

Установка газорегуляторная шкафная УГРШ(К)-50Н-2(-О)



УГРШ(К) -50/30Н-2 (-О)

- наличие обогревателя
- количество линий редуцирования
- выходное давление
- /20 - с регулятором РДК-50/20Н
- /30 - с регулятором РДК-50/30Н
- тип установки

Технические характеристики

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА ИЛИ РАЗМЕРА	УГРШ(К)-50/30Н-2-0	УГРШ(К)-50/30Н-2	УГРШ(К)-50/20Н-2-0	УГРШ(К)-50/20Н-2
Регулятор давления газа	РДК-50-30Н		РДК-50-20Н	
Рабочая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87			
Диапазон входных давлений, МПа	0,025-1,2			
Диапазон выходных давлений, МПа	0,002-0,005			
Стабильность поддержания выходного давления, %, не более	±10			

Архангельск (8182)63-90-72
 Астана +7(7172)727-132
 Белгород (4722)40-23-64
 Брянск (4832)59-03-52
 Владивосток (423)249-28-31
 Волгоград (844)278-03-48
 Вологда (8172)26-41-59
 Воронеж (473)204-51-73
 Екатеринбург (343)384-55-89
 Иваново (4932)77-34-06
 Ижевск (3412)26-03-58
 Казань (843)206-01-48

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

Нижний Новгород (831)429-08-12
 Новокузнецк (3843)20-46-81
 Новосибирск (383)227-86-73
 Орел (4862)44-53-42
 Оренбург (3532)37-68-04
 Пенза (8412)22-31-16
 Пермь (342)205-81-47
 Ростов-на-Дону (863)308-18-15
 Рязань (4912)46-61-64
 Самара (846)206-03-16
 Санкт-Петербург (812)309-46-40
 Саратов (845)249-38-78

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

Диапазон настройки давления клапана-отсекателя, МПа, не уже				
при повышении выходного давления	0,0025-0,0075			
при понижении выходного давления	0,001-0,0045			
Диапазон настройки предохранительного сбросного клапана ПСК 25-Н, МПа	1,15 P _{вых}			
Вид теплоносителя	продукты сгорания природного газа	-	продукты сгорания природного газа	-
Тепловая мощность горелки, кВт	1,85+0,185-0,09	-	1,85+0,185-0,09	-
Расход газа на горелку, м ³ /ч	от 0,16 до 0,25	-	от 0,16 до 0,25	-
Время включения горелки, с, не более	90	-	90	-
Время отключения горелки при отключении подачи газа, с, не более	90	-	90	-
Присоединение	фланцевое ГОСТ 12820-80			
вход Ду	50			
выход Ду	80			
Габаритные размеры, мм, не более				
длина	2060	1970	2060	1970
ширина	920	920	920	920
высота	2130	1830	2130	1830
Масса, кг, не более	800	750	800	750

Таблица пропускной способности

ВХОДНОЕ ДАВЛЕНИЕ, МПА	РДК-50/20Н	РДК-50/30Н
0,05	100	300
0,1	150	450
0,2	210	630
0,3	270	800
0,4	330	990
0,5	390	1150
0,6	450	1350
0,7	500	1555
0,8	580	1750
0,9	650	2000
1	700	2200
1,1	800	2450
1,2	900	2700

Технологическое газовое оборудование установки состоит из двух линий редуцирования: основной и резервной.

Каждая линия редуцирования состоит из:

- крана КН1 (или КН3) на входе;
- фильтра Ф1 (или Ф2). Для визуального наблюдения за давлением газа на входе и замера перепада давления на фильтрах предусмотрен манометр М с клапаном КН20. Для замера входного давления необходимо при закрытых кранах КН15 и КН16 открыть кран КН12, а затем клапан КН20. Для замера давления после фильтра на первой линии редуцирования необходимо при закрытых кранах КН12 и КН16 открыть кран КН15, а затем клапан КН20. Соответственно и для замера давления на второй линии редуцирования. Кран КН17 (или КН18) служит для слива конденсата из фильтров Ф1 (или Ф2);
- регулятора давления газа РД1 (или РД2), предназначенного для снижения давления газа и поддержания его в заданных пределах, а также отключения подачи газа при повышении или понижении выходного давления сверх допустимых пределов;
- крана КН2 (или КН4) на выходе;
- импульсного трубопровода с краном КН9 (или КН10); предохранительного сбросного клапана КП1, служащего для аварийного сброса газа в атмосферу, подводящего трубопровода с краном КН11 и сбросного трубопровода. Для замера давления и настройки КП1 предназначены краны КН14 и КН19.

Для замера давления на выходе установлен кран КН13 с ниппелем для присоединения мановакуумметра.

Для аварийного сброса газа в атмосферу при проведении ремонтных работ предусмотрен кран высокой продувки КН5 (или КН6) и кран КН7 (или КН8).

Для обогрева установки в зимнее время служит обогреватель ОГ, к которому через вентиль КН21 и регулятор РД3 поступает газ требуемого давления.

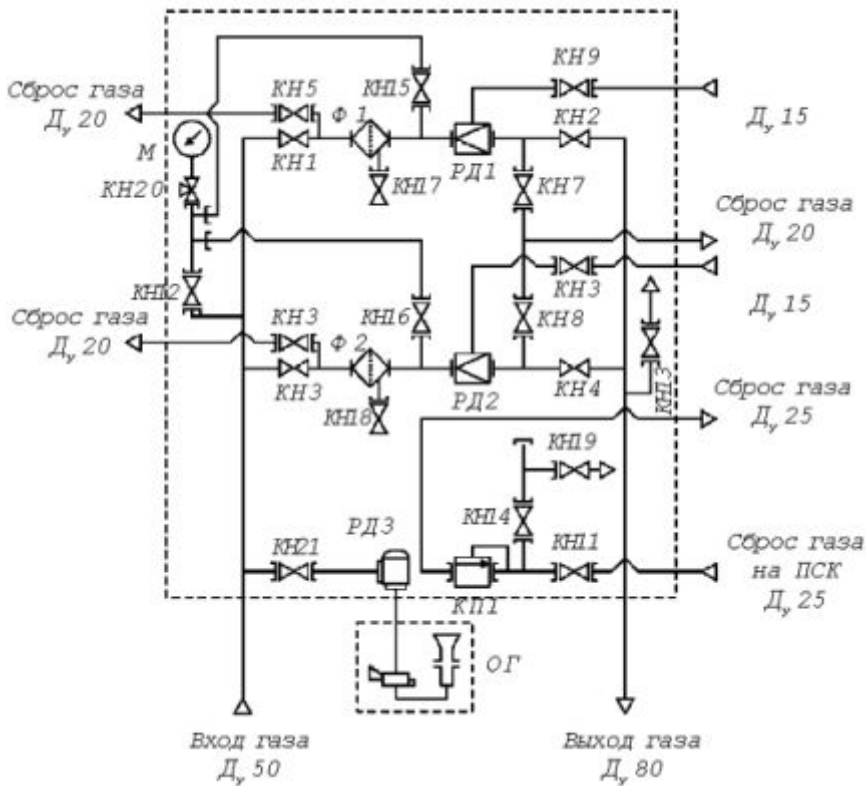
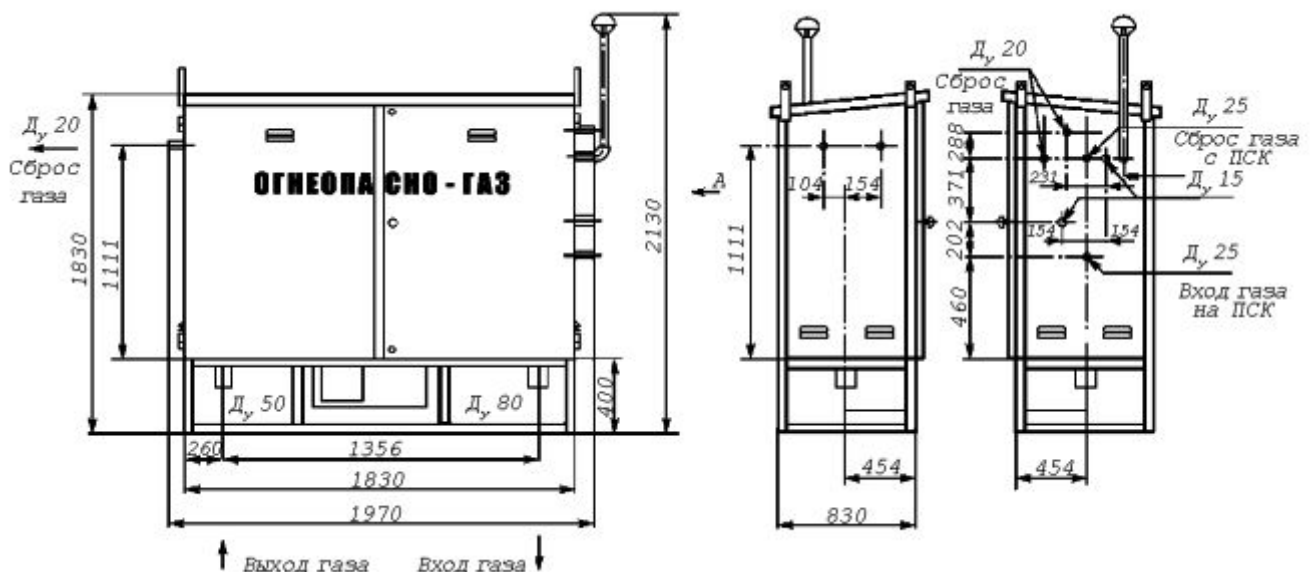


Схема пневматическая функциональная УГРШ(К)-50-2:

1-КН19 — запорная арматура; Ф1; Ф2 — фильтры; М — манометр показывающий; КН20 — клапан трехлинейный; КН1 — клапан предохранительный сбросной; РД1-РД3 — регуляторы давления газа; КН21 — вентиль



Габаритный чертеж УГРШ(К)-50-2

Установка газорегуляторная шкафная УГРШ-50Н(В)-2(-О)

Технические характеристики

	УГРШ- 50Н-2-О	УГРШ- 50Н-2	УГРШ- 50В-2-О	УГРШ- 50В-2
Регулятор давления газа	РДП-50Н(В)			
Рабочая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87			
Диапазон входных давлений, МПа	0,05–1,2	0,05–1,2	0,1–1,2	0,1–1,2
Диапазон выходных давлений, кПа	1,5–60	1,5–60	60–600	60–600
Пропускная способность, м ³ /ч, при P _{вх} = 1,2 МПа:				
при работе одной линии редуцирования	6800	6800	6800	6800
при P _{вх} = 0,6 МПа:				
при работе одной линии редуцирования	3650	3650	3650	3650
Пределы настройки контролируемого давления клапана предохранительного запорного, МПа:				
нижний предел	0,0003–0,003		0,003–0,03	
верхний предел	0,002–0,075		0,03–0,75	
Диапазон настройки предохранительного сбросного	1,15		1,15	

клапана ПСК-25, МПа				
Стабильность поддержания выходного давления, %	±5	±5	±5	±5
Тепловая мощность горелки, кВт	1,85 +0,185 -0,09	–	1,85 +0,185 -0,09	–
Расход газа на горелку, м ³ /ч	0,16–0,25	–	0,16–0,25	–
Время включения горелки, с	90	–	90	–
Время выключения горелки при прекращении подачи газа, с	90	–	90	–
Тип соединения с газопроводом:				
вход ДУ	80	80	80	80
выход ДУ	100	100	100	100
Габаритные размеры, мм:				
длина	2160	2160	2160	2160
ширина	1250	1250	1250	1250
высота	1600	1390	1600	1390
Масса, кг	600	600	600	600

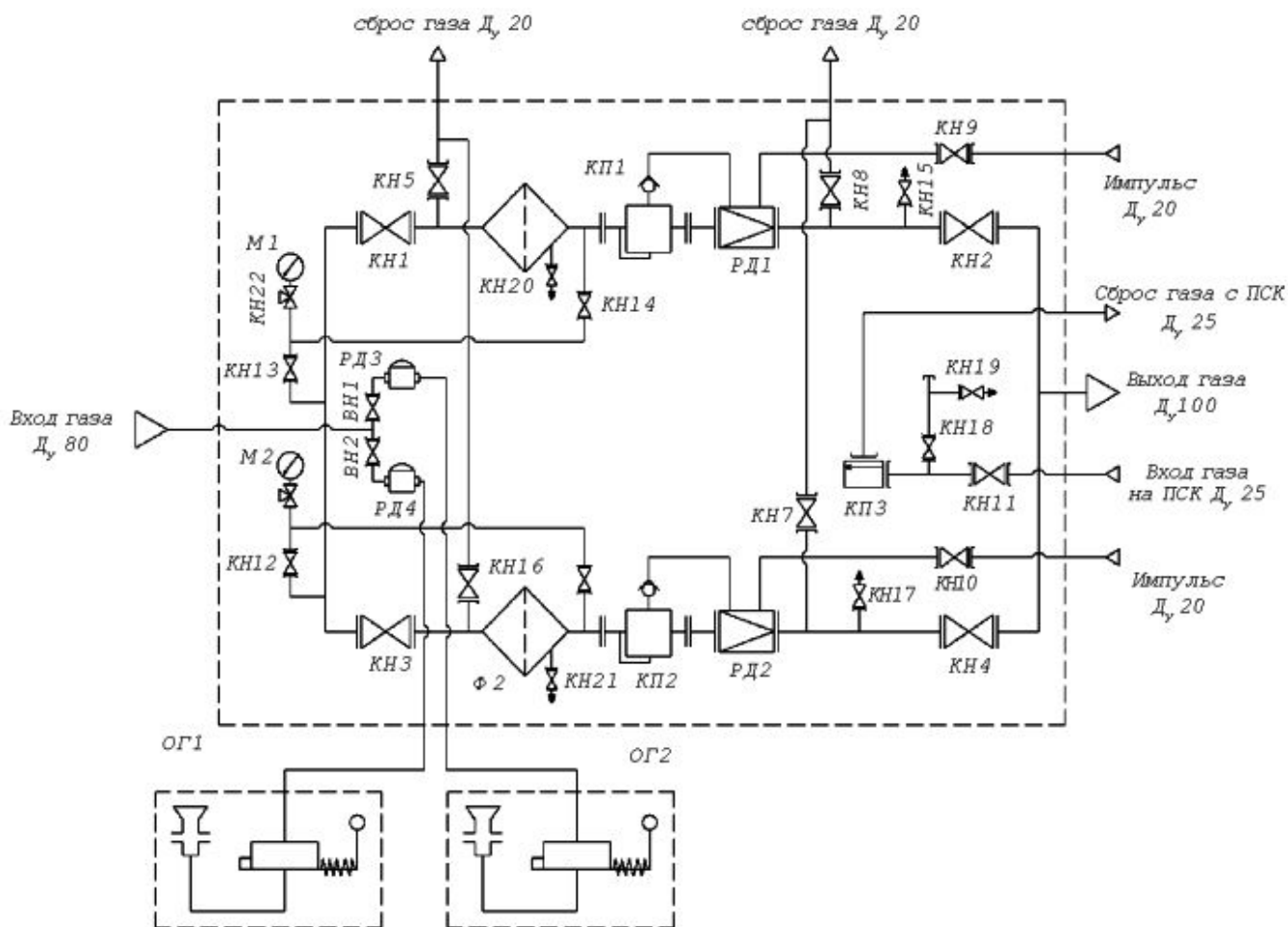


Схема общая принципиальная УГРШ-50-2:

КН1-КН23; ВН1; ВН2 — запорная арматура; Ф1 Ф2 — фильтры; М1, М2 — манометры показывающие; КП1; КП2 — клапаны предохранительные запорные; КП3 — клапан предохранительный сбросной; РД1-РД4 — регуляторы давления газа; ОГ1; ОГ2 — обогреватели.

Установка УГРШ 50-2 состоит из металлического шкафа 1, в котором смонтировано технологическое оборудование 4. Для удобства обслуживания в шкафу с двух сторон имеются дверки, обеспечивающие доступ к технологическому оборудованию. Для обогрева установки в холодное время года предназначены два обогревателя 2 и 3.

Технологическое газовое оборудование установки состоит из двух линий редуцирования: основной и резервной.

Каждая линия редуцирования состоит из:

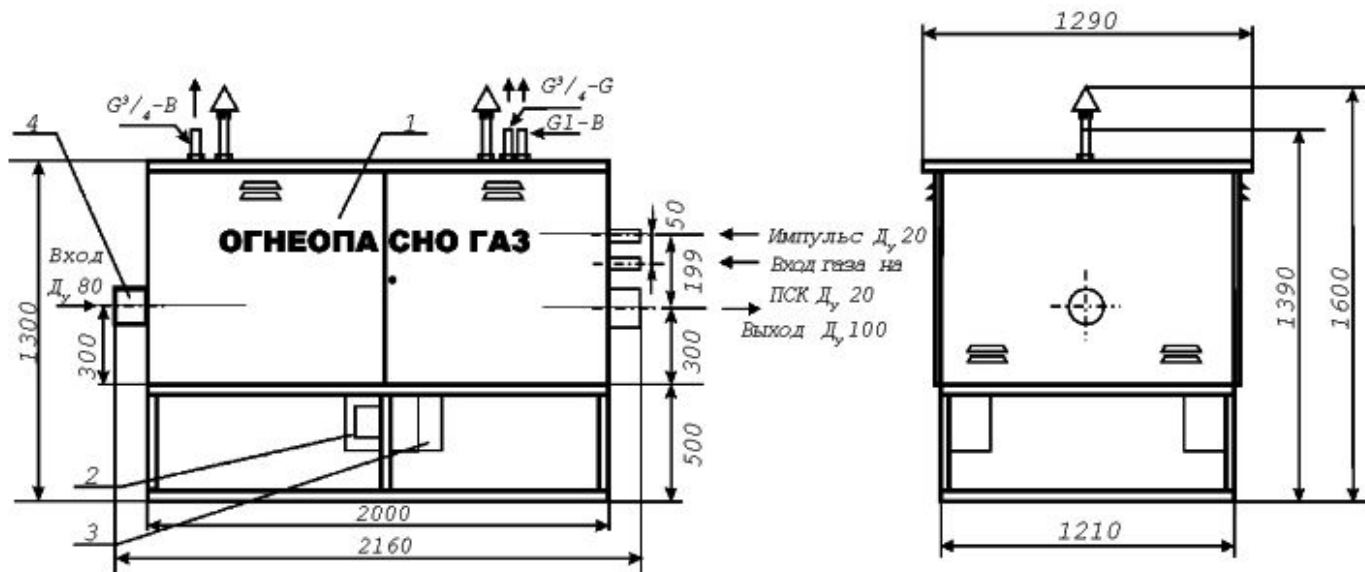
- крана КН1 (КН3) на выходе;
- фильтра Ф1 (Ф2). Для визуального наблюдения за давлением газа и перепада давления на фильтре предусмотрены манометры М1(М2) с кранами КН13, КН14, КН22 (КН12, КН16, КН23). Кран КН20 (КН21) установленный на фильтре служит для слива конденсата;
- клапана предохранительного запорного КП1 (КП2), предназначенного для автоматического отключения подачи газа в случае
- повышения или понижения давления после регулятора сверх установленного;
- регулятора давления газа РД1 (РД2), предназначенного для снижения давления газа и поддержания его в заданных
- пределах;
- крана КН2 (КН3) на выходе;
- импульсного трубопровода с краном КН9 (КН10);
- предохранительного сбросного клапана КП3, служащего для аварийного сброса газа в атмосферу, подводящего трубопровода с краном КН11 и сбросного трубопровода.

Для замера давления и настройки КПЗ предназначены краны КН18 и КН19.

Для замера давления на выходе установлен кран КН15 (КН17).

Для сброса газа в атмосферу при выполнении ремонтных работ предусмотрены сбросные трубопроводы высокого давления с краном КН5 (КН6) и низкого давления с краном КН8 (КН9).

Для обогрева установки в зимнее время служат два обогревателя ОГ1 и ОГ2, к которым через вентили ВН1, ВН2 и регуляторы давления газа РД3 и РД4 поступает газ требуемого давления.



Габаритный чертеж УГРШ-50-2:

1 — металлический шкаф; 2,3 — обогреватели; 4 — технологическое оборудование

УГРШК-50Н-2, УГРШК-50Н-2-ЭК регуляторы РДК-50Н

Установка газорегуляторная шкафная:

УГРШК-50Н-2 с основной и резервной линиями редуцирования на базе двух регуляторов давления газа РДК-50Н

УГРШК-50Н-2-О с основной и резервной линиями редуцирования на базе двух регуляторов давления газа РДК-50Н, с газовым обогревом

УГРШК-50Н-2-ЭК с основной и резервной линиями редуцирования на базе двух регуляторов давления газа РДК-50Н с измерительным комплексом учета газа

УГРШК-50Н-2-ЭК-О с основной и резервной линиями редуцирования на базе двух регуляторов давления газа РДК-50Н с измерительным комплексом учета газа, с газовым обогревом

Установки газорегуляторные шкафные УГРШК-50Н-2, УГРШК-50Н-2-ЭК предназначены для редуцирования давления газа и автоматического поддержания выходного давления в заданных пределах независимо от изменения входного давления и расхода газа. Применяются в системах газоснабжения промышленных, сельскохозяйственных и коммунально-бытовых объектов, а также для коммерческого учета расхода газа.

Установка УГРШК-50Н-2-ЭК, УГРШК-50Н-2-ЭК-О выпускается с низким выходным давлением с измерительными комплексами на базе турбинных СГ-16М(Т)-100 (-160, -200, -250, -400, -650) и ротационных счетчиков RVG-G16 (-25, -40, -65, -100, -160, -250).

Установка газорегуляторная шкафная УГРШК сконструирована на базе комбинированного регулятора давления газа РДК-50Н. Климатическое исполнение соответствует У1 ГОСТ 15150 (от -40С до +40С).

Установка газорегуляторная шкафная УГРШК, основные технические характеристики:

Наименование параметра или размера	УГРШК-50Н-2-О УГРШК-50Н-2-ЭК-О	УГРШК-50Н-2-ЭК
Регулируемая среда	природный газ ГОСТ 5542	природный газ ГОСТ 5542
Диапазон входных давлений, МПа	0,025 - 1,2	0,025 - 1,2
Диапазон выходных давлений, МПа	0,002 - 0,005	0,002 - 0,005
Стабильность поддержания выходного давления, %, не более	±10	±10
Диапазон настройки давления клапана-отсекателя, МПа, не уже: - при повышении выходного давления - при понижении выходного давления	0,0025 - 0,0075 0,001 - 0,0045	0,0025 - 0,0075 0,001 - 0,0045

Диапазон настройки предохранительного сбросного клапана ПСК-25, МПа	1,15 Рвых	1,15 Рвых
Вид теплоносителя	продукты сгорания природного газа	-
Тепловая мощность горелки, кВт	1,85+0,185-0,09	-
Расход газа на горелку, м3/ч	от 0,16 до 0,25	-
Время включения горелки, с, не более	90	-
Время отключения горелки при отключении подачи газа, с, не более	90	-
Соединение с газопроводом: - вход DN, мм - выход DN, мм	50 80	50 80
Габаритные размеры, не более: - длина - ширина - высота	2060 920 2130	1970 920 1830
Масса, кг, не более	800	750

Установка газорегуляторная шкафная УГРШК таблица пропускной способности, м3/час

Рвх, МПа	0,05	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2
РДК-50/20Н	100	150	210	270	330	390	450	500	580	650	700	800	900
РДК-50/30Н	300	450	630	800	990	1150	1350	1550	1750	2000	2200	2450	2700

Установка газорегуляторная шкафная УГРШ-100Н(В)-2(-О)

УГРШ-100Н(В)-2(-О)



Технические характеристики

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА ИЛИ РАЗМЕРА	УГРШ-100Н-2-О	УГРШ-100В-2-О	УГРШ-100Н-2	УГРШ-100В-2
Регулятор давления газа	РДП-100Н(В)			
Рабочая среда	природный газ ГОСТ 5542			
Диапазон входных давлений, МПа	0,05-1,2	0,1-1,2	0,05-1,2	0,1-1,2
Диапазон выходных давлений, МПа	0,0015-0,06	0,06-0,6	0,0015-0,06	0,06-0,6
Пропускная способность, м ³ /ч, не менее				
при P _{вх} = 0,05 МПа	3130			
при P _{вх} = 0,1 МПа	4170			
при P _{вх} = 0,2 МПа	6260			
при P _{вх} = 0,3 МПа	8350			
при P _{вх} = 0,4 МПа	10440			
при P _{вх} = 0,5 МПа	12520			

при Pвх = 0,6 МПа	14610			
при Pвх = 0,7 МПа	16700			
при Pвх = 0,8 МПа	18790			
при Pвх = 0,9 МПа	20880			
при Pвх = 1,0 МПа	22960			
при Pвх = 1,1 МПа	25050			
при Pвх = 1,2 МПа	27090			
Пределы настройки контролируемого давления предохранительного запорного клапана, МПа				
нижний предел	0,0003-0,003	0,003-0,03	0,0003-0,003	0,003-0,03
верхний предел	0,002-0,075	0,03-0,75	0,002-0,075	0,03-0,75
Диапазон настройки предохранительного сбросного клапана ПСК 50, МПа	1,15			
Стабильность поддержания выходного давления, %, не более	±5			
Вид теплоносителя	продукты сгорания природного газа		-	
Тепловая мощность горелки, кВт	1,85+0,185-0,09		-	
Расход газа на горелку, м³/ч	от 0,16 до 0,25		-	
Время выключения горелки при прекращении подачи газа, с, не более	90		-	
Время включения горелки, с, не более	90		-	
Присоединение				
вход Ду	100			
выход Ду	200			

Габаритные размеры, мм, не более		
длина	3150	3150
ширина	1280	1280
высота	2110	1940
Масса, кг, не более	1750	1650

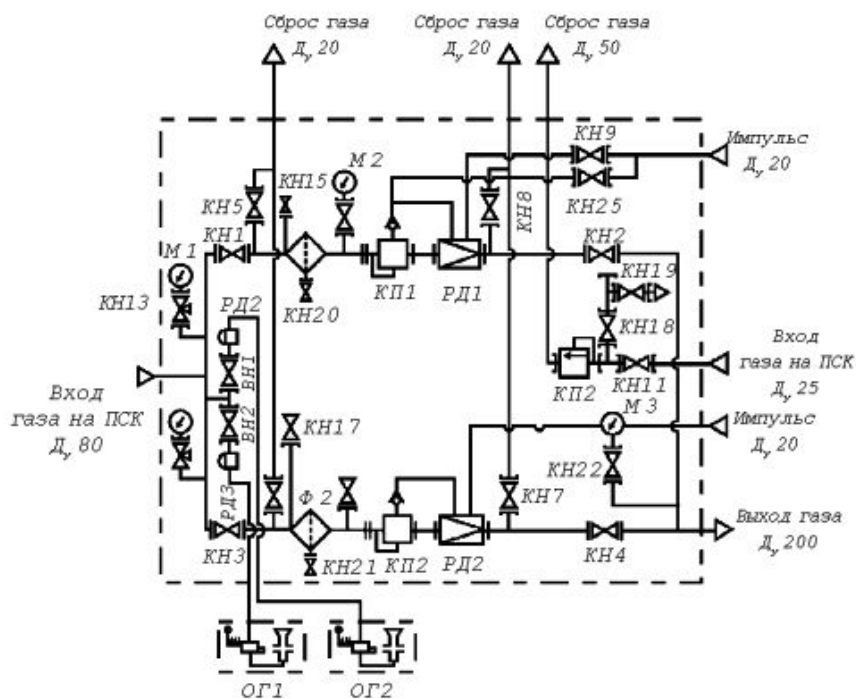


Схема пневматическая функциональная УГРШ-100-2:

КН1-КН11, КН13-КН21, КН25, ВН1, ВН2 — запорная арматура; Ф1, Ф2 — фильтры; М1-М3 — манометры показывающие; КП1, КП2 — клапаны предохранительные запорные; КП3 — клапан предохранительный сбросной; РД1, РД2-РД3, РД4 — регуляторы давления газа; ОГ1, ОГ2 — обогреватели; КН12, КН13, КН22 — клапан трехходовой

Установка состоит из металлического шкафа 1, в котором смонтировано технологическое оборудование 4. Для удобства обслуживания в шкафу с двух сторон имеются дверки, обеспечивающие доступ к технологическому оборудованию. Для обогрева установки в холодное время года предназначены два обогревателя 2 и 3.

Технологическое газовое оборудование установки состоит из двух линий редуцирования: основной и резервной.

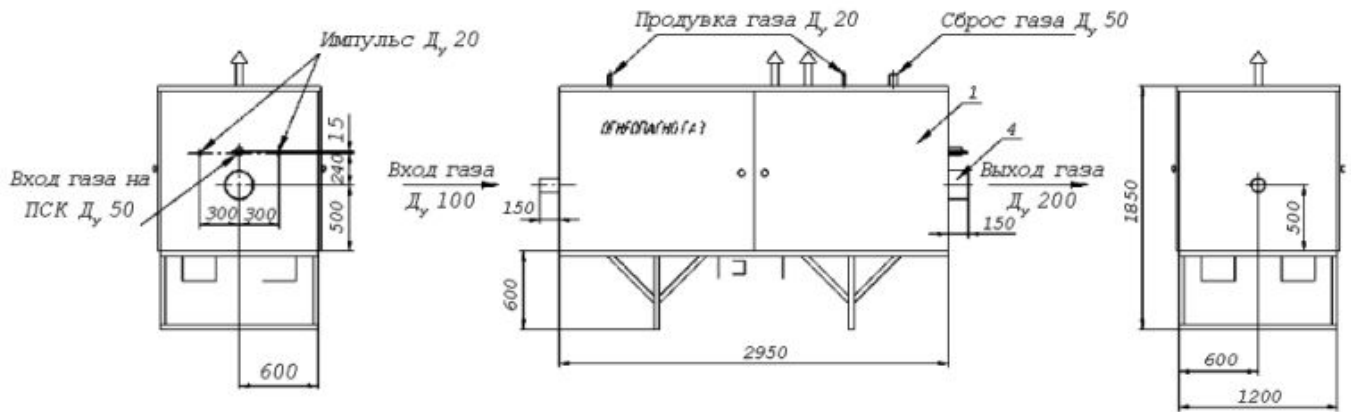
Каждая линия редуцирования состоит из:

- крана КН1 (или КН3) на входе;
фильтра Ф1 (или Ф2). Для визуального наблюдения за давлением газа на входе, предусмотрены манометры М1 (М2) с кранами КН12 (КН13). Кран КН20 (или КН21) установленный на фильтре служит для слива конденсата. Для замера перепада давления на фильтре Ф1 (Ф2) предусмотрены краны КН 14, КН 15 (КН 16, КН 17);
- клапана предохранительного запорного КП1 (или КП2), предназначенного для автоматического отключения подачи газа в случае повышения или понижения давления после регулятора сверх установленного;
- регулятора давления газа РД1 (или РД2), предназначенного для снижения давления газа и поддержания его в заданных пределах;
- крана КН2 (или КН3) на выходе;
- импульсного трубопровода с краном КН9 (или КН10);
- предохранительного сбросного клапана КП3, служащего для аварийного сброса газа в атмосферу;

подводящего трубопровода с краном КН11 и сбросного трубопровода. Для замера давления и настройки КПЗ предназначены краны КН18 и КН19.

Для замера давления на выходе установлен манометр М3 с краном КН22.

Для сброса газа в атмосферу при выполнении ремонтных работ предусмотрены сбросные трубопроводы высокого давления с краном КН5 (или КН6) и низкого давления с краном КН8 (или КН7).



Габаритный чертеж: схема габаритная УГРШ-100Н(В)-2-0

Установка газорегуляторная шкафная УГРШ-50Н(В)-2ДМ-В(Г)(-О)

Технические характеристики

	50Н-2ДМ-В 50Н-2ДМ-Г	50Н-2ДМ-В-О 50Н-2ДМ-Г-О	50В-2ДМ-В 50В-2ДМ-Г	50В-2ДМ-В-О 50В-2ДМ-Г-О
Регулятор давления газа	РДП-50Н(В)			
Рабочая среда	природный газ по ГОСТ 5542-87			
Диапазон входных давлений, МПа	0,05–1,2	0,05–1,2	0,1–1,2	0,1–1,2
Диапазон выходных давлений, кПа	1,5–60	1,5–60	60–600	60–600
Пропускная способность, м ³ /ч, при P _{вх} = 1,2 МПа:				
при работе одной линии редуцирования	6800	6800	6800	6800
при P _{вх} = 0,6 МПа:				
при работе одной линии редуцирования	3650	3650	3650	3650
Пределы настройки контролируемого давления клапана ПКН(В)-50, МПа:				
нижний предел	0,0003–0,003		0,003–0,03	
верхний предел	0,002–0,075		0,03–0,75	
Диапазон настройки предохранительного сбросного клапана ПСК-25, МПа	0,0005–0,07		0,06–0,7	
Стабильность поддержания выходного давления, %	±5	±5	±5	±5
Тепловая мощность горелки, кВт	–	1,85 +0,185 –0,09	–	1,85 +0,185 –0,09

Расход газа на горелку, м ³ /ч	–	0,16–0,25	–	0,16–0,25
Время включения горелки, с	–	90	–	90
Время выключения горелки при прекращении подачи газа, с	–	90	–	90
Тип соединения с газопроводом:				
вход ДУ	80	80	80	80
выход ДУ	100	100	100	100
Габаритные размеры, мм:				
длина	2680	2680	2680	2680
ширина	820	820	820	820
высота	1950	1950	1950	1950
Масса, кг	800	800	800	800

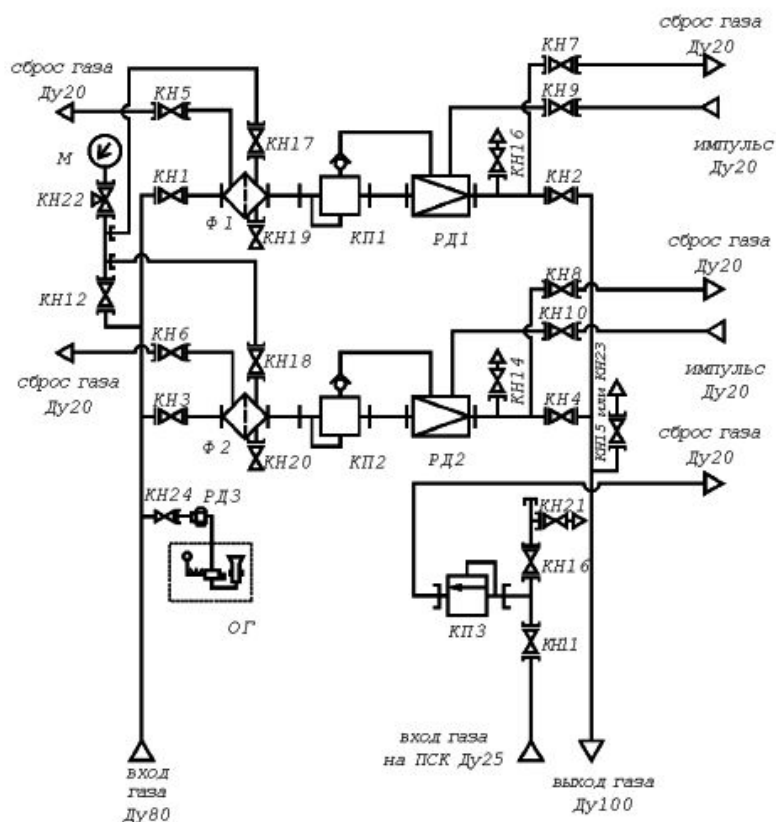


Схема пневматическая функциональная:

КН1-КН21, КН22, 23 — клапаны для манометра; КН24 — запорная арматура; Ф1, Ф2 — фильтры; М — манометр показывающий; КП1, КП2 — клапаны предохранительные запорные; КП3 — клапан предохранительный сбросной; РД1, РД2, РД3 — регуляторы давления газа

Установка УГРШ 50-2ДМ состоит из металлического шкафа 1 с двумя дверками (см. рис.) в котором смонтировано технологическое оборудование 2, которое крепится хомутами к раме и кронштейнами. Для обогрева установки

в холодное время года предназначен обогреватель 3.

Технологическое газовое оборудование установки состоит из двух линий редуцирования: основной и резервной.

Каждая линия редуцирования состоит из:

- крана КН1 (или КН3) на входе;
- фильтра Ф1 (или Ф2). Для визуального наблюдения за давлением газа на входе и замера перепада давления на фильтрах предусмотрен манометр М с клапаном КН22. Для замера входного давления необходимо при закрытых кранах КН17 и КН18 открыть кран КН12, а затем клапан КН22. Для замера давления после фильтра на первой линии редуцирования необходимо при закрытых кранах КН12 и КН18 открыть КН17, а затем клапан КН22. Соответственно и для замера давления на второй линии редуцирования. Кран КН19 (или КН20) служит для слива конденсата из фильтров Ф1 (или Ф2);
- клапана предохранительного запорного КП1 (или КП2), предназначенного для автоматического отключения подачи газа в случае повышения или понижения давления после регулятора сверх установленного;
- регулятора давления газа РД1 (или РД2), предназначенного для снижения давления газа и поддержания его в заданных пределах;
- крана КН2 (или КН3) на выходе;
- импульсного трубопровода с краном КН9 (или КН10);
- предохранительного сбросного клапана КП3, служащего для аварийного сброса газа в атмосферу; проводящего трубопровода с краном КН11 и сбросного трубопровода.

Для замера давления и настройки КП3 предназначены краны КН16 и КН21.

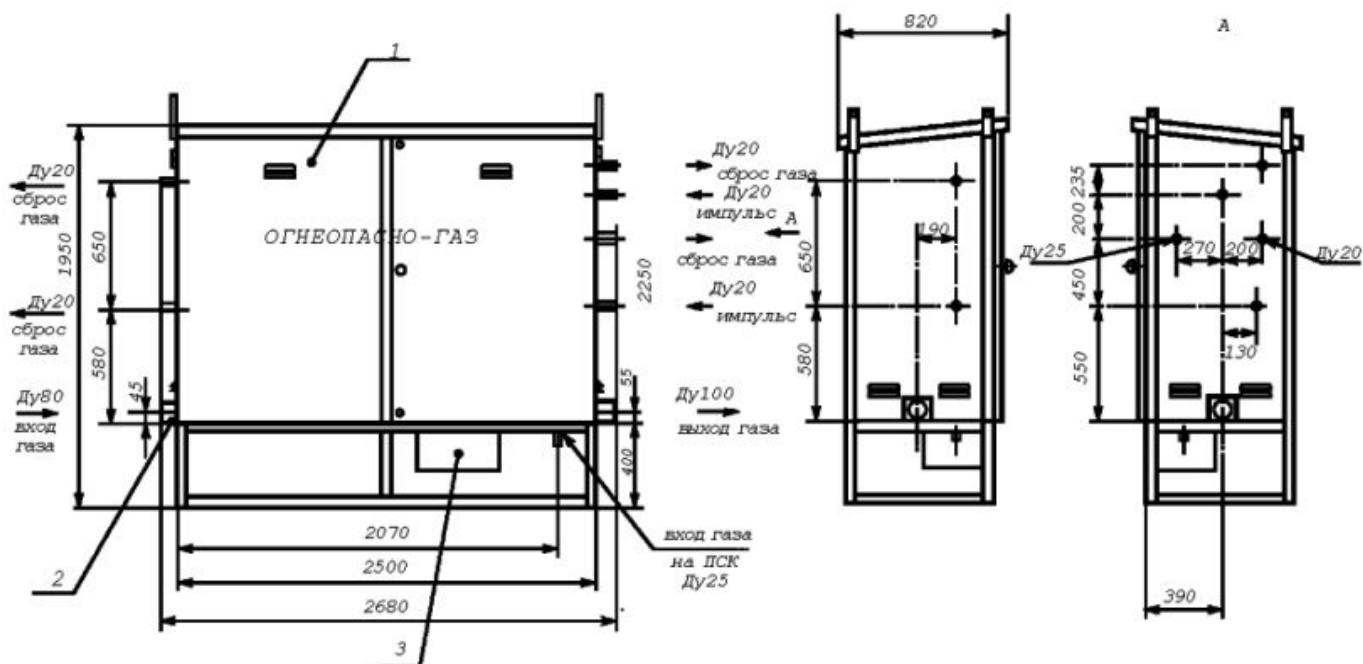
Для замера давления на выходе:

при низком выходном давлении установлен кран КН15 с ниппелем для присоединения мановакуумметра;

при низком выходном давлении установлен клапан КН23.

Для сброса газа в атмосферу при выполнении ремонтных работ предусмотрен кран высокой продувки КН5 (или КН6) и кран низкой продувки КН7 (или КН8).

Для обогрева установки в зимнее время служит обогреватель ОГ, к которому через вентиль КН24 и регулятор РД3 поступает газ требуемого давления.



Габаритный чертеж УГРШ-50-2ДМ

УГРШ-100Н-2, УГРШ-100В-2, УГРШ-100Н-2-ЭК, УГРШ-100В-2-ЭК регуляторы РДП-100



Шкафная установка газорегуляторная **УГРШ-100Н-2, УГРШ-100В-2** основная - резервная линии редуцирования на базе регулятора давления газа прямооточного типа РДП-100 предназначена для редуцирования давления газа и автоматического поддержания выходного давления в заданных пределах независимо от изменения входного давления и расхода газа. Климатическое исполнение соответствует У1 ГОСТ 15150 (от -40оС до +40оС).

Шкафная установка газорегуляторная **УГРШ-100Н(В)-2** применяется в системах газоснабжения промышленных, сельскохозяйственных и коммунально-бытовых объектов.

Шкафные установки газорегуляторные **УГРШ-100Н-2, УГРШ-100В-2** с основной и резервной линиями редуцирования.

Основные технические характеристики:

Наименование параметра или размера	УГРШ-100Н-2- О	УГРШ-100Н-2	УГРШ-100В-2- О	УГРШ-100В-2
Регулируемая среда	природный газ ГОСТ 5542	природный газ ГОСТ 5542	природный газ ГОСТ 5542	природный газ ГОСТ 5542
Диапазон входных давлений, МПа	0,05 - 1,2	0,05 - 1,2	0,1 - 1,2	0,1 - 1,2
Диапазон выходных давлений, МПа	0,0015 - 0,06	0,0015 - 0,06	0,06 - 0,6	0,06 - 0,6
Пределы настройки контролируемого давления клапана ПЗК-100, МПа: - нижний предел	0,0003 - 0,003 0,002 - 0,075	0,0003-0,003 0,002 - 0,075	0,003 - 0,03 0,03 - 0,75	0,003 - 0,03 0,03 - 0,75

- верхний предел				
Стабильность поддержания выходного давления, %, не более	±5	±5	±5	±5
Вид теплоносителя	продукты сгорания природного газа	-	продукты сгорания природного газа	-
Тепловая мощность горелки, кВт	1,85+0,185-0,09	-	1,85+0,185-0,09	-
Расход газа на горелку, м3/ч	от 0,16 до 0,25	-	от 0,16 до 0,25	-
Время включения горелки, с, не более	90	-	90	-
Время выключения горелки при прекращении подачи газа, с, не более	90	-	90	-
Соединение с газопроводом				
- вход DN, мм	100	100	100	100
- выход DN, мм	150	150	150	150
Габаритные размеры, не более:				
- длина, мм	3150	3150	3150	3150
- ширина, мм	1280	1280	1280	1280

- высота, мм	2150	1940	2150	1940
Масса, кг, не более	1750	1650	1750	1650

Скачать функциональную схему УГРШ-100Н-2, УГРШ-100В-2:

УГРШ-100Н-2-ЭК - с низким выходным давлением, обогревом и узлом учета расхода газа на базе турбинных СГ 16М-100 (160, 200, 250, 400, 650) и ротационных RVG-G16 (25, 40, 65, 100, 160, 250) счетчиков;

УГРШ-100В-2-ЭК - с высоким выходным давлением, обогревом и узлом учета расхода газа на базе турбинных СГ 16М-100 (160, 200, 250, 400, 650) и ротационных RVG-G16 (25, 40, 65, 100, 160, 250) счетчиков.

По индивидуальному заказу возможна установка других типов счетчиков.

Шкафная газорегуляторная установка УГРШ-100Н-2-ЭК, УГРШ-100В-2-ЭК с основной и резервной линиями редуцирования с узлом учета расхода газа.

Основные технические характеристики:

Наименование параметр или размера	УГРШ-100Н-2-ЭК	УГРШ-100В-2-ЭК
Регулируемая среда	природный газ ГОСТ 5542	природный газ ГОСТ 5542
Диапазон входных давлений, МПа	0,05 - 1,2	0,1 - 1,2
Диапазон выходных давлений, МПа	0,0015 - 0,06	0,06 - 0,6
Пределы настройки контролируемого давления клапана ПЗК-100, МПа:	0,0003 - 0,003	0,003 - 0,03
- нижний предел	0,002 - 0,075	0,03 - 0,75
- верхний предел		
Диапазон настройки		

предохранительного сбросного клапана ПСК-50, МПа	0,0005 - 0,07	0,06 - 0,7
Стабильность поддержания выходного давления, %, не более	±5	±5
Вид теплоносителя	продукты сгорания природного газа	продукты сгорания природного газа
Тепловая мощность горелки, кВт	1,85+0,185-0,09	1,85+0,185-0,09
Расход газа на горелку, м3/ч	от 0,16 до 0,25	от 0,16 до 0,25
Время включения горелки, с, не более	90	90
Время отключения горелки при отключении подачи газа, с, не более	90	90
Соединение с газопроводом: - вход DN, мм - выход DN, мм	100 150	100 150
Габаритные размеры, не более: - длина, мм - ширина, мм - высота, мм	3950 2150 1380	3950 2150 1380
Масса, кг, не более	2000	2000

УГРШ-100-2-ЭК - таблица пропускной способности установки (Q, м3/ч)

Архангельск (8182)63-90-72
Астана +7(7172)727-132
Белгород (4722)40-23-64
Брянск (4832)59-03-52
Владивосток (423)249-28-31
Волгоград (844)278-03-48
Вологда (8172)26-41-59
Воронеж (473)204-51-73
Екатеринбург (343)384-55-89
Иваново (4932)77-34-06
Ижевск (3412)26-03-58
Казань (843)206-01-48

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

Нижний Новгород (831)429-08-12
Новокузнецк (3843)20-46-81
Новосибирск (383)227-86-73
Орел (4862)44-53-42
Оренбург (3532)37-68-04
Пенза (8412)22-31-16
Пермь (342)205-81-47
Ростов-на-Дону (863)308-18-15
Рязань (4912)46-61-64
Самара (846)206-03-16
Санкт-Петербург (812)309-46-40
Саратов (845)249-38-78

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