

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (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

Россия (495)268-04-70

Казахстан (772)734-952-31

<https://stgaz.nt-rt.ru/> || gzf@nt-rt.ru

Пункты учета расхода газа (ПУРГ)



В состав пункта учёта расхода газа могут входить одна или более линий учёта расхода газа и обогреватель при необходимости. Линия учёта расхода газа должна иметь в своём составе газовый фильтр и устройство измерения объёма газа, обеспечивающее точность в соответствии с ПР 50.2.016-96 "Правила по метрологии. Количество природного газа".

ПУРГ в блоке состоят из технологического отсека с газовыми линиями и теплообменниками, а также может иметь отопительный отсек с обогревателем и отсек телеметрии. В отопительном отсеке могут располагаться электроцит и электронная часть измерительного комплекса учёта газа.

В качестве расходомера для газа могут быть использованы в зависимости от технического задания заказчика:

- турбинные расходомеры (СГ, TRZ, TZ/FLUXI, СТГ);
- ротационные счетчики (RVG, RABO, DELTA, РСГ);
- мембранные счетчики (ВК, ITRON);
- вихревые расходомеры (ВРСГ, СВГ.М, PROWIRL, ROSEMOUNT).

Для приведения рабочего объема газа, прошедшего через счетчик, к стандартным условиям применяются корректоры объема газа: ЕК-270, ЕК-280, ЕК-290, ТС 220, СПГ, ВКГ, SEVCD Corus, Флоугаз и др.

Узлы учета газа размещаются в шкафах (ПУРГ) имеющих двойные стенки, между которыми установлены негорючие базальтовые маты. Снизу шкафа крепится газовый обогреватель (возможна установка внутри шкафа электрического обогревателя во взрывобезопасном исполнении).

Узлы учета расхода газа в блоке (БУУРГ) состоят из технологического отсека с газовыми линиями, а также может иметь отопительный отсек и отсек телеметрии. В отопительном отсеке могут располагаться электроцит и электронная часть измерительного комплекса учёта газа. Отопление БУУРГ может быть: водяное от газового котла, установленного в отопительном отсеке и отделенного от технологического отсека газонепроницаемой перегородкой; электрическое от электрообогревателей во взрывобезопасном исполнении; газовое от газового конвектора. Для вентиляции отсеков предусмотрены съёмные вентиляционные трубы (дефлекторы), устанавливаемые на месте эксплуатации БУУРГ. Конструкция блок-бокса представляет собой цельносварной металлический каркас на собственной раме. Ограждение конструкции выполнено из строительных сэндвич-панелей с прессованным утеплителем из негорючего материала, который соответствует противопожарным нормам. Блок-бкс оборудован системой пожарной и охранной сигнализации, системой уравнивания потенциалов. Освещение искусственное с помощью светильников во взрывозащищенном исполнении. Пункты учета расхода газа (ПУРГ) в процессе эксплуатации не оказывают отрицательного воздействия на окружающую среду.

Назначение

Пункты учета расхода газа (ПУРГ) предназначены для измерения объёма плавно или быстро меняющихся потоков очищенных неагрессивных одно - и многокомпонентных газов (кроме кислорода), и учета его при коммерческих операциях.

Область применения

Пункты учета расхода газа (ПУРГ) могут быть использованы при реконструкции или модернизации различных систем газоснабжения городов, населенных пунктов, а также сетей газоснабжения промышленных и коммунальных предприятий, общественных зданий, складских комплексов и других объектов.

Параметры газа на входе в ПУРГ:

- 1) рабочее давление до 1,2 МПа (12 кгс/см²);
- 2) температура от -20 до +50°С (если иного не указано на счётчик);
- 3) газ по ГОСТ 5542-87.

Основные параметры узла линии учёта, если иного не указано в документации на счётчик (измерительный комплекс) газа, приведены в Таблице 1.

Диапазон измерения объёмного расхода газа при рабочем давлении, м ³ /ч	Диаметры условного прохода счётчика газа, мм	Наиб.приведённый расход (Р = 1,2 МПа)
5...100	50	1300
10...200	80	2600

20...400		100	5200	
40...800		150	11200	
50...1000		150	13000	
80...1600		200	20800	
125...2500		200	32500	
200...4000		250	52000	
320...6500		300	84500	
Диапазон измерения рабочих давлений МПа, абс.				
0,08...0,2	0,1...0,5	0,15...0,75	0,2...1,0	0,4...1Д

Технические характеристики ПУРГ

Обозначение (Шифр изделия)	Тип счетчика	Пропускная способность при стандартных условиях, р, м³/ч		Пропускная способность при давлении Рраб, МПа		Расширение диапазона (3шахЛ^тш		Ду, мм ПУРГа вход/выход	
			0,6	1,2					
ПУРГ-100	СГ-16МТ-100	100	700	1300	10	50			
ПУРГ-250	СГ-16МТ-250	250	1750	3250	10	50			
ПУРГ-400	СГ-16МТ-400	400	2800	5200	10	50			

				0		
ПУРГ-650	СГ-16МТ-650	650	4550	8450	10	80
ПУРГ-800	СГ-16МТ-800	800	5600	10400	10	100
ПУРГ-1000	СГ-16МТ-1000	1000	7000	13000	10	100
ПУРГ-1600	СГ-16МТ-1600	1600	11200	20800	10	150
ПУРГ-2500	СГ-16МТ-2500	2500	17500	32500	10	150
ПУРГ-016	КУО 016	25	175	325	20	50
ПУРГ-С25	КУО 025	40	280	520	20	50
ПУРГ-О40	КУО 040	65	455	845	20	50
ПУРГ-С65	КУО 065	100	700	1300	20	50
ПУРГ-ОЮО	КУО 0100	160	1120	2080	20	50
ПУРГ-О160	КУО 0160	250	1750	3250	20	50

ПУРГ-0250	КУО 0250	400	2800	5 2 0 0	20	50
ПУРГ-0400	КУО 0400	650	4550	8 4 5 0	20	80
ПУРГ-ТК2- 160	ТК2 0160	250	1750	3 2 5 0	20	50
ПУРГ-ТК2- 250	ТК2 0250	400	2800	5 2 0 0	20	50
ПУРГ-ТК2- 400	ТК2 0400	650	4550	8 4 5 0	20	80
ПУРГ-ТК2- 650	ТК2 0650	1000	7000	1 3 0 0 0	20	100
ПУРГ-ТК2- 1000	ТК2 01000	1600	11200	2 0 8 0 0	20	150
ПУРГ-ТК2- 1600	ТК2 01600	2500	17500	3 2 5 0 0	20	150
ПУРГ-ТК2- 2500	ТК2 02500	4000	28000	5 2 0 0 0	20	200
ПУРГ-ТК2- 4000	ТК2 04000	6500	45500	8 4 5 0 0	20	200
ПУРГ-ТК2- 6500	ТК2 06500	10000	70000	1 3 0 0 0 0	20	300

Технические характеристики ПУРГ

Обозначение (Шифр изделия)	Тип счетчика	Пропускная способность при стандартных условиях, Q, м ³ /ч	Пропускная способность при давлении P _{раб} , МПа		Расширение диапазона Q _{max} /Q _{min}	Ду, мм ПУРГа вход/выход
			0,6	1,2		
ПУРГ-100	СГ-16МТ-100	100	700	1300	10	50
ПУРГ-250	СГ-16МТ-250	250	1750	3250	10	50
ПУРГ-400	СГ-16МТ-400	400	2800	5200	10	50
ПУРГ-650	СГ-16МТ-650	650	4550	8450	10	80
ПУРГ-800	СГ-16МТ-800	800	5600	10400	10	100
ПУРГ-1000	СГ-16МТ-1000	1000	7000	13000	10	100
ПУРГ-1600	СГ-16МТ-1600	1600	11200	20800	10	150
ПУРГ-2500	СГ-16МТ-2500	2500	17500	32500	10	150
ПУРГ-G16	RVG G16	25	175	325	20	50
ПУРГ-G25	RVG G25	40	280	520	20	50
ПУРГ-G40	RVG G40	65	455	845	20	50
ПУРГ-G65	RVG G65	100	700	1300	20	50
ПУРГ-G100	RVG G100	160	1120	2080	20	50
ПУРГ-G160	RVG G160	250	1750	3250	20	50
ПУРГ-G250	RVG G250	400	2800	5200	20	50
ПУРГ-G400	RVG G400	650	4550	8450	20	80
ПУРГ-TRZ-160	TRZ G160	250	1750	3250	20	50
ПУРГ-TRZ-250	TRZ G250	400	2800	5200	20	50
ПУРГ-TRZ-400	TRZ G400	650	4550	8450	20	80
ПУРГ-TRZ-650	TRZ G650	1000	7000	13000	20	100
ПУРГ-TRZ-1000	TRZ G1000	1600	11200	20800	20	150
ПУРГ-TRZ-1600	TRZ G1600	2500	17500	32500	20	150
ПУРГ-TRZ-2500	TRZ G2500	4000	28000	52000	20	200
ПУРГ-TRZ-4000	TRZ G4000	6500	45500	84500	20	200
ПУРГ-TRZ-6500	TRZ G6500	10000	70000	130000	20	300

Примечания:

1 Указанные в таблице счетчики газа входят в состав электронных комплексов с корректорами, в основном, ЕК - 270.

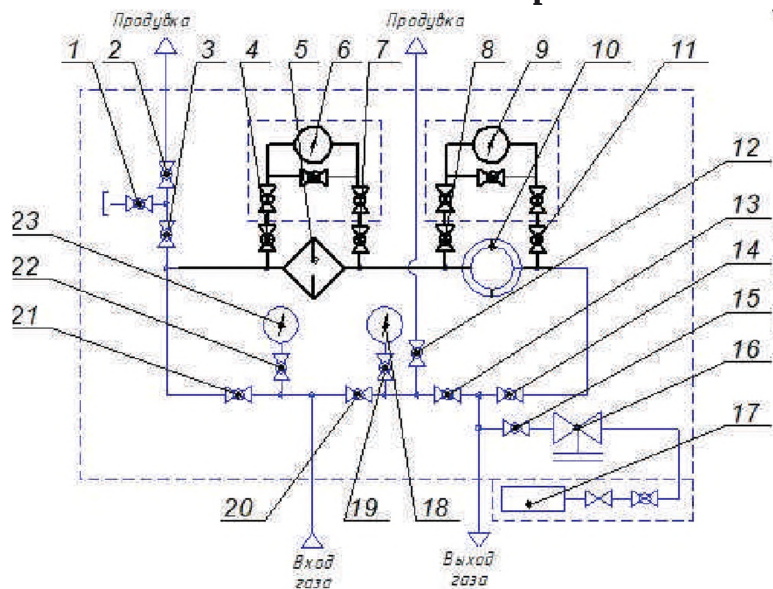
2 В ПУРГе могут быть установлены другие счетчики газа (например: TRZ, ГРА, СТГ, DELTA), а также корректоры СИГ.

3 Габаритные размеры ПУРГ на раме аналогичны размерам ПУРГ в шкафном исполнении без приборного отсека.

Газовые схемы и габаритные размеры

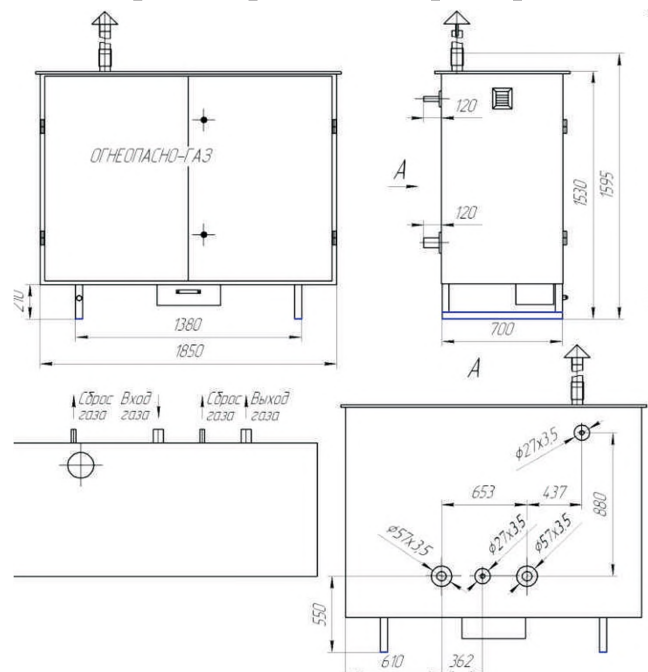
Приведены основные газовые схемы ПУРГ. Средства автоматизации, которые устанавливаются на газовой линии, на схемах не показаны. Их состав в каждом конкретном случае определяется Заказчиком в зависимости от функций, выполнение которых они должны обеспечить.

Принципиальная схема ПУРГ с одним фильтром, одним газовым счетчиком, общим байпасом и газовым обогревателем

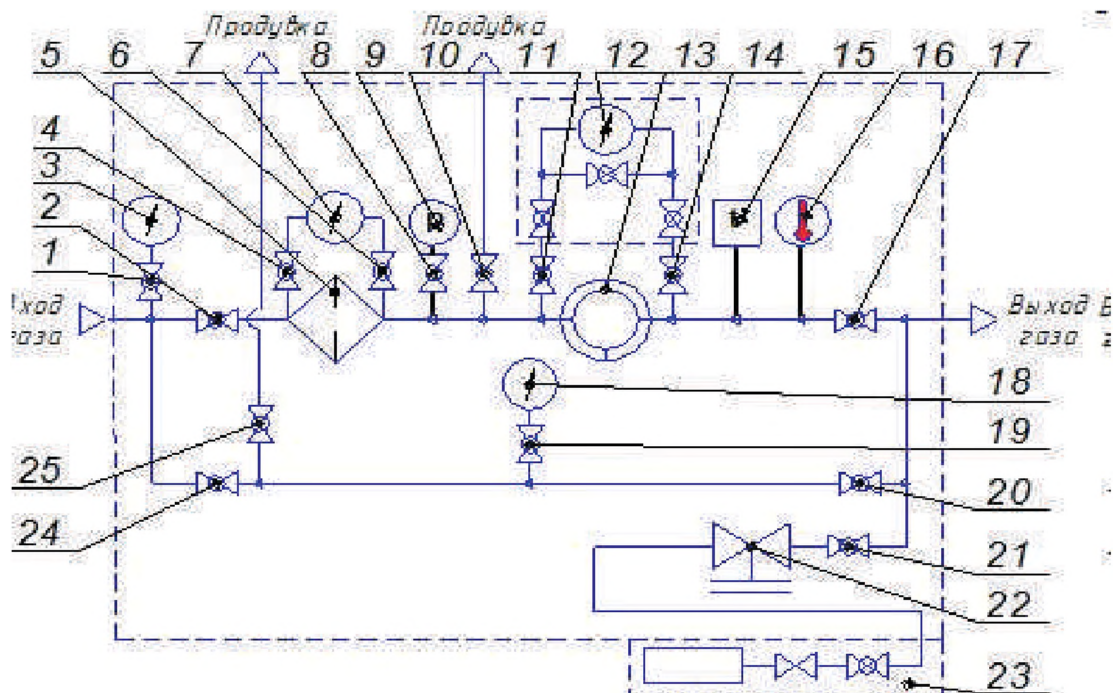


- 1;4;7;8;11;15;19;22.....-кран шаровой муфтовый Ду15
- 2;3;12.....-кран шаровой муфтовый Ду20
- 13;14;20;21.....-кран шаровой фланцевый КШ 16/50
- 10.....-комплекс для измерения количества газа
- 16.....-регулятор давления газа РДСГ-1-1,2
- 6;9.....-дифманометр
- 18;23.....-манометр МПЗ-(давл.)МПа 1,5кл.
- 5.....-фильтр газовый ФГ-50-02
- 17.....-обогреватель ОГ

Габаритно-привязочные размеры ПУРГ

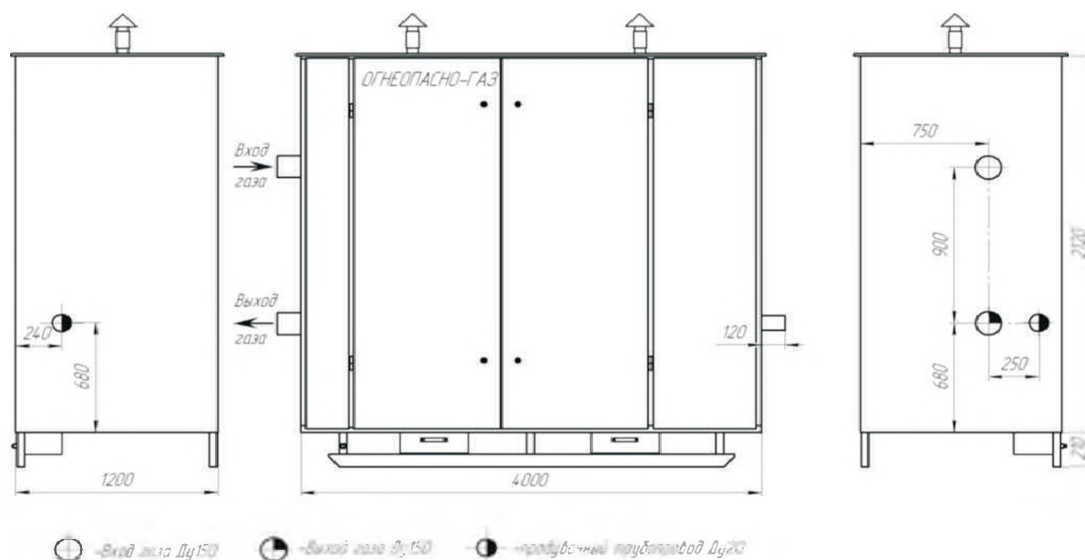


Принципиальная схема ПУРГ-1600-Ш-ОГ



- 1;4;6;8;11;14;19;21.....-кран шаровой муфтовый Ду15
- 10;25.....-кран шаровой муфтовый Ду20
- 2;17;20;24.....-кран шаровой фланцевый 10с9пм Ду 150
- 13.....-счетчик газа СГ 16МТ-1600
- 22.....-регулятор давления газа РДСГ 1-1.2
- 23.....-обогреватель газовый ОГ-1-1.2
- 2;18.....-манометр (давл.)МПа 1,5кл.
- 7.....-датчик перепада давления ДПД 16-100
- 9.....-датчик давления МИДА-ДА
- 12.....-дифманометр ДСП-80-В РАСКО
- 15.....-термометр сопротивления платиновый ТПТ
- 16.....-биметаллический термометр ТБ
- 5.....-фильтр газовый ФГ-150

Габаритно-привязочные размеры ПУРГ-1600-Ш-ОГ



Примечания:

1. *Указанные в таблице счетчики газа входят в состав электронных комплексов с корректорами, в основном, ЕК - 270.*
2. *В ПУРГе могут быть установлены другие счетчики газа (например: ТК2, ГРА, СТГ, БЕБТА), а также корректоры СПГ.*
3. *Габаритные размеры ПУРГ на раме аналогичны размерам ПУРГ в шкафном исполнении без приборного отсека.*

Архангельск (8182)63-90-72
Астана (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

Россия (495)268-04-70

Казахстан (772)734-952-31

<https://stgaz.nt-rt.ru/> || gzf@nt-rt.ru