

# ГАЗОВИК-КОМПЛЕКТ

## Технические характеристики

## Газорегуляторные пункты блочные ПГБ, ГРПБ

**По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:**

Архангельск +7 (8182) 45-71-35  
Астана +7 (7172) 69-68-15  
Астрахань +7 (8512) 99-46-80  
Барнаул +7 (3852) 37-96-76  
Белгород +7 (4722) 20-58-80  
Брянск +7 (4832) 32-17-25  
Владивосток +7 (4232) 49-26-85  
Владимир +7 (4922) 49-51-33  
Волгоград +7 (8442) 45-94-42  
Воронеж +7 (4732) 12-26-70  
Екатеринбург +7 (343) 302-14-75  
Иваново +7 (4932) 70-02-95  
Ижевск +7 (3412) 20-90-75  
Иркутск +7 (3952) 56-24-09  
Йошкар-Ола +7 (8362) 38-66-61  
Казань +7 (843) 207-19-05

Калининград +7 (4012) 72-21-36  
Калуга +7 (4842) 33-35-03  
Кемерово +7 (3842) 21-56-70  
Киров +7 (8332) 20-58-70  
Краснодар +7 (861) 238-86-59  
Красноярск +7 (391) 989-82-67  
Курск +7 (4712) 23-80-45  
Липецк +7 (4742) 20-01-75  
Магнитогорск +7 (3519) 51-02-81  
Москва +7 (499) 404-24-72  
Мурманск +7 (8152) 65-52-70  
Наб.Челны +7 (8552) 91-01-32  
Ниж.Новгород +7 (831) 200-34-65  
Нижневартовск +7 (3466) 48-22-23  
Нижнекамск +7 (8555) 24-47-85

Новороссийск +7 (8617) 30-82-64  
Новосибирск +7 (383) 235-95-48  
Омск +7 (381) 299-16-70  
Орел +7 (4862) 22-23-86  
Оренбург +7 (3532) 48-64-35  
Пенза +7 (8412) 23-52-98  
Первоуральск +7 (3439) 26-01-18  
Пермь +7 (342) 233-81-65  
Ростов-на-Дону +7 (863) 309-14-65  
Рязань +7 (4912) 77-61-95  
Самара +7 (846) 219-28-25  
Санкт-Петербург +7 (812) 660-57-09  
Саранск +7 (8342) 22-95-16  
Саратов +7 (845) 239-86-35  
Смоленск +7 (4812) 51-55-32

Сочи +7 (862) 279-22-65  
Ставрополь +7 (8652) 57-76-63  
Сургут +7 (3462) 77-96-35  
Сызрань +7 (8464) 33-50-64  
Сыктывкар +7 (8212) 28-83-02  
Тверь +7 (4822) 39-50-56  
Томск +7 (3822) 48-95-05  
Тула +7 (4872) 44-05-30  
Тюмень +7 (3452) 56-94-75  
Ульяновск +7 (8422) 42-51-95  
Уфа +7 (347) 258-82-65  
Хабаровск +7 (421) 292-95-69  
Чебоксары +7 (8352) 28-50-89  
Челябинск +7 (351) 277-89-65  
Череповец +7 (8202) 49-07-18  
Ярославль +7 (4852) 67-02-35

сайт: [gazcom.pro-solution.ru](http://gazcom.pro-solution.ru) | эл. почта: [gmz@pro-solution.ru](mailto:gmz@pro-solution.ru)  
телефон: 8 800 511 88 70

# ПГБ-03Б-04-2ПУ1

## Технические характеристики ПГБ-03Б-04-2ПУ1

ПГБ-03Б-04-2ПУ1	
Регулятор давления газа	РДНК-400 РДСК-50Б
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, Рвх, МПа:	
Рвх, 1	0,6
Рвх, 2	0,3
Диапазон настройки выходного давления, кПа:	
Рвых, 1	270–300
Рвых, 2	2–5
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м <sup>3</sup> /ч:	
Рвых, 1	580
Рвых, 2	120
Масса, кг	2200

\* По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-03Б-04-2ПУ1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- две линии редуцирования давления газа;
- две обводные линии, байпасы.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4 первой ступени редуцирования, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне. От регулятора через первую выходную задвижку 11 газ поступает на вторую ступень редуцирования, где происходит снижение давления газа до установленного значения, и через вторую

выходную задвижку 14 поступает к потребителю. Контроль выходного давления производится выходными манометрами 19. В пункте предусмотрен выход после первой ступени редуцирования давления газа. Используя пункт в двухступенчатом режиме редуцирования, выходной патрубок первой ступени должен быть заглушен.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5, 10, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу. При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор. На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами. Контроль давления производится по выходному манометру.

На входном газопроводе после входного крана, после регуляторов давления газа и на байпасах предусмотрены продувочные трубопроводы.

# ПГБ-16-2НВ-У1

## Технические характеристики ПГБ-16-2НВ-У1

	ПГБ-16-2НВ-У1
Регулятор давления газа	РДГ-150Н(В)
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, Рвх, МПа	1,2
Диапазон настройки выходного давления, кПа:	
Рвых, 1	1,5–60
Рвых, 2	60–600
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73$ кг/м <sup>3</sup> ), м <sup>3</sup> /ч:	
Рвых, 1	29000
Рвых, 2	29000
Тепловая мощность устройства горелочного, кВт	7
Габаритные размеры, мм:	
длина L	3800
ширина В	2300
Масса, кг	4700

\* По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-16-2НВ-У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- два узла фильтра;
- две линии редуцирования давления газа;
- две обводные линии, байпасы.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу поступает на две параллельные линии редуцирования, последовательно через входные краны 1 и фильтры 2 газ поступает к регуляторам давления газа 4, 9, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходные краны 11 поступает к потребителю по двум выходным линиям.

Контроль выходного давления производится выходными манометрами 16.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5 или 10, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор.

На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования при закрытых входном и выходном кранах газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами. Контроль давления производится по выходному манометру.

На входном газопроводе после входных кранов, после регуляторов давления газа и на байпасах предусмотрены продувочные трубопроводы.

## ПГБ-16-2НВ-ПУ1



### Технические характеристики ПГБ-16-2НВ-ПУ1

	ПГБ-16-2НВ-ПУ1
Регулятор давления газа	РДГ-150Н(В)
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, МПа:	
Рвх, 1	1,2
Рвх, 2	0,6
Диапазон настройки выходного давления, кПа:	
Рвых, 1	60–600
Рвых, 2	1,5–60
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м <sup>3</sup> /ч:	
Рвых, 1	14000
Рвых, 2	14000
Тепловая мощность устройства горелочного, кВт	7
Габаритные размеры, мм:	
длина L	3800
ширина B	2300
Масса, кг	5000

\* По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-16-2НВ-ПУ1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- две линии редуцирования давления газа;
- две обводные линии, байпасы.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4 первой ступени редуцирования, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне. От регулятора через первую выходную задвижку 11 газ поступает на вторую ступень редуцирования, где происходит снижение давления газа до установленного значения, и через вторую выходную задвижку 14 поступает к потребителю. Контроль выходного давления производится выходными манометрами 19. В пункте предусмотрен выход после первой ступени редуцирования давления газа. Используя пункт в двухступенчатом режиме редуцирования, выходной патрубком первой ступени должен быть заглушен.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5, 10, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу. При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор. На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами. Контроль давления производится по выходному манометру.

На входном газопроводе после входного крана, после регуляторов давления газа и на байпасах предусмотрены продувочные трубопроводы.

# ПГБ-15-2НВ-У1

## Технические характеристики ПГБ-15-2НВ-У1

	ПГБ-15-2НВ-У1
Регулятор давления газа	РДГ-80Н(В)
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, Рвх, МПа	1,2
Диапазон настройки выходного давления, кПа:	
Рвых, 1	1,5–60
Рвых, 2	60–600
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73$ кг/м <sup>3</sup> ), м <sup>3</sup> /ч:	
Рвых, 1	13000
Рвых, 2	13000
Тепловая мощность устройства горелочного, кВт	7
Габаритные размеры, мм:	
длина L	3000
ширина В	2300
Масса, кг	3500

\* По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-15-2НВ-У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- два узла фильтра;
- две линии редуцирования давления газа;
- две обводные линии, байпасы.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу поступает на две параллельные линии редуцирования, последовательно через входные краны 1 и фильтры 2 газ поступает к регуляторам давления газа 4, 9, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходные краны 11 поступает к потребителю по двум выходным линиям.

Контроль выходного давления производится выходными манометрами 16.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5 или 10, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор.

На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования при закрытых входном и выходном кранах газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами. Контроль давления производится по выходному манометру.

На входном газопроводе после входных кранов, после регуляторов давления газа и на байпасах предусмотрены продувочные трубопроводы.

## ПГБ-15-2НВ-ПУ1



### Технические характеристики ПГБ-15-2НВ-ПУ1

	ПГБ-15-2НВ-ПУ1
Регулятор давления газа	РДГ-80Н(В)
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, МПа:	
Рвх, 1	1,2
Рвх, 2	0,6
Диапазон настройки выходного давления, кПа:	
Рвых, 1	60-600
Рвых, 2	1,5-60
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м <sup>3</sup> /ч:	
Рвых, 1	6000
Рвых, 2	6000
Тепловая мощность устройства горелочного, кВт	7
Габаритные размеры, мм:	
длина L	3000
ширина B	2300
Масса, кг	3600

\* По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-15-2НВ-ПУ1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- две линии редуцирования давления газа;
- две обводные линии, байпасы.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4 первой ступени редуцирования, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне. От регулятора через первую выходную задвижку 11 газ поступает на вторую ступень редуцирования, где происходит снижение давления газа до установленного значения, и через вторую выходную задвижку 14 поступает к потребителю. Контроль выходного давления производится выходными манометрами 19. В пункте предусмотрен выход после первой ступени редуцирования давления газа. Используя пункт в двухступенчатом режиме редуцирования, выходной патрубком первой ступени должен быть заглушен.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5, 10, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу. При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор. На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами. Контроль давления производится по выходному манометру.

На входном газопроводе после входного крана, после регуляторов давления газа и на байпасах предусмотрены продувочные трубопроводы.

# ПГБ-13-2НВ-У1

## Технические характеристики ПГБ-13-2НВ-У1

	ПГБ-13-2НВ-У1
Регулятор давления газа	РДГ-50Н(В)
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, Рвх, МПа	1,2
Диапазон настройки выходного давления, кПа:	
Рвых, 1	1,5–60
Рвых, 2	60–600
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73$ кг/м <sup>3</sup> ), м <sup>3</sup> /ч:	
Рвых, 1	6200
Рвых, 2	6200
Тепловая мощность устройства горелочного, кВт	7
Габаритные размеры, мм:	
длина L	2500
ширина В	2100
Масса, кг	3100

\* По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-13-2НВ-У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- два узла фильтра;
- две линии редуцирования давления газа;
- две обводные линии, байпасы.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу поступает на две параллельные линии редуцирования, последовательно через входные краны 1 и фильтры 2 газ поступает к регуляторам давления газа 4, 9, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходные краны 11 поступает к потребителю по двум выходным линиям.

Контроль выходного давления производится выходными манометрами 16.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5 или 10, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор.

На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования при закрытых входном и выходном кранах газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами. Контроль давления производится по выходному манометру.

На входном газопроводе после входных кранов, после регуляторов давления газа и на байпасах предусмотрены продувочные трубопроводы.

## ПГБ-13-2НВ-ПУ1



### Технические характеристики ПГБ-13-2НВ-ПУ1

	ПГБ-13-2НВ-ПУ1
Регулятор давления газа	РДГ-50Н(В)
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, МПа:	
Рвх, 1	1,2
Рвх, 2	0,6
Диапазон настройки выходного давления, кПа:	
Рвых, 1	60–600
Рвых, 2	1,5–60
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м <sup>3</sup> /ч:	
Рвых, 1	3000
Рвых, 2	3000
Тепловая мощность устройства горелочного, кВт	7
Габаритные размеры, мм:	
длина L	2500
ширина B	2100
Масса, кг	3200

\* По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-13-2НВ-ПУ1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- две линии редуцирования давления газа;
- две обводные линии, байпасы.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4 первой ступени редуцирования, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне. От регулятора через первую выходную задвижку 11 газ поступает на вторую ступень редуцирования, где происходит снижение давления газа до установленного значения, и через вторую выходную задвижку 14 поступает к потребителю. Контроль выходного давления производится выходными манометрами 19. В пункте предусмотрен выход после первой ступени редуцирования давления газа. Используя пункт в двухступенчатом режиме редуцирования, выходной патрубком первой ступени должен быть заглушен.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5, 10, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу. При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор. На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами. Контроль давления производится по выходному манометру.

На входном газопроводе после входного крана, после регуляторов давления газа и на байпасах предусмотрены продувочные трубопроводы.

## ПГБ-03М-01-2У1



### Технические характеристики ПГБ-03М-01-2У1

	ПГБ-03М-01-2У1
Регулятор давления газа	РДНК-У РДСК-50М
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, Рвх, МПа	1,2
Диапазон настройки выходного давления, кПа:	
Рвых, 1	10–100
Рвых, 2	2–5
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м <sup>3</sup> /ч:	
Рвых, 1	900
Рвых, 2	900
Масса, кг	2000

\* По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

### Устройство и принцип работы ПГБ-03М-01-2У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных

значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- два узла фильтра;
- две линии редуцирования давления газа;
- две обводные линии, байпасы.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу поступает на две параллельные линии редуцирования, последовательно через входные краны 1 и фильтры 2 газ поступает к регуляторам давления газа 4, 9, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходные краны 11 поступает к потребителю по двум выходным линиям.

Контроль выходного давления производится выходными манометрами 16.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5 или 10, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор.

На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования при закрытых входном и выходном кранах газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами. Контроль давления производится по выходному манометру.

На входном газопроводе после входных кранов, после регуляторов давления газа и на байпасах предусмотрены продувочные трубопроводы.

# ПГБ-03БМ-04М-2ПУ1

## Технические характеристики ПГБ-03БМ-04М-2ПУ1

ПГБ-03БМ-04М-2ПУ1	
Регулятор давления газа	РДНК-400М РДСК-50БМ
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, Рвх, МПа:	
Рвх, 1	1,2
Рвх, 2	0,3
Диапазон настройки выходного давления, кПа:	
Рвых, 1	270–300
Рвых, 2	2–5
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м <sup>3</sup> /ч:	
Рвых, 1	750
Рвых, 2	250
Масса, кг	2200

\* По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-03БМ-04М-2ПУ1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- две линии редуцирования давления газа;
- две обводные линии, байпасы.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4 первой ступени редуцирования, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне. От регулятора через первую выходную задвижку 11 газ поступает на вторую ступень редуцирования, где происходит снижение давления газа до установленного значения, и через вторую

выходную задвижку 14 поступает к потребителю. Контроль выходного давления производится выходными манометрами 19. В пункте предусмотрен выход после первой ступени редуцирования давления газа. Используя пункт в двухступенчатом режиме редуцирования, выходной патрубок первой ступени должен быть заглушен.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5, 10, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу. При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор. На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами. Контроль давления производится по выходному манометру.

На входном газопроводе после входного крана, после регуляторов давления газа и на байпасах предусмотрены продувочные трубопроводы.

## ПГБ-03БМ-01-2У1



### Технические характеристики ПГБ-03БМ-01-2У1

	ПГБ-03БМ-01-2У1
Регулятор давления газа	РДНК-У РДСК-50БМ
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, Рвх, МПа	1,2
Диапазон настройки выходного давления, кПа:	
Рвых, 1	270–300
Рвых, 2	2–5
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м <sup>3</sup> /ч:	
Рвых, 1	1100
Рвых, 2	900
Масса, кг	2000

\* По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

### Устройство и принцип работы ПГБ-03БМ-01-2У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных

значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- два узла фильтра;
- две линии редуцирования давления газа;
- две обводные линии, байпасы.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу поступает на две параллельные линии редуцирования, последовательно через входные краны 1 и фильтры 2 газ поступает к регуляторам давления газа 4, 9, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходные краны 11 поступает к потребителю по двум выходным линиям.

Контроль выходного давления производится выходными манометрами 16.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5 или 10, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор.

На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования при закрытых входном и выходном кранах газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами. Контроль давления производится по выходному манометру.

На входном газопроводе после входных кранов, после регуляторов давления газа и на байпасах предусмотрены продувочные трубопроводы.

## Технические характеристики ПГБ-03БМ-01-2ПУ1

ПГБ-03БМ-01-2ПУ1	
Регулятор давления газа	РДНК-У РДСК-50БМ
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, Рвх, МПа:	
Рвх, 1	1,2
Рвх, 2	0,3
Диапазон настройки выходного давления, кПа:	
Рвых, 1	270–300
Рвых, 2	2–5
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м <sup>3</sup> /ч:	
Рвых, 1	750
Рвых, 2	250
Масса, кг	2200

\* По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-03БМ-01-2ПУ1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- две линии редуцирования давления газа;
- две обводные линии, байпасы.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4 первой ступени редуцирования, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне. От регулятора через первую выходную задвижку 11 газ поступает на вторую ступень редуцирования, где происходит снижение давления газа до установленного значения, и через вторую

выходную задвижку 14 поступает к потребителю. Контроль выходного давления производится выходными манометрами 19. В пункте предусмотрен выход после первой ступени редуцирования давления газа. Используя пункт в двухступенчатом режиме редуцирования, выходной патрубок первой ступени должен быть заглушен.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5, 10, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу. При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор. На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами. Контроль давления производится по выходному манометру.

На входном газопроводе после входного крана, после регуляторов давления газа и на байпасах предусмотрены продувочные трубопроводы.

## ПГБ-03Б-07-2У1



### Технические характеристики ПГБ-03Б-07-2У1

	ПГБ-03Б-07-2У1
Регулятор давления газа	РДНК-1000 РДСК-50Б
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, Рвх, МПа	0,6
Диапазон настройки выходного давления, кПа:	
Рвых, 1	270–300
Рвых, 2	2–5
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м <sup>3</sup> /ч:	
Рвых, 1	800
Рвых, 2	700
Масса, кг	2000

\* По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

### Устройство и принцип работы ПГБ-03Б-07-2У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных

значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- два узла фильтра;
- две линии редуцирования давления газа;
- две обводные линии, байпасы.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу поступает на две параллельные линии редуцирования, последовательно через входные краны 1 и фильтры 2 газ поступает к регуляторам давления газа 4, 9, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходные краны 11 поступает к потребителю по двум выходным линиям.

Контроль выходного давления производится выходными манометрами 16.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5 или 10, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор.

На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования при закрытых входном и выходном кранах газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами. Контроль давления производится по выходному манометру.

На входном газопроводе после входных кранов, после регуляторов давления газа и на байпасах предусмотрены продувочные трубопроводы.

## Технические характеристики ПГБ-03Б-07-2ПУ1

ПГБ-03Б-07-2ПУ1	
Регулятор давления газа	РДНК-1000 РДСК-50Б
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, Рвх, МПа:	
Рвх, 1	0,6
Рвх, 2	0,3
Диапазон настройки выходного давления, кПа:	
Рвых, 1	270–300
Рвых, 2	2–5
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м <sup>3</sup> /ч:	
Рвых, 1	400
Рвых, 2	300
Масса, кг	2200

\* По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-03Б-07-2ПУ1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- две линии редуцирования давления газа;
- две обводные линии, байпасы.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4 первой ступени редуцирования, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне. От регулятора через первую выходную задвижку 11 газ поступает на вторую ступень редуцирования, где происходит снижение давления газа до установленного значения, и через вторую

выходную задвижку 14 поступает к потребителю. Контроль выходного давления производится выходными манометрами 19. В пункте предусмотрен выход после первой ступени редуцирования давления газа. Используя пункт в двухступенчатом режиме редуцирования, выходной патрубок первой ступени должен быть заглушен.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5, 10, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу. При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор. На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами. Контроль давления производится по выходному манометру.

На входном газопроводе после входного крана, после регуляторов давления газа и на байпасах предусмотрены продувочные трубопроводы.

## ПГБ-03Б-04М-2У1



### Технические характеристики ПГБ-03Б-04М-2У1

	ПГБ-03Б-04М-2У1
Регулятор давления газа	РДНК-400М РДСК-50Б
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, Рвх, МПа	0,6
Диапазон настройки выходного давления, кПа:	
Рвых, 1	270–300
Рвых, 2	2–5
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м <sup>3</sup> /ч:	
Рвых, 1	700
Рвых, 2	500
Масса, кг	2000

\* По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

### Устройство и принцип работы ПГБ-03Б-04М-2У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных

значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- два узла фильтра;
- две линии редуцирования давления газа;
- две обводные линии, байпасы.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу поступает на две параллельные линии редуцирования, последовательно через входные краны 1 и фильтры 2 газ поступает к регуляторам давления газа 4, 9, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходные краны 11 поступает к потребителю по двум выходным линиям.

Контроль выходного давления производится выходными манометрами 16.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5 или 10, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор.

На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования при закрытых входном и выходном кранах газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами. Контроль давления производится по выходному манометру.

На входном газопроводе после входных кранов, после регуляторов давления газа и на байпасах предусмотрены продувочные трубопроводы.

## ПГБ-03Б-04-2У1



### Технические характеристики ПГБ-03Б-04-2У1

	ПГБ-03Б-04-2У1
Регулятор давления газа	РДНК-400М РДСК-50Б
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, Рвх, МПа	0,6
Диапазон настройки выходного давления, кПа:	
Рвых, 1	270–300
Рвых, 2	2–5
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м <sup>3</sup> /ч:	
Рвых, 1	700
Рвых, 2	250
Масса, кг	2000

\* По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

### Устройство и принцип работы ПГБ-03Б-04-2У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных

значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- два узла фильтра;
- две линии редуцирования давления газа;
- две обводные линии, байпасы.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу поступает на две параллельные линии редуцирования, последовательно через входные краны 1 и фильтры 2 газ поступает к регуляторам давления газа 4, 9, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходные краны 11 поступает к потребителю по двум выходным линиям.

Контроль выходного давления производится выходными манометрами 16.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5 или 10, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор.

На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования при закрытых входном и выходном кранах газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами. Контроль давления производится по выходному манометру.

На входном газопроводе после входных кранов, после регуляторов давления газа и на байпасах предусмотрены продувочные трубопроводы.

## ПГБ-16-2Н(В)-У1



### Технические характеристики ПГБ-16-2Н(В)-У1

	16-2Н-У1	16-2В-У1
Регулятор давления газа	РДГ-150Н	РДГ-150В
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87	
Давление газа на входе, Рвх, МПа	1,2	1,2
Диапазон настройки выходного давления, Рвых, кПа	1,5-60	60-600
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м <sup>3</sup> /ч	29000	29000
Тепловая мощность устройства горелочного, кВт	7	7
Габаритные размеры, мм		
длина L	3600	3600
ширина В	2300	2300
Масса, кг	3500	3500

\*По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

### Устройство и принцип работы ПГБ-16-2Н(В)-У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления

на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- основная линия редуцирования давления газа;
- резервная линия редуцирования давления газа.

В шкафных пунктах к выходной линии, на расстоянии не менее 5 ДУ от перехода, подключены предохранительный сбросной клапан и импульсный трубопровод.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 поступает к потребителю.

Контроль выходного давления производится выходным манометром 13.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор.

На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования газ поступает к потребителю через резервную линию редуцирования, где газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4. Здесь происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 газ поступает к потребителю.

Контроль выходного давления производится выходным манометром 13.

На основной и резервной линиях редуцирования после входного крана 1, после регулятора давления газа 4 предусмотрены продувочные трубопроводы.

## ПГБ-15-2Н(В)-У1



### Технические характеристики ПГБ-15-2Н(В)-У1

	15-2Н-У1	5-2В-У1
Регулятор давления газа	РДГ-80Н	РДГ-80В
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87	
Давление газа на входе, Рвх, МПа	1,2	1,2
Диапазон настройки выходного давления, Рвых, кПа	1,5-60	60-600
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м <sup>3</sup> /ч	13000	13000
Тепловая мощность устройства горелочного, кВт	7	7
Габаритные размеры, мм		
длина L	2600	2600
ширина В	2100	2100
Масса, кг	3200	3200

\*По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

### Устройство и принцип работы ПГБ-15-2Н(В)-У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления

на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- основная линия редуцирования давления газа;
- резервная линия редуцирования давления газа.

В шкафных пунктах к выходной линии, на расстоянии не менее 5 ДУ от перехода, подключены предохранительный сбросной клапан и импульсный трубопровод.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 поступает к потребителю.

Контроль выходного давления производится выходным манометром 13.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор.

На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования газ поступает к потребителю через резервную линию редуцирования, где газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4. Здесь происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 газ поступает к потребителю.

Контроль выходного давления производится выходным манометром 13.

На основной и резервной линиях редуцирования после входного крана 1, после регулятора давления газа 4 предусмотрены продувочные трубопроводы.

## ПГБ-13-2Н(В)-У1



### Технические характеристики ПГБ-13-2Н(В)-У1

	13-2Н-У1	13-2В-У1
Регулятор давления газа	РДГ-50Н	РДГ-50В
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87	
Давление газа на входе, $P_{вх}$ , МПа	1,2	1,2
Диапазон настройки выходного давления, $P_{вых}$ , кПа	1,5–60	60–600
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), $\text{м}^3/\text{ч}$	6200	6200
Тепловая мощность устройства горелочного, кВт	7	7
Габаритные размеры, мм		
длина L	2500	2500
ширина B	2100	2100
Масса, кг	3000	3000

\*По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

### Устройство и принцип работы ПГБ-13-2Н(В)-У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления

на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- основная линия редуцирования давления газа;
- резервная линия редуцирования давления газа.

В шкафных пунктах к выходной линии, на расстоянии не менее 5 ДУ от перехода, подключены предохранительный сбросной клапан и импульсный трубопровод.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 поступает к потребителю.

Контроль выходного давления производится выходным манометром 13.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор.

На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования газ поступает к потребителю через резервную линию редуцирования, где газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4. Здесь происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 газ поступает к потребителю.

Контроль выходного давления производится выходным манометром 13.

На основной и резервной линиях редуцирования после входного крана 1, после регулятора давления газа 4 предусмотрены продувочные трубопроводы.

## Технические характеристики ПГБ-07-2У1

	07-2У1
Регулятор давления газа	РДНК-1000
Клапан предохранительный сбросной	КПС-Н
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, $R_{вх}$ , МПа	0,6
Диапазон настройки выходного давления, $R_{вых}$ , кПа	2–5
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), $\text{м}^3/\text{ч}$	800
Масса, кг	1600

\*По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-07-2У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- основная линия редуцирования давления газа;
- резервная линия редуцирования давления газа.

В шкафных пунктах к выходной линии, на расстоянии не менее 5 ДУ от перехода, подключены предохранительный сбросной клапан и импульсный трубопровод.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 поступает к потребителю.

Контроль выходного давления производится выходным манометром 13.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор.

На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования газ поступает к потребителю через резервную линию редуцирования, где газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4. Здесь происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 газ поступает к потребителю.

Контроль выходного давления производится выходным манометром 13.

На основной и резервной линиях редуцирования после входного крана 1, после регулятора давления газа 4 предусмотрены продувочные трубопроводы.

## Технические характеристики ПГБ-05-2У1

	05-2У1
Регулятор давления газа	РДНК-400М
Клапан предохранительный сбросной	КПС-Н
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, $R_{вх}$ , МПа	0,6
Диапазон настройки выходного давления, $R_{вых}$ , кПа	2–5
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), $\text{м}^3/\text{ч}$	500
Масса, кг	1600

\*По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-05-2У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- основная линия редуцирования давления газа;
- резервная линия редуцирования давления газа.

В шкафных пунктах к выходной линии, на расстоянии не менее 5 ДУ от перехода, подключены предохранительный сбросной клапан и импульсный трубопровод.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 поступает к потребителю.

Контроль выходного давления производится выходным манометром 13.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор.

На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования газ поступает к потребителю через резервную линию редуцирования, где газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4. Здесь происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 газ поступает к потребителю.

Контроль выходного давления производится выходным манометром 13.

На основной и резервной линиях редуцирования после входного крана 1, после регулятора давления газа 4 предусмотрены продувочные трубопроводы.

## Технические характеристики ПГБ-04-2У1

	04-2У1
Регулятор давления газа	РДНК-400
Клапан предохранительный сбросной	КПС-Н
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, $R_{вх}$ , МПа	0,6
Диапазон настройки выходного давления, $R_{вых}$ , кПа	2–5
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), $\text{м}^3/\text{ч}$	250
Масса, кг	1600

\*По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-04-2У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- основная линия редуцирования давления газа;
- резервная линия редуцирования давления газа.

В шкафных пунктах к выходной линии, на расстоянии не менее 5 ДУ от перехода, подключены предохранительный сбросной клапан и импульсный трубопровод.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 поступает к потребителю.

Контроль выходного давления производится выходным манометром 13.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор.

На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования газ поступает к потребителю через резервную линию редуцирования, где газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4. Здесь происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 газ поступает к потребителю.

Контроль выходного давления производится выходным манометром 13.

На основной и резервной линиях редуцирования после входного крана 1, после регулятора давления газа 4 предусмотрены продувочные трубопроводы.

# ПГБ-03М-2У1

## Технические характеристики ПГБ-03М-2У1

	03М-2У1
Регулятор давления газа	РДСК-50М
Клапан предохранительный сбросной	КПС-С
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, $R_{вх}$ , МПа	1,2
Диапазон настройки выходного давления, $R_{вых}$ , кПа	30–100
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), $\text{м}^3/\text{ч}$	900
Масса, кг	1600

\*По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-03М-2У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- основная линия редуцирования давления газа;
- резервная линия редуцирования давления газа.

В шкафных пунктах к выходной линии, на расстоянии не менее 5 ДУ от перехода, подключены предохранительный сбросной клапан и импульсный трубопровод.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 поступает к потребителю.

Контроль выходного давления производится выходным манометром 13.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор.

На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования газ поступает к потребителю через резервную линию редуцирования, где газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4. Здесь происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 газ поступает к потребителю.

Контроль выходного давления производится выходным манометром 13.

На основной и резервной линиях редуцирования после входного крана 1, после регулятора давления газа 4 предусмотрены продувочные трубопроводы.

# ПГБ-03БМ-2У1

## Технические характеристики ПГБ-03БМ-2У1

	03БМ-2У1
Регулятор давления газа	РДСК-50БМ
Клапан предохранительный сбросной	КПС-С
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, $R_{вх}$ , МПа	1,2
Диапазон настройки выходного давления, $R_{вых}$ , кПа	270–300
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), $\text{м}^3/\text{ч}$	1100
Масса, кг	1600

\*По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-03БМ-2У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- основная линия редуцирования давления газа;
- резервная линия редуцирования давления газа.

В шкафных пунктах к выходной линии, на расстоянии не менее 5 ДУ от перехода, подключены предохранительный сбросной клапан и импульсный трубопровод.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 поступает к потребителю.

Контроль выходного давления производится выходным манометром 13.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор.

На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования газ поступает к потребителю через резервную линию редуцирования, где газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4. Здесь происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 газ поступает к потребителю.

Контроль выходного давления производится выходным манометром 13.

На основной и резервной линиях редуцирования после входного крана 1, после регулятора давления газа 4 предусмотрены продувочные трубопроводы.

## Технические характеристики ПГБ-02-2У1

	02-2У1
Регулятор давления газа	РДНК-У
Клапан предохранительный сбросной	КПС-Н
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, $R_{вх}$ , МПа	1,2
Диапазон настройки выходного давления, $R_{вых}$ , кПа	2–5
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho = 0,73 \text{ кг/м}^3$ ), $\text{м}^3/\text{ч}$	900
Масса, кг	1600

\*По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-02-2У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- основная линия редуцирования давления газа;
- резервная линия редуцирования давления газа.

В шкафных пунктах к выходной линии, на расстоянии не менее 5 ДУ от перехода, подключены предохранительный сбросной клапан и импульсный трубопровод.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 поступает к потребителю.

Контроль выходного давления производится выходным манометром 13.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается сбросной клапан 5, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор.

На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования газ поступает к потребителю через резервную линию редуцирования, где газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4. Здесь происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 газ поступает к потребителю.

Контроль выходного давления производится выходным манометром 13.

На основной и резервной линиях редуцирования после входного крана 1, после регулятора давления газа 4 предусмотрены продувочные трубопроводы.

## Технические характеристики ПГБ-150-СГ-ЭК

Производительность, м <sup>3</sup> /ч	до 30000
Входное давление, МПа (макс.)	1,2
Выходное давление, МПа	0,002–0,6
Температура воздуха внутри ПГБ, °С	от +5 до +40
Расход газа для системы обогрева, м <sup>3</sup> /ч	1,18
Расход электроэнергии, кВт/ч, не более	0,6
Габаритные размеры, мм:	
длина	7614
ширина	2750
высота (без труб вентиляции)	2870
Масса, кг, не более	9000

\* Выпускается с узлом учета газа.

\*\* Выпускается с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-150-СГ-ЭК

**ПГБ-150-СГ-ЭК блочный** представляет собой металлический утепленный бокс контейнерного типа, установленный на салазки.

Бокс разделен газонепроницаемой перегородкой на отопительное и технологическое отделения, вход в которые осуществляется через различные двери. Для вентиляции отделений предусмотрены вентиляционные решетки и вентиляционные трубы с дефлекторами. Для естественного освещения отделений предусмотрены окна. Технологическое оборудование ГРП блочного в соответствии с принципиальной функциональной схемой состоит из пункта учета расхода газа 1, линии редуцирования газа 2, системы обогрева 3, электрооборудования 4 и блока редуцирования 5 (для системы обогрева).

На входе пункта учета расхода газа 1 установлены кран 6, фильтр 7, на выходе — кран 8. Для визуального наблюдения за давлением газа и измерения перепада давления на фильтре предусмотрен манометр 9 с клапаном 10 и кранами 11, 12. Для измерения объема проходящего потока газа предусмотрен счетчик 13. Для корректировки показаний счетчика по температуре и давлению газа предусмотрены термометр 14 и манометр самопишущий 15. Для обеспечения бесперебойной подачи газа потребителю при ремонте предусмотрена обводная линия (байпас) 16 с краном 17. Для сброса газа при выполнении ремонтных работ предусмотрен продувочный трубопровод 18 с краном 19. Для сброса газа с манометра самопишущего предусмотрен клапан 20.

Линия редуцирования газа 2 состоит из основной 21 и резервной линии 22, импульсного трубопровода 23 с краном 24, трубопровода сброса газа 25, предохранительного сбросного клапана 26 с краном 27, напоромера (манометра) 28 с клапаном 29, служащих для измерения давления газа на выходе.

На основной и резервной линиях установлены краны 30, регулятор давления газа РДГ-150 (по заказу возможно изготовление с регулятором давления газа РДБК1-200 и клапаном предохранительным запорным ПКН(В)-200, на выходе краны 32, импульсные трубопроводы 33 с кранами 34. Для сброса газа при выполнении ремонтных работ предусмотрены продувочные трубопроводы 35 с кранами 36. Система обогрева 3 предназначена для обогрева отопительного и технологического отделений в период отопительного сезона и включает аппарат отопительный бытовой газовый с водяным контуром 37, батареи 38, 39, установленные в отопительном и технологическом отделениях, расширительный бачок 40. Для подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 предусмотрен трубопровод 41.

Электрооборудование 4 содержит счетчик бытовой 42, выключатели 43, 44, светильник 45, установленный в отопительном помещении, а также светильник 46 во взрывозащищенном исполнении, установленный в технологическом помещении.

Блок редуцирования системы обогрева 5 предназначен для обеспечения подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 и содержит регулятор давления газа (РДНК-32) 47, кран 48 на входе, напоромер 49 с клапаном 50. Для настройки регулятора 47 предусмотрен кран 51.

## Технические характеристики ПГБ-150-СГ

Производительность, м <sup>3</sup> /ч	до 30000
Входное давление, МПа (макс.)	1,2
Выходное давление, МПа	0,002–0,6
Температура воздуха внутри ПГБ, °С	от +5 до +40
Расход газа для системы обогрева, м <sup>3</sup> /ч	1,18
Расход электроэнергии, кВт/ч, не более	0,6
Габаритные размеры, мм:	
длина	7614
ширина	2750
высота (без труб вентиляции)	2870
Масса, кг, не более	9000

\* Выпускается с узлом учета газа.

\*\* Выпускается с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-150-СГ

**ПГБ-150-СГ блочный** представляет собой металлический утепленный бокс контейнерного типа, установленный на салазки.

Бокс разделен газонепроницаемой перегородкой на отопительное и технологическое отделения, вход в которые осуществляется через различные двери. Для вентиляции отделений предусмотрены вентиляционные решетки и вентиляционные трубы с дефлекторами. Для естественного освещения отделений предусмотрены окна. Технологическое оборудование ГРП блочного в соответствии с принципиальной функциональной схемой состоит из пункта учета расхода газа 1, линии редуцирования газа 2, системы обогрева 3, электрооборудования 4 и блока редуцирования 5 (для системы обогрева).

На входе пункта учета расхода газа 1 установлены кран 6, фильтр 7, на выходе — кран 8. Для визуального наблюдения за давлением газа и измерения перепада давления на фильтре предусмотрен манометр 9 с клапаном 10 и кранами 11, 12. Для измерения объема проходящего потока газа предусмотрен счетчик 13. Для корректировки показаний счетчика по температуре и давлению газа предусмотрены термометр 14 и манометр самопишущий 15. Для обеспечения бесперебойной подачи газа потребителю при ремонте предусмотрена обводная линия (байпас) 16 с краном 17. Для сброса газа при выполнении ремонтных работ предусмотрен продувочный трубопровод 18 с краном 19. Для сброса газа с манометра самопишущего предусмотрен клапан 20.

Линия редуцирования газа 2 состоит из основной 21 и резервной линии 22, импульсного трубопровода 23 с краном 24, трубопровода сброса газа 25, предохранительного сбросного клапана 26 с краном 27, напоромера (манометра) 28 с клапаном 29, служащих для измерения давления газа на выходе.

На основной и резервной линиях установлены краны 30, регулятор давления газа РДГ-150 (по заказу возможно изготовление с регулятором давления газа РДБК1-200 и клапаном предохранительным запорным ПКН(В)-200, на выходе краны 32, импульсные трубопроводы 33 с кранами 34. Для сброса газа при выполнении ремонтных работ предусмотрены продувочные трубопроводы 35 с кранами 36. Система обогрева 3 предназначена для обогрева отопительного и технологического отделений в период отопительного сезона и включает аппарат отопительный бытовой газовый с водяным контуром 37, батареи 38, 39, установленные в отопительном и технологическом отделениях, расширительный бачок 40. Для подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 предусмотрен трубопровод 41.

Электрооборудование 4 содержит счетчик бытовой 42, выключатели 43, 44, светильник 45, установленный в отопительном помещении, а также светильник 46 во взрывозащищенном исполнении, установленный в технологическом помещении.

Блок редуцирования системы обогрева 5 предназначен для обеспечения подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 и содержит регулятор давления газа (РДНК-32) 47, кран 48 на входе, напоромер 49 с клапаном 50. Для настройки регулятора 47 предусмотрен кран 51.

## Технические характеристики ПГБ-150

Производительность, м <sup>3</sup> /ч	до 30000
Входное давление, МПа (макс.)	1,2
Выходное давление, МПа	0,002–0,6
Температура воздуха внутри ПГБ, °С	от +5 до +40
Расход газа для системы обогрева, м <sup>3</sup> /ч	1,18
Расход электроэнергии, кВт/ч, не более	0,6
Габаритные размеры, мм:	
длина	7614
ширина	2750
высота (без труб вентиляции)	2870
Масса, кг, не более	9000

\* Выпускается с узлом учета газа.

\*\* Выпускается с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-150

**ПГБ-150 блочный** представляет собой металлический утепленный бокс контейнерного типа, установленный на салазки.

Бокс разделен газонепроницаемой перегородкой на отопительное и технологическое отделения, вход в которые осуществляется через различные двери. Для вентиляции отделений предусмотрены вентиляционные решетки и вентиляционные трубы с дефлекторами. Для естественного освещения отделений предусмотрены окна. Технологическое оборудование ГРП блочного в соответствии с принципиальной функциональной схемой состоит из пункта учета расхода газа 1, линии редуцирования газа 2, системы обогрева 3, электрооборудования 4 и блока редуцирования 5 (для системы обогрева).

На входе пункта учета расхода газа 1 установлены кран 6, фильтр 7, на выходе — кран 8. Для визуального наблюдения за давлением газа и измерения перепада давления на фильтре предусмотрен манометр 9 с клапаном 10 и кранами 11, 12. Для измерения объема проходящего потока газа предусмотрен счетчик 13. Для корректировки показаний счетчика по температуре и давлению газа предусмотрены термометр 14 и манометр самопишущий 15. Для обеспечения бесперебойной подачи газа потребителю при ремонте предусмотрена обводная линия (байпас) 16 с краном 17. Для сброса газа при выполнении ремонтных работ предусмотрен продувочный трубопровод 18 с краном 19. Для сброса газа с манометра самопишущего предусмотрен клапан 20.

Линия редуцирования газа 2 состоит из основной 21 и резервной линии 22, импульсного трубопровода 23 с краном 24, трубопровода сброса газа 25, предохранительного сбросного клапана 26 с краном 27, напоромера (манометра) 28 с клапаном 29, служащих для измерения давления газа на выходе.

На основной и резервной линиях установлены краны 30, регулятор давления газа РДГ-150 (по заказу возможно изготовление с регулятором давления газа РДБК1-200 и клапаном предохранительным запорным ПКН(В)-200, на выходе краны 32, импульсные трубопроводы 33 с кранами 34. Для сброса газа при выполнении ремонтных работ предусмотрены продувочные трубопроводы 35 с кранами 36. Система обогрева 3 предназначена для обогрева отопительного и технологического отделений в период отопительного сезона и включает аппарат отопительный бытовой газовый с водяным контуром 37, батареи 38, 39, установленные в отопительном и технологическом отделениях, расширительный бачок 40. Для подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 предусмотрен трубопровод 41.

Электрооборудование 4 содержит счетчик бытовой 42, выключатели 43, 44, светильник 45, установленный в отопительном помещении, а также светильник 46 во взрывозащищенном исполнении, установленный в технологическом помещении.

Блок редуцирования системы обогрева 5 предназначен для обеспечения подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 и содержит регулятор давления газа (РДНК-32) 47, кран 48 на входе, напоромер 49 с клапаном 50. Для настройки регулятора 47 предусмотрен кран 51.

# ПГБ-100-СГ-ЭК



## Технические характеристики ПГБ-100-СГ-ЭК

Производительность, м <sup>3</sup> /ч	до 19000
Входное давление, МПа (макс.)	1,2
Выходное давление, МПа	0,001–0,6
Температура воздуха внутри ПГБ, °С	от +5 до +40
Расход газа для системы обогрева, м <sup>3</sup> /ч	1,18
Расход электроэнергии, кВт/ч, не более	0,4
Габаритные размеры, мм:	
длина	5614
ширина	2750
высота (без труб вентиляции)	2920
Масса, кг, не более	7000

\* Выпускается с узлом учета газа.

\*\* Выпускается с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-100-СГ-ЭК

**ПГБ-100-СГ-ЭК блочный** представляет собой металлический утепленный бокс контейнерного типа, установленный на салазки.

Бокс разделен газонепроницаемой перегородкой на отопительное и технологическое отделения, вход в которые осуществляется через различные двери. Для вентиляции отделений предусмотрены вентиляционные решетки и вентиляционные трубы с дефлекторами. Для естественного освещения отделений предусмотрены окна. Технологическое оборудование ГРП блочного в соответствии с принципиальной функциональной схемой состоит из пункта

учета расхода газа 1, линии редуцирования газа 2, системы обогрева 3, электрооборудования 4 и блока редуцирования 5 (для системы обогрева).

На входе пункта учета расхода газа 1 установлен кран 6, фильтр 7, на выходе кран 8. Для визуального наблюдения за давлением газа и измерения перепада давления на фильтре предусмотрен манометр 9 с клапаном 10 и кранами 11, 12. Для измерения объема проходящего потока газа предусмотрен счетчик 13. Для корректировки показаний счетчика по температуре и давлению газа предусмотрены термометр 14 и манометр самопишущий 15. Для обеспечения бесперебойной подачи газа потребителю при ремонте предусмотрена обводная линия (байпас) 16 с краном 17. Для сброса газа при выполнении ремонтных работ предусмотрен продувочный трубопровод 18 с краном 19. Для сброса газа с манометра самопишущего предусмотрен клапан 20.

Линия редуцирования газа 2 состоит из основной 21 и резервной линии 22, импульсного трубопровода 23 с краном 24, трубопровода сброса газа 25, предохранительного сбросного клапана 26 с краном 27, напоромера (манометра) 28 с клапаном 29, служащих для измерения давления газа на выходе.

На основной и резервной линиях установлены краны 30, блоки редуцирования 31, смонтированные из регулятора давления РДБК1-100 и клапана запорного КПЗ-100, на выходе краны 32, импульсные трубопроводы 33 с кранами 34. Для сброса газа при выполнении ремонтных работ предусмотрены продувочные трубопроводы 35 с кранами 36. Система обогрева 3 предназначена для обогрева отопительного и технологического отделений в период отопительного сезона и включает аппарат отопительный бытовой газовый с водяным контуром 37, батареи 38, 39, установленные в отопительном и технологическом отделениях, расширительный бачок 40. Для подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 предусмотрен трубопровод 41.

Электрооборудование 4 содержит счетчик бытовой 42, выключатели 43, 44, светильник 45, установленный в отопительном помещении, а также светильник 46 во взрывозащищенном исполнении, установленный в технологическом помещении.

Блок редуцирования системы обогрева 5 предназначен для обеспечения подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 и содержит регулятор давления газа (РДНК-32) 47, кран 48 на входе, напоромер 49 с клапаном 50. Для настройки регулятора 47 предусмотрен кран 51.

# ПГБ-100-СГ



## Технические характеристики ПГБ-100-СГ

Производительность, м <sup>3</sup> /ч	до 19000
Входное давление, МПа (макс.)	1,2
Выходное давление, МПа	0,001–0,6
Температура воздуха внутри ПГБ, °С	от +5 до +40
Расход газа для системы обогрева, м <sup>3</sup> /ч	1,18
Расход электроэнергии, кВт/ч, не более	0,4
Габаритные размеры, мм:	
длина	5614
ширина	2750
высота (без труб вентиляции)	2920
Масса, кг, не более	7000

\* Выпускается с узлом учета газа.

\*\* Выпускается с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-100-СГ

**ПГБ-100-СГ блочный** представляет собой металлический утепленный бокс контейнерного типа, установленный на салазки.

Бокс разделен газонепроницаемой перегородкой на отопительное и технологическое отделения, вход в которые осуществляется через различные двери. Для вентиляции отделений предусмотрены вентиляционные решетки и вентиляционные трубы с дефлекторами. Для естественного освещения отделений предусмотрены окна. Технологическое оборудование ГРП блочного в соответствии с принципиальной функциональной схемой состоит из пункта

учета расхода газа 1, линии редуцирования газа 2, системы обогрева 3, электрооборудования 4 и блока редуцирования 5 (для системы обогрева).

На входе пункта учета расхода газа 1 установлен кран 6, фильтр 7, на выходе кран 8. Для визуального наблюдения за давлением газа и измерения перепада давления на фильтре предусмотрен манометр 9 с клапаном 10 и кранами 11, 12. Для измерения объема проходящего потока газа предусмотрен счетчик 13. Для корректировки показаний счетчика по температуре и давлению газа предусмотрены термометр 14 и манометр самопишущий 15. Для обеспечения бесперебойной подачи газа потребителю при ремонте предусмотрена обводная линия (байпас) 16 с краном 17. Для сброса газа при выполнении ремонтных работ предусмотрен продувочный трубопровод 18 с краном 19. Для сброса газа с манометра самопишущего предусмотрен клапан 20.

Линия редуцирования газа 2 состоит из основной 21 и резервной линии 22, импульсного трубопровода 23 с краном 24, трубопровода сброса газа 25, предохранительного сбросного клапана 26 с краном 27, напоромера (манометра) 28 с клапаном 29, служащих для измерения давления газа на выходе.

На основной и резервной линиях установлены краны 30, блоки редуцирования 31, смонтированные из регулятора давления РДБК1-100 и клапана запорного КПЗ-100, на выходе краны 32, импульсные трубопроводы 33 с кранами 34. Для сброса газа при выполнении ремонтных работ предусмотрены продувочные трубопроводы 35 с кранами 36. Система обогрева 3 предназначена для обогрева отопительного и технологического отделений в период отопительного сезона и включает аппарат отопительный бытовой газовый с водяным контуром 37, батареи 38, 39, установленные в отопительном и технологическом отделениях, расширительный бачок 40. Для подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 предусмотрен трубопровод 41.

Электрооборудование 4 содержит счетчик бытовой 42, выключатели 43, 44, светильник 45, установленный в отопительном помещении, а также светильник 46 во взрывозащищенном исполнении, установленный в технологическом помещении.

Блок редуцирования системы обогрева 5 предназначен для обеспечения подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 и содержит регулятор давления газа (РДНК-32) 47, кран 48 на входе, напоромер 49 с клапаном 50. Для настройки регулятора 47 предусмотрен кран 51.

# ПГБ-100/50



## Технические характеристики ПГБ-100/50

Производительность, м <sup>3</sup> /ч:	
1-я линия	до 5000
2-я линия	до 19000
Входное давление, МПа (макс.)	1,2
Выходное давление, МПа:	
1-я линия	0,001–0,6
2-я линия	0,001–0,6
Температура воздуха внутри ПГБ, °С	от +5 до +40
Расход газа для системы обогрева, м <sup>3</sup> /ч	1,18
Расход электроэнергии, кВт/ч, не более	0,4
Габаритные размеры, мм:	
длина	5614
ширина	2750
высота (без труб вентиляции)	2920
Масса, кг, не более	7000

\* По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-100/50

**ПГБ-100/50 блочный** представляет собой металлический утепленный бокс 1 контейнерного типа, установленный на салазки.

Бокс разделен газонепроницаемой перегородкой на отопительное и технологическое

отделения, вход в которые осуществляется через различные двери. Для вентиляции отделений предусмотрены вентиляционные решетки и вентиляционные трубы с дефлекторами. Для естественного освещения отделений предусмотрены окна. Технологическое оборудование ГРП блочного состоит из блока фильтра 1, блока редуцирования газа 2, системы обогрева 3, электрооборудования 4 и блока редуцирования 5 (для системы обогрева).

На входе блока фильтра 1 установлен кран 6, фильтр 7, на выходе кран 8. Для визуального наблюдения за давлением газа и измерения перепада давления на фильтре предусмотрен манометр 9 с клапаном 10 и кранами 11, 12. Для обеспечения бесперебойной подачи газа потребителю при ремонте предусмотрена обводная линия 13 с краном 14 и манометром 15 с клапаном 16.

Для сбора газа при выполнении ремонтных работ предусмотрен продувочный трубопровод 18 с краном 19. Блок редуцирования газа 2 состоит из линии редуцирования 21, линии редуцирования 22, байпасной линии 52, импульсного трубопровода 23 с краном 24, трубопровода сброса газа 25, предохранительного сбросного клапана 26 с краном 27, напоромера (манометра) 28 с клапаном 29, служащих для измерения давления газа на выходе.

На линии редуцирования 21 установлены кран 30 на входе, блок редуцирования 31, смонтированный из регулятора давления РДБК1-100 и предохранительного запорного клапана КПЗ-100, кран 32 на выходе, импульсный трубопровод 33 с краном 34. На линии редуцирования 22 установлены кран 53 на входе, блок редуцирования 54, смонтированный из регулятора давления РДБК1-50 и предохранительного запорного клапана КПЗ-50, кран 55 на выходе, импульсный трубопровод 56 с краном 57. На байпасной линии 52 установлен кран 58 на входе, вентиль 59 на выходе, манометр 60 с клапаном 61.

Для сброса газа при выполнении ремонтных работ на линиях редуцирования 21, 22 и байпасной линии 52 предусмотрены продувочные трубопроводы 35, 62, 63 с кранами 36, 64, 65.

Система обогрева 3 предназначена для обогрева отопительного и технологического отделений в период отопительного сезона и включает аппарат отопительный бытовой газовый с водяным контуром 37, батареи 38, 39, установленные в отопительном и технологических отделениях, расширительный бачок 40. Для подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 предусмотрен трубопровод 41.

Электрооборудование 4 содержит счетчик бытовой 42, выключатели 43, 44, светильник 45, установленный в отопительном помещении, а также светильник 46 во взрывозащищенном исполнении, установленный в технологическом помещении.

Блок редуцирования системы обогрева 5 предназначен для обеспечения подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 и содержит регулятор давления газа (РДНК-32) 47, кран 48 на входе, напоромер 49 с клапаном 50. Для настройки регулятора 47 предусмотрен кран 51.

## ПГБ-100



### Технические характеристики ПГБ-100

Производительность, м <sup>3</sup> /ч	до 19000
Входное давление, МПа (макс.)	1,2
Выходное давление, МПа	0,001–0,6
Температура воздуха внутри ПГБ, °С	от +5 до +40
Расход газа для системы обогрева, м <sup>3</sup> /ч	1,18
Расход электроэнергии, кВт/ч, не более	0,4
Габаритные размеры, мм:	
длина	5614
ширина	2750
высота (без труб вентиляции)	2920
Масса, кг, не более	7000

\* Выпускается с узлом учета газа.

\*\* Выпускается с измерительным комплексом СГ-ЭК.

### Устройство и принцип работы ПГБ-100

**ПГБ-100 блочный** представляет собой металлический утепленный бокс контейнерного типа, установленный на салазках.

Бокс разделен газонепроницаемой перегородкой на отопительное и технологическое отделения, вход в которые осуществляется через различные двери. Для вентиляции отделений предусмотрены вентиляционные решетки и вентиляционные трубы с дефлекторами. Для естественного освещения отделений предусмотрены окна. Технологическое оборудование ГРП блочного в соответствии с принципиальной функциональной схемой состоит из пункта

учета расхода газа 1, линии редуцирования газа 2, системы обогрева 3, электрооборудования 4 и блока редуцирования 5 (для системы обогрева).

На входе пункта учета расхода газа 1 установлен кран 6, фильтр 7, на выходе кран 8. Для визуального наблюдения за давлением газа и измерения перепада давления на фильтре предусмотрен манометр 9 с клапаном 10 и кранами 11, 12. Для измерения объема проходящего потока газа предусмотрен счетчик 13. Для корректировки показаний счетчика по температуре и давлению газа предусмотрены термометр 14 и манометр самопишущий 15. Для обеспечения бесперебойной подачи газа потребителю при ремонте предусмотрена обводная линия (байпас) 16 с краном 17. Для сброса газа при выполнении ремонтных работ предусмотрен продувочный трубопровод 18 с краном 19. Для сброса газа с манометра самопишущего предусмотрен клапан 20.

Линия редуцирования газа 2 состоит из основной 21 и резервной линии 22, импульсного трубопровода 23 с краном 24, трубопровода сброса газа 25, предохранительного сбросного клапана 26 с краном 27, напоромера (манометра) 28 с клапаном 29, служащих для измерения давления газа на выходе.

На основной и резервной линиях установлены краны 30, блоки редуцирования 31, смонтированные из регулятора давления РДБК1-100 и клапана запорного КПЗ-100, на выходе краны 32, импульсные трубопроводы 33 с кранами 34. Для сброса газа при выполнении ремонтных работ предусмотрены продувочные трубопроводы 35 с кранами 36. Система обогрева 3 предназначена для обогрева отопительного и технологического отделений в период отопительного сезона и включает аппарат отопительный бытовой газовый с водяным контуром 37, батареи 38, 39, установленные в отопительном и технологическом отделениях, расширительный бачок 40. Для подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 предусмотрен трубопровод 41.

Электрооборудование 4 содержит счетчик бытовой 42, выключатели 43, 44, светильник 45, установленный в отопительном помещении, а также светильник 46 во взрывозащищенном исполнении, установленный в технологическом помещении.

Блок редуцирования системы обогрева 5 предназначен для обеспечения подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 и содержит регулятор давления газа (РДНК-32) 47, кран 48 на входе, напоромер 49 с клапаном 50. Для настройки регулятора 47 предусмотрен кран 51.

# ПГБ-50-СГ-ЭК



## Технические характеристики ПГБ-50-СГ-ЭК

Производительность, м <sup>3</sup> /ч	до 5200
Входное давление, МПа (макс.)	1,2
Выходное давление, МПа	0,001–0,6
Температура воздуха внутри ПГБ, °С	от +5 до +40
Расход газа для системы обогрева, м <sup>3</sup> /ч	1,18
Расход электроэнергии, кВт/ч, не более	0,4
Габаритные размеры, мм:	
длина	3614
ширина	2750
высота (без труб вентиляции)	2920
Масса, кг, не более	4200

\* Выпускается с узлом учета газа.

\*\* Выпускается с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-50-СГ-ЭК

**ПГБ-50-СГ-ЭК блочный** представляет собой металлический утепленный бокс контейнерного типа, установленный на салазки.

Бокс разделен газонепроницаемой перегородкой на отопительное и технологическое отделения, вход в которые осуществляется через различные двери. Для вентиляции отделений предусмотрены вентиляционные решетки и вентиляционные трубы с дефлекторами. Для естественного освещения отделений предусмотрены окна. Технологическое оборудование

ГРП блочного в соответствии с принципиальной функциональной схемой состоит из пункта учета расхода газа 1, линии редуцирования газа 2, системы обогрева 3, электрооборудования 4 и блока редуцирования 5 (для системы обогрева).

На входе пункта учета расхода газа 1 установлен кран 6, фильтр 7, на выходе кран 8. Для визуального наблюдения за давлением газа и измерения перепада давления на фильтре предусмотрен манометр 9 с клапаном 10 и кранами 11, 12. Для измерения объема проходящего потока газа предусмотрен счетчик 13. Для корректировки показаний счетчика по температуре и давлению газа предусмотрены термометр 14 и манометр самопишущий 15. Для обеспечения бесперебойной подачи газа потребителю при ремонте предусмотрена обводная линия (байпас) 16 с краном 17. Для сброса газа при выполнении ремонтных работ предусмотрен продувочный трубопровод 18 с краном 19. Для сброса газа с манометра самопишущего предусмотрен клапан 20.

Линия редуцирования газа 2 состоит из основной 21 и резервной линии 22, импульсного трубопровода 23 с краном 24, трубопровода сброса газа 25, предохранительного сбросного клапана 26 с краном 27, напоромера (манометра) 28 с клапаном 29, служащих для измерения давления газа на выходе.

На основной и резервной линиях установлены краны 30, блоки редуцирования 31, смонтированные из регулятора давления РДБК1-50 и клапана запорного КПЗ-50, на выходе краны 32, импульсные трубопроводы 33 с кранами 34. Для сброса газа при выполнении ремонтных работ предусмотрены продувочные трубопроводы 35 с кранами 36. Система обогрева 3 предназначена для обогрева отопительного и технологического отделений в период отопительного сезона и включает аппарат отопительный бытовой газовый с водяным контуром 37, батареи 38, 39, установленные в отопительном и технологическом отделениях, расширительный бачок 40. Для подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 предусмотрен трубопровод 41.

Электрооборудование 4 содержит счетчик бытовой 42, выключатели 43, 44, светильник 45, установленный в отопительном помещении, а также светильник 46 во взрывозащищенном исполнении, установленный в технологическом помещении.

Блок редуцирования системы обогрева 5 предназначен для обеспечения подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 и содержит регулятор давления газа (РДНК-32) 47, кран 48 на входе, напоромер 49 с клапаном 50. Для настройки регулятора 47 предусмотрен кран 51.

## ПГБ-50-СГ



### Технические характеристики ПГБ-50-СГ

Производительность, м <sup>3</sup> /ч	до 5200
Входное давление, МПа (макс.)	1,2
Выходное давление, МПа	0,001–0,6
Температура воздуха внутри ПГБ, °С	от +5 до +40
Расход газа для системы обогрева, м <sup>3</sup> /ч	1,18
Расход электроэнергии, кВт/ч, не более	0,4
Габаритные размеры, мм:	
длина	3614
ширина	2750
высота (без труб вентиляции)	2920
Масса, кг, не более	4200

\* Выпускается с узлом учета газа.

\*\* Выпускается с измерительным комплексом СГ-ЭК.

### Устройство и принцип работы ПГБ-50-СГ

ГРП блочный представляет собой металлический утепленный бокс контейнерного типа, установленный на салазках.

Бокс разделен газонепроницаемой перегородкой на отопительное и технологическое отделения, вход в которые осуществляется через различные двери. Для вентиляции отделений предусмотрены вентиляционные решетки и вентиляционные трубы с дефлекторами. Для естественного освещения отделений предусмотрены окна. Технологическое оборудование

ГРП блочного в соответствии с принципиальной функциональной схемой состоит из пункта учета расхода газа 1, линии редуцирования газа 2, системы обогрева 3, электрооборудования 4 и блока редуцирования 5 (для системы обогрева).

На входе пункта учета расхода газа 1 установлен кран 6, фильтр 7, на выходе кран 8. Для визуального наблюдения за давлением газа и измерения перепада давления на фильтре предусмотрен манометр 9 с клапаном 10 и кранами 11, 12. Для измерения объема проходящего потока газа предусмотрен счетчик 13. Для корректировки показаний счетчика по температуре и давлению газа предусмотрены термометр 14 и манометр самопишущий 15. Для обеспечения бесперебойной подачи газа потребителю при ремонте предусмотрена обводная линия (байпас) 16 с краном 17. Для сброса газа при выполнении ремонтных работ предусмотрен продувочный трубопровод 18 с краном 19. Для сброса газа с манометра самопишущего предусмотрен клапан 20.

Линия редуцирования газа 2 состоит из основной 21 и резервной линии 22, импульсного трубопровода 23 с краном 24, трубопровода сброса газа 25, предохранительного сбросного клапана 26 с краном 27, напоромера (манометра) 28 с клапаном 29, служащих для измерения давления газа на выходе.

На основной и резервной линиях установлены краны 30, блоки редуцирования 31, смонтированные из регулятора давления РДБК1-50 и клапана запорного КПЗ-50, на выходе краны 32, импульсные трубопроводы 33 с кранами 34. Для сброса газа при выполнении ремонтных работ предусмотрены продувочные трубопроводы 35 с кранами 36. Система обогрева 3 предназначена для обогрева отопительного и технологического отделений в период отопительного сезона и включает аппарат отопительный бытовой газовый с водяным контуром 37, батареи 38, 39, установленные в отопительном и технологическом отделениях, расширительный бачок 40. Для подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 предусмотрен трубопровод 41.

Электрооборудование 4 содержит счетчик бытовой 42, выключатели 43, 44, светильник 45, установленный в отопительном помещении, а также светильник 46 во взрывозащищенном исполнении, установленный в технологическом помещении.

Блок редуцирования системы обогрева 5 предназначен для обеспечения подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 и содержит регулятор давления газа (РДНК-32) 47, кран 48 на входе, напоромер 49 с клапаном 50. Для настройки регулятора 47 предусмотрен кран 51.

## ПГБ-50



### Технические характеристики ПГБ-50

Производительность, м <sup>3</sup> /ч	до 5200
Входное давление, МПа (макс.)	1,2
Выходное давление, МПа	0,001–0,6
Температура воздуха внутри ПГБ, °С	от +5 до +40
Расход газа для системы обогрева, м <sup>3</sup> /ч	1,18
Расход электроэнергии, кВт/ч, не более	0,4
Габаритные размеры, мм:	
длина	3614
ширина	2750
высота (без труб вентиляции)	2920
Масса, кг, не более	4200

\* Выпускается с узлом учета газа.

\*\* Выпускается с измерительным комплексом СГ-ЭК.

### Устройство и принцип работы ПГБ-50

ГРП блочный представляет собой металлический утепленный бокс контейнерного типа, установленный на салазки.

Бокс разделен газонепроницаемой перегородкой на отопительное и технологическое отделения, вход в которые осуществляется через различные двери. Для вентиляции отделений предусмотрены вентиляционные решетки и вентиляционные трубы с дефлекторами. Для естественного освещения отделений предусмотрены окна. Технологическое оборудование

ГРП блочного в соответствии с принципиальной функциональной схемой состоит из пункта учета расхода газа 1, линии редуцирования газа 2, системы обогрева 3, электрооборудования 4 и блока редуцирования 5 (для системы обогрева).

На входе пункта учета расхода газа 1 установлен кран 6, фильтр 7, на выходе кран 8. Для визуального наблюдения за давлением газа и измерения перепада давления на фильтре предусмотрен манометр 9 с клапаном 10 и кранами 11, 12. Для измерения объема проходящего потока газа предусмотрен счетчик 13. Для корректировки показаний счетчика по температуре и давлению газа предусмотрены термометр 14 и манометр самопишущий 15. Для обеспечения бесперебойной подачи газа потребителю при ремонте предусмотрена обводная линия (байпас) 16 с краном 17. Для сброса газа при выполнении ремонтных работ предусмотрен продувочный трубопровод 18 с краном 19. Для сброса газа с манометра самопишущего предусмотрен клапан 20.

Линия редуцирования газа 2 состоит из основной 21 и резервной линии 22, импульсного трубопровода 23 с краном 24, трубопровода сброса газа 25, предохранительного сбросного клапана 26 с краном 27, напоромера (манометра) 28 с клапаном 29, служащих для измерения давления газа на выходе.

На основной и резервной линиях установлены краны 30, блоки редуцирования 31, смонтированные из регулятора давления РДБК1-50 и клапана запорного КПЗ-50, на выходе краны 32, импульсные трубопроводы 33 с кранами 34. Для сброса газа при выполнении ремонтных работ предусмотрены продувочные трубопроводы 35 с кранами 36. Система обогрева 3 предназначена для обогрева отопительного и технологического отделений в период отопительного сезона и включает аппарат отопительный бытовой газовый с водяным контуром 37, батареи 38, 39, установленные в отопительном и технологическом отделениях, расширительный бачок 40. Для подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 предусмотрен трубопровод 41.

Электрооборудование 4 содержит счетчик бытовой 42, выключатели 43, 44, светильник 45, установленный в отопительном помещении, а также светильник 46 во взрывозащищенном исполнении, установленный в технологическом помещении.

Блок редуцирования системы обогрева 5 предназначен для обеспечения подачи газа на горелку отопительного аппарата 37 и содержит регулятор давления газа (РДНК-32) 47, кран 48 на входе, напоромер 49 с клапаном 50. Для настройки регулятора 47 предусмотрен кран 51.

# ПГБ-400

## Технические характеристики ПГБ-400

	400
Регулятор давления газа	РДНК-400
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, $R_{вх}$ , МПа	0,6
Диапазон настройки выходного давления, $R_{вых}$ , кПа	2–5
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho=0,73$ кг/м <sup>3</sup> ), м <sup>3</sup> /ч	250
Наличие отопления	+
Масса, кг	1300

\*По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-400

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- линия редуцирования давления газа;
- обводная линия, байпас.

# ПГБ-400-01

## Технические характеристики ПГБ-400-01

	400-01
Регулятор давления газа	РДНК-400М
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, $P_{вх}$ , МПа	0,6
Диапазон настройки выходного давления, $P_{вых}$ , кПа	2–5
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho=0,73$ кг/м <sup>3</sup> ), м <sup>3</sup> /ч	500
Наличие отопления	+
Масса, кг	1300

\*По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-400-01

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- линия редуцирования давления газа;
- обводная линия, байпас.

## ПГБ-16-1Н(В)-У1



### Технические характеристики ПГБ-16-1Н(В)-У1

	16-1Н-У1	16-1В-У1
Регулятор давления газа	РДГ-150Н	РДГ-150В
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87	
Давление газа на входе, Рвх, МПа	1,2	1,2
Диапазон настройки выходного давления, Рвых, кПа	1,5–60	60–600
Тепловая мощность устройства горелочного, кВт	7	7
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м <sup>3</sup> /ч	29000	29000
Наличие отопления	+	+
Габаритные размеры, мм		
длина L	3000	3000
ширина В	2300	2300
Масса, кг	3000	3000

\*По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-16-1Н(В)-У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- линия редуцирования давления газа;
- обводная линия, байпас.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 поступает к потребителю.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается предохранительный сбросной клапан 5, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор. На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования при закрытых входном и выходном кранах 1 и 9 газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами. Контроль давления производится по выходному манометру 14.

На входном газопроводе после входного крана 1, после регулятора давления газа 4 и на байпасе предусмотрены продувочные трубопроводы.

## ПГБ-15-1Н(В)-У1



### Технические характеристики ПГБ-15-1Н(В)-У1

	15-1Н-У1	15-1В-У1
Регулятор давления газа	РДГ-80Н	РДГ-80В
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87	
Давление газа на входе, $P_{вх}$ , МПа	1,2	1,2
Диапазон настройки выходного давления, $P_{вых}$ , кПа	1,5–60	60–600
Тепловая мощность устройства горелочного, кВт	7	7
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho=0,73$ кг/м <sup>3</sup> ), м <sup>3</sup> /ч	13000	13000
Наличие отопления	+	+
Габаритные размеры, мм		
длина L	3000	3000
ширина В	2300	2300
Масса, кг	2800	2800

\*По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-15-1Н(В)-У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- линия редуцирования давления газа;
- обводная линия, байпас.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 поступает к потребителю.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается предохранительный сбросной клапан 5, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор. На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования при закрытых входном и выходном кранах 1 и 9 газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами. Контроль давления производится по выходному манометру 14.

На входном газопроводе после входного крана 1, после регулятора давления газа 4 и на байпасе предусмотрены продувочные трубопроводы.

## ПГБ-13-1Н(В)-У1



### Технические характеристики ПГБ-13-1Н(В)-У1

	13-1Н-У1	13-1В-У1
Регулятор давления газа	РДГ-50Н	РДГ-50В
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87	
Давление газа на входе, $P_{вх}$ , МПа	1,2	1,2
Диапазон настройки выходного давления, $P_{вых}$ , кПа	1,5–60	60–600
Тепловая мощность устройства горелочного, кВт	7	7
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho=0,73$ кг/м <sup>3</sup> ), м <sup>3</sup> /ч	6200	6200
Наличие отопления	+	+
Габаритные размеры, мм		
длина L	3000	3000
ширина В	2100	2100
Масса, кг	2700	2700

\*По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-13-1Н(В)-У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийных повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- линия редуцирования давления газа;
- обводная линия, байпас.

Пункт работает следующим образом.

Газ по входному трубопроводу через входной кран 1, фильтр 2 поступает к регулятору давления газа 4, где происходит снижение давления газа до установленного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран 9 поступает к потребителю.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения открывается предохранительный сбросной клапан 5, в том числе встроенный в регулятор, и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов срабатывает предохранительно-запорный клапан, встроенный в регулятор, перекрывая вход газа в регулятор. На входном газопроводе установлен манометр 3, предназначенный для замера входного давления и определения перепада давления на фильтрующей кассете. Максимально допустимое падение давления на кассете фильтра — 10 кПа.

В случае ремонта оборудования при закрытых входном и выходном кранах 1 и 9 газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами. Контроль давления производится по выходному манометру 14.

На входном газопроводе после входного крана 1, после регулятора давления газа 4 и на байпасе предусмотрены продувочные трубопроводы.

# ПГБ-07-У1



## Технические характеристики ПГБ-07-У1

	07-У1
Регулятор давления газа	РДНК-1000
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, $P_{вх}$ , МПа	0,6
Диапазон настройки выходного давления, $P_{вых}$ , кПа	2–5
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho=0,73$ кг/м <sup>3</sup> ), м <sup>3</sup> /ч	800
Наличие отопления	+
Масса, кг	1300

\*По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

## Устройство и принцип работы ПГБ-07-У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо

от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- линия редуцирования давления газа;
- обводная линия, байпас.

## ПГБ-03М-У1



### Технические характеристики ПГБ-03М-У1

	03М-У1
Регулятор давления газа	РДСК-50М
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, $P_{вх}$ , МПа	1,2
Диапазон настройки выходного давления, $P_{вых}$ , кПа	10–100
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho=0,73$ кг/м <sup>3</sup> ), м <sup>3</sup> /ч	900
Наличие отопления	+
Масса, кг	1300

\*По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

### Устройство и принцип работы ПГБ-03М-У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо

от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- линия редуцирования давления газа;
- обводная линия, байпас.

## ПГБ-03БМ-У1



### Технические характеристики ПГБ-03БМ-У1

	03БМ-У1
Регулятор давления газа	РДСК-50БМ
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, $P_{вх}$ , МПа	1,2
Диапазон настройки выходного давления, $P_{вых}$ , кПа	270–300
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho=0,73$ кг/м <sup>3</sup> ), м <sup>3</sup> /ч	1100
Наличие отопления	+
Масса, кг	1300

\*По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

### Устройство и принцип работы ПГБ-03БМ-У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо

от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- линия редуцирования давления газа;
- обводная линия, байпас.

## ПГБ-01-У1



### Технические характеристики ПГБ-01-У1

	01-У1
Регулятор давления газа	РДНК-У
Регулируемая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, $P_{вх}$ , МПа	1,2
Диапазон настройки выходного давления, $P_{вых}$ , кПа	2–5
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho=0,73$ кг/м <sup>3</sup> ), м <sup>3</sup> /ч	900
Наличие отопления	+
Масса, кг	1300

\*По заказу возможно изготовление данных изделий с узлом учета расхода газа или с измерительным комплексом СГ-ЭК.

### Устройство и принцип работы ПГБ-01-У1

Шкафные ГРП, газорегуляторные установки и пункты газорегуляторные блочные (в дальнейшем пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо

от изменения расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления от допустимых заданных значений, очистки от механических примесей газа, поставляемого по ГОСТ 5542-87.

В состав пункта входят:

- узел фильтра;
- линия редуцирования давления газа;
- обводная линия, байпас.

### По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск +7 (8182) 45-71-35	Калининград +7 (4012) 72-21-36	Новороссийск +7 (8617) 30-82-64	Сочи +7 (862) 279-22-65
Астана +7 (7172) 69-68-15	Калуга +7 (4842) 33-35-03	Новосибирск +7 (383) 235-95-48	Ставрополь +7 (8652) 57-76-63
Астрахань +7 (8512) 99-46-80	Кемерово +7 (3842) 21-56-70	Омск +7 (381) 299-16-70	Сургут +7 (3462) 77-96-35
Барнаул +7 (3852) 37-96-76	Киров +7 (8332) 20-58-70	Орел +7 (4862) 22-23-86	Сызрань +7 (8464) 33-50-64
Белгород +7 (4722) 20-58-80	Краснодар +7 (861) 238-86-59	Оренбург +7 (3532) 48-64-35	Сыктывкар +7 (8212) 28-83-02
Брянск +7 (4832) 32-17-25	Красноярск +7 (391) 989-82-67	Пенза +7 (8412) 23-52-98	Тверь +7 (4822) 39-50-56
Владивосток +7 (4232) 49-26-85	Курск +7 (4712) 23-80-45	Первоуральск +7 (3439) 26-01-18	Томск +7 (3822) 48-95-05
Владимир +7 (4922) 49-51-33	Липецк +7 (4742) 20-01-75	Пермь +7 (342) 233-81-65	Тула +7 (4872) 44-05-30
Волгоград +7 (8442) 45-94-42	Магнитогорск +7 (3519) 51-02-81	Ростов-на-Дону +7 (863) 309-14-65	Тюмень +7 (3452) 56-94-75
Воронеж +7 (4732) 12-26-70	Москва +7 (499) 404-24-72	Рязань +7 (4912) 77-61-95	Ульяновск +7 (8422) 42-51-95
Екатеринбург +7 (343) 302-14-75	Мурманск +7 (8152) 65-52-70	Самара +7 (846) 219-28-25	Уфа +7 (347) 258-82-65
Иваново +7 (4932) 70-02-95	Наб.Челны +7 (8552) 91-01-32	Санкт-Петербург +7 (812) 660-57-09	Хабаровск +7 (421) 292-95-69
Ижевск +7 (3412) 20-90-75	Ниж.Новгород +7 (831) 200-34-65	Саранск +7 (8342) 22-95-16	Чебоксары +7 (8352) 28-50-89
Иркутск +7 (3952) 56-24-09	Нижевартовск +7 (3466) 48-22-23	Саратов +7 (845) 239-86-35	Челябинск +7 (351) 277-89-65
Йошкар-Ола +7 (8362) 38-66-61	Нижекамск +7 (8555) 24-47-85	Смоленск +7 (4812) 51-55-32	Череповец +7 (8202) 49-07-18
Казань +7 (843) 207-19-05			Ярославль +7 (4852) 67-02-35

сайт: [gazcom.pro-solution.ru](http://gazcom.pro-solution.ru) | эл. почта: [gmz@pro-solution.ru](mailto:gmz@pro-solution.ru)  
телефон: 8 800 511 88 70