABO/RVG G1000 DN200)	2,5	4	6,3	6,3	10

Таблица Н.4 - Комплекс СГ-ЭК-Т (на базе счетчиков СГ16МТ и СГ75МТ)

Комплекс (тип и типоразмер счетчика)	Диапазоны давлений преобразователя давления, бар (абс)				
	0,8 - 2,0	1,0 - 5,0	1,5 - 7,5	2,0 - 10,0	4,0 - 17,0
	ВПИ, кПа	ВПИ, кПа	ВПИ, кПа	ВПИ, кПа	ВПИ, кПа
СГ-ЭК-Т- -65 (СГ16МТ-65-Р)	1,6	1,6	2,5	4	6,3
СГ-ЭК-Т- -100 (СГ16МТ-100-Р)	2,5	6,3	10	10	25
СГ-ЭК-Т- -160 (СГ16/75МТ-160-Р)	2,5	6,3	10	10	25
СГ-ЭК-Т- -250 (СГ16/75МТ-250-Р)	2,5	6,3	10	10	16
СГ-ЭК-Т- -400 (СГ16/75МТ-400-Р)	4	10	10	16	25
СГ-ЭК-Т- -650 (СГ16/75МТ-650-Р)	4	10	16	16	25
СГ-ЭК-Т- -800 (СГ16/75МТ-800-Р)	1,6	4	4	6,3	10
СГ-ЭК-Т- -1000 (СГ16/75МТ-1000-Р)	1,6	4	6,3	10	16
СГ-ЭК-Т- -1600 (СГ16/75МТ-1600-Р)	1,6	4	4	6,3	10
СГ-ЭК-Т- -2500 (СГ16/75МТ-2500-Р)	4	10	16	16	25
СГ-ЭК-Т- -4000 (СГ16/75МТ-4000-Р)	4	10	16	16	25

ООО «РАСКО Газэлектроника»

ул. 50 лет ВЛКСМ, 8а, Арзамас, Нижегородская обл., 607224, Россия

Телефон: 8-800-234-98-01

Е-mail: support@gaselectro.ru <http://www.gaselectro.ru>