



БЕЛГАЗТЕХНИКА

Технические характеристики на счетчики газа СГП-1, СГП-3, пункт учета расхода природного газа



По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана +7(7172)727-132
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
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
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
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
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
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-9

Единый адрес для всех регионов: bse@nt-rt.ru || <http://belgas.nt-rt.ru/>

Счетчики газа СГП-1

ТУ ВУ 100270876.137-2007

Счетчики газа СГП-1 ультразвукового принципа действия предназначены для измерения объема потребляемого природного газа по ГОСТ 5542-87 с приведением к стандартным условиям путем вычисления коэффициента коррекции с использованием измеренных значений давления и температуры газа, а также введенных параметров газа по ГОСТ 30319.2-96.

Взрывобезопасное исполнение.

Устанавливаются в промышленных установках и узлах учета газа, в том числе во взрывоопасных зонах помещений и наружных установок согласно ПУЭ, ГОСТ 30852.9-2002 (МЭК 60079-9-98)/ГОСТ Р 51330.9-99 (МЭК 60079-9-98).

К преимуществам счетчика можно отнести следующие:

- широкий динамический диапазон расходов, охватываемых счетчиком;
- высокая точность измерений;
- встроенный в счетчик электронный корректор с датчиками температуры и давления;
- отсутствие в счетчике подвижных механических элементов и, как следствие, отсутствие трения и износа;
- возможность передачи данных со счетчика через системы телеметрии (интерфейсы RS232/RS485);
- защита от несанкционированного сброса показаний;
- сохранение в энергонезависимой памяти счетчика почасового, посуточного, ежемесячного архивов данных, а также архива регистрации введенных параметров, аварийных и нештатных ситуаций;
- питание от автономных источников питания (двух литиевых батарей с номинальным напряжением 3,6 В), обеспечивающее мобильность при монтаже счетчика.

Заказ счетчика производится после заполнения опросного листа, который затем нужно выслать по электронной почте или факсу.

Технические характеристики

| Наименование параметра | Значение параметра | | | | |
|--|---|--------|----------------------|------|-----------------------|
| Измеряемая среда | природный газ по ГОСТ 5542-87, воздух (при поверке) | | | | |
| Абсолютное рабочее давление газа, МПа: | | | | | |
| - минимальное | 0,1023 | | | | |
| - максимальное | 0,7 | | | | |
| Значение объемных расходов, м ³ /ч: | G65 | G100 | G100- DN50- 01 | G160 | G160 - DN80- 01 |
| - максимальный, Q макс | 100 | 160 | 160 | 250 | 250 |
| - номинальный, Q ном | 65 | 100 | 100 | 160 | 160 |
| - минимальный, Q мин | 10 | 16 | 2 | 25 | 4 |
| Диаметр условного прохода, мм | 50 | 50; 80 | 50 | 80 | 80 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерения объема газа в диапазоне расходов от Q мин до Q макс, % | ± 1,2 | | | | |

| | |
|--|--|
| Пределы допускаемой погрешности измерения объема газа, приведенного к стандартным условиям, в диапазоне изменения температуры и давления измеряемой среды в условиях эксплуатации, % | ± 1,3 |
| Потеря давления при наибольшем расходе, не более, Па | 800 |
| Маркировка взрывозащиты | 1ExibsIIAT4X |
| Варианты установки счетчиков | горизонтальный, вертикальный |
| Направление потока газа: -горизонтальный вариант установки - вертикальный вариант установки | слева направо, справа налево снизу вверх, сверху вниз |
| Электропитание | автономное (2 литиевые батареи с номинальным напряжением 3,6 В) |
| Ресурс работы от батарей с номинальной емкостью 16 А*ч, лет, не менее | 2 |
| Межповерочный интервал, лет | 2 |
| Средний срок службы, лет, не менее | 15 |
| Диапазон температур эксплуатации, °С - температура газа - температура окружающей среды | от - 23 до + 50 от - 40 до + 50 |
| Габаритные размеры счетчиков, мм: | 350x200x200 |
| Масса счетчика, кг, не более: - G65, G100(DN 50), G100-DN50-01 - G100(DN 80), G160 G1 6 0-DN 8 0-01 | 15 18 |

Архив данных счетчика содержит:

- месячный почасовой архив измеренных данных;
- месячный посуточный архив измеренных данных;
- годовой помесечный архив измеренных данных;
- архив аварийных ситуаций;
- архив нештатных ситуаций;
- архив регистрации введенных параметров.

Архивы аварийных и нештатных ситуаций совмещены с почасовым архивом.

Счетчик газа СГП-1 также имеет возможность подключения к системам телеметрии.

Счетчик газа промышленный ультразвуковой СГП-3

Счётчики газа промышленные СГП-3 типоразмеров G400-DN100, G650-DN150, G1000-DN200 предназначены для измерения объема потребляемого газа с приведением к стандартным условиям путём вычисления коэффициента коррекции с использованием измеренных значений давления, температуры газа, введенных параметров газа и коэффициента сжимаемости газа по ГОСТ 30319.2-96 "Газ природный. Методы расчёта физических свойств. Определение коэффициентов сжимаемости".

Счётчики используются в промышленных установках и узлах учёта газа.

Технические характеристики

| Наименование параметра | Значение параметра |
|--|--|
| Измеряемая среда | природный газ по ГОСТ 5542-87, воздух (при поверке) |
| Абсолютное рабочее давление газа, МПа: -наибольшее -наименьшее | 1,7 0,1023 |
| Значение объёмных расходов, м ³ /ч: -максимальный, Q _{макс} -номинальный, Q _{ном} -минимальный, Q _{мин} | G400 G650 G1000 650 1000 1000 400 650 1000 20 32 50 |
| Диаметр условного прохода, мм | 100 150 200 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерения рабочего избыточного давления измеряемой среды, % | ±0,5 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности вычислителя при расчёте объёма, приведённого к стандартным условиям, % | ±0,15 |
| Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерения температуры, 0С | ±0,5 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерения объёма газа в диапазоне расходов от Q _{мин} до Q _{макс} , % | ±1,2 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерения объёма газа, приведённого к стандартным условиям, в диапазоне изменения температур и давления измеряемой среды в условиях эксплуатации, % | ±1,5 |
| Потеря давления при наибольшем расходе, не более, Па | 800 |
| Температурный диапазон эксплуатации, 0С -температура газа -температура окружающей среды | от -23 до +50 от -30 до +50 |
| Цена наименьшего разряда для индикации: -объёма газа, приведённого к стандартным условиям, м ³ -эксплуатационный режим -поверочный режим -абсолютного давления, кПа -температуры, 0С | 0,1 0,0001 0,01 0,1 |

- электропитание счётчика обеспечивается от сети переменного напряжения 220 (+33; -22) В частотой 50 ± 1 Гц;
- в период отключения подачи сетевого напряжения на блок питания и индикации счётчика функцию источника электропитания выполняет аккумулятор с напряжением 12В и ёмкостью не менее 7 А/ч;
- счётчик содержит последовательный интерфейс RS232 и RS485;
- счётчик имеет вход управления, применяемый для перехода в поверочный режим;
- счётчик имеет взрывозащищённое исполнение в соответствии с требованиями ГОСТ 30852.0-2002, ГОСТ Р 51330.0-99 и ГОСТ 30852.1-2002;
- обозначение типа взрывозащиты 1ExdIIAT4.

Пункт учета расхода природного газа на выходе газораспределительной станции

Пункт учета предназначен для коммерческого учета газа, поступающего от газораспределительных станций (ГРС) или другого источника в систему газоснабжения потребителя.

Пункт учета предназначен для эксплуатации в климатических условиях У1 категории размещения 1 согласно требований ГОСТ 15150-69 с ограничением значения температуры окружающего воздуха от минус 35 0С до плюс 45 0С.

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72
Астана +7(7172)727-132
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
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
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
Смоленск (4812)29-41-54
Сочи (862)225-72-31
Ставрополь (8652)20-65-13
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
Челябинск (351)202-03-61
Череповец (8202)49-02-64
Ярославль (4852)69-52-9

Единый адрес для всех регионов: bse@nt-rt.ru || <http://belgas.nt-rt.ru/>