

УТВЕРЖДАЮ

Директор ООО Завода «РаДан»

_____ В.А. Балакин

« 29 » января 2021 г.

СЧЕТЧИКИ ГАЗА «ПРИНЦ-М»

Руководство по эксплуатации

БКГН 5003.00.00.000 РЭ

Разработал:

_____ Н.Е. Тарасенко

«29» января 2021 г.



СОДЕРЖАНИЕ

Введение	4
1 Описание и работа	5
1.1 Описание и работа счетчиков	5
1.1.1 Назначение	5
1.1.2 Метрологические и технические характеристики	6
1.1.3 Состав счетчиков	8
1.1.4 Устройство и работа	10
1.1.5 Структура меню	17
1.1.6 Маркировка и пломбирование	26
1.1.7 Комплектность поставки	27
1.1.8 Упаковка	27
1.2 Описание и работа составных частей счетчиков	27
1.2.1 Общие сведения	27
1.2.2 Работа	28
2 Использование по назначению	29
2.1 Эксплуатационные ограничения	29
2.2 Подготовка счетчиков к использованию	29
2.2.1 Меры безопасности	29
2.2.2 Монтаж счетчиков	29
2.3 Использование счетчиков	31
2.4 Использование программы FlowP.exe при поверке счетчиков	32
2.4.1 Введение	32
2.4.2 Определение относительной погрешности измерений объема газа, приведенного к температуре 20 °С, с помощью рабочего эталона с критическими соплами	33
2.4.3 Определение абсолютной погрешности измерений температуры газа	34
2.5 Использование программы CounterExplorer.exe	35
2.6 Замена батареи питания	38
3 Техническое обслуживание	40
3.1 Меры безопасности при техническом обслуживании счетчиков	40
3.2 Техническое обслуживание счетчиков	40
3.3 Техническое освидетельствование	40
4 Требования безопасности	41
4.1 Описание средств взрывозащиты счетчиков газа «Принц-М»	41
4.2 Обеспечение взрывозащищенности при монтаже счетчиков газа «Принц-М»	41
4.3 Обеспечение взрывозащищенности при эксплуатации счетчиков газа «Принц-М»	42
4.4 Обеспечение взрывозащищенности при ремонте счетчиков газа «Принц-М»	42

5 Хранение	43
6 Транспортирование	44
Приложение А Ссылочные нормативные документы	45
Приложение Б Габаритные размеры счетчиков	48

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для изучения принципа действия, устройства, правил монтажа, подготовки, наладки, эксплуатации и обслуживания счетчиков газа «Принц-М» (в дальнейшем – счетчики) и содержит сведения об их конструкции, технических характеристиках и указания, необходимые для правильной и безопасной их эксплуатации.

К обслуживанию счетчиков допускаются лица, прошедшие подготовку по техническому использованию и обслуживанию счетчиков газа «Принц-М».

Счетчики газа «Принц-М» могут применяться в соответствии с ГОСТ ИЕС 60079-14 и требованиями данного руководства во взрывоопасных зонах помещений и наружных установок, в которых возможно образование взрывоопасных смесей категории IIА, групп Т1, Т2, Т3, Т4 по классификации ГОСТ 30852.11, ГОСТ 30852.5, при температуре окружающей среды от минус 40 °С до плюс 60 °С.

Маркировка взрывозащиты «IEx ib IIА Т4 Gb».

Для эксплуатации счетчиков допускается персонал, ознакомившийся с настоящим руководством по эксплуатации, гл. 3.4 «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», ГОСТ ИЕС 60079-14, ГОСТ 31610.17, ГОСТ 30852.18, ГОСТ 30852.13.

Счетчики соответствуют техническому регламенту ТР ТС 012/2011, требованиям ГОСТ 31610.0, ГОСТ 31610.11, ГОСТ ИЕС 60079-14, ГОСТ 30852.13, ГОСТ Р 8.741, а также комплекту документации согласно БКГН 5003.00.00.000.

Счетчики выполняют измерения объема газа в соответствии с документом «Инструкция. ГСИ. Методика измерений объема газа при стандартных условиях счетчиками газа «Принц-М», утвержденным ФГУП «ВНИИР» 14.03.2019 г.

1 ОПИСАНИЕ И РАБОТА

1.1 ОПИСАНИЕ И РАБОТА СЧЕТЧИКОВ

1.1.1 Назначение

1.1.1.1 Счетчики предназначены для измерения объема природного и сжиженного углеводородного газа в рабочих и стандартных условиях в газопроводах низкого давления (до 5 кПа) с целью его коммерческого и технологического учёта.

1.1.1.2 Счетчики осуществляют приведение измеряемого объема газа к условиям по ГОСТ 2939, далее по тексту называемым стандартными.

1.1.1.3 Счетчики могут использоваться в составе узлов учета газа на объектах жилищно-коммунального хозяйства и в быту.

При установке на счетчик одного из следующих устройств, производства ООО Завода «РаДан»:

- адаптер USB БКГН 5014.00.00.000-02;
- адаптер RS485 БКГН 5014.00.00.000-03;
- адаптер RS485/232 БКГН 5014.00.00.000-06;
- адаптер USB БКГН 5014.00.00.000-07;

счетчик может быть интегрирован в систему АСКУГ, поддерживающую протокол Modbus в соответствии с документом «БКГН 5002.00.00.000 ИС1. Реализация протокола Modbus в счетчиках газа «Принц», «Принц-М», измерительных комплексах «Принц-Д», «ТАКТ», версия документа не менее 1.8» (далее в тексте документ обозначен [1]).

При установке на счетчик одного из следующих устройств, производства ООО Завода «РаДан»:

- адаптер GSM БКГН 5014.00.00.000-05;
- адаптер LoRa БКГН 5014.00.00.000-09
- адаптер WiFi БКГН 5014.00.00.000-10;

счетчик может быть интегрирован в автоматизированную систему учета потребителей газа АСУПГ «РаДан».

1.1.1.4 Условное обозначение счетчика состоит из наименования, типоразмера счетчика и номера технических условий.

Пример записи условного обозначения счётчика «Принц-М» типоразмера G2.5:

Счетчик газа «Принц-М» G2.5 БКГН 5003.00.00.000 ТУ.

1.1.1.5 При возникновении дефекта счетчики подлежат ремонту на заводе-изготовителе – ООО Завод «РаДан», адрес: 620057, г. Екатеринбург, ул. Совхозная, д. 20, строение Д, тел.: (343)216-90-10. Отдельные виды ремонта могут быть осуществлены в сервисных центрах завода-изготовителя, имеющих соответствующую лицензию.

1.1.1.6 Счетчики измеряют объем газа, протекающего в любом направлении.

1.1.2 Метрологические и технические характеристики

1.1.2.1 Значения объемных расходов в зависимости от типоразмера счётчиков приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Значения объемных расходов

Типоразмер счётчика	$Q_{\text{мин}}$, м ³ /ч	$Q_{\text{ном}}$, м ³ /ч	$Q_{\text{макс}}$, м ³ /ч
G1.6	0,016	1,6	2,5
G2.5	0,025	2,5	4,0
G4	0,040	4,0	6,0
G6	0,060	6,0	10,0
G10	0,10	10,0	16,0
G16	0,16	16	25
G25	0,25	25	40
G40	0,40	40	65

П р и м е ч а н и е – Величина «номинальный расход» является справочной, определяет типоразмер счетчика и учитывается при замене механических счетчиков на ультразвуковые.

1.1.2.2 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объема газа, приведенного к температуре 20 °С, составляют:

- в диапазоне $Q_{\text{мин}} \leq Q < 0,1 Q_{\text{ном}}$ $\pm 2,0$ %;

- в диапазоне $0,1 Q_{\text{ном}} \leq Q \leq Q_{\text{макс}}$ $\pm 1,0$ %.

1.1.2.3 Относительная расширенная неопределенность результатов измерений объема газа, приведенного к стандартным условиям, не превышает:

- в диапазоне $Q_{\text{мин}} \leq Q < 0,1 Q_{\text{ном}}$ $\pm 2,9$ %;

- в диапазоне $0,1 Q_{\text{ном}} \leq Q \leq Q_{\text{макс}}$ $\pm 2,3$ %.

1.1.2.4 Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений температуры газа во всем диапазоне температур измеряемой среды составляют $\pm 1,5$ °С.

1.1.2.5 Потеря давления для всех типоразмеров счётчиков при максимальном расходе составляет не более 400 Па.

1.1.2.6 Наименьшее значение расхода, которое регистрируют счетчики (порог чувствительности), в зависимости от типоразмера счетчиков, приведено в таблице 2.

Таблица 2 – Порог чувствительности

Типоразмер счётчика	Порог чувствительности, м ³ /ч, не более
G1.6	0,012
G2.5	0,019
G4	0,030
G6	0,045

Продолжение таблицы 2 – Порог чувствительности

Типоразмер счётчика	Порог чувствительности, м ³ /ч, не более
G10	0,075
G16	0,12
G25	0,19
G40	0,30

1.1.2.7 Наибольшее избыточное рабочее давление измеряемой среды составляет 5 кПа. Наибольшее избыточное давление при проверке герметичности составляет 100 кПа.

1.1.2.8 Рабочий диапазон температур окружающей среды и диапазон температур измеряемой среды счетчиков от минус 40 °С до плюс 60 °С.

1.1.2.9 Верхнее значение относительной влажности окружающей среды счетчиков не превышает 95 % (при температуре не выше 35 °С без конденсации влаги).

1.1.2.10 Измеряемая среда:

- природный газ по ГОСТ 5542;

- сжиженный углеводородный газ по ГОСТ 20448.

1.1.2.11 Электрическое питание счётчиков осуществляется от встроенного элемента питания со сроком службы 10 лет. Элемент питания рассчитан на работу в течение межповерочного интервала 6 лет с последующей заменой при периодической поверке счётчиков. Замена элемента питания до истечения межповерочного интервала является ремонтом счётчика, после которого необходима его внеочередная поверка.

1.1.2.12 Степень защиты счётчиков от воздействия окружающей среды соответствует исполнению IP54 по ГОСТ 14254.

1.1.2.13 Оптический интерфейс счетчиков (ИК-порт) работает в инфракрасном диапазоне волн. Счетчики поддерживают протокол верхнего уровня Modbus. Подробное описание реализации протокола приводится в документе [1].

Счетчики могут выдавать по своему оптическому интерфейсу импульсы пропорционально объему газа, прошедшего через счетчик. Переключение ИК-порта на выдачу импульсов производится сервисным центром завода-изготовителя. Длительность импульсов не менее 25 мкс. Цена импульса равняется:

для счетчика G1.6 0,1 л;

для счетчиков G2.5; G4; G6; G10; G16 1 л;

для счетчиков G25; G40 10 л.

1.1.2.14 Габаритные и присоединительные размеры счётчиков соответствуют таблице 3.

Таблица 3 – Габаритные и присоединительные размеры

Типоразмер счетчика	Обозначение размера трубной резьбы по ГОСТ 6357	Габаритные размеры, мм	
G1.6...G10	G1"- В	130×89×56	без учета присоединительных патрубков (приложение Б, рис. Б.1)

Продолжение таблицы 3 – Габаритные и присоединительные размеры

Типоразмер счетчика	Обозначение размера трубной резьбы по ГОСТ 6357	Габаритные размеры, мм	
		G1.6...G10	G1"- В
298×126×101	с клапаном и адаптером (приложение Б, рис. Б.3)		
G16...G40	G2"- В	206,5×117×72,5	приложение Б, рис. Б.2

1.1.2.15 Масса счётчиков:

типоразмеры G1.6...G10 не более 1 кг;

типоразмеры G16...G40 не более 1,2 кг.

1.1.2.16 Средний срок службы счетчиков 20 лет. Средняя наработка на отказ 100000 ч.

1.1.3 Состав счетчиков

1.1.3.1 Конструктивно счетчики состоят из мерного тракта и корпуса, в котором расположены электронная плата, с жидкокристаллическим дисплеем, и элемент питания (батарея БКГН.5002.00.55.000 на основе батареи ER26500). Внешний вид счетчиков типоразмеров G1.6...G10 приведен на рисунке 1, типоразмеров G16...G40 – на рисунке 1.А.

1.1.3.2 В мерном тракте располагаются два пьезокерамических преобразователя (ПП) и преобразователь температуры (ПТ). ПП запрессованы в отсеки мерного тракта. В мерном тракте счетчиков типоразмеров G1.6...G10, кроме этого, располагаются два зеркала.

Эскиз мерного тракта счетчика типоразмеров G1.6...G10 приведен на рисунке 2. Эскиз мерного тракта счетчика типоразмеров G16...G40 приведен на рисунке 2.А. Мерный тракт имеет нормированные для каждого типоразмера счетчика геометрические характеристики. Пьезокерамические преобразователи предназначены для излучения и приёма акустических ультразвуковых колебаний. Полупроводниковый ПТ находится в защитной гильзе и предназначен для измерения температуры газа.

1.1.3.3 Корпус платы изготовлен из АБС-пластика. Корпус платы с помощью винтов крепится к мерному тракту. В корпусе платы имеется батарейный отсек, в который устанавливается элемент питания – батарея БКГН.5002.00.55.000 на основе батареи ER26500 (производители ЕЕМВ или НСВ, Китай).

1.1.3.4 Счетчики типоразмеров G1.6...G10 могут быть укомплектованы электромагнитным клапаном с адаптером GSM БКГН.5015.00.00.000-01 или с адаптером LoRa БКГН.5015.00.00.000-02. Внешний вид счетчиков типоразмеров G1.6...G10 с электромагнитным клапаном и с адаптером приведен на рисунке 1.Б.

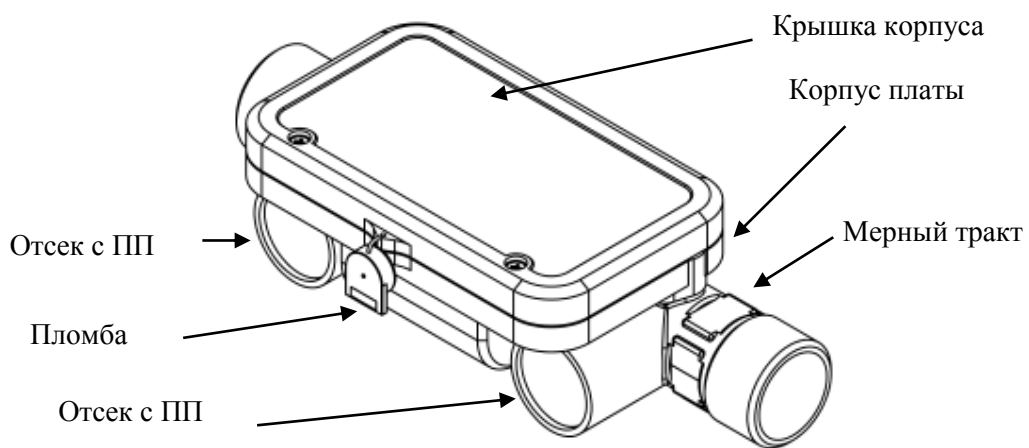


Рисунок 1 – Внешний вид счетчиков типоразмеров G1.6...G10

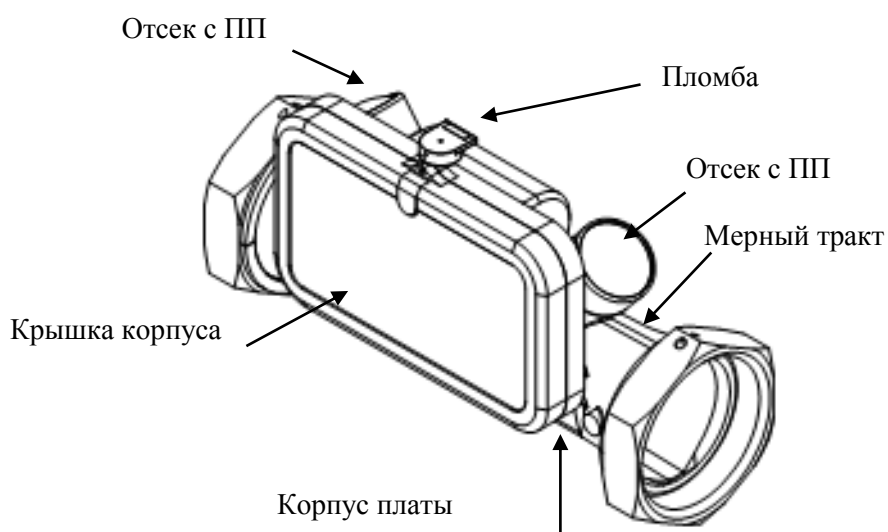


Рисунок 1.А – Внешний вид счетчиков типоразмеров G16...G40

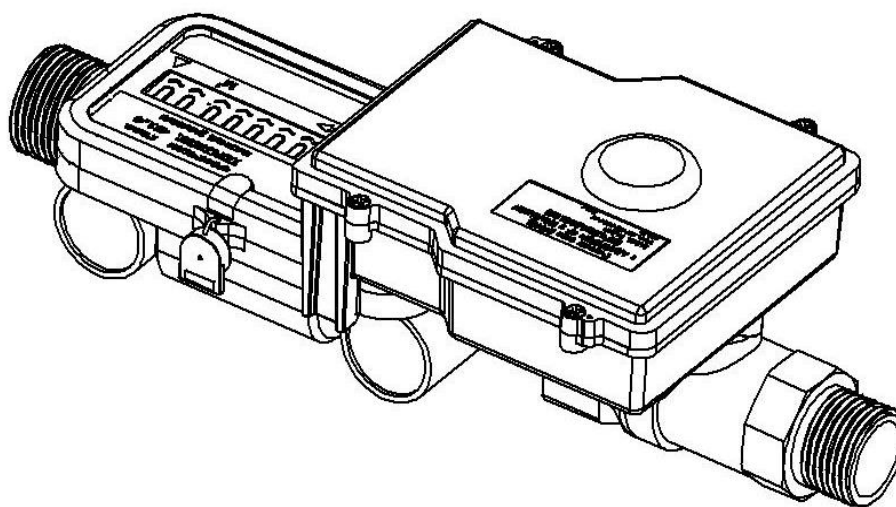


Рисунок 1.Б – Внешний вид счетчиков типоразмеров G1.6...G10 с клапаном и адаптером

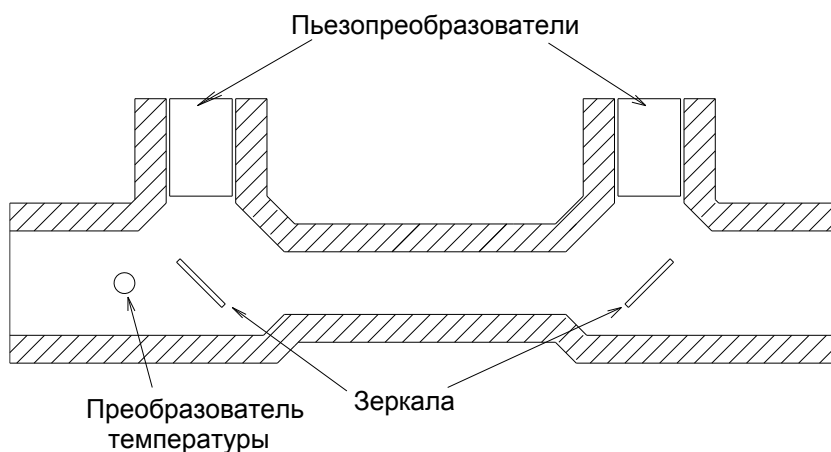


Рисунок 2 – Эскиз мерного тракта счетчика типоразмеров G1.6...G10

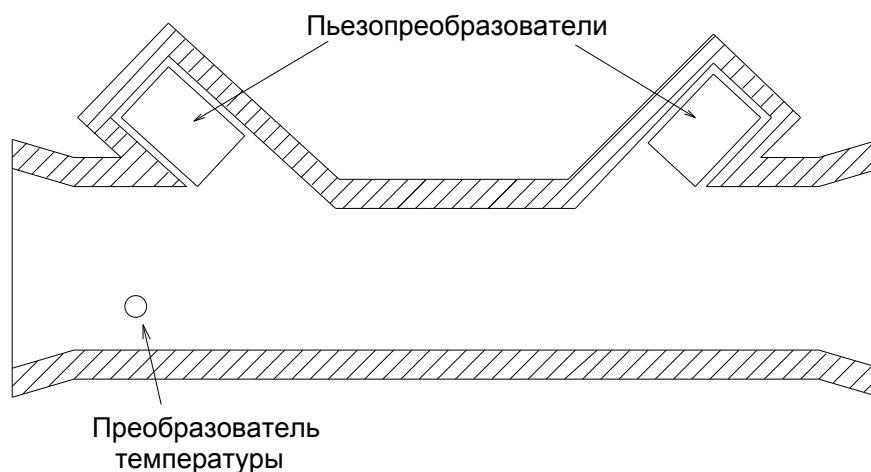


Рисунок 2.А – Эскиз мерного тракта счетчика типоразмеров G16...G40

1.1.4 Устройство и работа

1.1.4.1 Принцип метода измерений

В основу работы счетчиков положен принцип измерения времени прохождения ультразвукового импульса по потоку и против потока газа. Импульс, направленный по потоку, распространяется быстрее импульса, направленного против потока. Времена распространения импульсов, а также разница времен, пропорциональны скорости потока газа и, следовательно, измеряемому объему.

1.1.4.2 Метод измерений

Метод измерений объема газа основан на измерении объема газа, приведенного к температуре 20 °С и использовании условно-постоянных величин абсолютного давления газа и коэффициента сжимаемости газа с последующим определением объема газа, приведенного к стандартным условиям.

Определение объема газа, приведенного к стандартным условиям, V_c , м³, выполняется по формуле (1):

$$V_c = V_{20} \times \frac{P}{P_c \times K}, \quad (1)$$

где V_{20} – объем газа, приведенный к температуре 20 °С, м³;

P – абсолютное давление газа (условно-постоянная величина), кПа;

P_c – абсолютное давление газа при стандартных условиях (константа, равная 101,325 кПа);

K – коэффициент сжимаемости газа (условно-постоянная величина).

Вычисление объема газа, приведенного к температуре 20 °С, V_{20} , выполняется по формуле (2):

$$V_{20} = V \times \frac{T_c}{T}, \quad (2)$$

где V – объем газа при рабочих условиях, м³;

T_c – абсолютная (термодинамическая) температура газа при стандартных условиях (константа, равная 293,15 °С);

T – абсолютная (термодинамическая) температура газа (273,15 + t) °С;

Значения условно-постоянных величин давления газа и коэффициента сжимаемости газа вводятся в счетчик сотрудниками поставщика газа. При выпуске из производства в счетчик записываются значения давления газа 101325 Па и коэффициента сжимаемости газа 1,0. Подробные сведения о записи значений параметров в счетчик по сети Modbus приводятся в документе [1].

1.1.4.3 Счетчики в процессе работы:

- возбуждают ультразвуковые акустические колебания в акустическом канале мерного тракта;
- производят измерение времени прохождения ультразвуковых импульсов в акустическом канале мерного тракта;
- измеряют температуру газа;
- вычисляют скорость звука и скорость потока газа;
- вычисляют текущий расход газа;
- вычисляют рабочий и стандартный объемы газа нарастающим итогом;
- сохраняют вычисленные значения объема в энергонезависимой памяти;
- выводят на дисплей информацию, соответствующую текущей позиции меню.

1.1.4.4 Упрощенная структурная схема счетчиков приведена на рисунке 3.

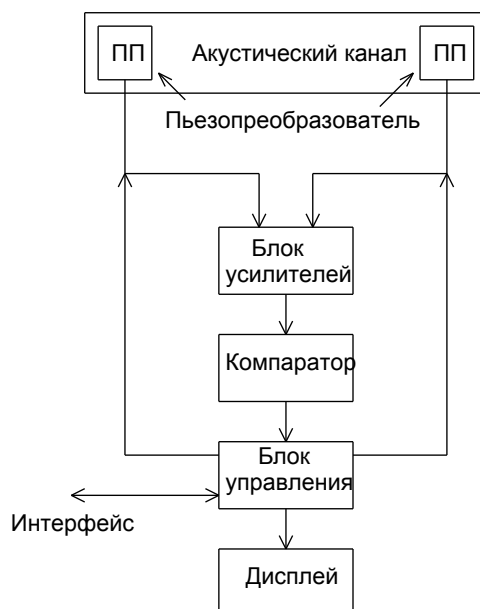


Рисунок 3 – Структурная схема счетчиков

1.1.4.5 Блок управления включает в себя центральное процессорное устройство (ЦПУ), схему формирования зондирующих импульсов, схему измерения временных интервалов, энергонезависимую память. ЦПУ управляет работой счетчика по программе, хранящейся в его памяти.

1.1.4.6 Счетчики выполняют измерение времен прохождения ультразвукового импульса два раза в секунду. Определив значение времени прохождения ультразвукового импульса в акустическом канале мерного тракта, счетчики производят вычисление текущих значений скорости потока газа и расхода газа, а затем объема газа, прошедшего через счетчик за время между измерениями.

1.1.4.7 Далее в счетчиках вычисляется значение объема газа нарастающим итогом при рабочих и стандартных условиях. Вычисленные значения запоминаются в памяти счетчиков.

1.1.4.8 Выполнив измерения и вычисления, счетчики переходят в режим пониженного энергопотребления.

1.1.4.9 В счетчиках газа регистрируется общее время работы (наработка) с момента изготовления, время работы после поверки и время нахождения в нерабочем состоянии (в «возмущенном» режиме). Время работы после поверки и время нахождения в «возмущенном» режиме могут быть обнулены сервисным центром завода-изготовителя счетчиков.

1.1.4.10 В счетчиках имеется архив объемов, находящийся в энергонезависимой памяти счетчиков (см. п. 1.1.5.8). В архиве хранятся данные за последние 13 месяцев. Данные в архив записываются «по кольцу», т.е., если архив полностью заполнен, очередная запись записывается вместо самой ранней. Содержимое архивной записи:

- дата записи в архив;
- общий объем, приведенный к стандартным условиям;
- общее время работы;
- время работы в «возмущенном» режиме.

Время архивирования равно 00 час 00 мин.

Подробные сведения об архиве объемов приводятся в документе [1].

1.1.4.11 Счетчики имеют посуточный архив максимальным объемом 3 месяца, и почасовой архив объемом один месяц. Оба архива хранятся в энергонезависимой памяти.

В посуточном архиве постоянно находятся данные за два предыдущих месяца и накапливаются данные за текущий месяц. В последний день текущего месяца в архиве хранятся данные трех месяцев. При смене даты на 01 число следующего месяца архивные данные самого раннего месяца стираются. В архиве остаются данные двух предыдущих месяцев. Снова начинается накопление данных за текущий месяц.

В посуточном архиве хранятся:

- значения приведенного и рабочего объемов газа на момент сохранения архивной записи;
- среднесуточное значение давления газа;
- среднесуточное значение температуры газа;
- среднесуточное значение коэффициента коррекции;

- значение максимального расхода газа за сутки;
- события, накопленные счетчиком за сутки;
- дата и время сохранения архивной записи.

Сохранение записи в посуточный архив происходит в соответствии со значением параметра «Начало газового дня». При выпуске из производства значение «Начала газового дня» равно 12 час 00 мин.

В почасовом архиве хранятся:

- значения потребленного приведенного и рабочего объемов газа за прошедший час;
- значения накопленного приведенного и рабочего объемов газа на момент сохранения архивной записи;
- среднечасовое значение давления газа;
- среднечасовое значение температуры газа.

Подробные сведения об архивах приводятся в документе [1].

1.1.4.12 В счетчиках имеется журнал событий, рассчитанный на хранение 90 событий (см. п. 1.1.5.7). Журнал событий находится в энергонезависимой памяти счетчиков. Данные в журнал записываются «по кольцу», т.е., если журнал полностью заполнен, очередная запись записывается вместо самой ранней. Содержимое архивной записи: код события, дата и время возникновения события. Подробные сведения о журнале событий приводятся в документе [1].

Коды событий приведены в таблице 4.

Таблица 4 – Коды событий

Код события	Описание события
1	Используется подстановочный расход
2	Используется измеренный расход
3	Используется подстановочная температура
4	Используется измеренная температура
5	ПТ не подсоединен (в обрыве)
8	Изменилось предустановленное значение давления газа или коэффициента сжимаемости газа
9	Установлен пароль доступа по сети Modbus по умолчанию
10	Ошибка в данных отчета
11	Изменились астрономическая дата или время
12	Изменилось начало газового дня
13	Изменилось значение подстановочного расхода
14	Вскрыта крышка корпуса
15	Закрыта крышка корпуса
16	Используется подстановочное давление
17	Используется измеренное давление
18	Температура газа в допустимом диапазоне

Продолжение таблицы 4 – Коды событий

Код события	Описание события
19	Температура ниже допустимой
20	Температура выше допустимой
21	Расход в допустимом диапазоне
22	Расход ниже $Q_{\text{мин}}$
23	Расход выше $Q_{\text{макс}}$
27	Превышено количество записей "используется подстановочный расход"
28	Низкий уровень заряда элемента питания

Событие «Используется подстановочный расход» (код 1) записывается в журнал, если обнаружены ошибки при измерении времени прохождения ультразвукового импульса в акустическом канале мерного тракта.

Событие «Используется измеренный расход» (код 2) записывается в журнал, если нет ошибок при измерении времени прохождения ультразвукового импульса в акустическом канале мерного тракта, а до этого счетчик использовал подстановочное значение расхода.

Событие «Используется подстановочная температура» (код 3) записывается в журнал, если обнаружена ошибка при измерении температуры газа.

Событие «Используется измеренная температура» (код 4) записывается в журнал, если нет ошибок при измерении температуры газа, а до этого счетчик использовал подстановочное значение температуры.

Событие «ПТ не подсоединен (в обрыве)» (код 5) записывается в журнал, если обнаружен обрыв цепи ПТ.

Событие «Изменилось предустановленное значение давления газа или коэффициента сжимаемости газа» (код 8) записывается в журнал при записи значений давления или коэффициента по интерфейсу счетчика.

Событие «Установлен пароль доступа по сети Modbus по умолчанию» (код 9) записывается в журнал при записи в счетчик значения пароля, равного минус 1.

Событие «Ошибка в данных отчета» (код 10) записывается в журнал, если средствами встроенного контроля обнаружена ошибка в памяти счетчика при обработке данных отчета.

Событие «Изменились астрономическая дата или время» (код 11) записывается в журнал при записи в счетчик по сети Modbus новых значений астрономической даты или времени.

Событие «Изменилось начало газового дня» (код 12) записывается в журнал при записи нового значения часа начала газового дня.

Событие «Изменилось значение подстановочного расхода» (код 13) записывается в журнал при записи нового значения подстановочного расхода.

Событие «Вскрыта крышка корпуса» (код 14) записывается в журнал при вскрытии крышки корпуса счетчика.

Событие «Закрыта крышка корпуса» (код 15) записывается в журнал при закрытии крышки корпуса счетчика.

Событие «Используется подстановочное давление» (код 16) записывается в журнал, если счетчик использует подстановочное значение давления.

Событие «Используется измеренное давление» (код 17) записывается в журнал, если счетчик использует измеренное значение давления.

Событие «Температура газа в допустимом диапазоне» (код 18) записывается в журнал, если измеренная счетчиком температура находится в диапазоне от минус 40 °С до плюс 60 °С, а перед этим была вне этого диапазона.

Событие «Температура ниже допустимой» (код 19) записывается в журнал, если измеренная счетчиком температура газа ниже минус 40 °С, а перед этим находилась в диапазоне от минус 40 °С до плюс 60 °С.

Событие «Температура выше допустимой» (код 20) записывается в журнал, если измеренная счетчиком температура газа выше плюс 60 °С, а перед этим находилась в диапазоне от минус 40 °С до плюс 60 °С.

Событие «Расход в допустимом диапазоне» (код 21) записывается в журнал, если измеренное счетчиком значение расхода газа находится в диапазоне от $Q_{\text{мин}}$ до $Q_{\text{макс}}$, а перед этим расход был вне этого диапазона.

Событие «Расход ниже $Q_{\text{мин}}$ » (код 22) записывается в журнал, если измеренное счетчиком значение расхода газа находится ниже $Q_{\text{мин}}$ более одной минуты. В этом случае используется подстановочный расход $Q_{\text{мин}}$.

Событие «Расход выше $Q_{\text{макс}}$ » (код 23) записывается в журнал, если счетчик определил значение расхода газа больше $Q_{\text{макс}}$, а перед этим расход был в диапазоне от $Q_{\text{мин}}$ до $Q_{\text{макс}}$.

Событие «Превышено количество записей "используется подстановочный расход"» (код 27) записывается в журнал, при возникновении более двух событий «Используется подстановочный расход» в течение часа, при этом устанавливается временный запрет на сохранение событий «Используется подстановочный расход» и «Используется измеренный расход». При отсутствии этих событий в течение четырех часов временный запрет на сохранение событий снимается.

Событие «Низкий уровень заряда элемента питания» (код 28) записывается в журнал, если напряжение батареи опустилось ниже 2.6 В.

1.1.4.13 После выполнения поверки (на стенде калибровки предприятия-изготовителя) счетчики индицируют серийный номер в течение 8-ми часов, при условии, что к поверхности счетчика в области геркона не подносить магнитный переключатель.

1.1.4.14 Счетчики могут во время работы перейти в «возмущенный» режим. Признаком этого режима является мигание символа «Используется подстановочное значение». В этом режиме происходит увеличение значения времени нахождения счетчика в нерабочем состоянии (в «возмущенном» режиме). Этот режим работы счетчика возможен в следующих случаях:

- обнаружена ошибка измерения температуры газа. В этом случае в вычислении приведенного объема газа используется подстановочное значение температуры, равное минус 40 °С;

- обнаружена ошибка измерения времени прохождения ультразвукового импульса в акустическом канале мерного тракта. В этом случае в вычислении объема газа используется подстановочное значение расхода. При выпуске из производства в счетчик записывается значение подстановочного расхода, равное макси-

мальному расходу для данного типоразмера счетчика. Подробные сведения о записи значений параметров в счетчик по сети Modbus приводятся в документе [1].

1.1.4.15 Индикация в основной позиции меню счетчиков описана в п. 1.1.5.4. Счетчики осуществляют автоматический возврат в основную позицию меню из любой другой позиции, за исключением позиции индикации рабочего объема, по истечении 10 минут, если к поверхности счетчиков в области геркона не поднести магнитный переключатель. Возврат из индикации рабочего объема происходит через 30 минут.

1.1.4.16 Внешний вид дисплея и назначение символов-«галочек» приведены на рисунке 4.

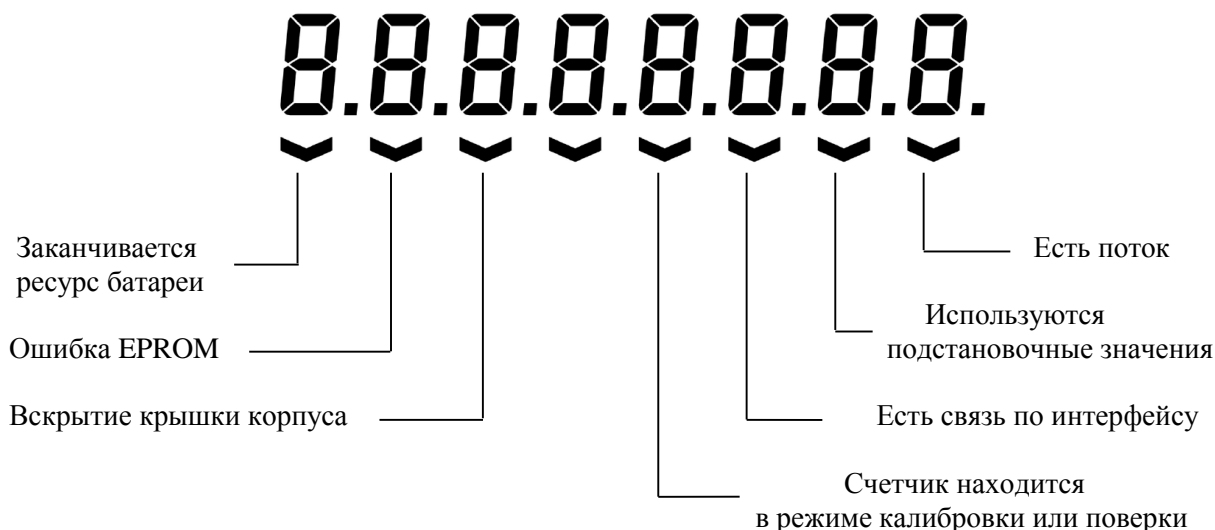


Рисунок 4 – Дисплей

Символ «Есть поток» горит при наличии потока газа через счетчик.

Символ «Используются подстановочные значения» мигает, если счетчик обнаружит ошибку во время измерений. Если ошибки нет, символ погашен.

Символ «Есть связь по интерфейсу» горит при обмене данными по оптическому интерфейсу счетчика (ИК-порту). В другое время символ погашен.

Символ «Счетчик находится в режиме калибровки или поверки» горит во время калибровки и поверки (на стенде завода-изготовителя), в остальное время он погашен.

Символ «Вскрытие крышки корпуса» горит, если крышка корпуса вскрыта. Символ мигает, если крышка закрыта, но перед этим было зафиксировано вскрытие крышки.

Символ «Ошибка EPROM» горит, если обнаружена ошибка энергонезависимой памяти.

Символ «Заканчивается ресурс батареи» горит при остаточном сроке службы элемента питания менее 12-ти месяцев, или если понижено напряжение батареи БКГН.5002.00.55.000 на основе батареи ER26500 (производители ЕЕМВ или HCB, Китай).

1.1.4.17 Пять левых символов-«галочек» мигают с частотой 1 Гц во время индикации рабочего объема счетчика.

1.1.4.18 Программа (ПО) счетчиков, хранящаяся в ЦПУ, предназначена для управления работой счетчиков. ПО счетчиков написано на языке «Си». Наименование программы «ПОсПР» и номер версии индицируются в меню «Сервис» (см. п. 1.1.5.6 настоящего РЭ).

1.1.4.19 ПО позволяет управлять функциональными узлами и блоками счетчиков, принимать аналоговые и дискретные данные, выполнять математические и логические операции с данными, выводить данные на дисплей в соответствии со структурой меню, управлять архивом данных и событий в энергонезависимой памяти счетчика.

Основные функции, выполняемые программой:

- измерение времени распространения ультразвукового импульса в акустическом канале мерного тракта счетчика;
- измерение температуры газа;
- вычисление скорости потока газа и расхода газа;
- вычисление объема газа при рабочих условиях, прошедшего через счетчик;
- вычисление объема газа при стандартных условиях по ГОСТ 2939;
- вывод данных на дисплей счетчика;
- архивирование данных в энергонезависимой памяти счетчика;
- обмен данными по оптическому интерфейсу.

ПО состоит из модулей:

- измерения времени распространения ультразвукового импульса в акустическом канале мерного тракта;
- измерения температуры газа;
- вычисления параметров потока газа;
- вывода данных на дисплей счетчика;
- архивирования данных;
- интерфейсного;
- синхронизации.

1.1.4.20 Все ПО счетчиков является метрологически значимым.

1.1.4.21 Для идентификации ПО счетчиков, а также для проверки целостности данных, применяется алгоритм CRC16 нахождения контрольной суммы. Значение контрольной суммы индицируется на дисплее счетчиков (см. п.1.1.5.6 настоящего РЭ).

1.1.4.22 Оптический интерфейс счетчиков предназначен для обмена данными с устройствами SCADA систем или при создании распределенных систем автоматики. Счетчики поддерживают протокол верхнего уровня Modbus с форматом пакета RTU. Подробные сведения о параметрах интерфейса приводятся в документе [1].

1.1.4.23 Защита ПО и результатов измерений счетчиков осуществляется с помощью применения алгоритма CRC16 нахождения контрольной суммы, применения пароля для изменения значений параметров по интерфейсу.

1.1.4.24 Электромагнитный клапан с адаптером GSM или LoRa позволяет производить отсечку подачи газа по команде, поступившей по каналу связи.

1.1.5 Структура меню

1.1.5.1 Данные, индицируемые на дисплее, структурированы в виде меню. Передвижение по позициям меню осуществляется прикосновением (приближением) магнитного переключателя к поверхности счетчиков в области геркона (обозначенного символом Δ на крышке корпуса платы с правой стороны).

1.1.5.2 Условные обозначения на рисунках структуры меню: тонкая стрелка – короткое нажатие (прикосновение), широкая белая стрелка – долгое, более одной секунды, нажатие (прикосновение).

1.1.5.3 Меню «Оператор» имеет структуру, приведенную на рисунке 5.

Пункты меню «Объем», «Дополнительно», «Сервис», «События», «Архив» являются точками входа в соответствующие подменю.

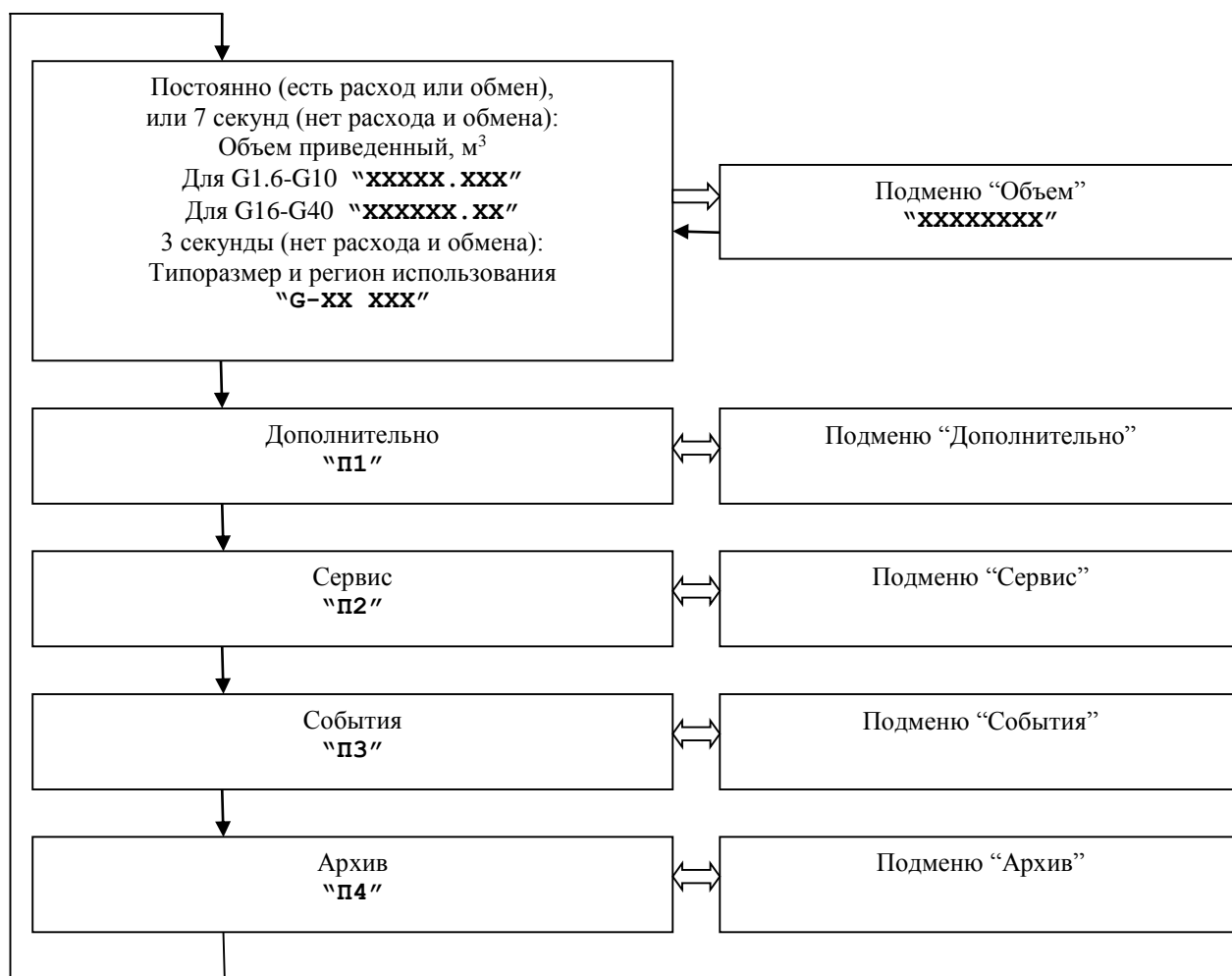


Рисунок 5 – Меню «Оператор»

1.1.5.4 Меню «Объем» имеет структуру, приведенную на рисунке 6.

В основной позиции меню индицируется:

- в случае наличия обмена данными по оптическому каналу или наличия расхода показывается значение объема газа в м³, приведенное к стандартным условиям:

- для счетчиков типоразмеров G1.6...G10 выводится в формате "XXXXXX.XXX";

- для счетчиков типоразмеров G16...G40 выводится в формате "XXXXXXXX.XX";

- в случае отсутствия обмена данными по оптическому каналу и отсутствия расхода циклически происходит смена индикации:

- в течение семи секунд показывается значение объема газа в м³, приведенное к стандартным условиям:

- в формате “**XXXXXX.XXX**” для счетчиков типоразмеров G1.6...G10;

- в формате “**XXXXXXXX.XX**” для счетчиков типоразмеров G16...G40;

- в течение трех секунд показывается информация о типоразмере счетчика и регионе его использования. Например, у счетчика G10 для использования в России на дисплей выводится - “**G-10 РУС**”.

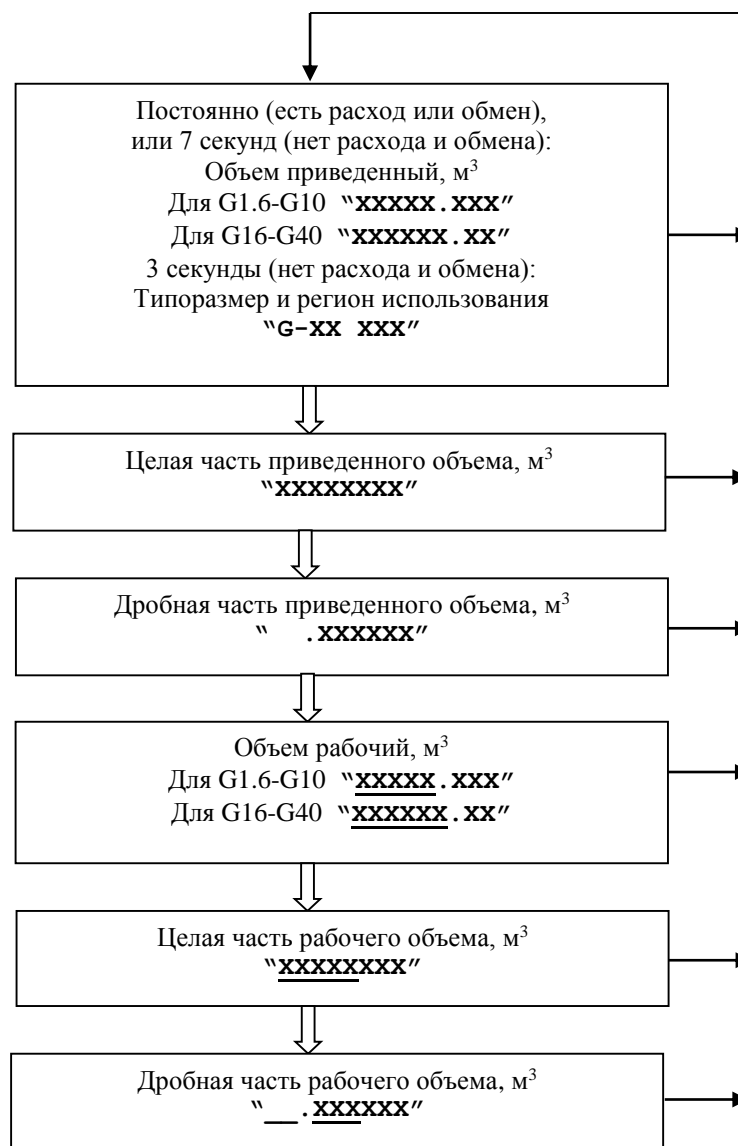


Рисунок 6 – Меню «Объем»

В позиции меню “**XXXXXXXXXX**” индицируется целая часть приведенного к стандартным условиям объема газа в м³.

В позиции меню “**.XXXXXXXX**” индицируется дробная часть (миллилитры) приведенного к стандартным условиям объема газа.

В позиции меню “**XXXXXX.XXX**” (для счетчиков типоразмеров G1.6...G10) или “**XXXXXXXX.XX**” (для счетчиков типоразмеров G16...G40) индицируется значение рабочего объема газа в м³. Признаком индикации рабочего объема является мигание с частотой 1 Гц символов-«галочек» в пяти левых позициях ин-

дикатора. Счетчик находится в этой позиции меню 30 минут, при условии, что к поверхности счетчика в области геркона не подносить магнитный переключатель. Через 30 минут счетчик автоматически возвращается к индикации приведенного объема.

В позиции меню “**XXXXXXXX**” индицируется целая часть рабочего объема газа в м³. Символы-«галочки» в пяти левых позициях индикатора при этом мигают. Счетчики находятся в этой позиции меню 10 минут, при условии, что к поверхности счетчиков в области геркона не подносить магнитный переключатель. Через 10 минут счетчики автоматически возвращаются к индикации приведенного объема.

В позиции меню “**_.XXXXXX**” индицируется дробная часть (миллилитры) рабочего объема газа. Символы-«галочки» в пяти левых позициях индикатора мигают. Счетчики находятся в этой позиции меню 10 минут, при условии, что к поверхности счетчиков в области геркона не подносить магнитный переключатель. Через 10 минут счетчики автоматически возвращаются к индикации приведенного объема.

В случае вскрытия крышки корпуса счетчика вместо значений объема будут индицироваться прочерки. Индикация будет иметь вид “- - - - -”. Все остальные позиции меню будут индицироваться без изменений. Возврат к нормальной индикации значений объема производится с помощью программы «CounterExplorer.exe» при наличии на компьютере специального электронного ключа БКГН 5031.00.00.000. Программу «CounterExplorer.exe» можно скачать на официальном сайте www.zavodradan.ru.

1.1.5.5 Меню «Дополнительно» имеет структуру, приведенную на рисунке 7.

В позиции меню “**11 XXX**” индицируется значение суммарного времени работы счетчика (наработка), в часах.

В позиции меню “**12 XXX**” индицируется значение суммарного времени работы счетчика в «возмущенном» режиме, в часах.

В позиции меню “**13 XXX**” индицируется значение суммарного времени работы счетчика после проверки, в часах.

В позиции меню “**F XXX.XXX**”–“**FbXX XX.X**” индицируется значение расхода газа при рабочих условиях, м³/ч. Если счетчиком обнаружена ошибка, то индикация имеет вид - “**FbXX XX.X**”. В этом случае после символов “**Fb**” индицируется код ошибки и значение подстановочного расхода. Расшифровка кодов ошибок приведена в таблице 5.

В позиции меню “**F1 XXX.XXX**”–“**FbXX XX.X**” индицируется значение расхода газа, приведенного к стандартным условиям, м³/ч. Если счетчиком обнаружена ошибка, то индикация имеет вид “**FbXX XX.X**”. В этом случае после символов “**Fb**” индицируется код ошибки и значение подстановочного расхода. Расшифровка кодов ошибок приведена в таблице 5.

Таблица 5 – Расшифровка кодов ошибок меню «Дополнительно»

Код ошибки	Расшифровка кода
1	Ошибка приема данных по интерфейсу
2	Ошибка передачи данных по интерфейсу
3	Сбой осциллятора счетчика
4	Ошибка измерения внутреннего параметра t1
5	Ошибка измерения внутреннего параметра t2

Продолжение таблицы 5 – Расшифровка кодов ошибок меню «Дополнительно»

Код ошибки	Расшифровка кода
6	Ошибка измерения обоих каналов
7	Измеренное значение времени слишком мало
8	Измеренное значение времени слишком велико
10	Значение внутренней переменной А вне диапазона
11	Значение внутренней переменной В вне диапазона
12	Ошибка схемы измерения времени
13	Значение внутренней переменной С вне диапазона
14	Нет готовности к измерениям

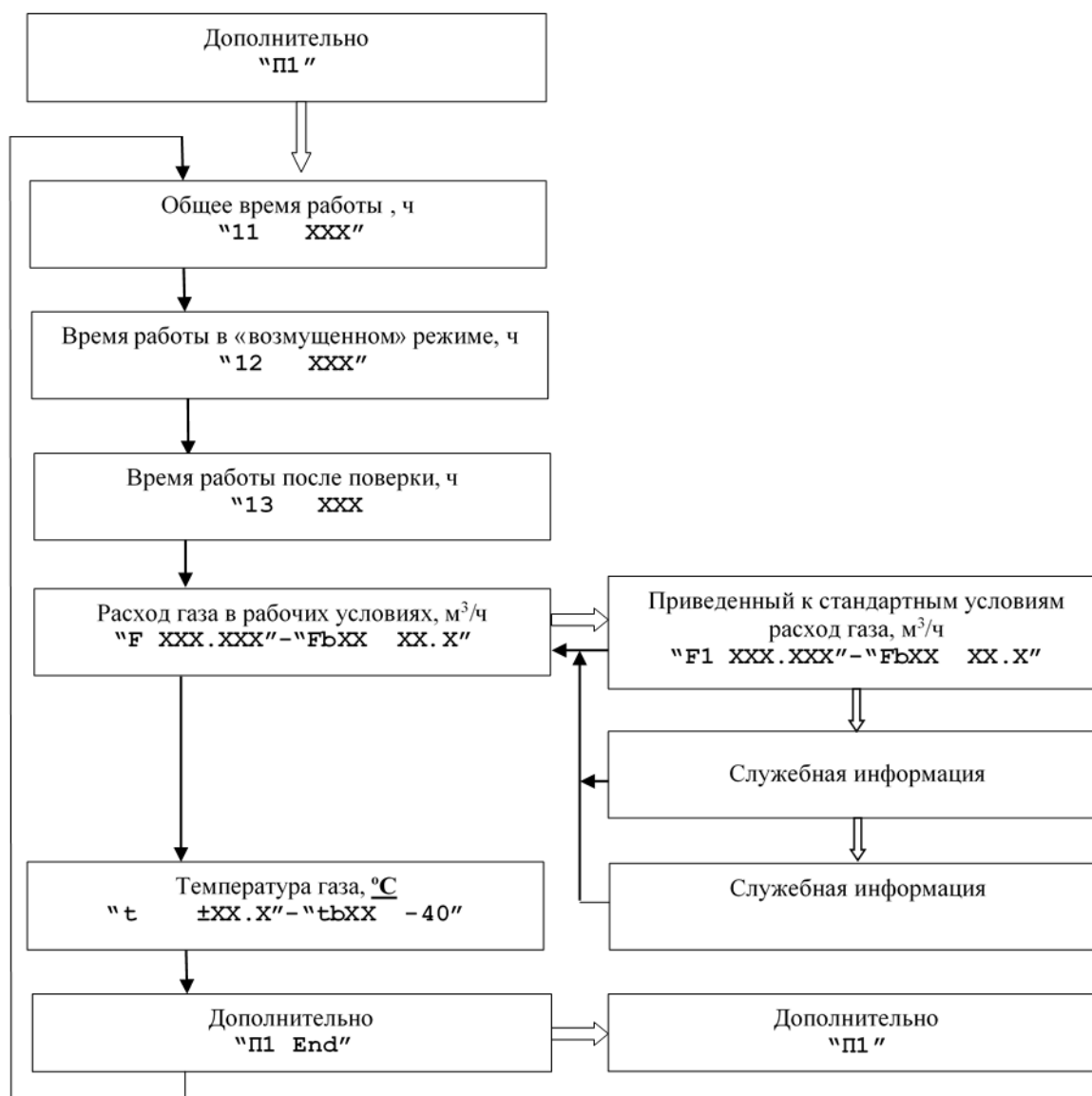


Рисунок 7 – Меню «Дополнительно»

В позиции меню “**t ±XX.X**”-“**tbXX -40**” индицируется значение измеренной температуры газа в градусах Цельсия. В случае ошибки измерения температуры индикация имеет вид - “**tbXX -40**”. После символов “**tb**” индицируется код ошибки. Подстановочное значение температуры равно минус 40 °С. Расшифровка кодов ошибок приведена в таблице 6.

Таблица 6 – Расшифровка кодов ошибок меню “**t ±XX.X**”-“**tbXX -40**”

Код ошибки	Расшифровка кода
2	ПТ не подсоединен
3	Ошибка ПТ
8	ПТ не готов
12	Значение сигнала ПТ слишком мало
13	Значение сигнала ПТ слишком велико

1.1.5.6 Меню «Сервис» имеет структуру, приведенную на рисунке 8.

В позиции меню “**tiP-X.X**” индицируется типоразмер счетчика.

В позиции меню “**nXXXXXXXX**” индицируется серийный номер счетчика.

В позиции меню “**UEr 1.XX**” индицируется версия ПО счетчика.

В позиции меню “**CrC XXXX**” индицируется значение контрольной суммы ПО счетчика.

В позиции меню “**ПОсПР**” индицируется идентификационное наименование ПО счетчика.

В позиции “**P XXXXXX**” выводится значение абсолютного давления газа в Па.

В позиции “**C X.XXXX**” выводится значение коэффициента сжимаемости.

В позиции “**ЧЧ-ММ**” индицируется значение текущего времени счетчика.

В позиции “**ДД.ММ.ГГГГ**” индицируется значение текущей даты счетчика.

В позиции “**ЧП X**” выводится значение часового пояса.

В позиции “**Гd XX-XX**” выводится значение начала газового дня.

В позиции меню “**Li XXX**” индицируется значение остаточного срока службы элемента питания, в месяцах.

В позиции меню “**dt XXXXXX**” “**dt ErrXX**” индицируется значение разницы времен в нс, при измерении времени по потоку и против потока газа. Если счетчиком обнаружена ошибка, то индикация имеет вид “**dt ErrXX**”. В этом случае после символов “**Err**” индицируется код ошибки. Расшифровка кодов ошибок приведена в таблице 5.

В позиции меню “**0X**” ..“**XXX**” индицируются значения параметров интерфейса: слева идентификатор протокола, справа адрес счетчика в сети. Подробные сведения о параметрах интерфейса приводятся в документе [1].

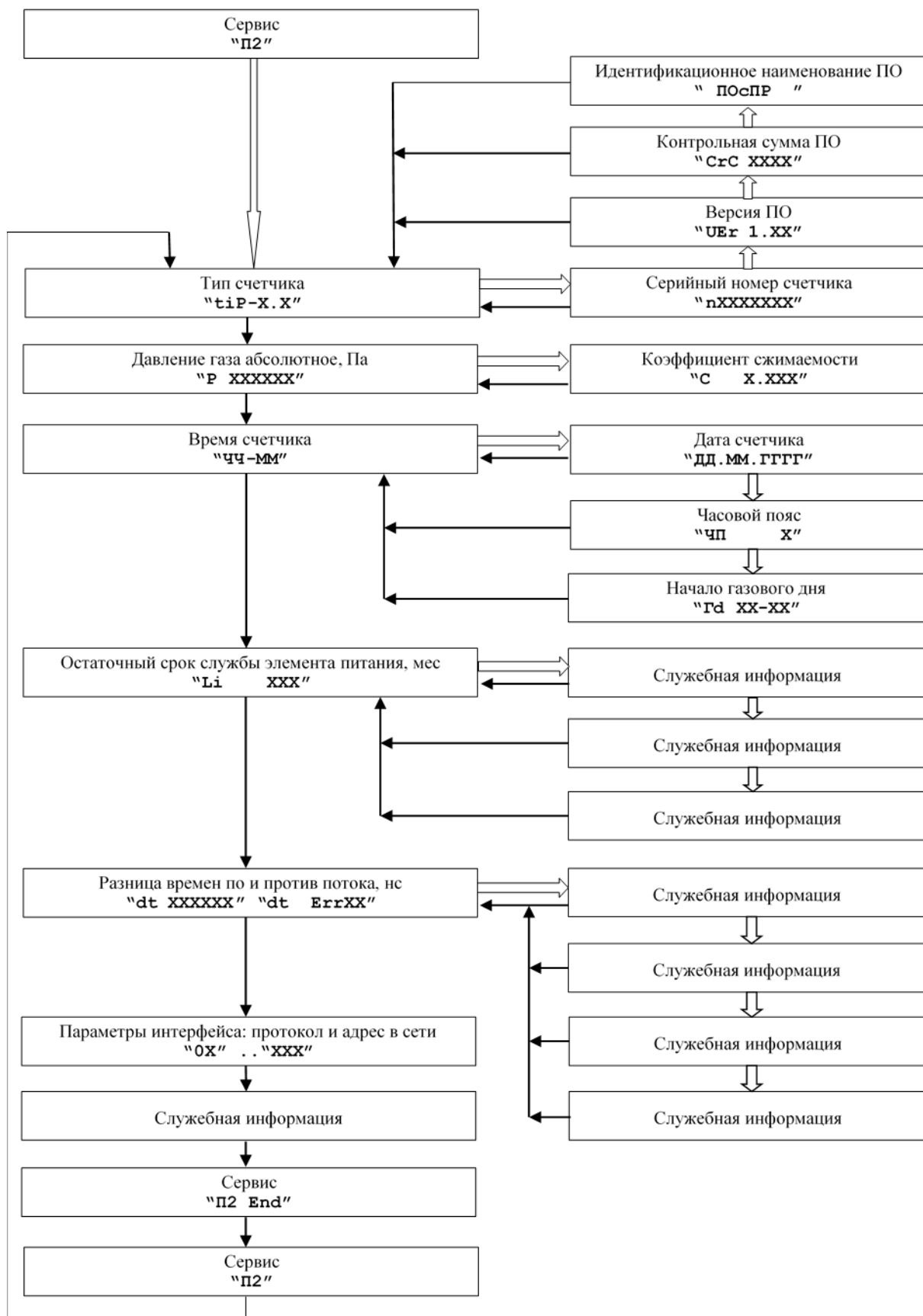


Рисунок 8 – Меню «Сервис»

1.1.5.7 Меню «События» имеет структуру, приведенную на рисунке 9. Коды событий приведены в таблице 4 (см. п. 1.1.4.12).

В позиции меню «**ЕХХ.ЧЧ-ММ**» индицируется код и время записи события в журнал событий.

Если журнал пустой, то в этой позиции меню индицируется «**ArYYYYE03**», где YYY – номер записи в журнале.

Если при чтении журнала обнаружена ошибка, то вид индикации в этом случае будет «**ArYYYYEХХ**», где YYY – номер записи в журнале, ХХ – код ошибки чтения журнала. Возможные коды ошибки чтения журнала событий приведены в таблице 6.01.

По достижении конца журнала на дисплее счетчика в этой позиции меню индицируется «**Ar_End_**».

В позиции меню «**ДД.ММ.ГГГГ**» индицируется дата записи события в журнал событий.

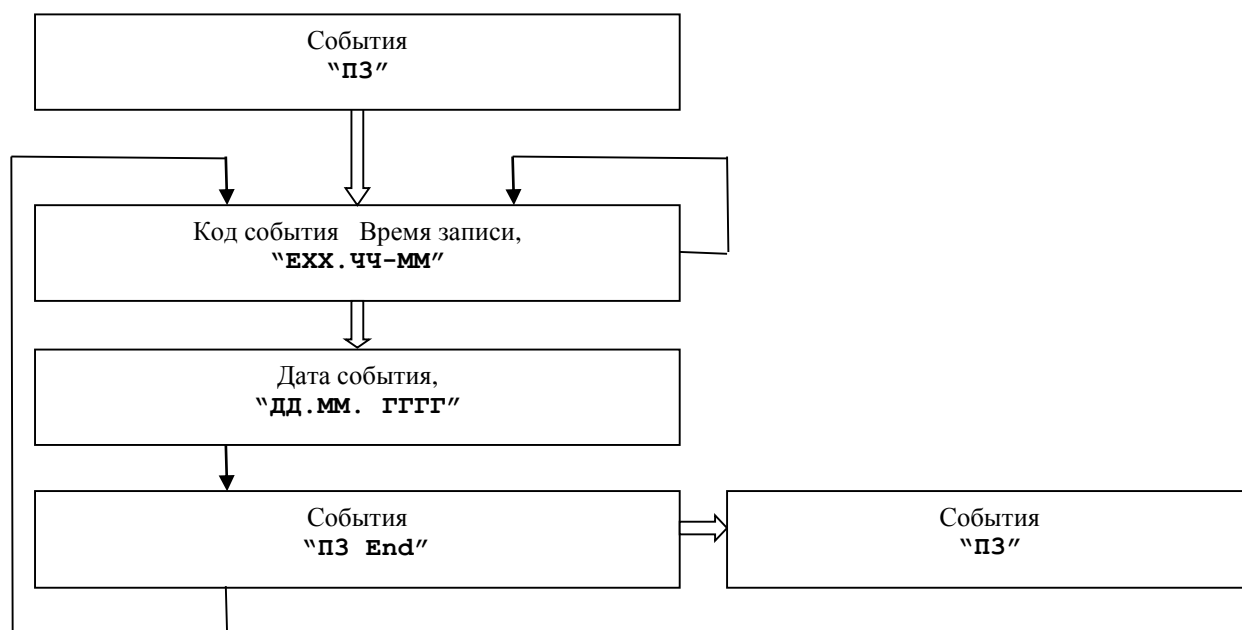


Рисунок 9 – Меню «События»

Таблица 6.01 - Коды ошибки чтения журнала событий

Код ошибки	Расшифровка кода
2	Неизвестный тип записи в журнале событий
3	Ошибка контрольной суммы записи
5	Неудачная попытка чтения журнала событий

1.1.5.8 Меню «Архив» имеет структуру, приведенную на рисунке 10 (см. также п. 1.1.4.10).

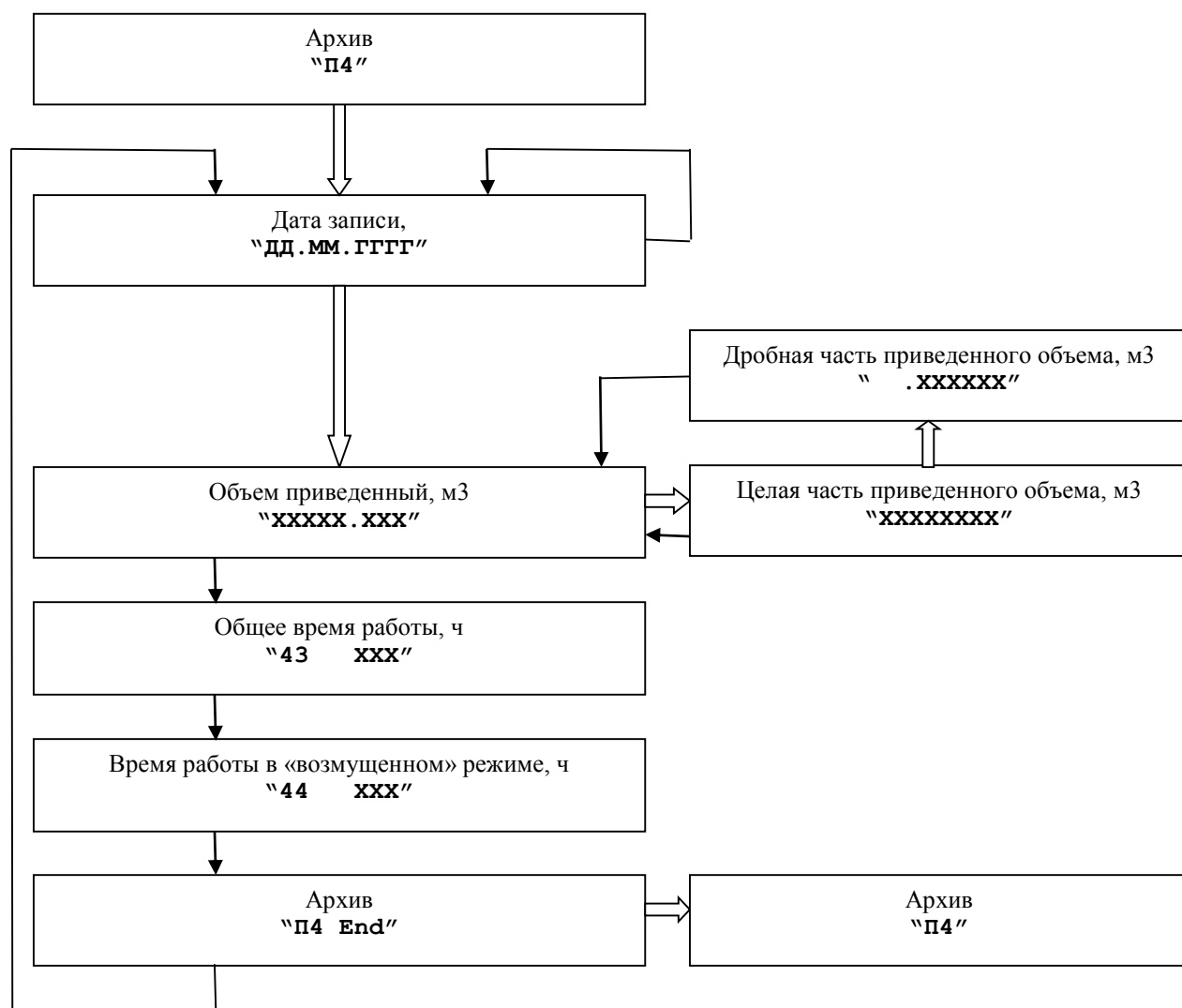


Рисунок 10 – Меню «Архив»

В позиции меню “ДД.ММ.ГГГГ” индицируется дата записи значений в архив объемов.

Если архив пустой, то в этой позиции меню индицируется “ArYYYYE03”, где YYY – номер записи в архиве.

Если при чтении архива обнаружена ошибка, то вид индикации в этом случае будет “ArYYYYEXX”, где YYY – номер записи в архиве, XX – код ошибки чтения архива. Возможные коды ошибки чтения архива приведены в таблице 6.02.

По достижении конца журнала на дисплее счетчика в этой позиции меню индицируется “Ar_End”.

Таблица 6.02 - Коды ошибки чтения архива

Код ошибки	Расшифровка кода
2	Неизвестный тип записи в архиве
3	Ошибка контрольной суммы записи
5	Неудачная попытка чтения архива

В позициях меню объема “XXXXXX.XXX” и “XXXXXXXXXX” индицируется сохраненное в архиве объемов значение объема газа в м³, приведенное к стандартным условиям.

В позиции меню “ .XXXXXX” индицируется сохраненная в архиве объемов дробная часть (миллилитры) приведенного к стандартным условиям объема газа.

В позиции меню “43 XXX” индицируется сохраненное в архиве объемов значение общего времени работы счетчика, ч.

В позиции меню “44 XXX” индицируется сохраненное в архиве объемов значение времени работы в «возмущенном» режиме, ч.

1.1.6 Маркировка и пломбирование

1.1.6.1 Маркировка счетчиков включает в себя:

- наименование счетчика;
- наименование завода-изготовителя;
- минимальное и максимальное значения объемных расходов, м³/ч;
- серийный номер счетчика;
- год выпуска;
- знак утверждения типа;
- степень защиты от внешних воздействий IP 54;
- на крышке с правой стороны знак ▲ расположения переключателя;
- штрихкод;
- QR-код;
- пределы допускаемой относительной погрешности:

$$Q_{\min} \leq Q < 0,1 Q_{\text{ном}} \dots \pm 2,0 \%;$$

$$0,1 Q_{\text{ном}} \leq Q \leq Q_{\text{мах}} \dots \pm 1,0 \%;$$
- рабочее давление – 5кПа;
- диапазон температур окружающей среды: $-40 \text{ }^{\circ}\text{C} \leq T_a \leq +60 \text{ }^{\circ}\text{C}$.

Маркировка счетчиков «Принц» модификации «Принц-М» дополнительно включает в себя в соответствии с техническим регламентом ТР ТС 012/2011:

- единый знак обращения продукции на рынке государств членов Таможенного союза;
- знак взрывобезопасности;
- наименование органа по сертификации (ОС ВРЭ ВостНИИ) и номер сертификата соответствия;
- маркировку взрывозащиты – «1Ex ib IIA T4 Gb».

1.1.6.2 На корпусе счетчиков нанесена стрелка, указывающая направление потока газа (любое).

1.1.6.3 На транспортной таре нанесены несмываемой краской основные, дополнительные и информационные (масса брутто и нетто) надписи.

1.1.6.4 Пломбирование крышки и корпуса счетчиков производится с помощью номерной пломбы, конструкция которой исключает повторное использование. Номер пломбы и заводской номер счетчика указываются в паспорте.

1.1.6.5 Оттиск клейма поверителя наносится на паспорт счетчика.

1.1.6.6 Пломбы газовой службы устанавливаются на счетчик в соответствии с рисунком 11, на адаптер согласно рисунку 12.

1.1.7 Комплектность поставки

Комплектность поставки счётчиков приведена в таблице 6.1.

Таблица 6.1 - Комплектность счетчика

Наименование	G1.6...G10	G16...G40
Счетчик газа БКГН 5003.00.00.000	1 шт.	1 шт.
Паспорт БКГН 5003.00.00.00X* ПС	1 шт.	1 шт.
Прокладка 2» БКГН.5002.00.10.020	—	2 шт.
Упаковка БКГН 5002.00.60.000	1 шт.	—
Упаковка БКГН 5002.00.60.000-05	—	1 шт.
Руководство по эксплуатации БКГН 5003.00.00.000 РЭ	Поставляется по письменному запросу	
Копия сертификата соответствия на взрывозащищенное оборудование	Поставляется по письменному запросу	
*-значение X меняется в зависимости от страны, в которую поставляются счетчики.		

1.1.8 Упаковка

1.1.8.1 Счетчики упакованы в картонные коробки. Коробки предохраняют счетчики от механических повреждений, пыли и других климатических воздействий во время транспортирования. Упаковка счетчиков исключает возможность перемещения счетчиков внутри коробок.

1.1.8.2 Счетчики упаковываются в собранном виде. Присоединительные штуцеры закрыты защитными заглушками. Вместе со счетчиком в коробку упаковывается его паспорт.

1.2 ОПИСАНИЕ И РАБОТА СОСТАВНЫХ ЧАСТЕЙ СЧЕТЧИКОВ

1.2.1 Общие сведения

1.2.1.1 Мерный тракт счетчика предназначен для:

- присоединения счетчика к газовой магистрали;
- формирования потока газа определенного нормированного сечения;
- преобразования электрических сигналов в акустические ультразвуковые импульсы;
- распространения в акустическом канале мерного тракта акустических ультразвуковых импульсов;
- преобразования акустических ультразвуковых импульсов в электрические сигналы.

1.2.1.2 Акустический канал мерного тракта имеет нормированные геометрические характеристики. В счетчиках типоразмеров G1.6...G10 установлены зеркала для формирования акустического пути. В счетчиках типоразмеров G16...G40 зеркал нет. ПП установлены в отсеках мерного тракта.

1.2.1.3 Герметичность мерного тракта обеспечивается установкой прокладок между ПП и корпусом мерного тракта.

1.2.1.4 В мерном тракте имеется гильза, в которой размещен полупроводниковый ПТ.

1.2.2 Работа

1.2.2.1 Мерный тракт работает следующим образом: Поток газа из трубопровода поступает во входной патрубок, откуда он попадает в акустический канал. Площадь поперечного сечения акустического канала меньше площади входного патрубка. При этом увеличивается скорость потока газа. Этим достигается расширение динамического диапазона измерения в сторону малых расходов. Из акустического канала поток попадает в выходной патрубок, откуда в трубопровод.

1.2.2.2 В мерном тракте счетчиков типоразмеров G1.6...G10 акустический путь представляет собой ломаную линию. Зондирующий сигнал подается на один из ПП, который возбуждает акустический ультразвуковой сигнал. Этот сигнал попадает на зеркало, отражается от него в сторону второго зеркала, затем отражается от второго зеркала в сторону второго ПП. Данный ультразвуковой сигнал принимается вторым пьезокерамическим преобразователем, преобразуется в электрический сигнал и обрабатывается в электронной плате. Затем излучающий ПП переключается в режим приема, а приемный – на излучение, и процесс измерений повторяется.

1.2.2.3 В мерном тракте счетчиков типоразмеров G1.6...G40 излучающий ПП возбуждает акустический ультразвуковой сигнал, распространяющийся под углом к направлению потока газа. Сигнал попадает на противоположную стенку мерного тракта, отражается от нее и затем попадает на приемный ПП, где преобразуется в электрический сигнал и обрабатывается в электронной плате. Затем излучающий ПП переключается в режим приема, а приемный – на излучение, и процесс измерений повторяется.

2 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

2.1 ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ

2.1.1 Счетчики необходимо использовать в газовых магистралях, рабочее давление в которых не превышает 5 кПа.

2.1.2 Уровни вибрации в месте установки счетчиков не должны превышать значения группы исполнения N2 по ГОСТ Р 52931.

2.1.3 **Внимание!** При установке счетчиков типоразмеров **G16, G25, G40** при длине газопровода между счетчиком и редуктором менее 50 м обязательно установить между ними акустический фильтр **ФА-1.2** БКГН 5025.00.00.000 производства ООО Завода «РаДан».

2.1.4 **Внимание!** При установке счетчиков типоразмеров **G1.6, G2.5, G4, G6, G10** при длине газопровода между счетчиком и редуктором менее 30 м обязательно установить между ними акустический фильтр **ФА-1.1** БКГН 5030.00.00.000 производства ООО Завода «РаДан».

2.2 ПОДГОТОВКА СЧЕТЧИКОВ К ИСПОЛЬЗОВАНИЮ

2.2.1 Меры безопасности

При подготовке счетчиков к использованию необходимо соблюдать требования гл. 3.4 «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», требования «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», требования «Правил безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», требования, установленные ГОСТ 12.2.007.0, а также ГОСТ 30852.16.

2.2.2 Монтаж счетчиков

2.2.2.1 После транспортирования при отрицательных температурах окружающего воздуха, перед распаковыванием необходима выдержка счетчиков в упаковке в нормальных условиях не менее 4 ч.

2.2.2.2 После извлечения счетчика из коробки необходимо проверить отсутствие внешних механических повреждений, сохранность пломб и комплектность. При этом необходимо обратить внимание на маркировку и предупредительные надписи.

2.2.2.3 Перед началом монтажа необходимо перекрыть вентили, соединяющие участок трубопровода с газовой магистралью и убедиться в отсутствии газа в участке трубопровода.

2.2.2.4 Счетчики размещаются и монтируются непосредственно на трубопроводе. Прямой участок трубопровода перед счетчиком и после счетчика не требуется, кроме эксплуатационных ограничений указанных в п. 2.1.3, 2.1.4. На рисунке 11 приведена схема монтажа счетчиков G1.6...G10.

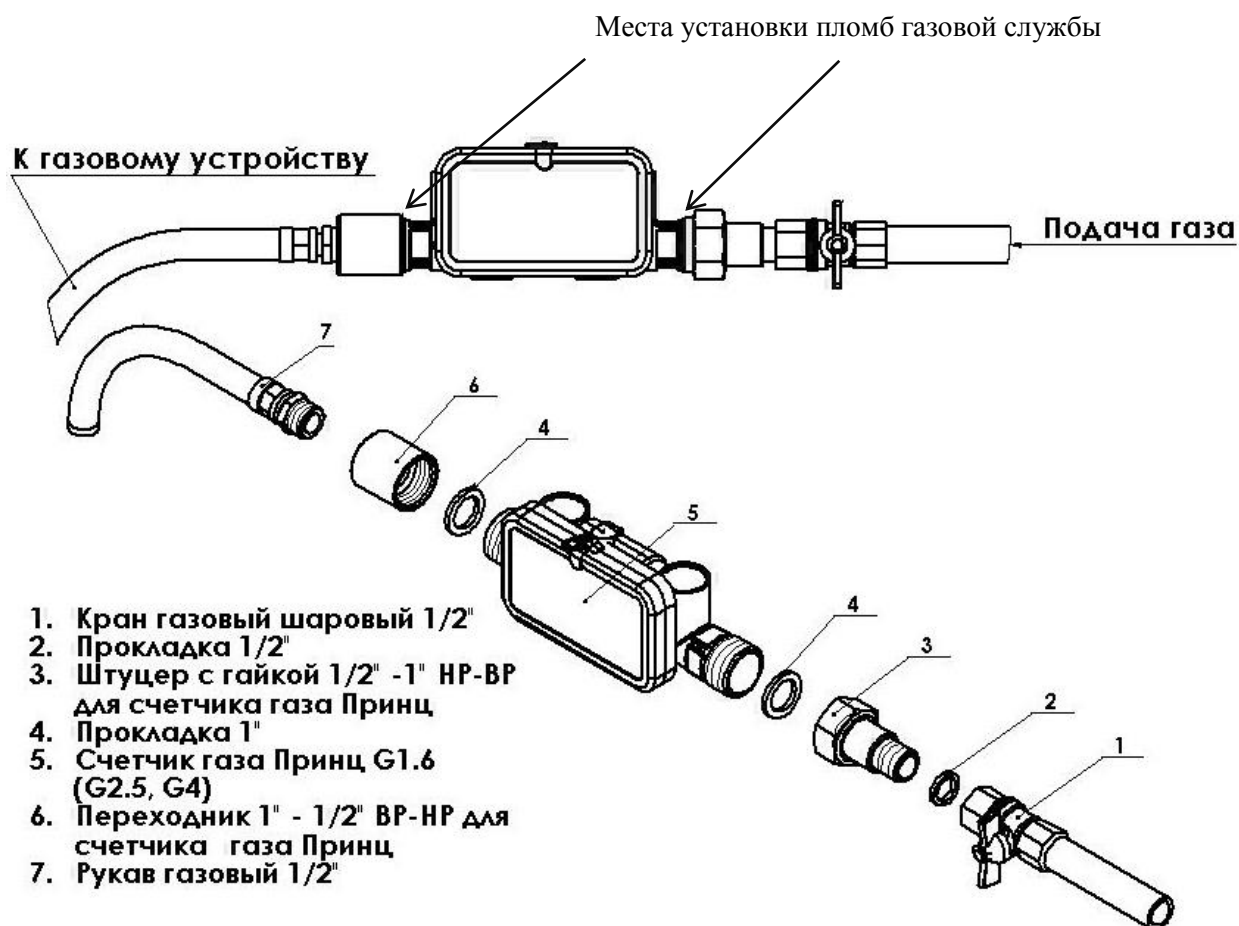


Рисунок 11 – Схема монтажа счетчиков типоразмеров G1.6...G10 на трубопроводе

2.2.2.5 Допускается монтировать счетчики на горизонтальном и вертикальном участках газопровода. Отклонение участков газопровода от горизонтали и вертикали не нормируется.

2.2.2.6 При монтаже счетчиков типоразмеров G1.6...G10 использовать ключи S27 по ГОСТ 2841 или ГОСТ 25788.

2.2.2.7 При монтаже муфт или накидных гаек, фиксировать мерный тракт счетчика ключом.

2.2.2.8 После завершения монтажа открыть вентили и омыливанием соединений тщательно проверить герметичность соединений счетчика с газовой магистралью.

2.2.2.9 Установить пломбы на места, указанные на рисунке 11.

2.2.2.10 Для дистанционного считывания показаний в автоматизированную систему коммерческого учета газа адаптер GSM БКГН 5014.00.00.000-05, LoRa БКГН 5014.00.00.000-09 или WiFi БКГН 5014.00.00.000-10 устанавливаются слева до упора на переднюю панель счетчика таким образом, чтобы ИК-светодиоды адаптера располагались напротив окна оптического интерфейса счетчика.

2.2.2.11 Место установки адаптера, в общем случае, должно отвечать следующим требованиям:

- соответствовать условиям эксплуатации;
- быть в зоне действия радиосигнала GSM сотовой сети/радиосигнала сети LoRaWAN;
- отсутствие мощных электромагнитных полей;
- сухое без скопления конденсата, отсутствие протечек воды сквозь перекрытия;
- защищенное от пыли, грязи и от существенных вибраций;
- удобное для монтажа и обслуживания;

- исключая механические повреждения и вмешательство в работу посторонних лиц;
- расстояние более 0,5 м от отопительных систем.

2.2.2.11 При монтаже адаптера запрещается:

- оставлять корпус со снятой крышкой;
- сверлить дополнительные проходные отверстия в корпусе.

2.2.2.12 Перед монтажом адаптера необходимо проверить:

- отсутствие повреждений корпуса и маркировки;
- наличие активированной SIM-карты и своевременного внесения оплаты за трафик сотовому оператору связи;
- наличие приемлемого уровня радиосигнала GSM сотовой сети/радиосигнала сети LoRaWAN.

2.2.2.13 После установки и проверки в пазы адаптера вставить стопор, установить пломбу (см. рисунок 12).

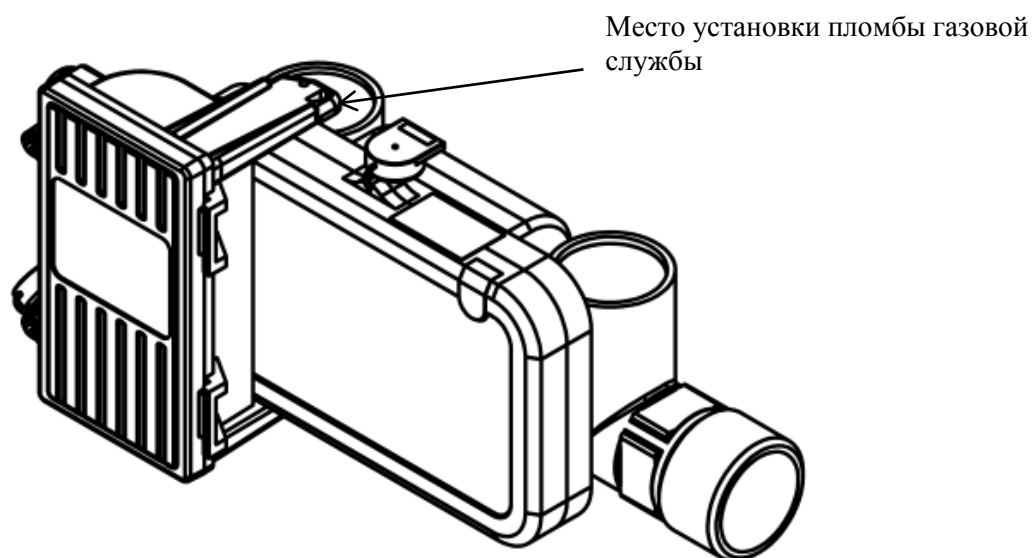


Рисунок 12 – Пломбирование адаптера

2.3 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СЧЕТЧИКОВ

2.3.1 Объем газа, прошедший через счетчик за определенное время, а также время наработки счетчика, определяются как разность текущего и предыдущего значений.

2.3.2 В качестве магнитного переключателя рекомендуется использовать неодимовый дисковый магнит диаметром не менее 10 мм.

2.3.3 Запись в счетчик и чтение из счетчика данных возможны только при установке на счетчик специального адаптера, осуществляющего связь счетчика с компьютером или другим устройством по протоколу Modbus. Запись значений отдельных параметров защищена паролем.

Для осуществления связи одного счетчика с компьютером применяется адаптер USB БКГН 5014.00.00.000-02. Адаптер устанавливается на счетчик и с помощью кабеля USB-microUSB соединяется с USB-портом компьютера.

Для объединения нескольких счетчиков в сеть с интерфейсом RS-485 применяется адаптер RS485 БКГН 5014.00.00.000-03.

Для включения счетчика в систему АСКУГ, поддерживающую протокол Modbus в соответствии с документом [1], применяется адаптер GSM БКГН 5014.00.00.000-01.

В документе [1] содержится информация, необходимая для программистов при подключении счетчиков к SCADA системам или при создании распределенных систем автоматики.

2.3.4 При возникновении внутренней ошибки счетчика во время операций с посуточным архивом он формируется сначала. Все хранившиеся в архиве данные при этом будут потеряны.

2.3.5 Перечень возможных неисправностей счетчиков приведен в таблице 7.

Таблица 7 – Список возможных неисправностей

Наименование неисправности	Вероятная причина	Метод устранения
Нет индикации на дисплее	Закончился ресурс батареи	Замена батареи
	Внутренняя ошибка счетчика	Ремонт счетчика
Горит символ «Заканчивается ресурс батареи»	До конца срока службы батареи осталось менее 12-ти месяцев или напряжение батареи понижено	Замена батареи
Горит символ «Ошибка EPROM»	Внутренняя ошибка счетчика	Ремонт счетчика
Мигает символ «Используются подстановочные значения». Индикация значения расхода газа имеет вид “FbXX XX.X” или индикация значения температуры газа имеет вид “tbXX -40” (обнаружены ошибки)	Обнаружена ошибка при измерениях	Ремонт счетчика
Мигает символ «Используются подстановочные значения». Индикация значения расхода газа имеет вид “F XXX.XXX” и индикация значения температуры газа имеет вид “t ±XX.X” (ошибок нет)	Внешнее воздействие на счетчик, попадание посторонних предметов в счетчик из трубопровода	Устранение воздействия. Удаление посторонних предметов
Горит символ «Есть поток», хотя фактически расхода газа нет	Внутренняя ошибка счетчика	Ремонт счетчика
Отдельный сегмент дисплея все время горит или все время погашен	Внутренняя ошибка счетчика	Ремонт счетчика

Примечание – замена батареи БКГН.5002.00.55.000 на основе батареи ER26500 (производители ЕЕМВ или HCB, Китай) и ремонт счетчика осуществляется в сервисном центре завода-изготовителя.

2.4 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПРОГРАММЫ FlowP.exe ПРИ ПОВЕРКЕ СЧЕТЧИКОВ

2.4.1 Введение

Настоящий раздел руководства по эксплуатации описывает методику поверки счетчика с помощью программы FlowP.exe и с помощью адаптера USB БКГН.5014.00.00.000-02, изготавливаемого предприятием ООО Заводом «РаДан».

Программу FlowP.exe необходимо скачать с официального сайта www.zavodradan.ru и установить на компьютер, с помощью которого будет выполняться поверка счетчика.

Программа предназначена для определения относительной погрешности измерений объема газа с помощью рабочего эталона на критических соплах, а также для определения абсолютной погрешности измерений температуры газа.

2.4.2 Определение относительной погрешности измерений объема газа, приведенного к температуре 20 °С, с помощью рабочего эталона с критическими соплами

2.4.2.1 Подключить к USB-порту компьютера кабель адаптера USB. Установить на счетчик адаптер USB согласно рисунку 13.

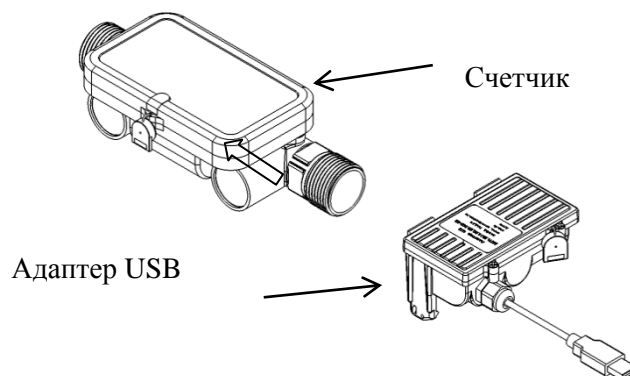


Рисунок 13 – Установка адаптера USB на счетчик

2.4.2.2 На компьютере запустить на выполнение программу FlowP.exe. На экране компьютера появится диалоговое окно программы, соответствующее рисунку 14.

Поверка счетчиков газа

Настройки О программе

Установить соединение COM2 | Адрес счетчика 1 | Пароль ●●

Счетчик

		Погрешность	
Заводской номер	0	Температура, °С	0,0
Объем рабочий, мЗ	0,000000	Рабочий расход, мЗ/час	0,00000
Объем приведенный, мЗ	0,000000	Давление, Па	0

Параметры установки

Расход сопла, мЗ/час 0.046 | 0.046

Рсч - Рсопл, Па 10 | Рсч, мм.рт.ст 760 | Рсопл, Па 101315

Температура, °С 25,9

Длительность поверки, с 60 |

Результаты поверки

	Объем эталонный, мЗ	Объем измеренный, мЗ	Погрешность, %
Объем, приведенный к 20 °С и к Рсч	0,000000000	0,000000000	0,00
Рабочий объем	0,000000000	0,000000000	0,00

Рисунок 14 – Диалоговое окно программы FlowP.exe

2.4.2.3 В окне программы выполнить настройки соединения счетчика с компьютером и включить элемент управления «Установить соединение». Если связь со счетчиком установлена, то в окне программы на панели «Счетчик» будут индентифицированы значения параметров, считанные из счетчика.

2.4.2.4 Задать в окне программы на панели «Параметры установки» значения параметров рабочего эталона и условий поверки. Длительность поверки устанавливать в соответствии с таблицей 8.

Таблица 8 – Длительность поверки в зависимости от поверочного расхода

Диапазон поверочного расхода	Минимальное время, с
$Q_{\min} \leq Q < 0,1Q_{\text{ном}}$	60
$0,1Q_{\text{ном}} \leq Q \leq Q_{\text{ном}}$	30
$0,1Q_{\text{ном}} \leq Q \leq Q_{\text{ном}}$	30

2.4.2.5 Включить на рабочем эталоне расход, пользуясь эксплуатационной документацией на эталон, и после стабилизации потока нажать кнопку «Запуск поверки». По истечении времени, равного длительности поверки, в окне программы на панели «Результаты поверки» отразятся результаты поверки счетчика на заданном поверочном расходе.

2.4.2.6 Относительная погрешность счетчиков при измерении объема, приведенного к температуре 20 °С, определяется программой по формуле 3:

$$\delta = \left(\frac{V_{\text{сч}}}{V_0} \cdot \frac{P_{\text{сч}}}{P_0} \cdot \frac{T_0}{293,15} - 1 \right) \cdot 100\% , \quad (3)$$

где $V_{\text{сч}}$ - объем прошедшего воздуха, измеренный счетчиком, приведенный к температуре 20 °С, м³;

V_0 - объем прошедшего воздуха, измеренный эталоном, при рабочих условиях, м³;

$P_{\text{сч}}$ – абсолютное давление в поверяемом счетчике, Па;

P_0 – абсолютное давление в эталоне, Па;

$T_0 = 273,15 + t_0$;

t_0 – температура воздуха в эталоне, °С.

2.4.2.7 Повторить операции на остальных объемных расходах, выбранных согласно эксплуатационной документации на рабочий эталон, и задавая значения параметров эталона в окне программы на панели «Параметры установки».

2.4.2.8 После выполнения поверки на всех поверочных расходах снять адаптер со счетчика. Закрыть программу FlowP.exe. Отключить кабель адаптера USB от компьютера.

2.4.3 Определение абсолютной погрешности измерений температуры газа

2.4.3.1 Подключить к USB-порту компьютера кабель адаптера USB БКГН.5014.00.00.000-02. Установить адаптер USB на счетчик согласно рисунку 13. Снять со штуцеров счетчика защитные заглушки.

2.4.3.2 На компьютере запустить на выполнение программу FlowP.exe. На экране компьютера появится диалоговое окно программы, соответствующее рисунку 14. В окне программы выполнить настройки соединения счетчика с компьютером и включить элемент управления «Установить соединение».

2.4.3.3 Поместить счетчик в климатическую камеру, рядом со счетчиком установить эталонный термометр таким образом, чтобы чувствительный элемент термометра находился в непосредственной близости от преобразователя температуры счетчика. Подключить кабель адаптера к компьютеру. Подключить кабель эталонного термометра согласно его эксплуатационной документации.

2.4.3.4 В меню климатической камеры на панели «Уставка» задать температуру поверки (минус 40, 20, 60 °С).

2.4.3.5 После выхода температуры на заданный режим выдержать счетчик вместе с эталонным термометром не менее 40 минут.

2.4.3.6 В окне программы на панели «Параметры установки» задать значение температуры эталона. Значение абсолютной погрешности измерений температуры, вычисленное программой, выводится в окне программы на панели «Счетчик».

2.4.3.7 Абсолютная погрешность счетчика не должна превышать $\pm 1,5$ °С.

2.4.3.8 По окончании поверки закрыть окно программы FlowP.exe. Снять адаптер USB со счетчика. Отключить от USB-порта компьютера кабель адаптера USB.

2.5 ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПРОГРАММЫ CounterExplorer.exe

2.5.1 Программа CounterExplorer.exe предназначена для считывания отчетов, контроля текущего состояния и настройки параметров счетчиков газа «Принц», счетчиков газа «Принц-М», измерительных комплексов «Принц-Д», «ТАКТ» при помощи адаптера USB БКГН.5014.00.00.000-02, изготавливаемого ООО Заводом «РаДан».

Программу CounterExplorer.exe необходимо скачать с официального сайта www.zavodradan.ru и установить на компьютер.

2.5.2 Подключить к USB-порту компьютера кабель адаптера USB. Установить на счетчик адаптер USB согласно рисунку 13.

2.5.3 На компьютере запустить на выполнение программу CounterExplorer.exe. На экране компьютера появится диалоговое окно программы, соответствующее рисунку 15.

2.5.4 Нажать на панели на вкладку «Настройки связи», в появившемся диалоговом окне выбрать COM-порт USB адаптера согласно рисунку 16.

2.5.5 Для формирования отчета во вкладке «Отчеты» выбрать вид отчета (см. рисунок 15), временной период, для отображения событий поставить галочку в строке вывести события, нажать кнопку «Сформировать».

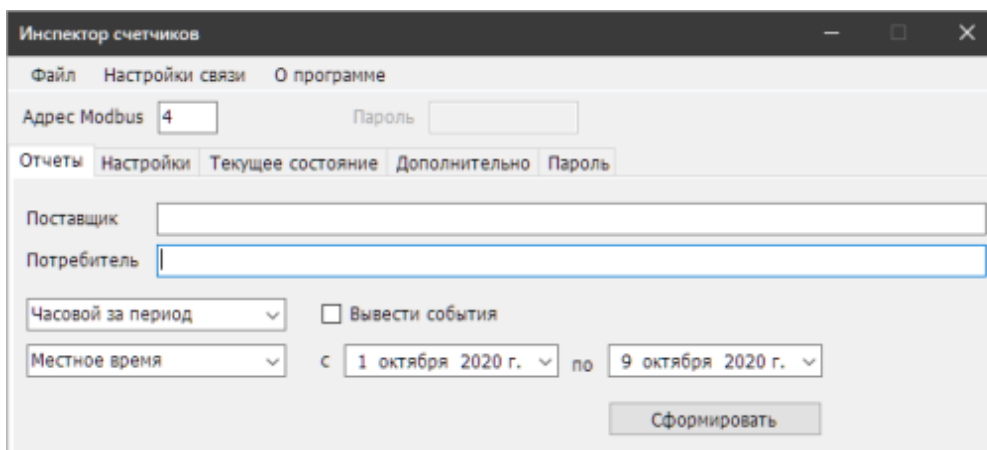


Рисунок 15 – Диалоговое окно программы CounterExplorer.exe

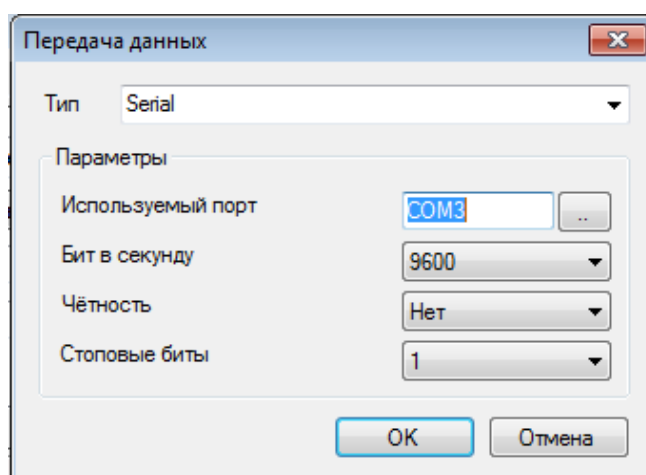


Рисунок 16 – Окно передачи данных

2.5.6 После нажатия кнопки «Сформировать» появляется диалоговое окно с выбранной формой отчета, один из видов отчета представлен на рисунке 17.

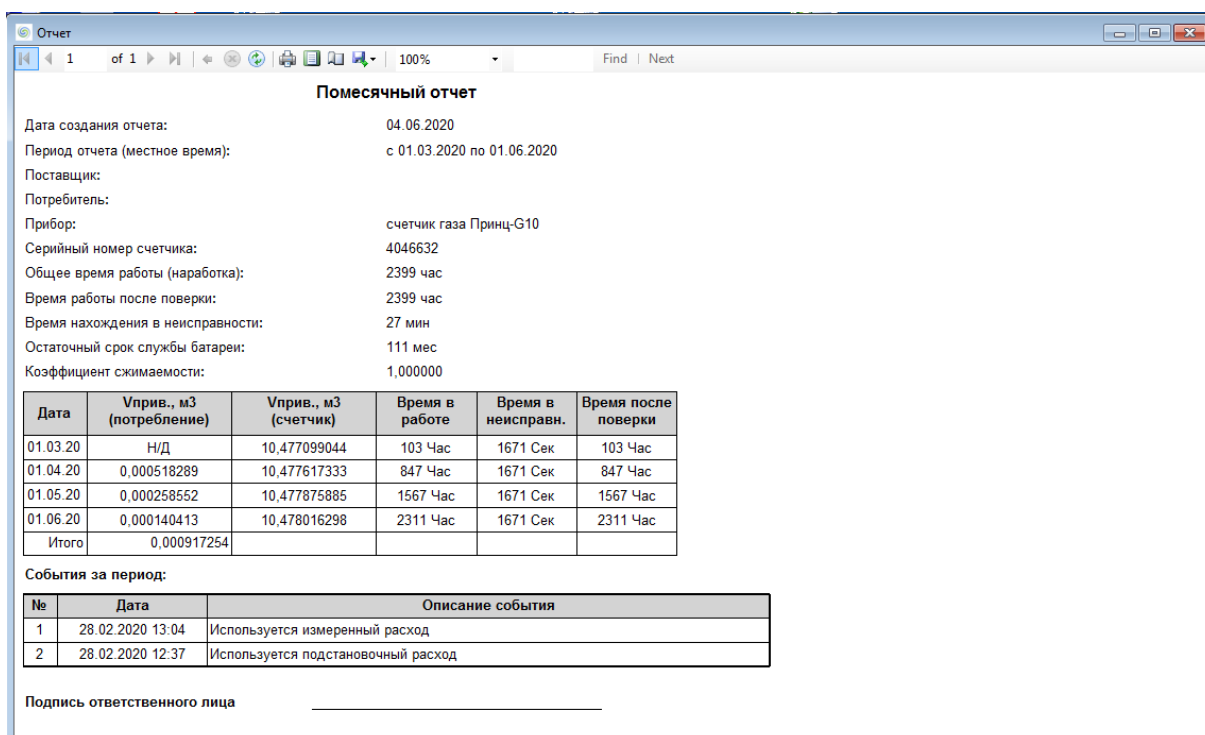


Рисунок 17 – Отчет за три месяца

2.5.7 Для просмотра параметров счетчика, таких как: время, начало газового дня, значения коэффициента сжимаемости и давления газа необходимо перейти во вкладку «Настройки» согласно рисунку 18 (параметры считываются автоматически при установлении связи со счетчиком).

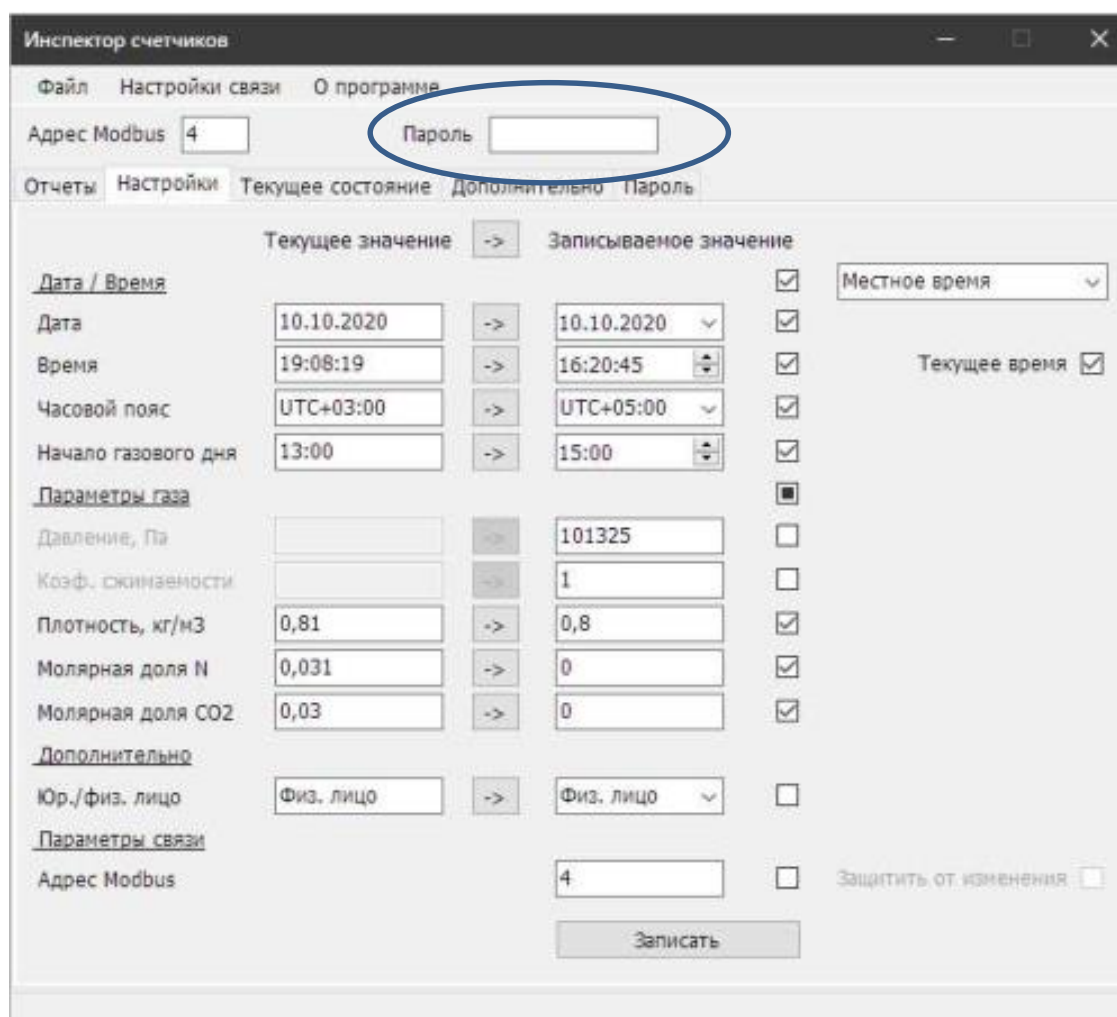


Рисунок 18 – Вкладка «Настройки»

2.5.8 Для изменения параметров необходимо ввести пароль (смотри рисунок 18), который сообщается только представителям газовых служб, в правой строке указать значение параметра, отметить галочкой нужный параметр, нажать кнопку «Записать». Новые данные записываются только у параметров, помеченных галочкой. По умолчанию в счетчик записаны значения:

- «Дата», «Время» и «Часовой пояс» соответствуют UTC +5;
- «Начало газового дня» - 12:00;
- «Давление газа» - 101325 кПа;
- «Коэффициент сжимаемости» - 1.

Во вкладке «Текущее состояние» отображаются параметры счетчика: заводской номер, типоразмер, показания накопленного объема приведенного к стандартным условиям и рабочего, показания текущего расхода газа приведенного к стандартным условиям и рабочего, текущее значение температуры измеряемой среды, время после поверки счетчика, остаточный срок службы батареи и др.

Вкладка «Пароль» необходима для восстановления и смены пароля (смотри рисунок 18). Для восстановления пароля необходимо нажать на кнопку «Прочитать», полученный код в строке «Код запроса» отправить на завод-изготовитель. Завод-изготовитель в ответ отправит новый пароль для восстановления, который необходимо ввести в строку «Код сброса пароля» и нажать на кнопку «Записать».

Внимание! Запись нового пароля производится при настроенной связи счетчика. Новый пароль завод-изготовитель высылает только по запросу эксплуатирующей организации.

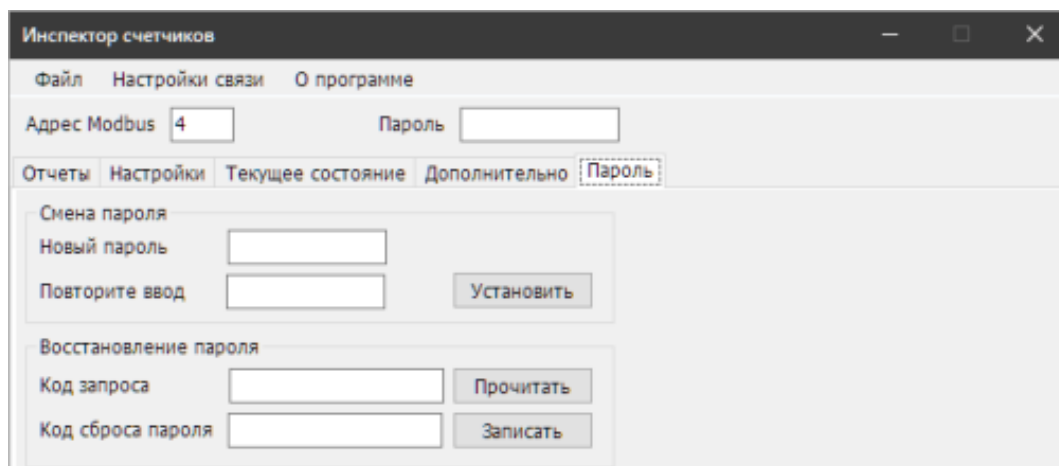


Рисунок 19 – Вкладка «Пароль»

2.5.9 Более подробно о программе изложено в БКГН 5002.00.00.000 34 «Программное обеспечение «Инспектор счетчиков». Руководство пользователя.

2.6 ЗАМЕНА БАТАРЕИ ПИТАНИЯ

2.6.1 Удалить пломбы счетчика. Открутить винт на крышке счетчика. Снять крышку с корпуса счетчика.

2.6.2 Отогнуть экран от платы. Открутить винт крепления платы. Извлечь плату из защелок корпуса.

2.6.3 Отсоединить провода от разъемов платы. Открутить винты крепления корпуса к мерному тракту. Отогнуть экран.

2.6.4 Извлечь батарею питания из батарейного отсека.

2.6.5 Установить новую батарею БКГН.5002.00.55.000 на основе батареи ER26500 в батарейный отсек. Вернуть экран на прежнее место.

2.6.6 Закрутить винты крепления корпуса к мерному тракту. Присоединить провода к разъемам платы (провод батареи подключается последним). Проверить состояние дисплея счетчика. Индикация на дисплее должна соответствовать состоянию перед началом работ по замене батареи. Если это не так, отсоединить и вновь присоединить провода разъема батареи питания.

2.6.7 Установить плату в защелки корпуса. Закрутить винт крепления платы. Загнуть экран на плату.

Внимание! Металлизированные края экрана не должны касаться токоведущих частей элементов платы!

2.6.8 Установить крышку на корпус. Проверить состояние окна оптического канала счетчика. Окно не должно быть закрыто экраном даже частично. Еще раз проверить состояние дисплея счетчика. Индикация на дисплее должна соответствовать состоянию перед началом работ по замене батареи.

2.6.9 Закрутить винт на крышке корпуса. Произвести пломбирование счетчика.

3 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

3.1 МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ТЕХНИЧЕСКОМ ОБСЛУЖИВАНИИ СЧЕТЧИКОВ

При техническом обслуживании счетчиков необходимо соблюдать требования гл. 3.4 «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», требования «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», требования «Правил безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», требования, установленные ГОСТ 12.2.007.0, а также требования ГОСТ 30852.16.

3.2 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ СЧЕТЧИКОВ

3.2.1 Счетчики не требуют постоянного технического обслуживания. Обслуживание, при соблюдении условий эксплуатации, носит периодический характер не реже двух раз в год. Техническое обслуживание счетчиков проводится с целью обеспечения нормальной работы и сохранения эксплуатационных характеристик в течение всего срока эксплуатации.

3.2.2 Обслуживание заключается во внешнем осмотре.

3.2.3 Ремонт счетчиков производится только на заводе-изготовителе – ООО Завод «РаДан», адрес: 620057, г. Екатеринбург, ул. Совхозная, д. 20, строение Д, тел.: (343)216-90-10. В процессе эксплуатации, в т.ч. и после ремонта или замены батареи БКГН.5002.00.55.000 на основе батареи ER26500 (производители ЕЕМВ или НСВ, Китай), проводится периодическая поверка счетчиков в соответствии с документом «ГСИ. Счетчики газа «Принц-М». Методика поверки МП 0261-2021».

3.3 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЕ

3.3.1 Ресурс счетчиков до очередного освидетельствования (поверки) 6 лет.

3.3.2 Счетчики поверяются в соответствии с документом «ГСИ. Счетчики газа «Принц-М». Методика поверки МП 0261-2021».

4 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

4.1 ОПИСАНИЕ СРЕДСТВ ВЗРЫВОЗАЩИТЫ СЧЕТЧИКОВ ГАЗА «ПРИНЦ-М»

4.1.1 Соответствие требованиям Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» обеспечивается выполнением требований, соответствующих межгосударственным и национальным стандартам на взрывозащищенное оборудование.

Взрывобезопасный уровень взрывозащиты счетчика обеспечивается применением вида взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь уровня «ib» по ГОСТ 31610.11, а также выполнением общих требований к взрывозащищенному электрооборудованию по ГОСТ 31610.0.

4.1.2 В счетчике искробезопасность обеспечивается исключением возможности аварийных соединений с помощью заливки элементов затвердевающим компаундом с теплостойкостью не менее 200 °С по ГОСТ 31610.11. Печатная плата счетчика помещена в корпус из АБС-пластика. Максимальная температура поверхности элементов и соединений электрических цепей счетчика при максимальной температуре окружающей среды не превышает 130 °С.

Искробезопасность достигается выбором соответствующих изоляционных материалов, длины путей утечек и воздушных зазоров для искробезопасных цепей уровня «ib».

4.1.3 Плата счетчика помещена в оболочку, имеющую механическую прочность по ГОСТ 31610.0, соответствующую высокой опасности механических повреждений и степень защиты от внешних воздействий IP54 по ГОСТ 14254.

4.1.4 Фрикционная искробезопасность счетчика обеспечивается отсутствием деталей, изготовленных из легких сплавов.

4.1.5 Электростатическая искробезопасность счетчика в соответствии с требованиями ГОСТ 31610.0 обеспечивается применением защитных мер таким образом, чтобы опасные электростатические заряды не возникали. Электростатические заряды, которые могли бы возникнуть при воздействии на счетчик (при протирании корпуса или под воздействием струи воздуха с частицами пыли), стекают с корпуса счетчика по мерному тракту на заземленный газовый трубопровод.

4.1.6 На корпусе счетчика нанесена маркировка взрывозащиты «IEx ib IIA T4 Gb» и другие надписи в соответствии с ГОСТ 31610.0 и технической документацией на счетчик.

4.2 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОСТИ ПРИ МОНТАЖЕ СЧЕТЧИКОВ ГАЗА «ПРИНЦ-М»

4.2.1 Монтаж счетчиков должен производиться с соблюдением требований гл. 3.4 «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», требований «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», требований «Правил безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы», требований, установленных ГОСТ 12.2.007.0, ГОСТ ИЕС 60079-14, ГОСТ 30852.16.

4.2.2 Обязательные проверки счетчиков перед монтажом:

- состояние корпуса счетчика исправное;
- на корпусе счетчика пломбы не повреждены;
- маркировка взрывозащиты разборчива и соответствует п. 1.1.6.

4.3 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОСТИ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ СЧЕТЧИКОВ ГАЗА «ПРИНЦ-М»

4.3.1 Эксплуатация счетчиков должна производиться в соответствии с требованиями настоящего руководства по эксплуатации, «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», ГОСТ 31610.17, ГОСТ 30852.18.

К эксплуатации счетчика должны допускаться лица, изучившие настоящее руководство по эксплуатации и прошедшие соответствующий инструктаж.

Замена при эксплуатации счетчика его батареи питания БКГН.5002.00.55.000 на основе батареи ER26500 должна производиться во взрывобезопасной зоне.

4.3.2 Проверки при периодических осмотрах счетчика:

- состояние корпуса исправное;
- на корпусе счетчика пломбы не повреждены;
- маркировка взрывозащиты разборчива и соответствует п. 1.1.6.1.

4.4 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОСТИ ПРИ РЕМОНТЕ СЧЕТЧИКОВ ГАЗА «ПРИНЦ-М»

Ремонт счетчиков, касающийся средств взрывозащиты, должен производиться на заводе-изготовителе в соответствии с РД 16.407, ГОСТ 30852.18.

5 ХРАНЕНИЕ

5.1 Условия хранения счетчиков соответствуют группе С2 по ГОСТ 15150, но при температуре от минус 40 °С до плюс 60 °С. Счетчики в упаковке могут храниться в условиях, капитальных отапливаемых или не отапливаемых помещений при отсутствии в воздухе паров кислот, щелочей и других вредных веществ.

5.2 Срок хранения счетчиков в упаковке – 2 года. В условиях капитальных не отапливаемых помещений при температуре от минус 40 °С до плюс 60 °С и относительной влажности воздуха до 80 % при температуре плюс 25 °С срок хранения составляет не более 3 месяцев.

5.3 Во время хранения счетчики не требуют проведения работ по их обслуживанию.

6 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

6.1 Условия транспортирования счетчиков в транспортной таре завода-изготовителя должны соответствовать группе 5 (ОЖ4) по ГОСТ 15150, но при температуре от минус 40 °С до плюс 60 °С.

6.2 Перед транспортированием счетчики должны быть упакованы в транспортную тару завода-изготовителя.

6.3 Конструкция транспортной тары должна предохранять счетчики во время транспортирования от механических повреждений, пыли.

6.4 Счетчики, упакованные в транспортную тару, могут транспортироваться авто, ж/д или авиатранспортом, согласно отраслевым документам. При погрузке и выгрузке необходимо соблюдать требования, оговоренные предупредительными знаками на таре.

6.5 Транспортная тара с упакованными счетчиками должна быть укреплена на транспортных средствах так, чтобы была исключена возможность смещения транспортной тары и соударений.

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(обязательное)
Ссылочные нормативные документы

Таблица А.1 – Ссылочные нормативные документы

Обозначение документа, на который дана ссылка	Номер раздела, подраздела, пункта, подпункта, где приведена ссылка
ГОСТ Р 52931-2008 «Приборы контроля и регулирования технологических процессов. Общие технические условия»	2.1.2
ГОСТ 14254-2015 (IEC 60529:2013) «Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (Код IP)»	1.1.2.12, 4.1.3
ГОСТ 15150-69 «Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды»	5.1, 6.1
ГОСТ 12.2.007.0-75 «Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности»	2.2.1, 3.1, 4.2.1
«Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей» (утверждены Приказом Минэнерго России от 13 января 2003 года № 6)	Введение, 2.2.1, 3.1, 4.2.1, 4.3.1
РД 16.407-2000 «Электрооборудование взрывозащищенное. Ремонт»	4.4
ГОСТ 2939-63 «Газы. Условия для определения объема»	1.1.1.2, 1.1.4.19
ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия»	1.1.2.10
ГОСТ 20448-2018 «Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления. Технические условия»	1.1.2.10
«Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок» (утверждены Приказом Мин труда и соц. защиты РФ от 24.04.2013 г. № 328н)	2.2.1, 3.1, 4.2.1
ГСИ. Счетчики газа «Принц-М». Методика поверки МП 0261-2021	3.2.3, 3.3.2
ГОСТ IEC 60079-14-2011 «Взрывоопасные среды. Часть 14. Проектирование, выбор и монтаж электроустановок»	Введение, 4.2.1
ГОСТ 30852.13-2002 (МЭК 60079-14:1996) «Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 14. Электроустановки во взрывоопасных зонах (кроме подземных выработок)»	Введение

Продолжение Таблица А.1 – Ссылочные нормативные документы

Обозначение документа, на который дана ссылка	Номер раздела, подраздела, пункта, подпункта, где приведена ссылка
ГОСТ 30852.11-2002 (МЭК 60079-12:1978) «Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 12. Классификация смесей газов и паров с воздухом по безопасным экспериментальным максимальным зазорам и минимальным воспламеняющим токам»	Введение
БКГН 5002.00.00.000 ИС1 «Реализация протокола Modbus в счетчиках газа «Принц», «Принц-М», измерительных комплексах «Принц-Д», «ТАКТ», версия документа не менее 1.8»	1.1.1.3, 1.1.2.13, 1.1.4.2, 1.1.4.10, 1.1.4.11, 1.1.4.12, 1.1.4.14, 1.1.4.22, 1.1.5.6, 2.3.3 В тексте обозначен [1]
ГОСТ 30852.5-2002 (МЭК 60079-4:1975) «Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 4. Метод определения температуры самовоспламенения»	Введение
ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) «Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования»	Введение, 4.1.1, 4.1.3, 4.1.5, 4.1.6
ГОСТ 30852.16-2002 (МЭК 60079-17:1996) «Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 17. Проверка и техническое обслуживание электроустановок во взрывоопасных зонах (кроме подземных выработок)»	2.2.1, 3.1, 4.2.1
ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) «Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь "i"»	Введение, 4.1.1, 4.1.2
ГОСТ 2841-80 (ИСО 4229-77) «Ключи гаечные с открытым зевом односторонние. Конструкция и размеры»	2.2.2.6
ГОСТ 25788-83 (СТ СЭВ 3730-82, СТ СЭВ 3753-82) «Ключи гаечные торцовые с внутренним шестигранником изогнутые. Основные размеры»	2.2.2.6
ГОСТ Р 8.741-2019 «Государственная система обеспечения единства измерений. Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений»	Введение
Инструкция. ГСИ. Методика измерений объема газа при стандартных условиях счетчиками газа «Принц-М»	Введение
ГОСТ 6357-81 «Основные нормы взаимозаменяемости. Резьба трубная цилиндрическая»	1.1.2.14

Продолжение Таблица А.1 – Ссылочные нормативные документы

ГОСТ 31610.17-2012 (IEC 60079-17:2002) «Электрооборудование для взрывоопасных газовых сред. Часть 17. Проверка и техническое обслуживание электроустановок во взрывоопасных зонах (кроме подземных выработок)»	Введение, 4.3.1
ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»	Введение, 1.1.6.1, 4.1.1
ГОСТ 30852.18-2002 (МЭК 60079-19:1993) «Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 19. Ремонт и проверка электрооборудования, используемого во взрывоопасных газовых средах (кроме подземных выработок или применений, связанных с переработкой и производством взрывчатых веществ)»	Введение, 4.3.1, 4.4
«Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы» (утверждены приказом Федеральной Службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 21.11.2013 г. №558)	2.2.1, 3.1, 4.2.1
БКГН 5002.00.00.000 34 «Программное обеспечение «инспектор счетчиков»»	2.5.9

ПРИЛОЖЕНИЕ Б
(обязательное)
Габаритные размеры счетчиков

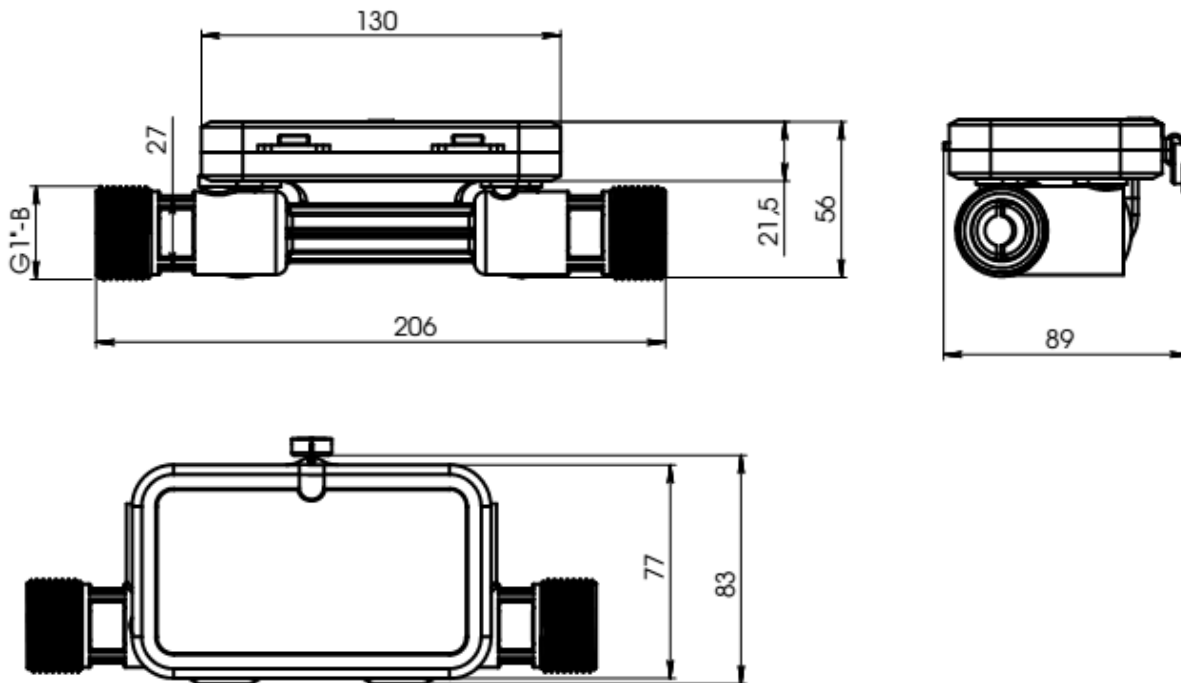


Рисунок Б.1 – Габаритные размеры счетчиков G1.6...G10

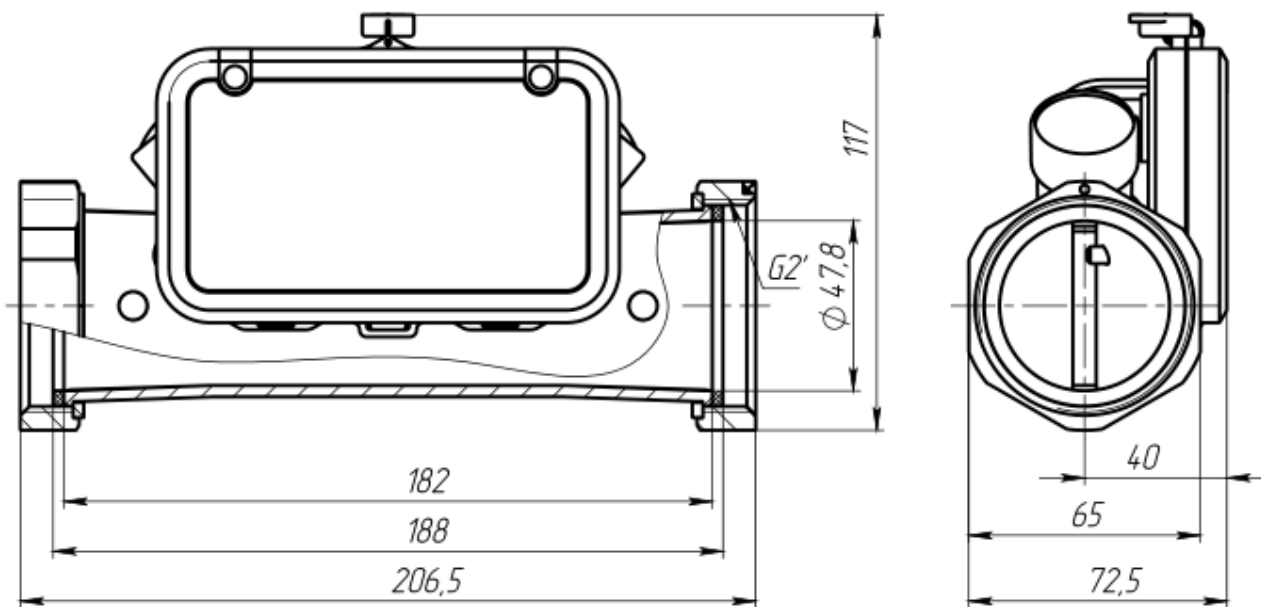


Рисунок Б.2 – Габаритные размеры счетчиков G16...G40

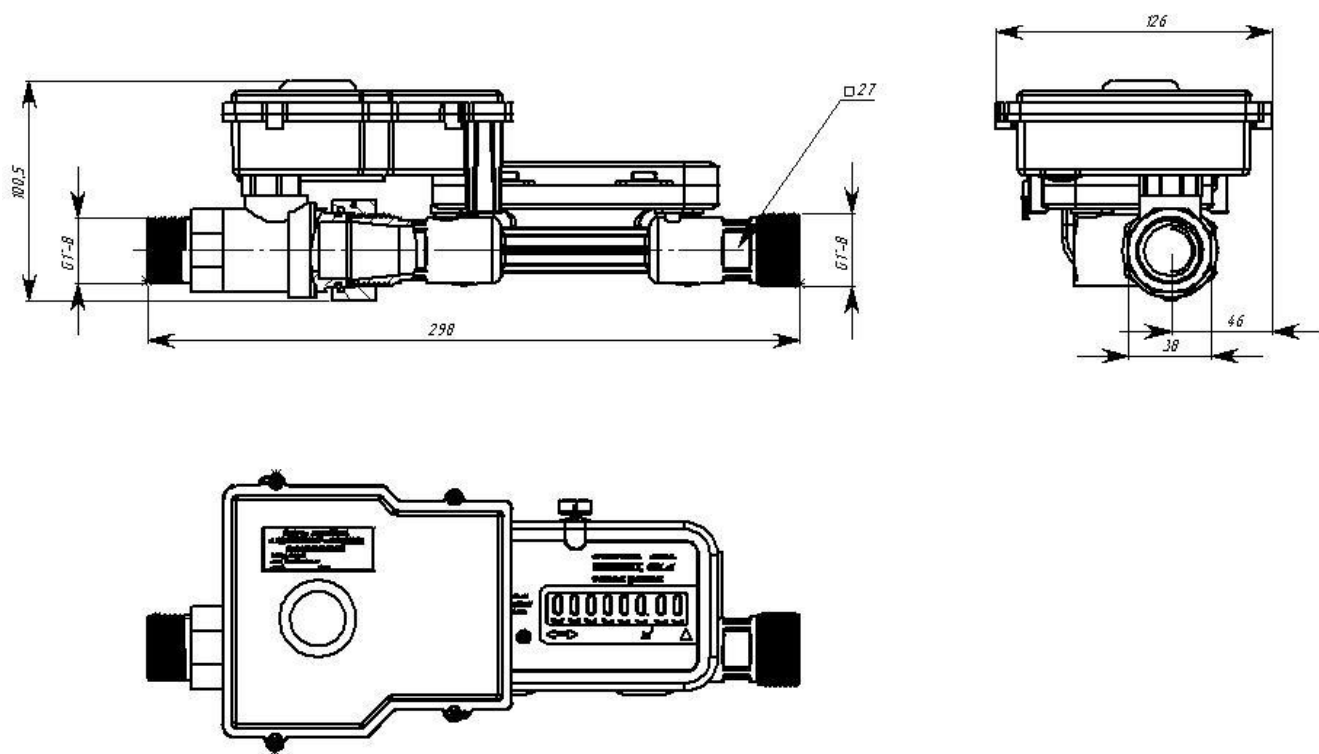


Рисунок Б.3 – Габаритные размеры счетчиков G1.6...G10 с клапаном и адаптером

