



**Счетчики газа объемные ротационные
«ТРИТОН-ГАЗ».
Руководство по эксплуатации.**





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

Нижегород (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)69-52-93

сайт: www.triton.nt-rt.ru | эл. почта: tnr@nt-rt.ru



Счетчики газа ротационные «ТРИТОН-ГАЗ»

Технические условия
ТУ 4213-004-79819588-2012

Зарегистрированы в Государственном Реестре средств измерений под № 49886-12



СГР2,5



СГР4



СГР6

Руководство по эксплуатации

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий документ содержит сведения, необходимые для эксплуатации счетчика газа ротационного «ТРИТОН-ГАЗ», именуемого в дальнейшем «счетчик» и предназначен для обучения обслуживающего персонала работе с ним и его эксплуатации.

В содержание данного документа могут быть внесены изменения без предварительного уведомления.

Материал, предоставленный в настоящем документе, можно копировать и распространять при соблюдении следующих условий:

- весь текст должен быть скопирован целиком, без каких бы то ни было изменений и сокращений;
- все копии должны содержать ссылку на авторские права ООО «Лиом плюс»
- настоящий материал нельзя распространять в коммерческих целях (с целью извлечения прибыли).

ВНИМАНИЕ!

Монтаж счетчиков должны выполнять только специалисты монтажных организаций газового хозяйства в соответствии с действующими нормами, правилами и инструкциями. Потребителю категорически запрещено повреждать пломбы, установленные на счетчике.

Счетчики предназначены для измерения объемного расхода газа только в одном направлении (сверху — вниз), обозначенном стрелкой на счетчике. Потребителю рекомендуется ежедневно наблюдать за работой счетчика. Потребитель должен немедленно поставить в известность работников газового хозяйства, если:

- показания отсчетного устройства счетного механизма не увеличиваются при пропускании газа через счетчик;
- не увеличивается пламя горелки прибора газовой аппаратуры при увеличении открывания крана прибора газовой аппаратуры;
- при полностью открытом кране в приборе газовой аппаратуры наблюдается горение газа малым пламенем.

На время длительных перерывов в пользовании приборами газовой аппаратуры рекомендуется закрыть кран, который прекращает подачу газа в счетчик.

Все сварочные работы на газопроводе для последующего монтажа счетчика должны производиться только с использованием шаблона (см. Приложение А).

Категорически запрещается использовать счетчик газа как шаблон при монтаже (при сварке к газопроводу) присоединительных штуцеров!

Категорически запрещается выполнять монтажно-сварочные работы при установленном на газопроводе счетчике!

При монтаже (установке) счетчика газа на газопроводе необходимо исключить возможность попадания каких-либо предметов или грязи внутрь счетчика.

При измерении объема недостаточно очищенного или недостаточно осушенного природного газа, а также при установке на газопроводе, в котором могут быть механические и другие чужеродные частицы, перед счетчиком необходимо **устанавливать фильтр** для бытовых счетчиков газа.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИЗДЕЛИИ

1.1 Счетчики газа ротационные «ТРИТОН-ГАЗ» (далее - счетчики) предназначены для измерений объема неагрессивного, неоднородного по химическому составу природного газа по ГОСТ 5542-87, воздуха, азота и других неагрессивных газов с плотностью не менее $0,67 \text{ кг/м}^3$.

Основными потребителями счетчиков являются граждане — индивидуальные потребители природного газа.

Для правильного учета объема израсходованного газа необходимо применять счетчики с соответствующим значением максимального расхода:

- для СГР 2,5 до $4,0 \text{ м}^3/\text{ч}$;
- для СГР 4 до $6,0 \text{ м}^3/\text{ч}$;
- для СГР 6 до $10,0 \text{ м}^3/\text{ч}$.

Не допускается работа счетчиков при:

- объемном расходе превышающем максимальный расход, указанный в паспорте на счетчик и на шкале отсчетного устройства;
- при значении рабочего избыточного давления измеряемого газа более 50 кПа.

В связи с дальнейшим техническим совершенствованием счетчиков их конструкция может несколько отличаться от приведенной в эксплуатационной документации.

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики газа ротационные «ТРИТОН-ГАЗ»

Назначение средства измерений

Счетчики газа ротационные «ТРИТОН-ГАЗ» предназначены для измерения количества израсходованного природного газа по ГОСТ 5542-87 и паров сжиженного углеводородного газа по ГОСТ 20448-90, при проведении коммерческого учета на объектах газопотребления.

Описание средства измерений

Счетчик газа относится к камерным счетчикам и состоит из корпуса, двух роторов, вращающихся в противоположных направлениях и отсчетного устройства.

Число оборотов роторов зависит от расхода проходящего через счетчик газа.

Принцип действия счетчиков основан на вращении, под действием разности давлений газа во входной и выходной части измерительной камеры, двух восьмиобразных роторов. При установившемся движении газа роторы вращаются с постоянной угловой скоростью, вытесняя за каждый оборот измерительный объем, ограниченный стенками и образующими камеры и ротора.

С одной стороны на валах роторов находятся синхронизирующие пары зубчатых шестерен, а с другой стороны находится редуктор счётного механизма, передаточное отношение которого подобрано так, что отсчёт измеряемого газа осуществляется непосредственно в кубических метрах (m^3), Конструкция счетчика предусматривает возможность визуального считывания информации непосредственно со шкалы отсчетного устройства.

Счетчик не требует соблюдения прямых участков газопровода до и после счетчика для его нормального функционирования.

Фотография общего вида и мест пломбировки счетчиков



Метрологические и технические характеристики

| Наименование характеристики | СГР 2,5 | СГР 4 | СГР 6 |
|--|-----------------------|-------|-------|
| Измеряемая среда | Воздух, природный газ | | |
| Диаметр условного прохода, мм | 20 | | |
| Установочная длина, мм | 199 | | |
| Максимальный расход, Q_{max} , $m^3/ч$ | 4,0 | 6,0 | 10,0 |
| Минимальный расход, Q_{min} , $m^3/ч$ | 0,06 | 0,06 | 0,08 |
| Номинальный расход, Q_n , $m^3/ч$ | 2,5 | 4,0 | 6,0 |
| Порог чувствительности, $m^3/ч$ | 0,012 | 0,016 | 0,016 |
| Наименование характеристики | СГР 2,5 | СГР 4 | СГР 6 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерений при выпуске из производства, % | | | |
| $Q_{min} < Q < 2 Q_{min}$ | ±3 | ±3 | ±3 |
| $2 Q_{min} < Q < Q_{max}$ | ±1,5 | ±2 | ±2 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерений в процессе эксплуата- | | | |

| | |
|--|-----------------|
| ции, % | |
| Q _{min} <Q<0,1 Q _{max} 0,1 Q _{max} <Q<Q _{max} | (-6...+3) ±3 |
| Потеря давления при Q _{max} , не более, кПа | |
| -воздух | 0,25 |
| -природный газ по ГОСТ 5542-87 | 0,16 |
| Максимальное рабочее давление, кПа. | 50 |
| Диапазон температур измеряемой среды, °С | -25 ... ±50 |
| | -50 ... ±50 |
| Температура хранения и транспортирования, °С | |
| Диапазон температур окружающей среды, °С | -25 ... ±50 |
| Емкость счетного механизма, м ³ | 99999,999 |
| Цена деления младшего разряда, м ³ | 0,0002 |
| Средний срок службы, не менее, лет | 20 |
| Масса, не более, кг | 2,3 |
| Габариты, не более, мм | 145x100x100 |

Примечание: Значения объемных расходов указаны для воздуха с номинальным значением плотности 1,2 кг/м³.

Знак утверждения типа

наносится на лицевую панель прибора методом тампонирования, а на титульный лист руководства по эксплуатации типографским методом.

Комплектность средства измерений

| Наименование | Кол-во | Примечание |
|--|--------|------------|
| 1. Счетчик газа ротационный «ТРИТОН-ГАЗ» | 1 | По заказу |
| 2. Руководство по эксплуатации | 1 | |
| 3. Комплект монтажных частей | 1 | По заказу |

Поверка

осуществляется по ГОСТ 8.324-2002 «Государственная система обеспечения единства измерений. Счетчики газа. Методика поверки»

Основное поверочное оборудование:

- поверочные установки с диапазоном расхода от 0,06 до 10 м³/ч с погрешностью не более ±0,5 %;

Соотношение пределов допускаемых относительных погрешностей образцовой поверочной установки и поверяемых счетчиков при заданных значениях объемных расходов должно быть не более 1:3.

Сведения о методиках (методах) измерений

изложены в документе «Счетчик газа ротационный «ТРИТОН-ГАЗ». Руководство по эксплуатации.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к счетчикам газа ротационным «ТРИТОН-ГАЗ»

- ГОСТ Р 52931-2008 «Приборы контроля и регулирования технологических процессов. Общие технические условия».
- ГОСТ 28724-90 «Счетчики газа скоростные. Общие технические требования и методы испытаний».
- МОЗМ МР 32 «Счетчики газа с вращающимися поршнями и турбинные».
- ТУ 4213-004-79819588-2012 «Счетчики газа ротационные «ТРИТОН-ГАЗ»

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Осуществление торговли и товарообменных операций.



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)69-52-93

сайт: www.triton.nt-rt.ru | эл. почта: tnr@nt-rt.ru

2. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ И ХАРАКТЕРИСТИКИ

2.1 Условные обозначения, значения минимальных ($Q_{\text{мин}}$), номинальных ($Q_{\text{ном}}$) и максимальных ($Q_{\text{макс}}$) объемных расходов приведены в табл. 1.

Таблица 1

| Модель счетчика | $Q_{\text{мин}}$, м ³ /ч | $Q_{\text{ном}}$, м ³ /ч | $Q_{\text{макс}}$, м ³ /ч |
|-----------------|---|---|--|
| СГР 2,5 | 0,06 | 2,5 | 4,0 |
| СГР 4 | 0,06 | 4,0 | 6,0 |
| СГР 6 | 0,08 | 6,0 | 10,0 |

Прим. Значения объемных расходов указаны для воздуха с номинальным значением плотности 1,2 кг/м³.

2.2 Пределы допускаемой относительной погрешности счетчиков при выпуске из производства и после ремонта составляют:

- ±3,0% — в диапазоне объемных расходов от $Q_{\text{мин}}$ до 2 $Q_{\text{мин}}$ для СГР 2,5; СГР 4; СГР 6;
- ±2,0% — в диапазоне объемных расходов от 2 $Q_{\text{мин}}$ включительно до $Q_{\text{макс}}$ для СГР 4; СГР 6;
- ±1,5% — в диапазоне объемных расходов от 2 $Q_{\text{мин}}$ включительно до $Q_{\text{макс}}$ для СГР 2,5.

Пределы допускаемой основной относительной погрешности счетчиков во время эксплуатации составляют:

- (-6...+3)% — в диапазоне объемных расходов от $Q_{\text{мин}}$ до 0,1 $Q_{\text{макс}}$;
- ±3,0% — в диапазоне объемных расходов от 0,1 $Q_{\text{макс}}$ включительно до $Q_{\text{макс}}$.

2.3 Порог чувствительности счетчиков СГР 2,5 не более - 0,012 м³/ч, СГР 4 и СГР 6 не более - 0,016 м³/ч.

2.4 Емкость отсчетного устройства счетного механизма составляет 99999,999 м³.

Цена деления наименьшего разряда отсчетного устройства составляет 0,0002 м³.

2.5 Максимальное избыточное давление не более 50 кПа.

2.6 Максимальная потеря давления при $Q_{\text{макс}}$ — не более 0,25 кПа.

2.7 Температура окружающей среды и рабочей среды от минус 25°С до +50°С.

2.8 Счетчики являются устойчивыми к воздействию относительной влажности окружающей среды до 98% при температуре +25°С.

2.9 Счетчики выдерживают кратковременную перегрузку объемным расходом, значение которого на 10% превышает $Q_{\text{макс}}$.

2.10 Габаритные размеры счетчиков не более 145 мм x 100 мм x 100 мм., (см. приложение Б).

2.11 Диаметр условного прохода присоединительных штуцеров 20 мм.

2.12 Масса счетчиков без комплекта монтажных частей не более 2,3 кг.

2.13 Средняя наработка на отказ- 35000 часов.

2.14 Средний срок службы счетчиков не менее 20 лет.

2.15 Режим работы счетчиков может быть непрерывным или с перерывами.

3. КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ

3.1 Комплект поставки приведен в табл. 2

Таблица 2

| Наименование и условное обозначение | Количество | Примечание |
|---|------------|------------|
| Счетчик газа ротационный «ТРИТОН–ГАЗ» | 1 | По заказу |
| Счетчик газа ротационный «ТРИТОН–ГАЗ» Руководство по эксплуатации | 1 | |
| Транспортная тара | 1 | |
| Комплект монтажных частей* | 1 | По заказу |

*- согласно таблице 3.

3.2 Состав комплекта монтажных частей счетчиков приведен в табл. 3.

Таблица 3

| Наименование изделия | Количество на 1 компл. |
|----------------------|------------------------|
| Штуцер | 2 |
| Фланец | 2 |
| Прокладка | 2 |
| Болт | 8 |
| Шайба | 8 |

4. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

4.1 Счетчики соответствуют требованиям безопасности по ГОСТ 12.2.003-91.

Материалы, из которых изготавливаются счетчики, и защитные покрытия не выделяют во время эксплуатации опасные для здоровья людей вещества.

4.2 Потребителю категорически запрещается:

- проводить какие-либо работы по устранению возникших дефектов счетчика, замену, присоединение, отсоединение счетчика от газопровода;

- подносить к счетчикам открытый огонь, подвешивать или класть на счетчики какие-либо предметы.

4.3 При обнаружении запаха газа в помещении, где установлен счетчик, необходимо немедленно перекрыть подачу газа к счетчику, погасить огонь в газопотребляемой аппаратуре, не включать освещение и электроприборы, не курить, открыть окна и двери для проветривания загазованного помещения и вызвать работников аварийной газовой службы для ликвидации причин утечки газа.

5. УКАЗАНИЯ ПО МОНТАЖУ, ЭКСПЛУАТАЦИИ, ОБСЛУЖИВАНИЮ, ДЕМОНТАЖУ И ПЛОМБИРОВАНИЮ

5.1 Монтаж, обслуживание и демонтаж счетчиков должны выполнять только специалисты газового хозяйства или специализированных монтажных организаций, которые имеют на это разрешение, в соответствии с правилами, установленными поставщиком газа, при строгом соблюдении действующих норм и инструкций.

5.2 Извлекать счетчик и комплект монтажных частей из индивидуальной упаковки следует непосредственно перед монтажом. Счетчик необходимо выдержать не менее 5 часов в помещении, в котором он будет установлен.

5.3 Передняя и задняя крышки счетчика должны быть опломбированы пломбами с оттиском клейма поверителя. Устанавливать счетчики без пломб с оттиском клейма поверителя категорически запрещено! Передняя крышка счетчика имеет защитное стекло, которое предотвращает растрескивание индикаторного стекла, которое находится под ним, при случайном ударе по смотровой части счетчика с энергией до 5Дж.

5.4 Монтаж счетчиков необходимо проводить в соответствии с действующими строительными нормами и правилами.

Перед монтажом счетчика в газовую сеть необходимо убедиться в свободном вращении роторов. Для этого через входное отверстие счетчика при открытом выходном отверстии следует подать воздух. Роторы должны вращаться без торможения или заклинивания и без характерных звуков, свидетельствующих о задевании ротора за ротор, ротора за корпус.

Места присоединения штуцеров к газопроводу (см. приложение А) необходимо зачистить напильником, чтобы удалить гальванопокрытие.

5.5 Участки газопроводов, которые непосредственно присоединяют к счетчику, перед монтажом необходимо тщательно прочистить металлической щеткой, а потом протереть ветошью, смоченной керосином. После этого газопровод следует продуть.

Оси верхней и нижней труб газопровода, к которым присоединяется счетчик, должны совпадать. Несовпадение может привести к деформации корпуса счетчика и касанию роторов о корпус либо к вибрации счетчика.

5.6 Счетчик необходимо монтировать на газопроводе с использованием шаблона (см. приложение А).

Устанавливать счетчик на газопроводе без использования шаблона категорически запрещено! Комплект монтажных частей, который входит в комплект поставки счетчика, устанавливают на шаблоне. Крутящий момент на ключе при закручивании болтов при присоединении монтажных частей к шаблону (и к счетчику) должен быть не более 4 Нм. Верхний и нижний штуцеры приваривают к газопроводу, при этом шаблон должен быть выставлен по уровню. Допуск соосности верхнего и нижнего штуцеров (после приваривания к газопроводу и отсоединения шаблона) 0,8 мм.

Несоосность верхнего и нижнего штуцеров на газопроводе (после отсоединения шаблона) не допускается.

Шаблон отсоединяют от комплекта монтажных частей, продувают газопровод и на место шаблона устанавливают счетчик.

Схема монтажа счетчика на газопроводе приведена в приложении Б.

5.7 Счетчик необходимо устанавливать на высоте от пола не выше 1,6 м, таким образом, чтобы поток газа был направлен сверху вниз через верхнее отверстие счетчика в направлении, указанном стрелкой на корпусе счетчика. К счетчику должен быть обеспечен доступ для снятия показаний и проведения технического обслуживания.

5.8 Запрещается устанавливать запорную арматуру в трубопроводе непосредственно над счетчиком, кроме случаев применения фильтров.

5.9 Особое внимание следует уделять тщательному монтажу газопровода и отсутствию утечки газа в местах соединений, потому что подвижные роторы до пуска счетчика, особенно в случаях нарушения правил монтажа, могут оказаться заклиненными частицами окалины, консистентной смазки или им подобным, которые падают сверху с неочищенного трубопровода и особенно из запорной арматуры, если она установлена непосредственно перед счетчиком.

5.10 При запуске счетчиков в эксплуатацию необходимо расход газа увеличивать постепенно и равномерно. Перед счетчиком необходимо установить фильтр или другие устройства для удаления пыли, механических частиц и жидкости.

5.11 После завершения установки счетчика присоединительные участки газопровода (на входе и на выходе счетчика) должны быть опломбированы организацией, которая установила счетчик, а показания отсчетного устройства счетчика записаны в абонентскую книжку.

5.12 Категорически запрещено эксплуатировать счетчик без пломб с оттиском клейма поверителя и организации, установившей счетчик в газовую сеть!

5.13 В случае, когда показания отсчетного устройства счетного механизма не увеличиваются при прохождении газа через счетчик, потребитель должен немедленно сообщить об этом в организацию производившую установку счетчика.

5.14 При демонтаже счетчика из газопровода, входное и выходное отверстия счетчика необходимо герметично закрыть.

5.15 Межповерочный интервал - 8 лет

5.16 Передняя и задняя крышки счетчика опломбированы пломбами с оттиском клейма поверителя.

6. ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ, ХРАНЕНИЕ

6.1 Транспортирование счетчика в упаковке предприятия-изготовителя может осуществляться автомобильным или железнодорожным транспортом в соответствии с документами, которые действуют для данного вида транспорта, при температуре от минус 50°C до +50°C. Счетчики должны быть защищены от атмосферных осадков.

6.2 Во время погрузочно-разгрузочных работ и транспортирования счетчики не должны подвергаться резким ударам и воздействию атмосферных осадков. Способ укладки упакованных счетчиков на транспортные средства должен исключать их смещение.

6.3 Категорически запрещено транспортировать счетчик без упаковки!

6.4 При транспортировании и хранении в ящиках из гофрированного картона счетчики должны укладываться не более чем в два яруса.

6.5 Счетчики необходимо хранить в упаковке в помещении при температуре окружающего воздуха от минус 50°C до +50°C и относительной влажности до 80%. при температуре +25°C.

7. ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

7.1 Изготовитель гарантирует соответствие счетчика требованиям ТУ 4213-004-79819588-2012 при соблюдении условий эксплуатации (применения), хранения, монтажа и транспортировки.

7.2 Гарантийный срок эксплуатации счетчика 24 месяца со дня ввода в эксплуатацию, но не более 30 месяцев со дня изготовления. На протяжении гарантийного срока эксплуатации в случае выявления несоответствия счетчика требованиям ТУ 4213-004-79819588-2012 потребитель имеет право на замену счетчика. Если на протяжении гарантийного срока счетчик находился в эксплуатации с нарушением правил эксплуатации, то ремонт или замена выполняется за счет потребителя.

7.3 Гарантийный срок хранения счетчика составляет 6 месяцев со дня изготовления.

Изготовитель гарантирует безотказную работу счетчика на протяжении всего срока службы, при условии соблюдения эксплуатации, хранения, монтажа и транспортировки.

Срок службы приостанавливается, а изготовитель не принимает рекламации в случае:

- внесения в конструкцию счетчика изменений, осуществление доработок, а также использование узлов и деталей не предусмотренных конструкторской документацией;
- использование счетчика не по назначению;
- нанесение счетчику повреждений, вследствие чего счетчик вышел из строя;
- нарушение потребителем правил эксплуатации счетчика.

Рекламации (претензии) относительно качества счетчиков потребитель должен направить изготовителю по адресу:

*г. Санкт-Петербург, Парнас, 1-й Верхний переулок, д.6, ООО «Лиом плюс»,
тел./факс: +7(812)677-03-19;677-03-49.*

8. СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ

Счетчик газа ротационный СГР _____ заводской номер _____ соответствует техническим условиям ТУ 4213-004-79819588-2012 и признан годным к эксплуатации.

Контролер ОТК _____

Дата изготовления _____

Поверитель _____

Дата поверки _____

(подпись поверителя)

(место оттиска клейма поверителя)

9. СВЕДЕНИЯ О РЕАЛИЗАЦИИ И УСТАНОВКЕ

Сведения о реализации:

Наименование торговой организации _____

Дата продажи _____

М.П.

Сведения об установке:

Наименование организации _____

М.П.

Установку произвел _____

личная подпись

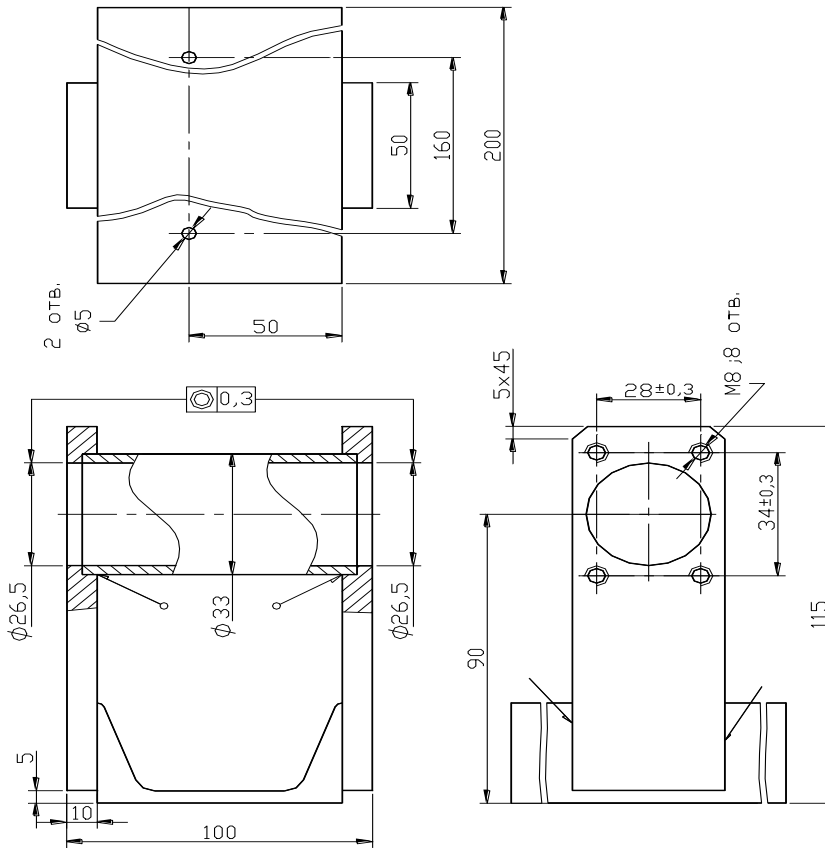
расшифровка

дата

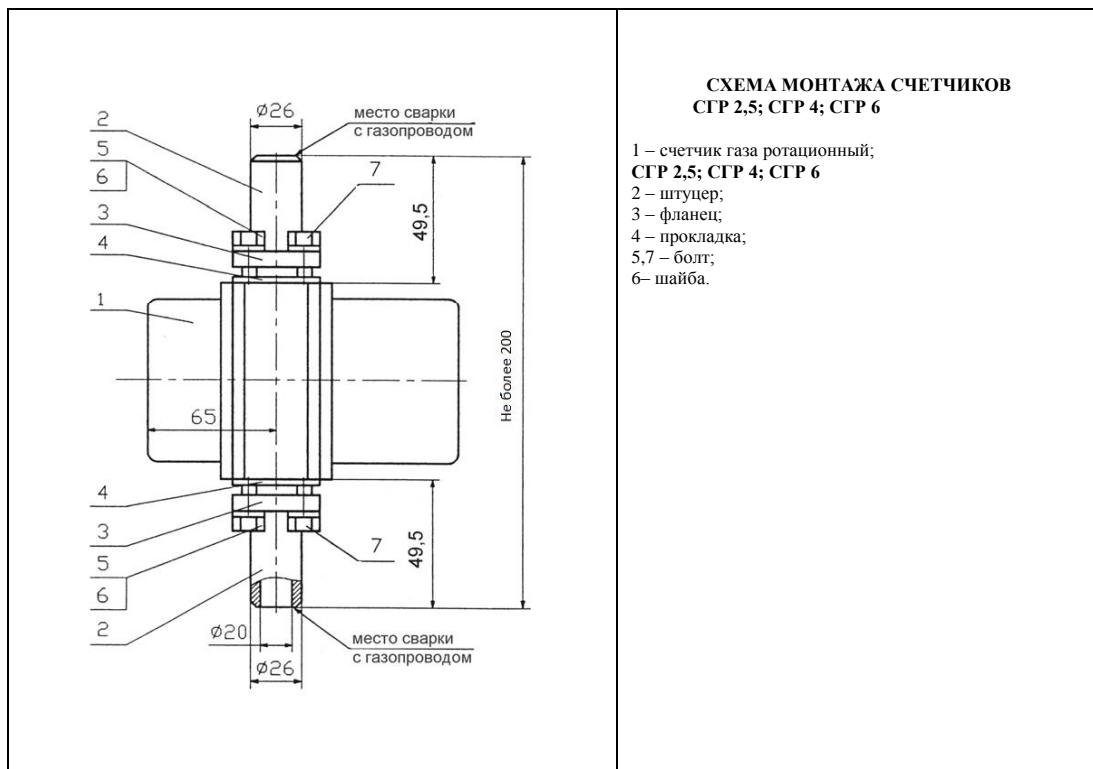
10. ДАННЫЕ О ПЕРИОДИЧЕСКОЙ ПОВЕРКЕ

| Дата поверки | Результат поверки | Должность лица проводившего поверку | Подпись поверителя и место оттиска поверительного клейма |
|--------------|-------------------|-------------------------------------|--|
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

ШАБЛОН ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ СВАРОЧНЫХ РАБОТ НА ГАЗОПРОВОДЕ И ПОСЛЕДУЮЩЕГО МОНТАЖА СЧЕТЧИКА



Приложение Б





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)69-52-93

сайт: www.triton.nt-rt.ru | эл. почта: tnr@nt-rt.ru