

Установка поверочная СПУ-3М-100

Руководство по эксплуатации
ТУАС.407369.002 РЭ



По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана +7(7172)727-132
Астрахань (8512)99-46-04
Барнаул (3852)73-04-60
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Иркутск (395) 279-98-46

Казань (843)206-01-48
Калининград (4012)72-03-81
Калуга (4842)92-23-67
Кемерово (3842)65-04-62
Киров (8332)68-02-04
Краснодар (861)203-40-90
Красноярск (391)204-63-61
Курск (4712)77-13-04
Липецк (4742)52-20-81
Магнитогорск (3519)55-03-13
Москва (495)268-04-70
Мурманск (8152)59-64-93
Набережные Челны (8552)20-53-41
Нижний Новгород (831)429-08-12

Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Омск (3812)21-46-40
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78
Севастополь (8692)22-31-93
Симферополь (3652)67-13-56

Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
Сургут (3462)77-98-35
Тверь (4822)63-31-35
Томск (3822)98-41-53
Тула (4872)74-02-29
Тюмень (3452)66-21-18
Ульяновск (8422)24-23-59
Уфа (347)229-48-12
Хабаровск (4212)92-98-04
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-93

Киргизия (996)312-96-26-47

Казахстан (772)734-952-31

Таджикистан (992)427-82-92-69

Содержание

1	Описание и работа.....	5
1.1	Назначение Установки.....	5
1.2	Технические и метрологические характеристики.....	5
1.3	Состав Установки.....	6
1.4	Комплектность.....	7
1.5	Устройство и работа	7
1.6	Маркировка и пломбирование	8
1.7	Упаковка.....	8
2	Использование по назначению	10
2.1	Эксплуатационные ограничения	10
2.2	Меры безопасности	10
2.3	Подготовка к использованию и опробование.....	11
2.4	Использование Установки.....	11
2.5	Порядок установки бумаги в принтер.....	24
2.6	Задатчик расхода	26
3	Техническое обслуживание и ремонт	31
4	Транспортирование и хранение	32
5	Утилизация.....	33
6	Особые отметки.....	34
	Приложение А Пример записи обозначения	35
	Приложение Б Внешний вид. Пломбирование	36
	Приложение В Внешний вид задатчика расхода.....	37
	Приложение Г Перечень нормативных документов, на которые даны ссылки	38

Настоящее руководство по эксплуатации (РЭ) распространяется на Установку поверочную СПУ-3М-100 (далее по тексту Установка), изготавливаемую по техническим условиям ТУ 4381-023-70670506-2015 и предназначено для изучения принципа действия, устройства, эксплуатации, правил монтажа и технического обслуживания.

Контроль сохранности размера единицы расхода газа, воспроизводимой Установкой, осуществляется при ее периодических поверках один раз в год.

Применение Установки регламентировано государственной поверочной схемой ГОСТ Р 8.618, в котором она отнесена к рабочим эталонам первого разряда (перечень нормативных документов приведен в приложении Г).

Предприятие-изготовитель оставляет за собой право вносить в конструкцию Установки изменения не принципиального характера, не влияющие на метрологические характеристики и функциональные возможности Установки, без отражения их в настоящем РЭ.

В данном РЭ применяются следующие условные обозначения:

- АКБ - автономный источник питания;
- ОС – операционная система;
- ПЗУ – постоянное запоминающее устройство;
- СПО – специальное программное обеспечение;
- СИ – средство измерения;
- ТО – техническое обслуживание;
- ТУ – технические условия;
- ЗР – задатчик расхода
- СИ – средство измерения
- ПЧ (или ПЧВ) – преобразователь частоты (векторный). Устройство, формирующее трехфазное напряжение заданной частоты. Используется для регулирования частотой вращения трехфазных ЭД.
- ЭД – электродвигатель.

Внешний вид экранных форм, приведенных в данном РЭ, может незначительно отличаться от реальных: другие заводские номера, даты и т.п.

1 Описание и работа

1.1 Назначение Установки

1.1.1 Установка предназначена для воспроизведения заданного объема и объемного расхода газа, а также для вычислений объема и объемного расхода газа при стандартных условиях.

1.1.2 Область применения - поверочные и калибровочные лаборатории, подразделения метрологической службы - для поверки и калибровки расходомеров и счетчиков газа в метрологических службах предприятий и организаций в качестве эталонного средства измерений в условиях стационарных и передвижных поверочных лабораторий и в рабочих условиях эксплуатации СИ.

1.2 Метрологические и технические и характеристики

1.2.1 Основные метрологические и технические и характеристики Установки приведены в таблице 1.

Таблица 1

Характеристика	Значение характеристики		
	СПУ-3М-100-1	СПУ-3М-100-4	СПУ-3М-100-25
Диапазон воспроизводимых поверочных расходов, м ³ /ч	от 0,1 до 100	от 0,04 до 100	от 0,025 до 100
Пределы допускаемой относительной погрешности установки при измерении объема газа в рабочих условиях, %	± 0,3		
Пределы допускаемой относительной погрешности установки при измерении объема газа, приведенного к стандартным условиям, %	± 0,45		
Пределы допускаемой абсолютной погрешности установки при измерении температуры, °С	± 0,15		
Пределы допускаемой относительной погрешности установки при измерении давления, %	± 0,15		
Избыточное давление рабочей среды в трубопроводе, кПа, не более	300		
Рабочий диапазон измерений давления, % ВПИ	от 33 до 100		
Рабочая среда	природный газ, воздух, азот, инертные и другие газы известного состава		
Напряжение питания, В:	19 ± 2		
Потребляемая мощность, Вт, не более:	15		
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа - относительная влажность, %	от плюс 15 до плюс 30 от 84 до 106,7 от 30 до 80		
Автономный источник питания (АКБ): - напряжение, В - емкость, А/ч - продолжительность работы от АКБ, час	14,8 16,5 10		

Продолжение таблицы 1

Характеристика	Значение характеристики		
	СПУ-3М-100-1	СПУ-3М-100-4	СПУ-3М-100-25
- продолжительность подзарядки АКБ, час	10		
Габаритные размеры, мм, не более	625x500x265		
Масса, кг, не более	35		
Средняя наработка на отказ, ч, не менее	12 000		
Средний срок службы, лет, не менее	12		

1.2.2 Установки выпускается в следующих исполнениях:

- с задатчиком расхода;
- без задатчика расхода.

1.2.3 Заряд встроенной АКБ осуществляется от сети переменного тока 100-240 В и частотой 50/60 Гц с помощью специального зарядного устройства, входящего в комплект Установки.

ВНИМАНИЕ! Подключение зарядного устройства АКБ осуществляется только к выключенной установке.

1.2.4 Установка соответствует виду климатического исполнения УХЛ4.2 по ГОСТ 15150, группе механического исполнения М23 по ГОСТ 17516.1, классу III защиты от поражения электрическим током по ГОСТ 12.2.007.0.

1.3 Состав Установки

1.3.1 Установка имеет в своем составе:

- преобразователь расхода (далее ПР);
- чувствительный элемент для измерения давления;
- чувствительный элемент для измерения температуры;
- вычислитель расхода (далее ВР) с показывающим устройством, отображающим информацию о результатах измерений объема (объемного расхода), температуры и давления поверочной среды, и осуществляющий архивирование в энергонезависимой памяти, а также передачу архивной информации и параметров настройки на принтер (при его наличии);
- аккумуляторную батарею;
- зарядное устройство.

1.4 Комплектность

1.4.1 Комплектность Установки СПУ-3М-100 приведена в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Обозначение	Кол-во	Примечание
Установка поверочная СПУ-3М-100	СПУ-3М-100-1 СПУ-3М-100-4 СПУ-3М-100-25	1 шт.	В соответствии с заказом
Установка поверочная СПУ-3М-100. Руководство по эксплуатации	ТУАС.407369.002 РЭ	1 экз.	
Установка поверочная СПУ-3М-100. Паспорт.	ТУАС.407369.002 ПС	1 экз.	
Инструкция. ГСИ. Установки поверочные СПУ-3М-100. Методика поверки.	МП 0311-2-2015	1 экз.	
Комплект инструмента и принадлежностей		1 к-т.	
Задатчик расхода	КТГ100.20.00.000	1 шт.	По доп. заказу

1.5 Устройство и работа

1.5.1 Схема подключения Установки приведена на рисунке 1.

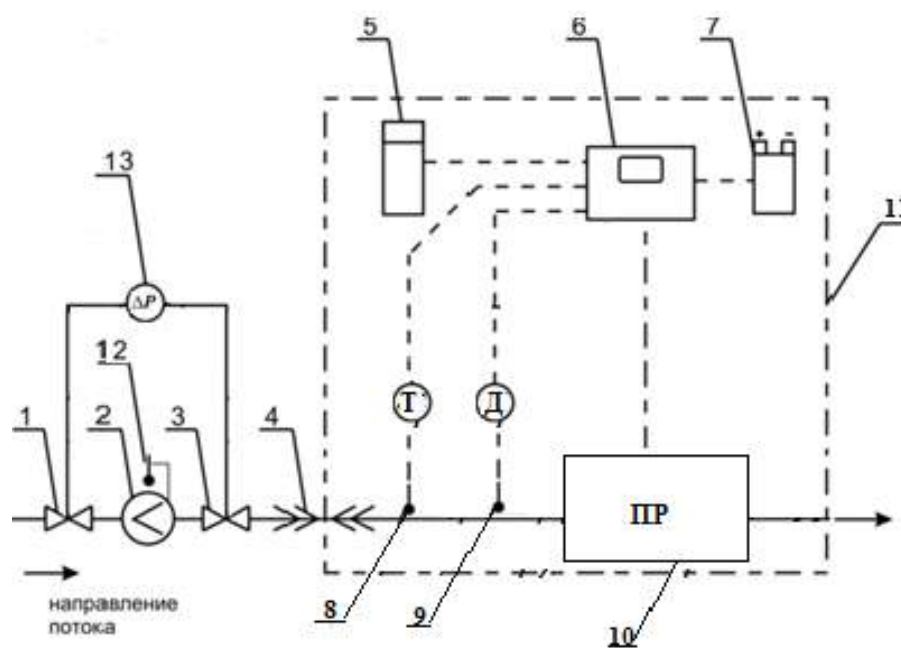


Рисунок 1 – Функциональная схема Установки

- где
- 1,3 – запорная арматура;
 - 2 – поверяемый счетчик;
 - 4 – входной и выходной шланги с быстросъемными наконечниками;
 - 5 – принтер;
 - 6 – электронно-вычислительная машина;
 - 7 – автономный источник питания (АКБ);
 - 8 – чувствительный элемент для измерения температуры;
 - 9 – чувствительный элемент для измерения давления;
 - 10 – преобразователь расхода (ПР)
 - 11 – корпус Установки;
 - 12 – накладной термометр;
 - 13 – датчик перепада (при наличии).

1.5.2 Составные части Установки смонтированы на общем металлическом каркасе, помещенном в переносной кейс.

1.5.3 Принцип действия Установки основан на сопоставлении результатов одновременных измерений объема рабочей среды поверяемым счетчиком и Установкой, включенной последовательно в измерительную магистраль.

Установка относится к типу установок с эталонным счетчиком. В качестве эталонного счетчика используется ИСП на базе струйного автогенератора, принцип действия которого основан на зависимости частоты колебаний струи измеряемой среды от расхода газа. Колебания струи преобразуются пьезоэлементом в электрический импульсный сигнал, частота которого пропорциональна объему газа, прошедшему через Установку. Импульсный сигнал преобразуется в аналого-цифровом преобразователе (АЦП) в величину объема газа и регистрируется с нарастающим итогом.

При открытых кранах 1 и 3 газ проходит через поверяемый счетчик 2, далее через преобразователь расхода поступает через отводной шланг к потребителю газа. Процесс поверки (каждое измерение на текущем расходе) инициируется и заканчивается при выборе пункта меню «Поверка счетчика» кнопками «Пуск» и «Стоп».

1.5.4 Погрешность поверяемого счетчика газа рассчитывается ЭВМ путем сравнения показаний объема газа, измеренного поверяемым счетчиком и Установкой. Задача поверителя визуально считать показания поверяемого счетчика и с помощью сенсорной клавиатуры ввести в ЭВМ значение объема газа, измеренного поверяемым счетчиком. Результаты каждого измерения обрабатываются ЭВМ и автоматически заносятся в протокол поверки, который после завершения операций поверки распечатывается принтером.

1.5.5 Все протоколы поверки автоматически сохраняются в ПЗУ ЭВМ и могут быть распечатаны.

1.6 Маркировка и пломбирование

1.6.1 Маркировка Установки соответствует комплекту конструкторской документации, ГОСТ 26828 и содержит:

- товарный знак предприятия-изготовителя;
- знак утверждения типа в соответствии с ПР 50.2.107;
- знак соответствия установки ТР ТС (ЕАС).
- наименование (тип) Установки;
- заводской номер Установки и дата ее изготовления;
- диапазон рабочих расходов;
- максимальное рабочее давление;
- диапазон рабочих температур;
- обозначение ТУ на Установку;
- напряжение питания.

1.6.2 Пломбирование Установки после проведения первичной поверки при выпуске ее из производства (после ремонта) производится в местах п.1 и п.2 (приложение Б).

1.6.3 Схема пломбирования Установки приведена в приложении Б.

1.7 Упаковка

1.7.1 Упаковка Установки производится в фанерный тарный ящик, выполненный в соответствии:

- с ГОСТ 5959 для поставок приборов и оборудования на территорию ТС и стран СНГ;
- с ГОСТ 24634 для поставок в другие страны.

Упаковка исключает перемещение узлов и частей Установки внутри тары при транспортировании и защищает их от механического воздействия.

1.7.2 На тарный ящик наносится этикетка, содержащая следующую информацию:

- наименование, товарный знак и адрес предприятия-изготовителя;
- полное название изделия;

- манипуляционные знаки;
- условия транспортирования и хранения.

1.7.3 Эксплуатационная документация упаковывается в пакет из полиэтиленовой пленки. Эксплуатационная документация и упаковочный лист вкладываются совместно с Установкой в транспортную тару.

Упаковочный лист, содержащий следующие данные:

- наименование предприятия-изготовителя;
- наименование и условное обозначение Установки;
- комплектность;
- дату упаковки.

2 Использование по назначению

2.1 Эксплуатационные ограничения

2.1.1 К эксплуатации Установки допускается персонал, имеющий необходимую квалификацию, допуск к проведению газоопасных работ, прошедший инструктаж по мерам безопасности и изучивший данное РЭ.

2.1.2 Запрещается использование Установки во взрывоопасных зонах и помещениях.

2.1.3 Запрещается проведение каких-либо операций технического обслуживания и ремонта Установки, подключенной к газораспределительной сети.

2.1.4 Установка предназначена для работы в помещениях или на открытом воздухе (с защитой от атмосферных осадков) при температуре окружающего воздуха от плюс 10 до плюс 40 °С, атмосферном давлении от 84 до 106,7 кПа и относительной влажности окружающего воздуха от 30 до 80 %.

2.1.5 Установка в транспортной таре устойчива к воздействию климатических факторов при транспортировании и хранении после воздействия на них температур от минус 20 до плюс 50 °С и относительной влажности воздуха до 95±3 % при температуре 35 °С без конденсации влаги.

2.1.6 После пребывания в предельных климатических условиях хранения или транспортирования время выдержки Установки в условиях эксплуатации перед использованием должно составлять не менее двух часов.

2.1.7 Установка сохраняет работоспособность и герметичность соединений при избыточном давлении измеряемой среды в трубопроводе не более 300 кПа.

2.1.8 Зарядное устройство Установки сохраняет свои характеристики при параметрах питающей сети: от 100 до 240 В, частотой 50/60 Гц.

2.1.9 Не допускается применение зарядных устройств типов, отличных от входящего в комплект Установки.

ВНИМАНИЕ! Применение зарядного устройства, отличного от штатного, может привести к выходу Установки из строя, а так же к потере гарантии.

2.1.10 Не допускается размещение Установки в местах, где на нее может попадать вода, а так же вблизи источников теплового и электромагнитного излучений. В воздухе должны отсутствовать пары кислот, щелочей, аммиака, сернистых и других агрессивных газов.

ВНИМАНИЕ! Не допускается располагать на рабочей поверхности Установки посторонние предметы и комплектующие Установки. Для размещения комплектующих необходимо использовать инструментальную сумку!

2.1.11 Не допускается попадание в рабочий контур Установки механических примесей, масляных, нефтяных и других продуктов, способствующих его засорению.

2.1.12 Измеряемая среда (природный газ, воздух, пары сжиженного газа) не должна содержать механических примесей.

2.1.13 Освещенность рабочего места должна обеспечивать отчетливую видимость применяемых средств поверки, снятие показаний счетчиков и соответствовать санитарным нормам согласно СП 52.13330.2011.

2.1.14 Установка является неремонтируемым в условиях эксплуатации изделием, ремонт осуществляется предприятием-изготовителем или предприятием, имеющим разрешение предприятия-изготовителя.

2.2 Меры безопасности

2.2.1 Эксплуатация Установки разрешается только при наличии инструкции по технике безопасности, утвержденной руководителем предприятия-владельца Установки и учитывающей специфику применения Установки в конкретном технологическом процессе.

2.2.2 Источниками опасности при эксплуатации Установки являются токсичность и взрывоопасность измеряемой среды и литий-ионная аккумуляторная батарея.

2.2.3 Применение защитного заземления не требуется.

2.2.4 При проведении поверки доступ к поверяемому счетчику должен быть свободным.

2.2.5 Подключение Установки к системе газоснабжения с помощью шлангов (позиция 4,14, рисунок 1) и отключение от нее производится только при выключенном питании Установки и закрытой запорной арматуре (позиция 3, рисунок 1).

ВНИМАНИЕ! Не допускается растягивать шланг, так как это может привести к его порыву и повреждению.

2.3 Подготовка к использованию и опробование

2.3.1 Провести внешний осмотр Установки. Следует проверить:

- комплектность согласно п.1.4 настоящего РЭ;
- отсутствие видимых механических повреждений;
- состояние гибких шлангов с быстросъемными наконечниками;
- целостность пломб ОТК предприятия-изготовителя.

2.3.2 Поставить Установку на ровную устойчивую горизонтальную поверхность.

2.3.3 Подсоединить к Установке и к системе газоснабжения вводной и выводной шланги (позиция 4,14, рисунок 1) при помощи быстросъемных наконечников, предварительно перекрыв запорную арматуру (позиция 3, рисунок 1).

2.3.4 Проверить герметичность соединений в контуре газоснабжения способом обмыливания в соответствии с пузырьковым методом по ГОСТ 24054. НЕ ДОПУСКАЕТСЯ попадание эмульсии внутрь Установки.

2.3.5 Включение Установки производится с помощью кнопки, расположенной на передней панели Установки. Кнопку необходимо нажать и подержать 5-10 с до момента включения дисплея.

2.3.6 Плавно открыть запорную арматуру (позиция 3, рисунок 1) с целью задачи постоянного расхода через поверяемый счетчик и Установку.

2.3.7 В течение трех минут наблюдать за работой поверяемого счетчика и Установки с целью определения работоспособности счетчика.

2.3.8 Провести работы по поверке счетчика согласно п. 2.4.

2.3.9 Выключение Установки осуществляется нажатием на кнопку аналогично п. 2.3.5 или, закрыв все дополнительные экранные формы, в меню выбрать кнопку «Завершить работу».

2.3.10 Демонтаж Установки выполняется в обратной последовательности.

2.4 Использование Установки

2.4.1 Работа с Установкой, просмотр информации о текущих значениях измеряемых параметров, ввод информации в ЭВМ, распечатка отчетов производится при помощи сенсорной или цифровой клавиатуры.

Примечание – Выбор диапазона измерения расхода газа при поверке осуществляется автоматическим открытием/закрытием запорных устройств при достижении границ поддиапазона. Количество поддиапазонов и их границы настраиваются при производстве. Просмотреть установленные значения можно в окне «Сведения о СПУ-3» (п. 2.4.6).

2.4.2 Управление работой Установки осуществляется через систему меню, представленную на рисунке 2, в которую входят разделы «Поверка счетчика», «Меню проверки счетчика», «Сведения о СПУ-3», «Калибровка СПУ-3», «Просмотр БД», «Параметры установки», «Операторы установки», «Завершить работу».

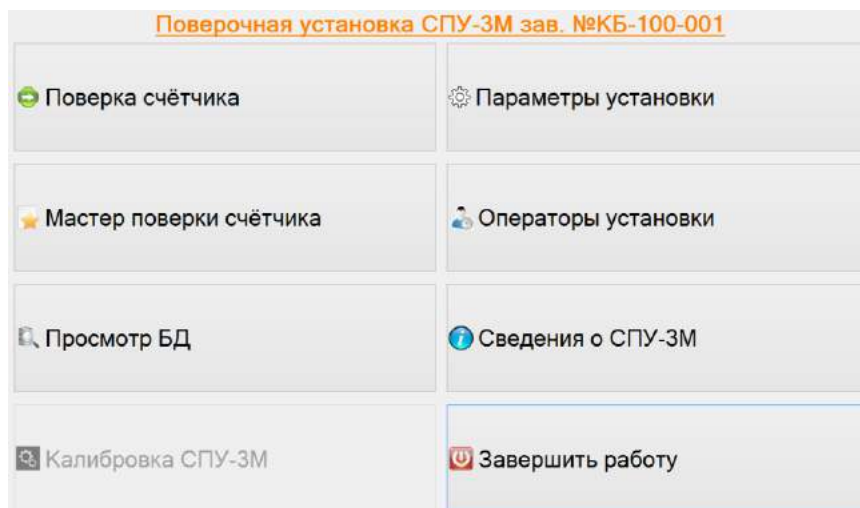


Рисунок 2

2.4.3 Вход в систему меню осуществляется при автоматической загрузке СПО после загрузки операционной системы. Если автоматический запуск СПО не выполнен (спустя 2 минуты после загрузки ОС), необходимо запустить его вручную с помощью ярлыка **СПО СПУ-3**.

Примечание – В Windows 8 необходимо дополнительно перейти на «Рабочий стол».

После загрузки СПО следует выполнить вход в систему с использованием действующего логина/пароля. Для чего, в появившемся окне программы, представленном на рисунке 3 необходимо ввести Логин/пароль, которые настраиваются администратором Установки (системным администратором, начальником отдела) в соответствии с разделом 2.4.7.

После ввода логина/пароля нажать на кнопку ЗАПУСК.

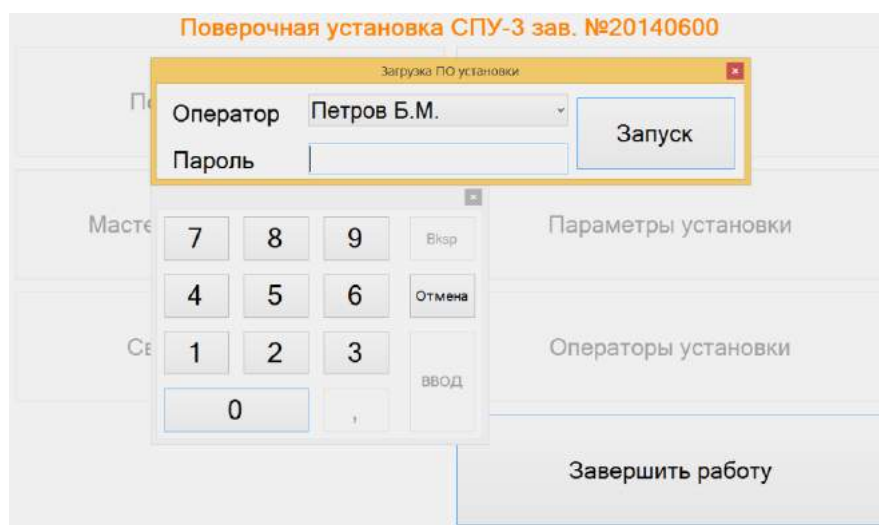


Рисунок 3

Примечание – Ввод параметров осуществляется при помощи сенсорной или цифровой клавиатуры. Сенсорная клавиатура отображается автоматически или вызывается путем нажатия на иконку клавиатуры в нижней строке дисплея, закрывается – принудительно нажатием на кнопку X в правом углу клавиатуры. Цифровая клавиатура отображается автоматически при установке курсора в поле ввода цифр, курсор устанавливается путем однократного воздействия на сенсор. При необходимости цифровую клавиатуру можно переместить.

2.4.4 Раздел меню «Поверка счетчика» предназначен для выполнения операций поверки бытовых счетчиков в соответствии с методикой поверки на счетчик.

2.4.4.1 Поверка счетчиков осуществляется следующим образом:

1) Нажать кнопку в системном меню «Поверка счетчика» и проконтролировать отображение окна «Управление поверкой», представленное на рисунке 4, предназначенное для выбора и

настройки режима поверки. Подождать 10-60 секунд для завершения автоматического выбора диапазона измерения в зависимости от текущего расхода газа.

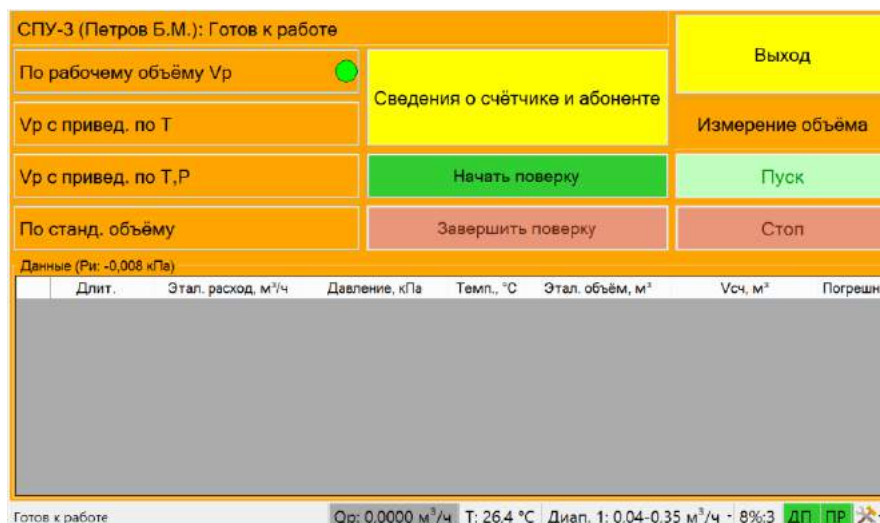



Рисунок 4

2) В нижней строке окна отображаются значения по расходу (Q_p), температуре измеряемой среды (T) и установленный диапазон измерений (Диап). В заголовке таблицы отображается значение избыточного давления (P_i). В левом нижнем углу окна отображается надпись готовности работы Установки.

3) Измерение объема может осуществляться дистанционно с помощью пульта дистанционного управления (кнопка «В»). При этом в правом нижнем углу отображается надпись «ДП» на зеленом фоне.

4) При нажатии на значок  расположенный в нижней строке окна отобразится список параметров, представленный на рисунке 5, необходимый для осуществления настроек по импульсному входу и активации дистанционного управления («Управление»), питанию («Внешнее питание») и выбору датчика давления («Избыт. Давление»/ «Абс. Давление»).

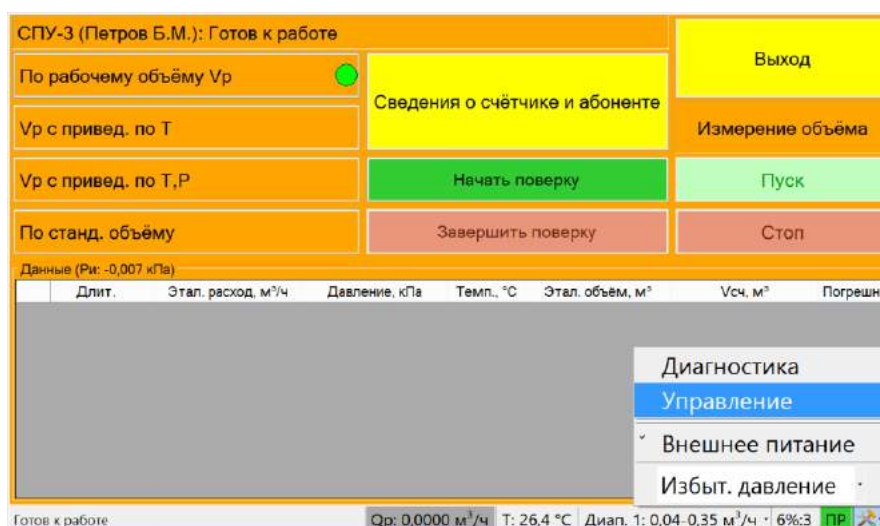


Рисунок 5

5) При выборе параметра «Управление» отображается окно «Внешняя синхронизация», представленное на рисунке 6, с возможностью настройки параметров работы по импульсному входу (при нажатии на кнопку «Импульсный вход»). Кнопка «Дистанционный Пуск/Стоп» предназначена для активации работы пульта дистанционного управления.

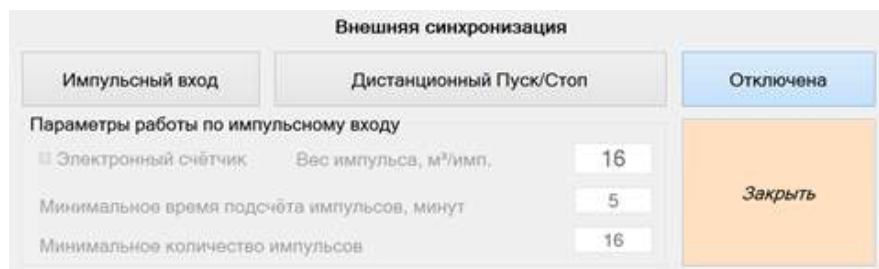


Рисунок 6

6) При установке параметра «Внешнее питание» осуществляется включение дополнительного питания (аккумулятора).

7) В нижней строке окна в поле:

- «Qp» индицируется рабочий расход для оценки стабильности расхода;
- «Т» индицируется температура окружающей среды;
- «Диап.» осуществляется настройка рабочего диапазона Установки (рисунок 7).

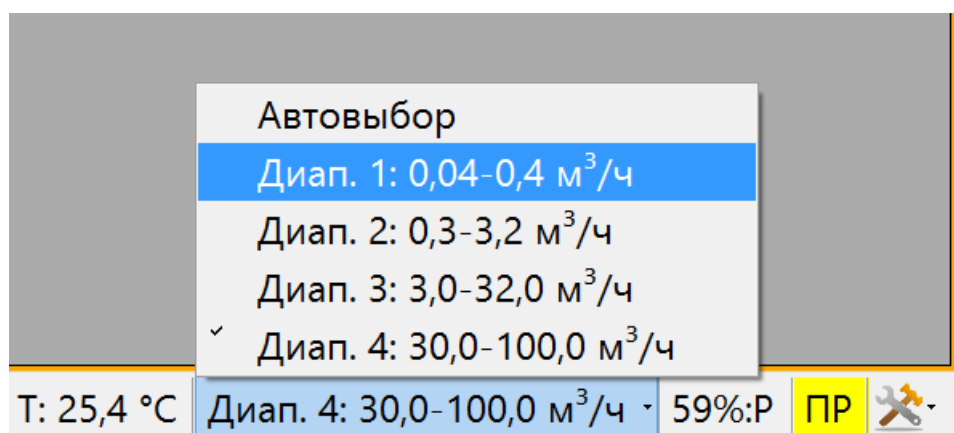


Рисунок 7

8) Перед началом поверки необходимо ввести сведения о счетчике и абоненте. При нажатии на кнопку «Сведения о счетчике и абоненте» отобразиться окно представленной на рисунке 8 для ввода информации:

- информация об абоненте и о представителе абонента;
- наименование поверяемого счетчика;
- заводской номер счетчика;
- показания счетчика по поверки;
- диапазоны расходов и погрешностей счетчика (из паспорта на счетчик).

После ввода информации нажать на кнопку «Задать».

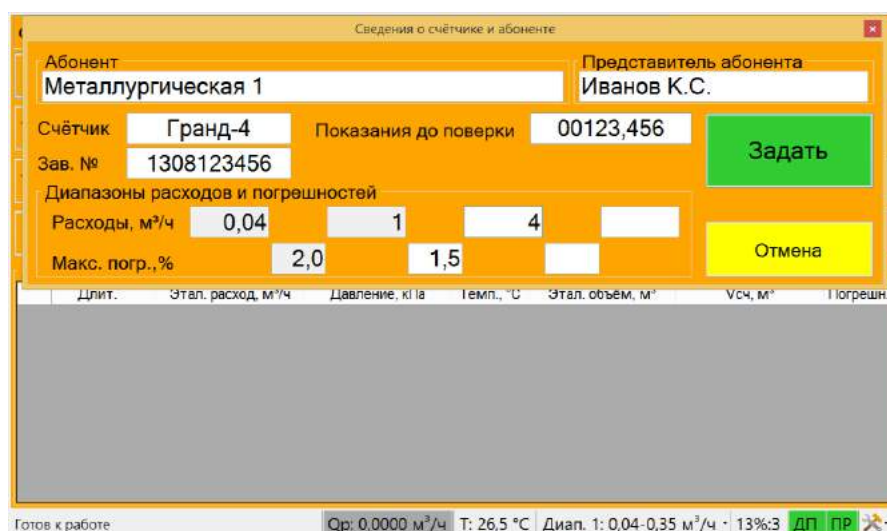


Рисунок 8

9) После ввода сведений о счетчике и абоненте необходимо выбрать один из режимов проверки. Выбранный режим помечается зеленым кругом.

Описание режимов проверки счетчиков:

По рабочему объёму V_p – режим № 1

Режим оценки (расчета) погрешности при проверке счетчиков газа, учитывающих объем только в рабочих условиях, по формуле

$$V_{p_{\text{ЭТ, СПУ}}} = \int Q_{p_{\text{ЭТ}}}(t) dt, \quad V_{p_{\text{СЧ}}} = V_{p_{\text{СЧ2}}} - V_{p_{\text{СЧ1}}} \quad (1)$$

Погрешность счетчика рассчитывается по формуле (2)

$$\eta = \frac{V_{p_{\text{СЧ}}} - V_{p_{\text{ЭТ}}}}{V_{p_{\text{ЭТ}}}} \cdot 100\% \quad (2)$$

Режим №1 применяется, когда температура газа, измеренная установкой СПУ-3, не отличается от температуры газа в месте установки счетчика более чем на 3°C. Иначе применяется «Режим 2».

V_p с привед. по Т – режим № 2

Режим оценки (расчета) погрешности при проверке счетчиков газа с приведением температуры эталона и счетчика объема к 20°C, рассчитывается по формуле 3, или к температуре эталона по формуле 6.

$$V_{\text{ЭТ}} = V_{p_{\text{СПУ, ИЗМ}}} \frac{293,15}{t_{\text{СПУ, ИЗМ}} + 273,15} \quad (3)$$

где $t_{\text{СПУ, ИЗМ}}$ [°C];

$$V_{\text{СЧ}} = V_{p_{\text{СЧ}}} \cdot \frac{293,15}{t_{\text{СЧ, ИЗМ}} + 273,15} \quad (4)$$

Погрешность счетчика рассчитывается по формуле (5)

$$\eta = \frac{V_{\text{СЧ}} - V_{\text{ЭТ}}}{V_{\text{ЭТ}}} \cdot 100\% \quad (5)$$

$$V_{\text{СЧ}} = V_{p_{\text{СЧ}}} \cdot \frac{293,15}{t_{\text{СЧ, ИЗМ}} + 273,15} \quad (6)$$

$$V_{\text{ЭТ}} = V_{p_{\text{СПУ}}}, \quad K_1 = \left(1 + \frac{T_{\text{ЭТ}} - T_{\text{СЧ}}}{T_{\text{ЭТ}}} \right) \quad (7)$$

где $T_{\text{ЭТ}} = 273,15 + t_{\text{СПУ}}$,

$T_{\text{СЧ}} = 273,15 + t_{\text{СЧ, ИЗМ}}$

Погрешность счетчика рассчитывается по формуле (8)

$$\eta = \left(\frac{V_{\text{СЧ}}}{V_{\text{ЭТ}}} \cdot K_1 - 1 \right) \cdot 100\% \quad (8)$$

* – температура $t_{\text{СЧ, ИЗМ}}$ определяется по результатам измерения накладным термометром, входящим в комплект Установки.

Vp с привед. по T,P

– режим № 3

Используется для проведения поверки счетчиков газа, имеющих электронную температурную корректировку объема газа. Приведение к стандартным условиям по температуре с использованием значений давления и коэффициента сжимаемости как условно-постоянных параметров, рассчитывается по формуле 9

$$V_{\text{эт}} = V_{p \text{ спу}} \cdot \frac{P_{\text{и}} + P_{\text{бар}}}{0,101325} \cdot \frac{293,15}{273,15 + t_{\text{сч}}} \cdot \frac{1}{Z_{\text{к}}} \quad (9)$$

где $P_{\text{и}}$ - избыточное давление (МПа), заданное как УПП (условно-постоянный параметр, значение берется из паспорта на счетчик);

$P_{\text{бар}}$ - барометрическое давление (МПа), заданное как УПП; $t_{\text{сч}}$ - температура (°С), которую показывает счетчик;

$Z_{\text{к}}$ - значение коэффициента сжимаемости, заданное как УПП.

Условие – Если в паспорте на счетчик указан общий корректирующий коэффициент на давление $K_{\text{кор}}$, то $V_{\text{сч}} = V_{\text{сч, изм}}$

$$V_{\text{эт}} = V_{p \text{ спу}} \cdot \frac{293,15}{273,15 + t_{\text{сч}}} \cdot K_{\text{кор}} \quad (10)$$

Погрешность счетчика рассчитывается по формуле (11)

$$\eta = \frac{V_{\text{сч}} - V_{\text{эт}}}{V_{\text{эт}}} \cdot 100\% \quad (11)$$

По станд. объёму

– режим № 4

Применяется для проведения поверки счетчиков газа, имеющих в своем составе корректор объема газа, приводящий объем к стандартным условиям по ГОСТ 2939 ($P_{\text{а}}=0,101325$ МПа; $T=20$ °С; влажность 0%).

Условие – Если объем газа, измеренный и приведенный к стандартным условиям установкой СПУ-3М-100, то $V_{\text{сч, эт}} = V_{\text{сч, спу, изм}}$.

Условие – Если объем газа, измеренный и приведенный к стандартным условиям счетчиком с корректором, то $V_{\text{сч}} = V_{\text{сч, изм}}$.

Погрешность счетчика рассчитывается по формуле (12)

$$\eta = \frac{V_{\text{сч}} - V_{\text{эт}}}{V_{\text{эт}}} \cdot 100\% \quad (12)$$

Необходимо обеспечить:

а) Если $Z_{\text{к}}$ (коэффициент сжимаемости) вычисляется в счетчике с использованием метода GERG-91mod или NX19mod по ГОСТ 30319.0 по неполному компонентному составу (N_2 , CO_2 , $\rho_{\text{ст}}$), рекомендуется при поверке использовать в СПУ-3 тот же метод вычисления $Z_{\text{к}}$, что и в счетчике;

б) Если $Z_{\text{к}}$ принят как условно-постоянный параметр в корректоре, то ввести это значение в СПУ-3.

При выборе режима 3 или 4 необходимо задать параметры, прописанные в паспорте поверяемого счетчика, а также значение барометрического давления (при необходимости).

При выборе режима 3 отображается окно настроек, представленное на рисунке 9.



Рисунок 9

При выборе режима 4 отображается окно настроек, представленное на рисунке 10.



Рисунок 10

Если выбран метод расчета NX19 mod или GERG91 mod необходимо задать барометрическое давление и состав газа в соответствии с установленным в счетчике составом газа.

10) После выбора режима и настройки параметров необходимо нажать на кнопку «Начать проверку», вследствие чего кнопки «Пуск» и «Выход» примут активное состояние.

11) Задать расход газа на устройстве потребления (газовая плита, газовый котел и т.д.), в соответствии с эксплуатационной документацией на устройство, и проконтролировать на дисплее Установки в нижней строке окна изменение показаний расхода Q_p .

12) В момент, когда на индикаторе поверяемого счетчика сменится значение младшего разряда, нажатием кнопки «Пуск» начать поверку счетчика в данной точке диапазона измеряемых расходов. Записать начальные показания счетчика в момент запуска. При этом на дисплее Установки индицируется время проведения поверки и измеренный Установкой объем газа (рисунок 11).

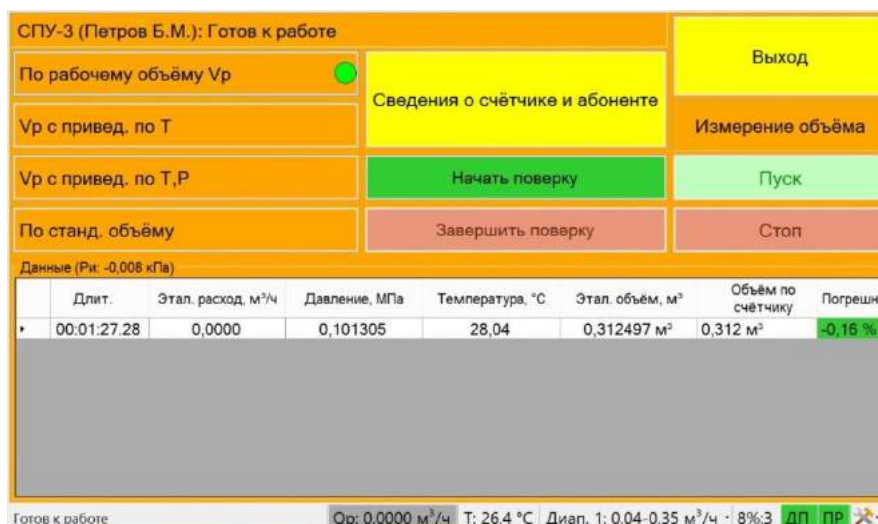


Рисунок 11

13) Нажатием кнопки «Стоп» остановить поверку. При этом на дисплее отображается окно для ввода показаний счетчика (рисунок 12):

– «Значение объема V_1 , м³» – значение накопленного объема в момент запуска измерения объема;

– «Значение объема V_2 , м³» – значение накопленного объема в момент окончания измерения объема.

В случае поверки в режимах 2 или 3 также необходимо задать температуры:

– «Температура газа T1, °C» – значение температуры газа в момент запуска измерения объема;

– «Температура газа T2, °C» – значение температуры газа в момент окончания измерения объема.

После ввода информации нажать на кнопку «Задать».

Температуру на поверяемом счетчике определяют по показаниям встроенного в СИ термометра или, при отсутствии встроенного термометра, накладным термометром, входящим в комплект Установки.

Примечание – При выборе поверки по рабочим условиям значение температуры газа в счетчике при расчетах не используется.



Рисунок 12

14) Положительный результат поверки отображается в столбце «Погрешность» зеленым цветом.

ВНИМАНИЕ! Во время накопления объема расход газа должен быть постоянным (отклонение не более 5-10 %).

При возникновении нестабильного расхода в таблице ячейка со значением расхода станет красного цвета. Если накопленный расход не стабилизируется, на дисплее отобразится предупреждающее сообщение: «Не стабильный расход газа». После появления данного сообщения следует заново начать поверку, указанную в п. 12.

При необходимости продолжить измерения, необходимо нажать кнопку «Пуск» и повторить действия, указанные в пп. 12, 13. При этом предварительно изменив расход газа с помощью устройства потребления.

15) Для завершения проверки необходимо нажать на кнопку «Завершить проверку». После чего происходит сохранение данных о проведенной проверке в базе и на дисплее появляется окно «Сведения о проверке», представленное на рисунке 13.

Сведения о поверке						
Протокол №14 от 03.07.2014		Продолж. поверки	62 мин	Результат	НЕ ГОДЕН	
Счётчик	ВК	Зав. №	1234567890			
Абонент	проверка импульсного входа			тест		
Нач. показания счётчика	0,123 м³	Представитель абонента		Сидоров К.С.		
Кон. показания счётчика	0,1600 м³	Представитель поверяющей организации		Сидоров К.С.		
Режим поверки	По рабочему объёму			Печать Выход		
Доп. параметры	Отсутствуют					
Точки поверки. Всего 20, успешно 0, неуспешно 20						
Расход	Давление (изб.)	Темпер.	Эт. объём	Измер. объём	Погр.	Макс. погр.
0,9753 м³/ч	0,078 кПа	27,83 °C	0,029141 м³	0,03000 м³	2,95 %	3,00 %
0,9751 м³/ч	0,079 кПа	27,93 °C	0,029087 м³	0,03000 м³	3,14 %	3,00 %
0,9739 м³/ч	0,080 кПа	27,99 °C	0,029116 м³	0,03000 м³	3,04 %	3,00 %
4,1191 м³/ч	0,081 кПа	28,18 °C	0,078354 м³	0,08000 м³	2,11 %	3,00 %
4,1205 м³/ч	0,084 кПа	28,39 °C	0,078399 м³	0,08000 м³	2,05 %	3,00 %
4,1221 м³/ч	0,085 кПа	28,43 °C	0,068740 м³	0,07000 м³	1,84 %	3,00 %
4,1216 м³/ч	0,085 кПа	28,48 °C	0,078244 м³	0,08000 м³	2,25 %	3,00 %
4,1203 м³/ч	0,087 кПа	28,56 °C	0,078591 м³	0,08000 м³	1,80 %	3,00 %
4,1226 м³/ч	0,088 кПа	28,67 °C	0,078340 м³	0,08000 м³	2,12 %	3,00 %
4,1208 м³/ч	0,090 кПа	28,71 °C	0,078290 м³	0,08000 м³	2,19 %	3,00 %

Рисунок 13

16) Для того чтобы распечатать отчет о проведенной проверке необходимо нажать на кнопку «Печать». При этом отображается окно «Печать протокола поверки» с возможностью выбора принтера (рисунок 14, 15).

Сведения о поверке						
Протокол №14 от 03.07.2014		Продолж. поверки	62 мин	Результат	НЕ ГОДЕН	
Счётчик	ВК	Зав. №	1234567890			
Абонент	проверка импульсного входа			тест		
Нач. показания счётчика	0,123 м³	Представитель абонента		Сидоров К.С.		
Кон. показания счётчика	0,1600 м³	Представитель поверяющей организации		Сидоров К.С.		
Режим поверки	По рабочему объёму			Печать Выход		
Доп. параметры	Отсутствуют					
Точки поверки. Всего 20, успешно 0, неуспешно 20						
Расход	Давление (изб.)	Темпер.	Эт. объём	Измер. объём	Погр.	Макс. погр.
0,9760 м³/ч	0,078 кПа	27,83 °C	0,029141 м³	0,03000 м³	3,15 %	3,00 %
0,9753 м³/ч	0,079 кПа	27,93 °C	0,029087 м³	0,03000 м³	3,77 %	3,00 %
0,9753 м³/ч	0,080 кПа	27,99 °C	0,029116 м³	0,03000 м³	2,95 %	3,00 %
0,9751 м³/ч	0,081 кПа	28,18 °C	0,078354 м³	0,08000 м³	3,14 %	3,00 %
0,9739 м³/ч	0,084 кПа	28,39 °C	0,078399 м³	0,08000 м³	3,04 %	3,00 %
4,1191 м³/ч	0,085 кПа	28,43 °C	0,068740 м³	0,07000 м³	2,11 %	3,00 %
4,1205 м³/ч	0,085 кПа	28,48 °C	0,078244 м³	0,08000 м³	2,05 %	3,00 %
4,1221 м³/ч	0,085 кПа	28,48 °C	0,078244 м³	0,08000 м³	1,84 %	3,00 %
4,1216 м³/ч	0,087 кПа	28,56 °C	0,078591 м³	0,08000 м³	2,25 %	3,00 %
4,1203 м³/ч	0,087 кПа	28,56 °C	0,078591 м³	0,08000 м³	1,80 %	3,00 %

Рисунок 14

Сведения о поверке						
Протокол №14 от 03.07.2014		Продолж. поверки	62 мин	Результат	НЕ ГОДЕН	
Счётчик	ВК	Зав. №	1234567890			
Абонент	проверка импульсного входа			тест		
Нач. показания счётчика	0,123 м³	Представитель абонента		Сидоров К.С.		
Кон. показания счётчика	0,1600 м³	Представитель поверяющей организации		Сидоров К.С.		
Режим поверки	По рабочему объёму			Печать Выход		
Доп. параметры	Отсутствуют					
Точки поверки. Всего 20, успешно 0, неуспешно 20						
Расход	Давление (изб.)	Темпер.	Эт. объём	Измер. объём	Погр.	Макс. погр.
0,9760 м³/ч	0,078 кПа	27,83 °C	0,029141 м³	0,03000 м³	3,15 %	3,00 %
0,9753 м³/ч	0,079 кПа	27,93 °C	0,029087 м³	0,03000 м³	3,77 %	3,00 %
0,9753 м³/ч	0,080 кПа	27,99 °C	0,029116 м³	0,03000 м³	2,95 %	3,00 %
0,9751 м³/ч	0,081 кПа	28,18 °C	0,078354 м³	0,08000 м³	3,14 %	3,00 %
0,9739 м³/ч	0,084 кПа	28,39 °C	0,078399 м³	0,08000 м³	3,04 %	3,00 %
4,1191 м³/ч	0,085 кПа	28,43 °C	0,068740 м³	0,07000 м³	2,11 %	3,00 %
4,1205 м³/ч	0,085 кПа	28,48 °C	0,078244 м³	0,08000 м³	2,05 %	3,00 %
4,1221 м³/ч	0,085 кПа	28,48 °C	0,078244 м³	0,08000 м³	1,84 %	3,00 %
4,1216 м³/ч	0,087 кПа	28,56 °C	0,078591 м³	0,08000 м³	2,25 %	3,00 %
4,1203 м³/ч	0,087 кПа	28,56 °C	0,078591 м³	0,08000 м³	1,80 %	3,00 %

Рисунок 15

2.4.5 Раздел меню «Мастер поверки счетчика» предназначен для выполнения операций поверки бытовых счетчиков.

2.4.5.1 Ввод исходных данных реализован пошагово. Пример диалога:

1) На первом шаге необходимо задать сведения о счетчике и абоненте, рисунок 16

Рисунок 16

2) В следующем диалоговом окне необходимо выбрать режим поверки, рисунок 17

Рисунок 17

- В экранной форме поверки (рисунок 18) отображаются:
- «Qr» рабочий расход;
- «Т» температура измеряемой среды;
- «Ризб.» давление измеряемой среды

Рисунок 18

2.4.5.2 Далее процесс поверки, как в п. 2.4.4.

2.4.6 Раздел меню «Просмотр БД» предназначен для просмотра базы данных о проверке счетчиков в зависимости от установленных параметров поиска. После нажатия на кнопку «Проверка БД» на дисплее отобразится окно, представленное на рисунке 19.

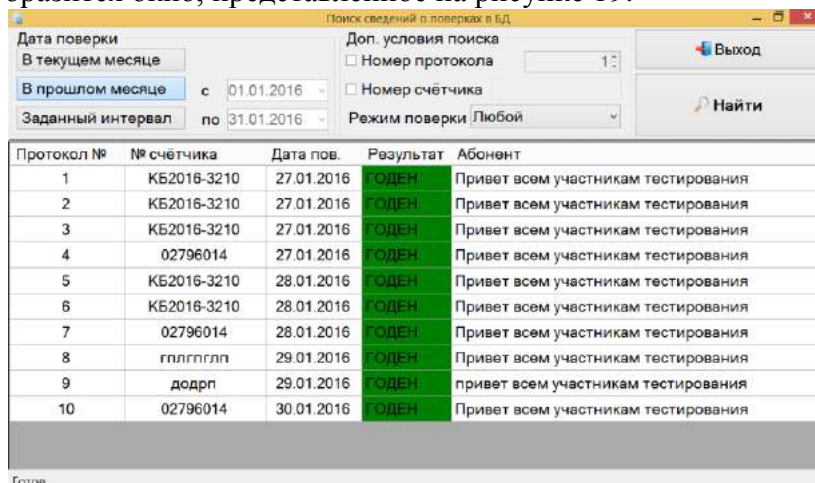


Рисунок 19

Для того чтобы просмотреть протокол проверки необходимо задать условия поиска в полях «Дата проверки», «Доп. условия поиска» и нажать кнопку «Найти». После чего отобразится список протоколов, пример поиска представлен на рисунке 20.

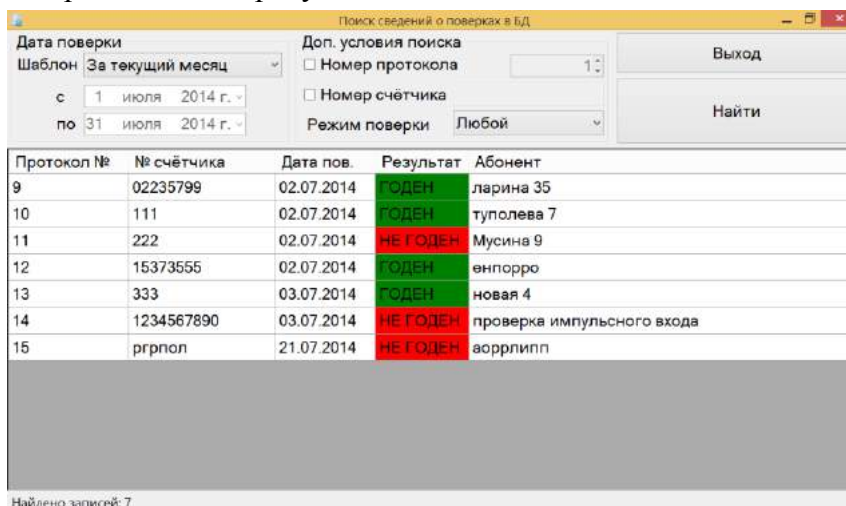


Рисунок 20

2.4.7 Раздел меню «Параметры установки» предназначен для настройки параметров работы с Установкой, а также для запуска средств диагностики ОЗУ, ЦП и встроенного принтера. После нажатия на кнопку «Параметры установки» на дисплее отобразится окно, представленное на рисунке 21.

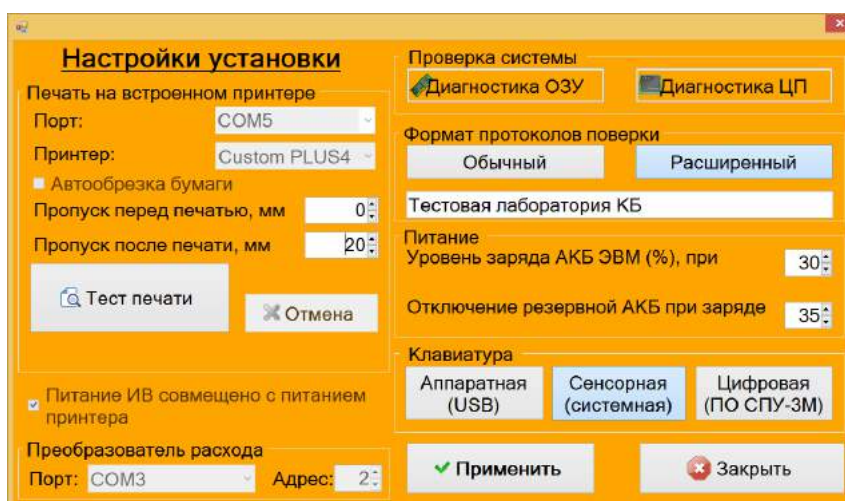


Рисунок 21

Возможность изменения некоторых настроек зависит от роли пользователя, вошедшего в систему. Часть настроек (СОМ-порты) доступна для изменения Администратором установки.

Группа элементов «Печать на встроенном принтере» позволяет изменить СОМ-порт для связи с принтером, настроить интервалы прогона бумаги и выполнить тест печати.

Группа элементов «Преобразователь расхода» позволяет изменить СОМ-порт для связи с модулем измерения расхода.

Группа элементов «Формат протоколов поверки» предназначена для переключения формата ведения протоколов. В расширенном варианте протоколов Установка дополнительно запрашивает у оператора сведения о дате изготовления поверяемого счётчика, его изготовителе, методике поверки и сведения об условиях поверки.

Группа элементов «Питание» предназначена для изменения порогов включения/отключения подзарядки АКБ ЭВМ от встроенной АКБ Установки. Если при включённой подзарядке АКБ ЭВМ заряжается очень медленно, рекомендуется увеличить пороги включения и отключения до 50% и 55% соответственно.

Группа элементов «Клавиатура» предназначена для выбора типа автоматически отображаемой клавиатуры при установке курсора в поле ввода.

При двойном щелчке на поле ввода отображается цифровая клавиатура.

Автоматическое отображение клавиатуры доступно не для всех полей ввода.

2.4.8 Раздел меню «Сведения о СПУ-3» предназначен для просмотра сведений об Установке. После нажатия на кнопку «Сведения о СПУ-3» на дисплее отобразится окно, представленное на рисунке 22.

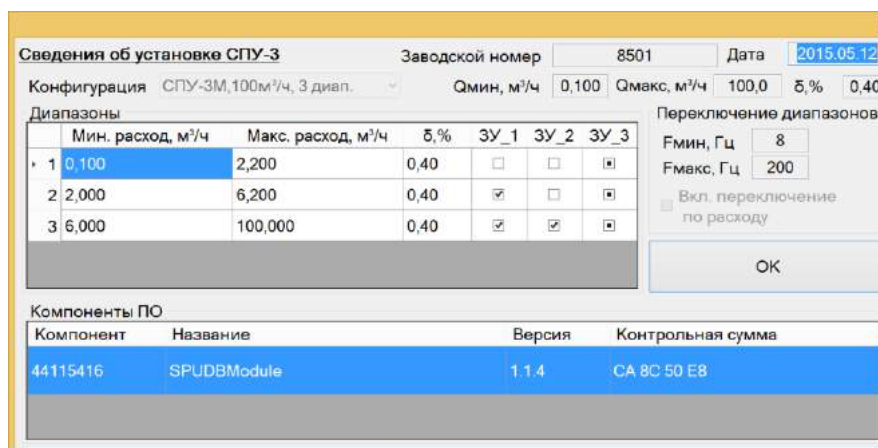


Рисунок 22

2.4.9 Раздел меню «Операторы установки» предназначен для добавления и настройки доступа операторов работы с Установкой. После нажатия на кнопку «Операторы установки» на дисплее отобразится окно, представленное на рисунке 23.

Для управления списком пользователей необходимо использовать учетную запись «SPUAdmin». Пароль находится на вкладыше в п. 2.4.9.

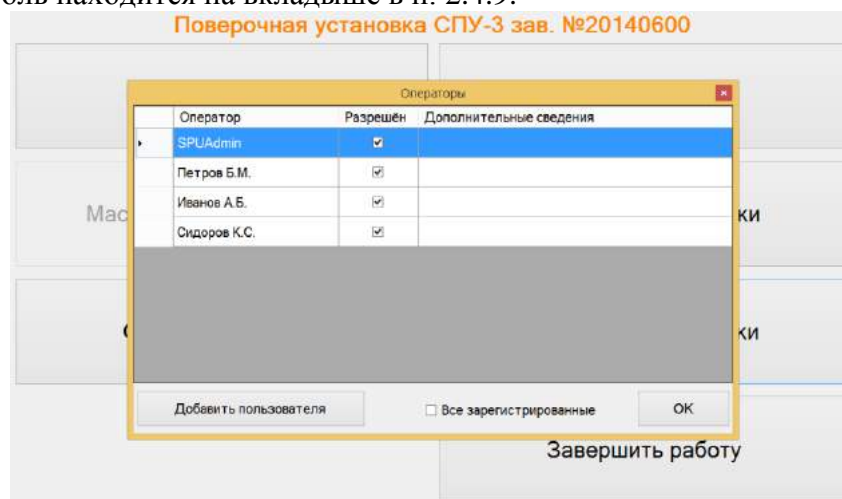


Рисунок 23

При нажатии на кнопку «Добавить пользователя» осуществляется добавление в список операторов нового пользователя с установкой логина, пароля и уровня доступа. Пример добавления пользователя представлен на рисунке 24.

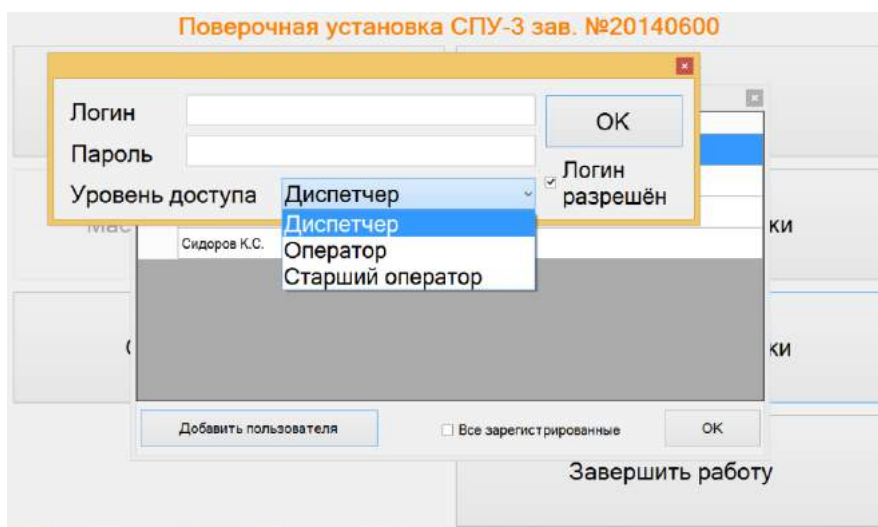


Рисунок 24

2.4.10 Раздел меню «Завершить работу» предназначен для корректного завершения работы проверки счетчика и закрытия СПО.

2.4.11 Логин и пароль находятся на вкладке справа.

.....
Линия отрыва

Логин: SPUAdmin Пароль: {40C58E23-638C-4603-A0BA-AFBA9E4E07A6}
или
40C58E23

2.5 Порядок установки бумаги в принтер

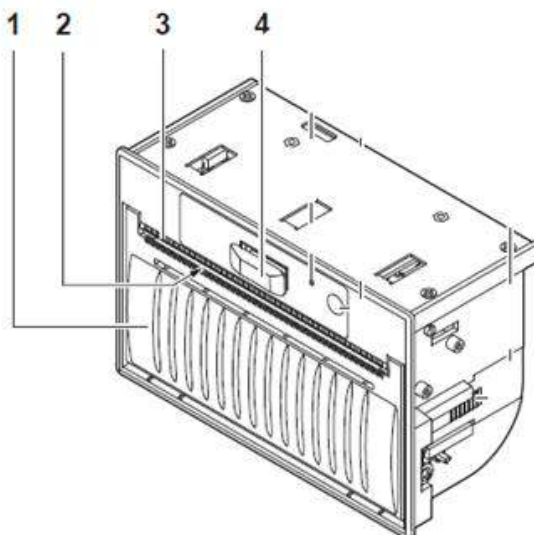


Рисунок 24 – Внешний вид принтера

- 1 – фронтальная крышка;
- 2 – вывод бумаги;
- 3 - зубчатые лезвия для ручного отрыва;
- 4 – рычажок для крышки;

2.5.1 Основные технические характеристики принтера приведены в таблице 3.

Таблица 3

Характеристика	Значение
Размеры принтера, мм (с модулем)	149 x 97,8 x 71,7 (89,1)
Скорость печати, мм/сек	от 50 до 70
Количество точек на дюйм	204
Количество точек на мм	8
Ширина бумаги, мм	112 (114)
Размер рулона: макс. наружный диаметр, мм;	50
- внутренний диаметр, мм	12

2.5.2 Поднимите рычажок и полностью откройте фронтальную крышку в положение максимального открытия (рисунок 25).

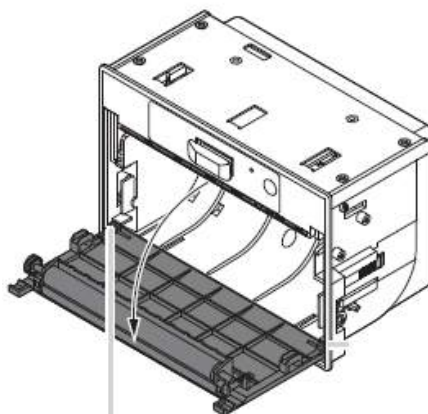


Рисунок 25

2.5.3 Опустите рулон бумаги (рисунок 26) в лоток принтера (рисунок 27).



1 – рулон бумаги;

Рисунок 26

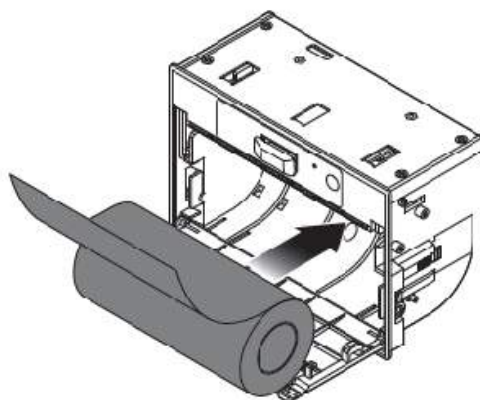


Рисунок 27

2.5.4 Подтяните бумагу, чтобы участок бумаги вышел из лотка принтера (рисунок 28).

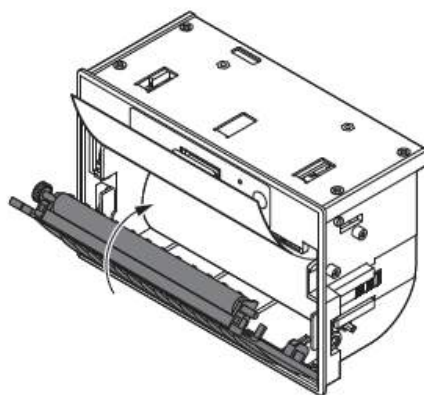


Рисунок 28

2.5.5 Закройте крышку отсека для бумаги. Для этого нажимайте на крышку, пока она не защелкнется. При этом небольшой участок бумаги должен выходить из под крышки принтера (рисунок 29).

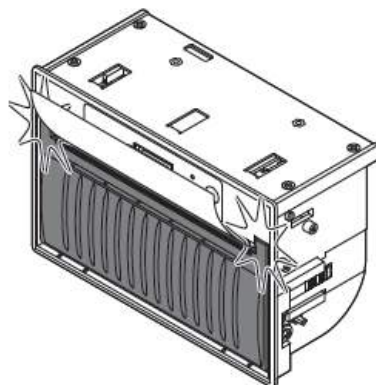


Рисунок 29

2.6 Задатчик расхода

2.6.1 Задатчик расхода (ЗР) предназначен для создания стабильного потока воздуха через Установку и поверяемое СИ.

2.6.2 Задатчик расхода позволяет создавать стабильный поток воздуха в диапазоне расходов от 0,04 до 100 м³/ч.

2.6.3 Поток воздуха создается воздуходувкой, электродвигатель которой управляется векторным преобразователем частоты (ПЧ).

2.6.4 Электропитание задатчика расхода осуществляется от сети переменного тока напряжением 220 В ± 10 % и частотой 50 Гц.

2.6.6 Управление задатчиком расхода может осуществляться как с панели задатчика, так и по интерфейсу RS485 из программного обеспечения СПУ-3М с помощью экранной формы «Управление задатчиком расхода» (рисунок 30).

2.6.7 Экранная форма «Управление задатчиком расхода» вызывается из меню основных ЭФ инструментов «Поверка счетчика» и «Мастер поверки счетчика» путем выбора пункта «Задатчик расхода».

2.6.8 Экранная форма «Управление задатчиком расхода»

2.6.8.1 Экранная форма предназначена для дистанционного управления задатчиком расхода из состава СПУ-3М-100.

2.6.8.2 Запуск ЭФ осуществляется из меню экранных форм инструментов «Поверка счетчика» и «Мастер поверки счетчика» путем выбора пункта «Задатчик расхода». Если ЭФ уже запущена и находится в скрытом состоянии, она переводится в режим отображения.

2.6.8.3 Закрытие ЭФ выполняется при закрытии экранной формы инструмента поверки счетчика. При закрытии ЭФ, если частота на выходе ПЧ больше нуля, на ПЧ отсылается команда «СТОП».

2.6.8.4 Экранная форма позволяет:

- вызывать экранную форму настройки задатчика;
- отображать текущее состояние ПЧ;
- переключать источник управления ПЧ задатчика: клавиатура ПЧ или экранная форма;
- направлять команды «Пуск» и «Стоп» на ПЧ задатчика;
- задавать частоту напряжения, питающего ЭД;
- выполнять смену рабочего диапазона СПУ-3 при вводе значения рабочего расхода, для работы на котором необходим другой диапазон;
- выполнять подбор частоты ПЧ, на которой обеспечивается заданный расход.

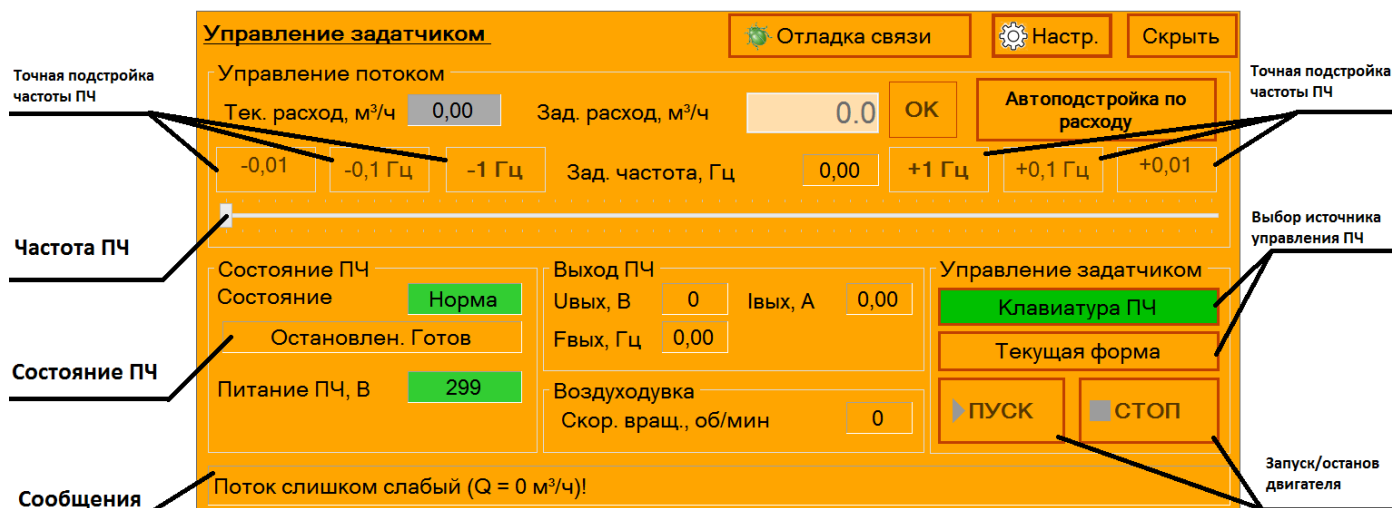
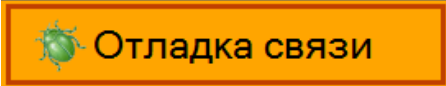


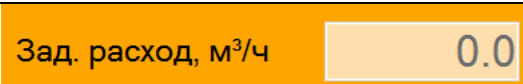

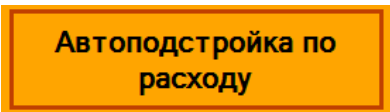
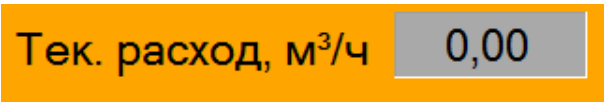

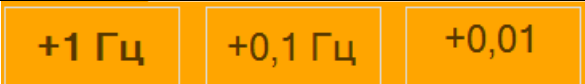






Рисунок 30

2.6.8.5 Назначение элементов управления приведены в таблице 4.

Таблица 4

Команды	Назначение
	Вызов ЭФ, отображающей процесс обмена данными программы с ЗР
	Вызов диалоговой ЭФ «Настройка работы с задатчиком».
	Для скрытия ЭФ «Управление задатчиком» и перехода к ЭФ поверки СИ. Чтобы отобразить скрытую ЭФ, необходимо выбрать пункт «Задатчик расхода» в ЭФ инструмента поверки СИ.
	Для ввода значения рабочего расхода через СИ, который необходимо получить.
	Для запуска процесса перехода ЧР и СПУ-3М-100 к работе на заданном расходе.
	Для информирования о работе процесса автоподстройки частоты ПЧ, а также для останова автоподстройки, если она выполняется слишком долго.
	Для вывода текущего значения рабочего расхода, измеренного СПУ-3М-100, и для отображения признака стабильности расхода (зеленый фон – расход стабилен, красный фон – расход нестабилен, желтый фон – плохая стабильность, серый фон – стабильность не оценена).
	Для точной настройки частоты ПЧВ на требуемое значение. Особенно актуальны кнопки на сенсорных дисплеях.
	
	Для перехода на локальное управление ПЧ (клавиатура на передней панели ПЧ). Кнопка имеет зеленый фон, если ПЧ настроен на локальное управление.
	Для перехода на управление ПЧ из ЭФ. Кнопка имеет зеленый фон, если ПЧ настроен на внешнее управление, которое осуществляется из ЭФ.
	Для отправки в ПЧ команды запуска ЭД. На двигатель будет подано напряжение заданной в ПЧ частоты.
	Для отправки в ПЧ команды останова ЭД. Напряжение с двигателя будет снято.

Группы «Состояние ПЧ» и «Выход ПЧ» предназначены для отображения текущего состояния ПЧ ЗР.

Группа «Управление задатчиком» предназначена для смены источника управления ПЧ ЗР, а также для пуска и останова ЭД воздуходувки.

2.6.9 Экранная форма «Настройка работы с задатчиком»

2.6.9.1 ЭФ предназначена для настройки параметров работы с ЗР.

2.6.9.2 Экранная форма вызывается нажатием кнопки «Настр.», а также вызывается в случае, если настройки управления задатчиком не найдены или повреждены (рисунок 31).

Настройка работы с задатчиком

Канал связи

Макс. расход (воздуходувка), м³/ч

Точность автоподстройки ПЧВ, %



 **Закреть**  **Применить**

Рисунок 31

2.6.9.3 ЭФ позволяет просмотреть и изменить значения параметров работы с ЗР:

- канал связи;
- макс. расход (воздуходувка), м³/ч;
- точность автоподстройки ПЧ¹, %.

2.6.10 Работа с задатчиком расхода из ЭФ

2.6.10.1 Загрузка экранной формы

2.6.10.2 При первом запуске ЭФ и отсутствии настроек автоматически будет отображена ЭФ «Настройка работы с задатчиком». Обычно данная настройка выполняется при производстве СПУ-3М-100, укомплектованной ЗР. Но в некоторых случаях при эксплуатации установки может понадобиться изменить канал связи или точность автоподстройки.

2.6.10.3 После загрузки ЭФ автоматически (если канал связи настроен и на ЗР подано питание) считывает из ПЧ его текущее состояние и настройки. По считанным данным ПО определяет источник управления и состояние ПЧ, затем задает состояние элементов управления.

2.6.10.4 После включения питания ПЧ настроен на локальное управление с клавиатуры. Поэтому для обеспечения управления ПЧ из ЭФ необходимо переключить ПЧ на внешнее управление, нажав кнопку «Текущая форма».

Примечание. Источник управления ПЧ необходимо переключать, когда выход ПЧ не активен (ЭД не вращается). Выход ПЧ отключается при:

- нажатии кнопки «СТОП» в ЭФ, если ПЧ управляется из ЭФ;
- нажатии кнопки «Stop» на клавиатуре ПЧ, если он управляется с клавиатуры ПЧ.

2.6.10.5 Если выход ПЧ не активен (на ЭД не подано питание, пример на рисунке 32), изменение заданной частоты ПЧ не будет приводить к изменению скорости вращения ЭД. Чтобы при смене частоты ПЧ менялась частота питающего ЭД напряжения, необходимо нажать кнопку «ПУСК». ПЧ перейдет в рабочий режим, при котором изменение заданной частоты ПЧ будет приводить к изменению частоты вращения ЭД и скорости потока воздуха через СПУ-3М-100 и через поверяемое СИ.

¹ вместо ПЧ может быть приведена аббревиатура ПЧВ

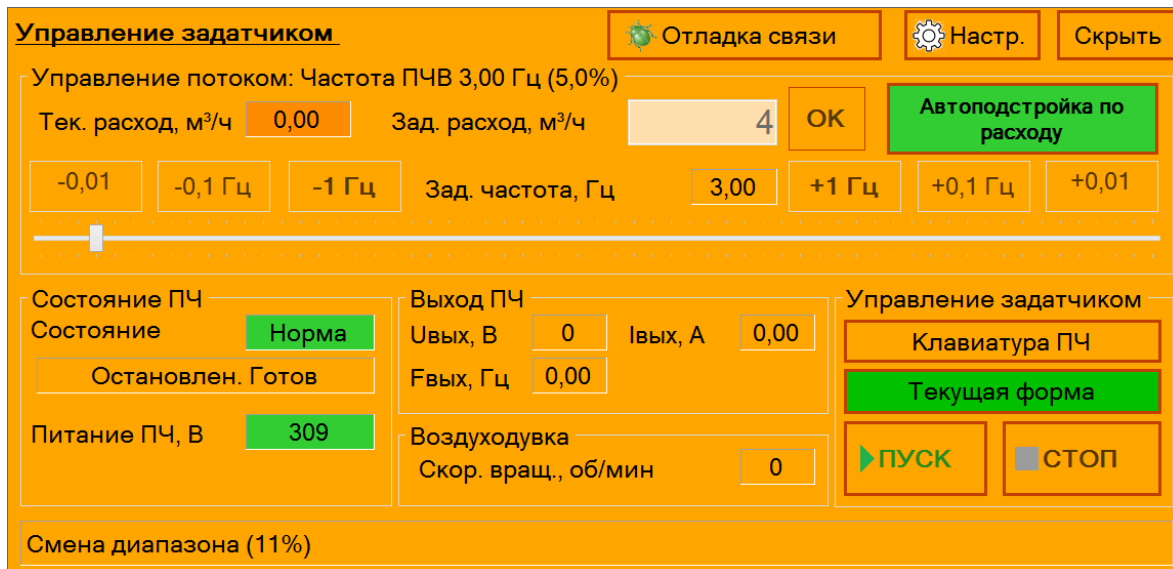


Рисунок 32

2.6.11 Изменение частоты вращения электродвигателя

2.6.11.1 Для изменения частоты вращения электродвигателя необходимо передвинуть ползунок или воспользоваться кнопками «-0,01», «-0,1 Гц», «-1 Гц», «+0,01», «+0,1 Гц», «+1 Гц» (которые передвигают ползунок на несколько шагов назад или вперед). Команда на ЧР будет послана спустя 300 мс после последнего изменения положения ползунка.

ВНИМАНИЕ! Выход ПЧ должен быть активен!

2.6.11.2 Для активации выхода ПЧ (подача на электродвигатель напряжения заданной частоты) необходимо нажать кнопку «ПУСК».

2.6.12 Автоподстройка под заданный расход

2.6.12.1 Для того, чтобы ЗР сформировал поток с заданным рабочим расходом, необходимо подготовить ЗР к работе на выбранном расходе (приводится далее), ввести требуемое значение расхода в поле «Зад. расход, м³/ч» и нажать кнопку «ОК».

2.6.12.2 При необходимости в СПУ-3М-100 меняется диапазон, затем ЭФ управления ЗР выполняет подбор частоты ПЧ, на которой будет обеспечен заданный расход (в поле ввода «Зад. расход, м³/ч»). Перед сменой диапазона ЭФ выполняет останов ЭД, и после окончания смены диапазона и задания первого приближения частоты ПЧ ЭФ запускает ЭД.

2.6.12.3 Перед сменой диапазона ЭФ останавливает электродвигатель задатчика (выход ПЧ не активен), что видно на рисунке 32 (на электродвигатель не подается напряжение, кнопка ПУСК доступна для нажатия). Когда смена диапазона завершится, ЭФ задаст новую частоту питающего электродвигатель задатчика напряжения и активирует выход ПЧ (электродвигатель начнет вращаться).

2.6.12.4 Для подбора частоты ПЧ ЭФ анализирует имеющиеся данные о частоте ПЧ, соответствующем ей рабочем расходе и будет пытаться подобрать такую частоту ПЧ, при которой создаваемый расход будет отличаться от заданного в ЭФ значения не более чем на величину «Точность автоподстройки ПЧВ» (ЭФ «Настройка работы с задатчиком»). При работе режима подбора фон кнопки «Автоподстройка по расходу» имеет зеленый фон.

2.6.12.5 После завершения работы функции автоподстройки частоты кнопка «Автоподстройка по расходу» будет заблокирована и ее фон не будет зеленым (рисунок 33).

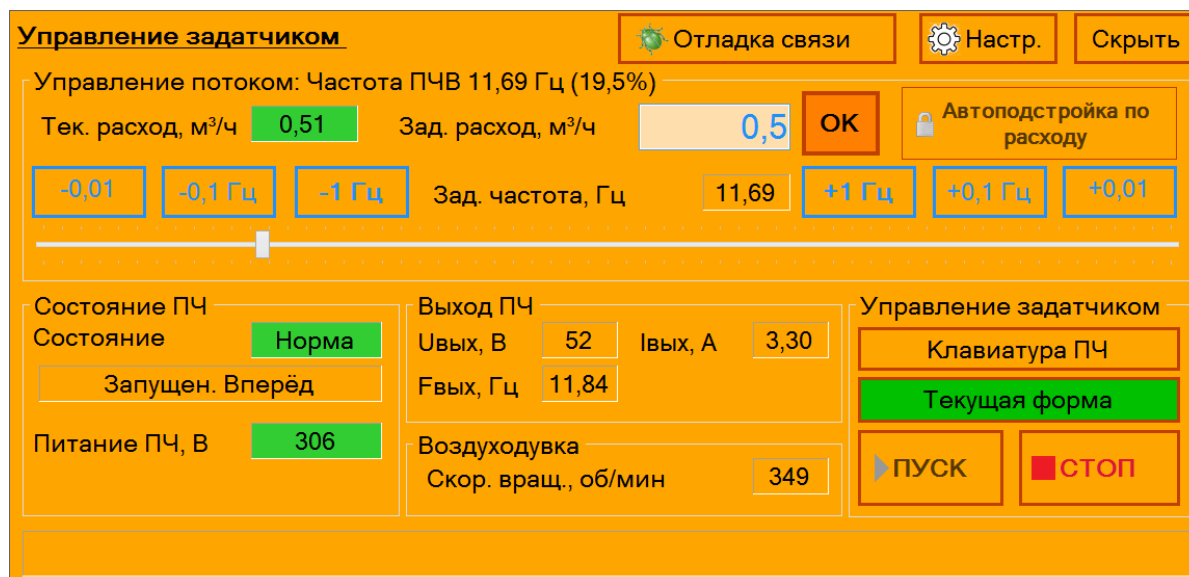


Рисунок 33

2.6.12.6 В случае, если ЭФ слишком долго подбирает частоту ПЧ для достижения заданного расхода, автоподстройку можно отключить, нажав кнопку «Автоподстройка по расходу»;

2.6.13 Подготовка ЗР к работе на расходах 0,25 м³/ч и менее

2.6.13.1 Подготовка ЗР к работе на расходах 0,25 м³/ч и менее² выполняется, если закрыт кран на выходе ЗР. Необходимо:

– задать частоту 6,5...7,5 Гц;

– создать дополнительное сопротивление потоку, выходящему из ЗР, закрыв кран на выходе ЗР и направив выходящий поток через калиброванное отверстие в тройнике.

Примечание. При работе на расходах менее 0,25 м³/ч рекомендуется не уменьшать значение настройки «Точность автоподстройки ПЧВ» ниже 5%.

2.6.14 Подготовка ЗР к работе на расходах более 0,25 м³/ч

2.6.14.1 Подготовка ЗР к работе на расходах более³ 0,25 м³/ч выполняется, если закрыт кран на выходе ЗР. Необходимо:

– задать частоту ПЧ 5 Гц;

– убрать дополнительное сопротивление потоку, выходящему из ЗР, открыв кран на выходе ЗР.

2.6.15 Завершение работы ЭФ «Управление задатчиком»

2.6.15.1 ЭФ завершает работу при завершении работы модуля проверки, в котором форма была инициализирована. При завершении работы ЭФ выполняет проверку состояния ПЧ. Если ПЧ подает напряжение на двигатель (состояние «Запущен. Вперед»), выполняется останов ПЧ по такому же алгоритму, как при нажатии кнопки «СТОП». Заданная частота и источник управления ПЧ не изменяются.

² значение ориентировочное; важно, чтобы частота ПЧ была не менее 3,0 Гц

³ значение ориентировочное; важно, чтобы частота ПЧ была не менее 4,0 Гц

3 Техническое обслуживание и ремонт

3.1 Техническое обслуживание (ТО) является составной частью эксплуатации Установки и направлено на поддержание ее в исправном состоянии и постоянной готовности к применению по назначению.

3.2 ТО включает в себя:

- внешний осмотр;
- проверку функционирования;
- зарядку аккумуляторной батареи;
- периодическую поверку.

3.3 Внешний осмотр проводится владельцем Установки каждый раз перед началом использования Установки и включает в себя:

- проверку целостности пломб;
- проверку состояния входного и выходного шлангов с быстросъемными наконечниками;
- проверку отсутствия механических износов, повреждений, а также пыли и грязи на составных частях Установки.

3.4 Для ухода за поверхностью составных частей Установки допускается использовать мыльный раствор и другие неагрессивные бытовые моющие средства.

3.5 Подзарядка аккумуляторной батареи осуществляется с помощью зарядного устройства, входящего в комплект Установки.

3.6 ТО перед проведением периодической поверки Установки выполняется предприятием-изготовителем или организацией, имеющей разрешение на право поверки, и включает в себя комплекс мероприятий по детальной диагностике Установки, очистке ИСП от загрязнений, регулировке электрических параметров, замене аккумуляторной батареи.

3.7 Периодическая поверка Установки производится один раз в год согласно документу «Инструкция. ГСИ. Установка поверочная СПУ-3М-100. Методика поверки».

3.8 Входящие в комплект Установки СИ должны подвергаться поверке одновременно с Установкой, т.е. один раз в год.

3.9 Ремонт Установки выполняется предприятием-изготовителем или уполномоченной им организацией.

3.10 Критерии отказа Установки – выход значений любого из технических или метрологических параметров за пределы допусков.

3.11 О произведенном ремонте делается отметка в паспорте Установки ТУАС.407369.002 ПС (раздел 9). По окончании ремонта Установка подвергается внеочередной поверке.

4 Транспортирование и хранение

4.1 Изделия, упакованные в соответствии с ГОСТ 23216, могут транспортироваться на любое расстояние железнодорожным, автомобильным или авиатранспортом в условиях, установленных для группы 5 по ГОСТ 15150.

4.2 Транспортирование Установок осуществляется в деревянных ящиках. Смещение груза при транспортировке в транспортном средстве не допускается.

4.3 Для транспортирования изделия должны упаковываться в ящики, имеющие следующие манипуляционные знаки: «Хрупкое», «Верх» и «Беречь от влаги».

4.4 Во время транспортирования должна быть обеспечена защита упакованного изделия от прямого воздействия атмосферных осадков.

4.5 Условия хранения упакованных изделий должны соответствовать условиям хранения 1 по ГОСТ 15150.

5 Утилизация

5.1 Все материалы и комплектующие изделия (кроме аккумуляторной батареи), использованные при изготовлении Установки, как при эксплуатации, так и по истечению ресурса, не представляют опасности для здоровья человека, производственных, складских помещений и окружающей среды.

5.2 Утилизация вышедших из строя составных частей Установки может производиться любым доступным потребителю способом. Утилизация аккумуляторной батареи осуществляется специализированной организацией.

6 Особые отметки

Приложение А
(обязательное)

Пример записи Установки поверочной СПУ-3М-100 при заказе и в технической документации

СПУ-3М-100-XX-X-X

Диапазон поверочных расходов:

- 1 – от 0,1 до 100 м³/ч
- 4 – от 0,04 до 100 м³/ч
- 25 – от 0,025 до 100 м³/ч

Модификация установки:

- 1 – без принтера
- 2 – принтер в составе установки
- 3 – принтер внешний

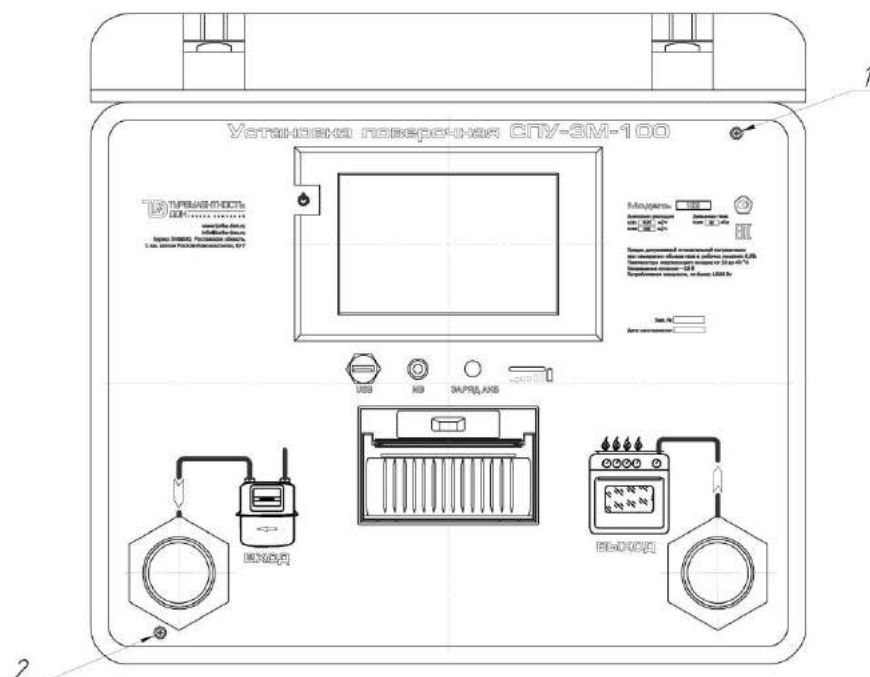
Наличие задатчика:

- 1 – в комплекте
- 2 – отсутствует

Рисунок А.1

Приложение Б (обязательное)

Внешний вид Установки. Пломбирование



- 1 – место для поверительного клейма (способом давления на специальную мастику);
- 2 – место для пломбы предприятия – изготовителя (способом давления на специальную мастику).

Рисунок Б.1 – Внешний вид Установки

Приложение В (обязательное)

Внешний вид задатчика расхода

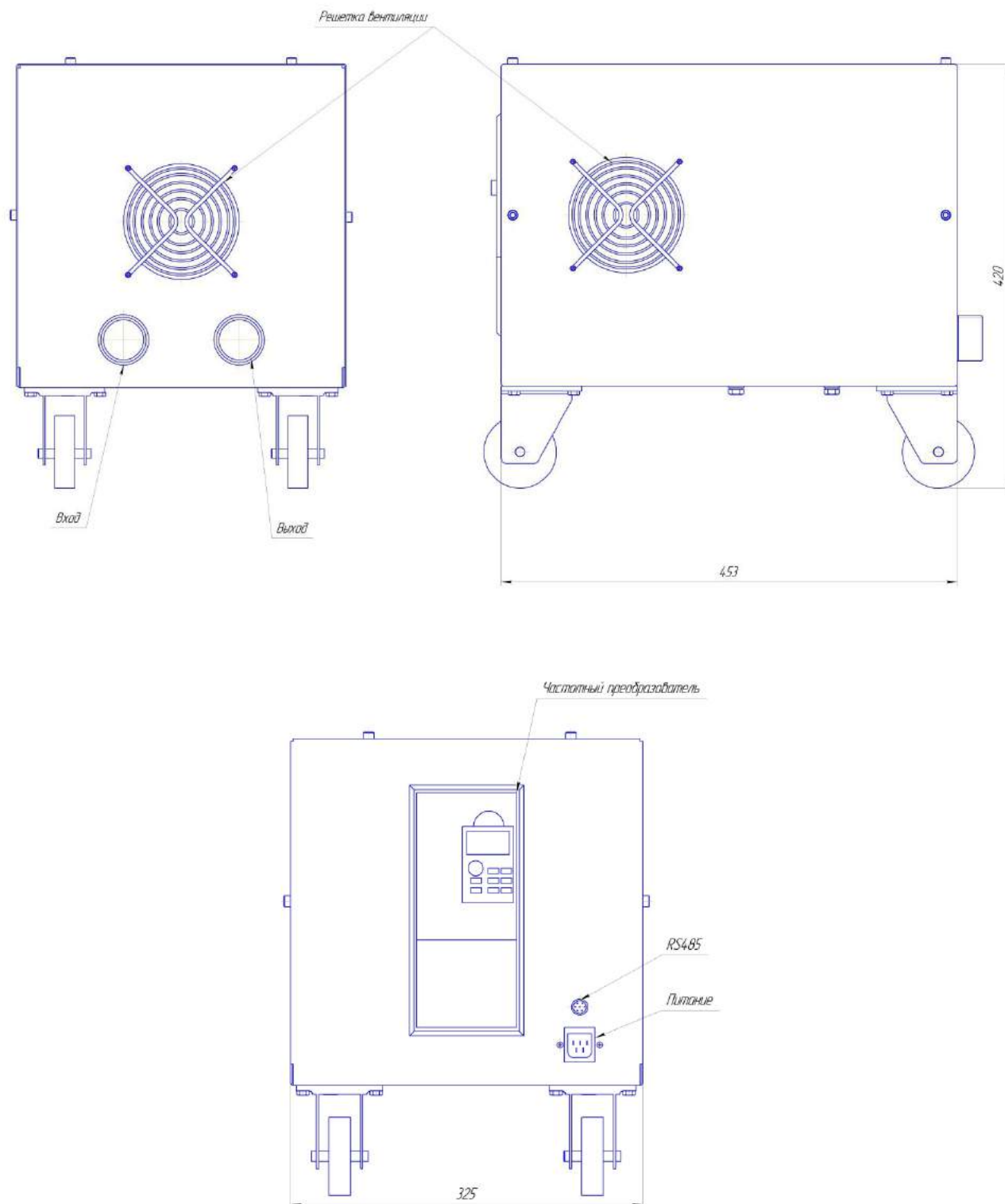


Рисунок В.1 – Внешний вид задатчика расхода

Приложение Г
(справочное)

Перечень нормативных документов, на которые даны ссылки

Таблица Г.1

Обозначение	Наименование	Номера пунктов настоящего РЭ, в которых дана ссылка
ГОСТ Р 8.618-2014	Государственная поверочная схема для средств измерений объемного и массового расходов газа	Введение
ГОСТ 14254-96	Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (код IP)	Таблица 1
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	1.2.4, 4.1, 4.4, 4.5
ГОСТ 17516.1-90	Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к механическим внешним воздействующим факторам	1.2.4
ГОСТ 12.2.007.0-75	ССБТ. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности	1.2.4
ГОСТ 5959-80	Ящики из листовых древесных материалов неразборные для грузов массой до 200 кг. Общие технические условия	1.7.1
ГОСТ 24634-81	Ящики деревянные для продукции, поставляемой для экспорта. Общие технические условия	1.7.1
ГОСТ 24054-80	Изделия машиностроения и приборостроения. Методы испытаний на герметичность. Общие требования	2.3.4
ГОСТ 2939-63	Газы. Условия для определения объема	2.4.4.1
ГОСТ 30319.0-96	Газ природный. Методы расчета физических свойств. Общие положения	2.4.4.1
ГОСТ 23216-78	Изделия электротехнические. Хранение, транспортирование, временная противокоррозионная защита, упаковка. Общие требования и методы испытаний.	4.1
ПР 50.2.107-09	ГСИ. Требования к знакам утверждения типа стандартных образцов или типа средств измерений и порядок их нанесения	1.6.1
ПР 50.2.006-94	Порядок проведения поверки средств измерений	1.6.3
СП 52.13330.2011	Естественное и искусственное освещение	2.1.13

Лист регистрации изменений

Изм.	Номер листов (страниц)				Всего листов (страниц) в документе	№ документа	Вход. № сопровод. документа и дата	Подпись	Дата
	измененных	замененных	новых	изъятых					

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72	Казань (843)206-01-48	Новокузнецк (3843)20-46-81	Смоленск (4812)29-41-54
Астана +7(7172)727-132	Калининград (4012)72-03-81	Новосибирск (383)227-86-73	Сочи (862)225-72-31
Астрахань (8512)99-46-04	Калуга (4842)92-23-67	Омск (3812)21-46-40	Ставрополь (8652)20-65-13
Барнаул (3852)73-04-60	Кемерово (3842)65-04-62	Орел (4862)44-53-42	Сургут (3462)77-98-35
Белгород (4722)40-23-64	Киров (8332)68-02-04	Оренбург (3532)37-68-04	Тверь (4822)63-31-35
Брянск (4832)59-03-52	Краснодар (861)203-40-90	Пенза (8412)22-31-16	Томск (3822)98-41-53
Владивосток (423)249-28-31	Красноярск (391)204-63-61	Пермь (342)205-81-47	Тула (4872)74-02-29
Волгоград (844)278-03-48	Курск (4712)77-13-04	Ростов-на-Дону (863)308-18-15	Тюмень (3452)66-21-18
Вологда (8172)26-41-59	Липецк (4742)52-20-81	Рязань (4912)46-61-64	Ульяновск (8422)24-23-59
Воронеж (473)204-51-73	Магнитогорск (3519)55-03-13	Самара (846)206-03-16	Уфа (347)229-48-12
Екатеринбург (343)384-55-89	Москва (495)268-04-70	Санкт-Петербург (812)309-46-40	Хабаровск (4212)92-98-04
Иваново (4932)77-34-06	Мурманск (8152)59-64-93	Саратов (845)249-38-78	Челябинск (351)202-03-61
Ижевск (3412)26-03-58	Набережные Челны (8552)20-53-41	Севастополь (8692)22-31-93	Череповец (8202)49-02-64
Иркутск (395) 279-98-46	Нижний Новгород (831)429-08-12	Симферополь (3652)67-13-56	Ярославль (4852)69-52-93

Киргизия (996)312-96-26-47

Казахстан (772)734-952-31

Таджикистан (992)427-82-92-69

Эл. почта: trb@nt-rt.ru || Сайт: <http://turbodon.nt-rt.ru/>