

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

Единый адрес для всех регионов: <http://zpgo.nt-rt.ru/> || [zgp@nt-rt.ru](mailto:zgp@nt-rt.ru)

## Каталог продукции



## Основные технические данные ЭГТЭС КОРВЕТ-2,5 Мс

Тип электростанции	ЭГТЭС КОРВЕТ-2,5
Технические условия	ТУ 3111-250-12261711-2012
Тип газотурбинного привода	АИ-20ДМЭ (ДКЭ), АИ-2500, АИ-2500М, ГТЭ-МС-2,5 или аналогичный по техническим характеристикам
Тип генератора	СГСБ-14-100-6У2 или аналогичный по техническим характеристикам
Номинальная электрическая мощность энергоблока, кВт (кВА), при нормальных условиях по ГОСТ 20440 / (+15°C, противодавление на выхлопе 0 кПа)	2500(3125)
Диапазон устойчивой работы	10-100% номинальной мощности
Номинальное напряжение электростанции, В, для ЭГТЭС КОРВЕТ-2,5 Мс-10 для ЭГТЭС КОРВЕТ-2,5 Мс-6	10500 6300
Номинальная частота напряжения электростанций, Гц	50
Род тока	переменный, трёхфазный
Схема подключений агрегата к нагрузке	Звезда с изолированной нейтралью
Схема электрическая подключений агрегата к нагрузке	Определяется проектом
Показатели качества электрической энергии: 1) установившееся отклонение в установившемся тепловом режиме ГТП при неизменной симметричной нагрузке в диапазоне мощностей 10-100 % от номинальной при коэффициенте мощности 0,8: напряжения, % частоты, % 2) установившееся отклонение напряжения в установившемся тепловом режиме ГТП при изменении симметричной нагрузки в диапазоне 0-100 % от номинальной, % 3) переходное отклонение напряжения при сбросе и набросе симметричной нагрузки до 50 % номинальной мощности в диапазоне мощностей 0-100 % от номинальной, %, не более Время восстановления, с, не более 4) переходное отклонение частоты при сбросе и набросе симметричной нагрузки до 50 % номинальной мощности в диапазоне мощностей 0-100 % номинальной, %, не более Время восстановления, с, не более 5) полный сброс 100% симметричной нагрузки с любого режима с выходом на холостой ход и автоматической стабилизацией режима работы ГТП, при этом:	±1,0 ±0,8  ±1,0  ±10,0 3  ±10,0 3

- переходные отклонения напряжения, %, <ul style="list-style-type: none"> <li>- переходные отклонения частоты, %</li> <li>- время восстановления, с, не более</li> </ul>	±20,0 ±10,0 3
Автоматический пуск за время, определяемое как интервал времени с момента подачи сигнала «Пуск» из прогретого состояния до момента выхода ГТП на режим «Холостой ход», с, не более	130
Время разогрева оборудования предпусковыми нагревательными устройствами с переводом энергоблока в состояние «Горячий резерв», мин, не более	120
Пусковая система  Рабочее напряжение постоянного тока, формируемое СИП согласно циклограмме запуска ГТП, В Максимально выходной ток, обеспечиваемый СИП, А	штатными электростартерами ГТП с питанием плавно-регулируемым напряжением через силовой источник питания (СИП)  2,5-48,0 2000
Предпусковые подогревающие устройства	электроподогреватели, запитанные от шкафа собственных нужд (ШСН)
Топливо, подводимое к ГТП:	природный газ по ГОСТ 5542 или ОСТ 51.40
Номинальный расход топливного газа, кг/ч, не более	836
Давление рабочее топливного газа (избыточное) на входе в ГТП, МПа	1,2+/-0,25
Номинальные параметры на входе в систему электропитания собственных нужд электростанции: - тип напряжения - напряжение, В - частота, Гц - максимальная потребляемая мощность, кВт, не более в том числе: в режиме «Запуск», не более в режиме «Работа», не более в режиме «Горячий резерв», не более	переменное, трехфазное 380 50 100 100 10 25
Номинальная температура топливного газа, °С	плюс 5 – плюс 50
Масло для смазки двигателя (согласно ТУ на ГТП)	Смесь: 75 % трансформаторного масла /ГОСТ 982/ или МС-8П /ОСТ 38.01163/ или МК-8 /ГОСТ 6457/ и 25 % МК-22 или МС-20/ГОСТ21743/
Объем маслобака полезный, л Давление масла, МПа, не более Температура масла в режиме «Горячий резерв», °С, не ниже	140 6 +40

Безвозвратные потери масла: - в ГТП, кг/маш.ч, не более - в генераторе, г/маш.ч, не более	1 2
Эксплуатационные параметры надёжной работы ГТП: – температура воздуха на входе в двигатель, °С – относительная влажность воздуха, %, не более – высота над уровнем моря, м, не более	от минус 50 до +40 20 - 85 1000
Тепловая мощность утилизатора, Гкал/ч	0...3,6
Вид теплоносителя	Вода, Пар (по требованиям Заказчика)
Температура теплоносителя на входе в утилизатор, °С	+70
Температура теплоносителя на выходе из утилизатора, °С	+ 115
Давление воды, не более	1,2 МПа
Диапазон регулирования теплопроизводительности	20 до 100 %.
Тип ЭГТЭС по ремонтпригодности	Восстанавливаемое и ремонтируемое изделие
Назначенный ресурс ГТП, эффективных часов эксплуатации – АИ-20 – АИ-2500, ГТЭ-МС-2,5	20000 100000
Срок службы до списания, лет	25
Назначенный ресурс до капитального ремонта ГТП, эффективных часов эксплуатации: – АИ-20 – АИ-2500, ГТЭ-МС-2,5	5000 25000
Способ капитального ремонта ГТП	ремонт на специализированном предприятии или замена двигателя
90 % срок сохраняемости в эксплуатации согласно ГОСТ Р 53176, лет, не менее	2
Гамма-процентный срок сохраняемости в упаковке и (или) консервации предприятия-изготовителя до первой переконсервации по ГОСТ Р 53176 согласно ГОСТ 26363, лет	1
Средняя наработка на отказ ЭГТЭС, ч	4500
Средняя наработка на отказ САУ, не менее: - по функциям защит, ч - по функциям регулирования и управления, ч - по информационным функциям, ч	100000 25000 25000
Коэффициент надёжности пусков, не менее	0,95
Среднее время восстановления, ч, не более	3
Коэффициент технического использования, не менее	0,95
Площадь, занимаемая электростанцией с эстакадами, м <sup>2</sup> , не более	120
Габаритные размеры ЭГТЭС ДхШхВ (без утилизатора), м, не более	17,5х6,7х9,7
Габариты блок-контейнера (в сборе) ДхШхВ, м, не более	11,6х3,2х3,0
Масса блок-контейнера турболока без основного оборудования, не более, т	14
Масса ГТП и генератора на раме, не более, т	12,6
Масса блока электротехнического с оборудованием, не более, т	5,5

Масса блок-контейнера (в сборе с оборудованием), не более, т	32,1
Масса блок-контейнера общая ВЗУ, ВУ и опорных конструкций, не более, т	22
Масса БГО, не более, т	0,5
Масса общая ЭГТЭС с оборудованием, не более, т	54,6
Масса металлических конструкций* (лестницы, площадки обслуживания, перила ит.д.), не более, т (* поставка по дополнительной опции)	5,5
Способ установки на площадке	Свайный фундамент с высоким ростверком
Степень огнестойкости блок-контейнера	IV
Предел огнестойкости несущих конструкций блок-контейнера	REI15
Номинальные значения климатических факторов – по ГОСТ 15150 и ГОСТ 15543.1 для вида климатического исполнения УХЛ1: - температура окружающего воздуха  - барометрическое давление - относительная влажность  - высота над уровнем моря запыленность воздуха скорость воздушного потока у поверхности земли возможно воздействие метеоусловий	от минус 60°С до плюс 40°С 700... 800 мм рт. ст. до 98 % при температуре плюс 25 °С до 1000 м не выше 0,5 мг/м3 до 50 м/с любых - дождя, снега, тумана, росы, инея
Тип применяемого КРУ	КРУ «КРУИЗ» с вакуумным выключателем, разъединителем и заземлителем
Тип терминала РЗА	Seram 1000+
Режимы работы энергоблока	- «Пуск блокирован» - «Горячий резерв» (ГР); - «Наладка»; - «Запуск на холостой ход»; - «Холостой ход» (ХХ) - «Автономная работа» (АР); - «Параллельная работа с электростанциями, не входящими в энергосистему» (ПРл); - «Параллельная работа с энергосистемой» (ПР); - «Нормальный останов» (НО); - «Вынужденный останов» (ВО); - «Аварийный останов»

### Основные технические данные ЭГТЭС КОРВЕТ-1,5К

Тип электростанции	ЭГТЭС КОРВЕТ-1,5К
Технические условия	ТУ 3111-250-12261711-2012
Тип газотурбинного привода	Газотурбинный привод (ГТП) М1А-15D производства «КАВАСАКИ»
Тип генератора	Сименс 1DC0827-4AD02-Z
Номинальная электрическая мощность энергоблока, кВт а) при нормальных условиях по ГОСТ20440 */ (+15°C) б) при температуре воздуха на всасе ГТД - 0 °С в) при температуре воздуха на всасе ГТД – минус 10 °С г) при температуре воздуха на всасе ГТД – минус 15 °С и ниже д) при температуре воздуха на всасе ГТД – плюс 30 °С е) при температуре воздуха на всасе ГТД – плюс 40 °С	1450 1690 1850 1900 1230 1060
Диапазон устойчивой работы	0-100% номинальной мощности
Номинальное напряжение электростанции, В, для ЭГТЭС «КОРВЕТ»-1,5-10 для ЭГТЭС «КОРВЕТ»-1,5-6	10500 6300
Номинальная частота напряжения электростанций, Гц	50
Род тока	переменный, трёхфазный
Схема подключений агрегата к нагрузке	Звезда с изолированной нейтралью
Схема электрическая подключений агрегата к нагрузке	Определяется проектом
Показатели качества электрической энергии: 1) установившееся отклонение в установившемся тепловом режиме ГТП при неизменной симметричной нагрузке в диапазоне мощностей 10-100 % от номинальной при коэффициенте мощности 0,8: напряжения, % частоты, % 2) установившееся отклонение напряжения в установившемся тепловом режиме ГТП при изменении симметричной нагрузки в диапазоне 0-100 % от номинальной, % 3) переходное отклонение напряжения при сбросе и набросе симметричной нагрузки до 50 % номинальной мощности в диапазоне мощностей 0-100 % от номинальной, %, не более Время восстановления, с, не более 4) переходное отклонение частоты при сбросе и набросе симметричной нагрузки до 50 % номинальной мощности в диапазоне мощностей 0-100 % номинальной, %, не более Время восстановления, с, не более	±1,0 ±0,8 ±1,0 ±10,0 3 ±10,0 3



Температура теплоносителя на выходе из утилизатора, °С	+ 115
Давление воды, не более	1,2 МПа
Диапазон регулирования теплопроизводительности	20 до 100 %.
Тип ЭГТЭС по ремонтпригодности	Восстанавливаемое и ремонтируемое изделие
Назначенный ресурс, ч	200000
Срок службы до списания, лет	25
Назначенный ресурс до капитального ремонта, эффективных часов эксплуатации	32000
Способ капитального ремонта ГТП	«Trade in»
90 % срок сохраняемости в эксплуатации согласно ГОСТ Р 53176, лет, не менее	2
Гамма-процентный срок сохраняемости в упаковке и (или) консервации предприятия-изготовителя до первой переконсервации по ГОСТ Р 53176 согласно ГОСТ 26363, лет	1
Средняя наработка на отказ ЭГТЭС, ч	4500
Средняя наработка на отказ САУ, не менее: - по функциям защит, ч - по функциям регулирования и управления, ч - по информационным функциям, ч	100000 25000 25000
Коэффициент надёжности пусков, не менее	0,95
Среднее время восстановления, ч, не более	3
Коэффициент технического использования, не менее	0,95
Площадь, занимаемая электростанцией с эстакадами, м <sup>2</sup> , не более	120
Габаритные размеры ЭГТЭС ДхШхВ (без утилизатора), м, не более	17,27х4,92х9,73
Габариты блок-контейнера (в сборе) ДхШхВ, м, не более	11,6х3,2х3,0
Масса блок-контейнера турболока без основного оборудования, не более, т	13
Масса ГТП и генератора на раме, не более, т	12,4
Масса блока электротехнического с оборудованием, не более, т	5,5
Масса блок-контейнера (в сборе с оборудованием), не более, т	30,9
Масса блок-контейнера общая ВЗУ, ВУ и опорных конструкций, не более, т	23
Масса БГО, не более, т	0,5
Масса общая ЭГТЭС с оборудованием, не более, т	54,4
Масса металлических конструкций* (лестницы, площадки обслуживания, перила ит.д.), не более, т (* поставка по дополнительной опции)	5,5
Способ установки на площадке	Свайный фундамент с высоким ростверком
Степень огнестойкости блок-контейнера	IV
Предел огнестойкости несущих конструкций блок-контейнера	REI15
Номинальные значения климатических факторов – по ГОСТ 15150 и ГОСТ 15543.1 для вида климатического исполнения УХЛ1: - температура окружающего воздуха	от минус 60°С до плюс 40°С



<p>- барометрическое давление  - относительная влажность</p> <p>-высота над уровнем моря  запыленность воздуха  скорость воздушного потока у поверхности земли  возможно воздействие метеоусловий</p>	<p>700... 800 мм рт. ст.  до 98 % при  температуре плюс 25 °С  до 1000 м  не выше 0,5 мг/м<sup>3</sup>  до 50 м/с  любых - дождя, снега,  тумана, росы, инея</p>
<p>Тип применяемого КРУ</p>	<p>КРУ «КРУИЗ» с  вакуумным  выключателем,  разъединителем и  заземлителем</p>
<p>Тип терминала РЗА</p>	<p>Серам 1000+</p>
<p>Режимы работы энергоблока</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- «Пуск блокирован»</li> <li>- «Горячий резерв» (ГР);</li> <li>- «Наладка»;</li> <li>- «Запуск на холостой ход»;</li> <li>- «Холостой ход» (ХХ)</li> <li>- «Автономная работа» (АР);</li> <li>- «Параллельная работа с электростанциями, не входящими в энергосистему» (ПРл);</li> <li>- «Параллельная работа с энергосистемой» (ПР);</li> <li>- «Нормальный останов» (НО);</li> <li>- «Вынужденный останов» (ВО);</li> <li>- «Аварийный останов» (АО).</li> </ul>

### Основные технические данные ЭГТЭС КОРВЕТ-1,7К

Тип электростанции	ЭГТЭС КОРВЕТ-1,7К
Технические условия	ТУ 3111-250-12261711-2012
Тип газотурбинного привода	Газотурбинный привод (ГТП) М1А-17D производства «КАВАСАКИ»
Тип генератора	Сименс 1DC1028-4AD02-Z
Номинальная электрическая мощность энергоблока, кВт а) при нормальных условиях по ГОСТ20440 */ (+15°C) б) при температуре воздуха на всасе ГТД - 0 °С в) при температуре воздуха на всасе ГТД – минус 10 °С г) при температуре воздуха на всасе ГТД – минус 15 °С и ниже д) при температуре воздуха на всасе ГТД – плюс 30 °С е) при температуре воздуха на всасе ГТД – плюс 40 °С	1630 1900 2080 2140 1380 1190
Диапазон устойчивой работы	0-100% номинальной мощности
Номинальное напряжение электростанции, В, для ЭГТЭС «КОРВЕТ»-1,7-10 для ЭГТЭС «КОРВЕТ»-1,7-6	10500 6300
Номинальная частота напряжения электростанций, Гц	50
Род тока	переменный, трёхфазный
Схема подключений агрегата к нагрузке	Звезда с изолированной нейтралью
Схема электрическая подключений агрегата к нагрузке	Определяется проектом
Показатели качества электрической энергии: 1) установившееся отклонение в установившемся тепловом режиме ГТП при неизменной симметричной нагрузке в диапазоне мощностей 10-100 % от номинальной при коэффициенте мощности 0,8: напряжения, % частоты, % 2) установившееся отклонение напряжения в установившемся тепловом режиме ГТП при изменении симметричной нагрузки в диапазоне 0-100 % от номинальной, % 3) переходное отклонение напряжения при сбросе и набросе симметричной нагрузки до 50 % номинальной мощности в диапазоне мощностей 0-100 % от номинальной, %, не более Время восстановления, с, не более 4) переходное отклонение частоты при сбросе и набросе симметричной нагрузки до 50 % номинальной мощности в диапазоне мощностей 0-100 % номинальной, %, не более Время восстановления, с, не более	±1,0 ±0,8 ±1,0 ±10,0 3 ±10,0 3



Температура теплоносителя на выходе из утилизатора, °С	+ 115
Давление воды, не более	1,2 МПа
Диапазон регулирования теплопроизводительности	20 до 100 %.
Тип ЭГТЭС по ремонтпригодности	Восстанавливаемое и ремонтируемое изделие
Назначенный ресурс, ч	200000
Срок службы до списания, лет	25
Назначенный ресурс до капитального ремонта, эффективных часов эксплуатации	32000
Способ капитального ремонта ГТП	«Trade in»
90 % срок сохраняемости в эксплуатации согласно ГОСТ Р 53176, лет, не менее	2
Гамма-процентный срок сохраняемости в упаковке и (или) консервации предприятия-изготовителя до первой переконсервации по ГОСТ Р 53176 согласно ГОСТ 26363, лет	1
Средняя наработка на отказ ЭГТЭС, ч	4500
Средняя наработка на отказ САУ, не менее: - по функциям защит, ч - по функциям регулирования и управления, ч - по информационным функциям, ч	100000 25000 25000
Коэффициент надёжности пусков, не менее	0,95
Среднее время восстановления, ч, не более	3
Коэффициент технического использования, не менее	0,95
Площадь, занимаемая электростанцией с эстакадами, м <sup>2</sup> , не более	120
Габаритные размеры ЭГТЭС ДхШхВ (без утилизатора), м, не более	17,27х4,92х9,73
Габариты блок-контейнера (в сборе) ДхШхВ, м, не более	11,6х3,2х3,0
Масса блок-контейнера турболока без основного оборудования, не более, т	13
Масса ГТП и генератора на раме, не более, т	13,5
Масса блока электротехнического с оборудованием, не более, т	5,5
Масса блок-контейнера (в сборе с оборудованием), не более, т	32
Масса блок-контейнера общая ВЗУ, ВУ и опорных конструкций, не более, т	23
Масса БГО, не более, т	0,5
Масса общая ЭГТЭС с оборудованием, не более, т	55,5
Масса металлических конструкций* (лестницы, площадки обслуживания, перила ит.д.), не более, т (* поставка по дополнительной опции)	5,5
Способ установки на площадке	Свайный фундамент с высоким ростверком
Степень огнестойкости блок-контейнера	IV
Предел огнестойкости несущих конструкций блок-контейнера	REI15
Номинальные значения климатических факторов – по ГОСТ 15150 и ГОСТ 15543.1 для вида климатического исполнения УХЛ1: - температура окружающего воздуха	от минус 60°С до плюс 40°С

<p>- барометрическое давление  - относительная влажность</p> <p>-высота над уровнем моря  запыленность воздуха  скорость воздушного потока у поверхности земли  возможно воздействие метеоусловий</p>	<p>700... 800 мм рт. ст.  до 98 % при  температуре плюс 25 °С  до 1000 м  не выше 0,5 мг/м<sup>3</sup>  до 50 м/с  любых - дождя, снега,  тумана, росы, инея</p>
<p>Тип применяемого КРУ</p>	<p>КРУ «КРУИЗ» с  вакуумным  выключателем,  разъединителем и  заземлителем</p>
<p>Тип терминала РЗА</p>	<p>Серам 1000+</p>
<p>Режимы работы энергоблока</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- «Пуск блокирован»</li> <li>- «Горячий резерв» (ГР);</li> <li>- «Наладка»;</li> <li>- «Запуск на холостой ход»;</li> <li>- «Холостой ход» (ХХ)</li> <li>- «Автономная работа» (АР);</li> <li>- «Параллельная работа с электростанциями, не входящими в энергосистему» (ПРл);</li> <li>- «Параллельная работа с энергосистемой» (ПР);</li> <li>- «Нормальный останов» (НО);</li> <li>- «Вынужденный останов» (ВО);</li> <li>- «Аварийный останов» (АО).</li> </ul>

### Основные технические данные ЭГТЭС КОРВЕТ-2,7Р

Тип электростанции	ЭГТЭС КОРВЕТ-2,7Р
Технические условия	ТУ 3111-250-12261711-2012
Тип газотурбинного привода	Газотурбинный привод (ГТП) ТВ-5000 производства «Ruston Gas Turbines ltd/ Linkoln England»
Тип генератора	Сименс, Leroy Somer
Номинальная электрическая мощность энергоблока, кВт при нормальных условиях по ГОСТ 20440 / (+15°C, противодавление на выходе 0 кПа)	2700
Диапазон устойчивой работы	0-100% номинальной мощности
Номинальное напряжение электростанции, В, для ЭГТЭС «КОРВЕТ»-2,7-10 для ЭГТЭС «КОРВЕТ»-2,7-6	10500 6300
Номинальная частота напряжения электростанций, Гц	50
Род тока	переменный, трёхфазный
Схема подключений агрегата к нагрузке	Звезда с изолированной нейтралью
Схема электрическая подключений агрегата к нагрузке	Определяется проектом
<p>Показатели качества электрической энергии:</p> <p>1) установившееся отклонение в установившемся тепловом режиме ГТП при неизменной симметричной нагрузке в диапазоне мощностей 10-100 % от номинальной при коэффициенте мощности 0,8: напряжения, % частоты, %</p> <p>2) установившееся отклонение напряжения в установившемся тепловом режиме ГТП при изменении симметричной нагрузки в диапазоне 0-100 % от номинальной, %</p> <p>3) переходное отклонение напряжения при сбросе и набросе симметричной нагрузки до 50 % номинальной мощности в диапазоне мощностей 0-100 % от номинальной, %, не более Время восстановления, с, не более</p> <p>4) переходное отклонение частоты при сбросе и набросе симметричной нагрузки до 50 % номинальной мощности в диапазоне мощностей 0-100 % номинальной, %, не более Время восстановления, с, не более</p> <p>5) полный сброс 100% симметричной нагрузки с любого режима с выходом на холостой ход и автоматической стабилизацией режима работы ГТП, при этом: - переходные отклонения напряжения, %, - переходные отклонения частоты, % - время восстановления, с, не более</p>	<p>±1,0 ±0,8</p> <p>±1,0</p> <p>±10,0 3</p> <p>±10,0 3</p> <p>±20,0 ±10,0 10</p>

Автоматический пуск за время, определяемое как интервал времени с момента подачи сигнала «Пуск» из прогретого состояния до момента выхода ГТП на режим «Холостой ход», с, не более	144
Время разогрева оборудования предпусковыми нагревательными устройствами с переводом энергоблока в состояние «Горячий резерв», мин, не более	120
Пусковая система	Турбодетандер от пускового газа
Предпусковые подогревающие устройства	электроподогреватели, запитанные от шкафа собственных нужд (ШСН)
Топливо, подводимое к ГТП	- природный газ по ГОСТ 5542, ОСТ 51.40 - попутный очищенный газ
Номинальный расход топливного газа, $\text{нм}^3/\text{ч}$ , не более	1100
Давление рабочее топливного газа (избыточное) на входе в ГТП, МПа	1,56 $\pm$ 0,3 (возможно оснащение дожимной компрессорной станцией)
Давление рабочее пускового газа (избыточное), МПа	1,05 $\pm$ 0,3
Номинальный расход пускового газа, $\text{нм}^3/\text{мин}$ , не более	53,7
Расход газ за один пуск максимальный, $\text{м}^3$	67,1
Номинальные параметры на входе в систему электропитания собственных нужд электростанции: - тип напряжения - напряжение, В - частота, Гц - максимальная потребляемая мощность во всех режимах, кВт	переменное, трехфазное 380 50 35
Масло для смазки двигателя и редуктора Объем маслобака полезный, л Давление масла, МПа Циркуляционный расход масла, л/мин Температура масла в режиме «Горячий резерв», °С, не ниже	Т-22 ГОСТ 32-74 1296 0,36 410 5
Безвозвратные потери масла в ГТП, л/ч	0,2
Тепловая мощность утилизатора полезная, Гкал/ч	0...3,4
Вид теплоносителя	Вода, Пар (по требованиям Заказчика)
Температура теплоносителя на входе в утилизатор, °С	+70
Температура теплоносителя на выходе из утилизатора, °С	+ 115
Давление воды, не более	1,2 МПа
Диапазон регулирования теплопроизводительности	20 до 100 %.
Тип ЭГТЭС по ремонтпригодности	Восстанавливаемое и ремонтируемое изделие
Назначенный ресурс, ч	200000
Срок службы до списания, лет	25
Назначенный ресурс до капитального ремонта, эффективных	

часов эксплуатации	48000
Способ капитального ремонта ГТП	«Trade in», ремонт и замена двигателя
90 % срок сохраняемости в эксплуатации согласно ГОСТ Р 53176, лет, не менее	2
Гамма-процентный срок сохраняемости в упаковке и (или) консервации предприятия-изготовителя до первой переконсервации по ГОСТ Р 53176 согласно ГОСТ 26363, лет	1
Средняя наработка на отказ ЭГТЭС, ч	4500
Средняя наработка на отказ САУ, не менее:	
- по функциям защит, ч	100000
- по функциям регулирования и управления, ч	25000
- по информационным функциям, ч	25000
Коэффициент надёжности пусков, не менее	0,95
Среднее время восстановления, ч, не более	3
Коэффициент технического использования, не менее	0,95
Выбросы NOx (при содержании O <sub>2</sub> =15%), ppm	50
Площадь, занимаемая электростанцией с эстакадами, м <sup>2</sup> , не более	160
Габаритные размеры ЭГТЭС ДхШхВ (без утилизатора), м, не более	17,5x6,7x9,7
Габариты блок-контейнера (в сборе) ДхШхВ, м, не более	11,6x3,2x3,0
Масса блок-контейнера турболока без основного оборудования, не более, т	15
Масса ГТП и генератора на раме, не более, т	18
Масса блока электротехнического с оборудованием, не более, т	5,5
Масса блок-контейнера (в сборе с оборудованием), не более, т	38,5
Масса блок-контейнера общая ВЗУ, ВУ и опорных конструкций, не более, т	20
Масса БГО, не более, т	0,5
Масса общая ЭГТЭС с оборудованием, не более, т	59
Масса металлических конструкций* (лестницы, площадки обслуживания, перила ит.д.), не более, т (* поставка по дополнительной опции)	5,5
Способ установки на площадке	Свайный фундамент с высоким ростверком
Степень огнестойкости блок-контейнера	IV
Предел огнестойкости несущих конструкций блок-контейнера	REI15
Номинальные значения климатических факторов – по ГОСТ 15150 и ГОСТ 15543.1 для вида климатического исполнения УХЛ1: - температура окружающего воздуха  - барометрическое давление - относительная влажность  - высота над уровнем моря запыленность воздуха скорость воздушного потока у поверхности земли возможно воздействие метеоусловий	от минус 60°C до плюс 40°C 700... 800 мм рт. ст. до 98 % при температуре плюс 25 °C до 1000 м не выше 0,5 мг/м <sup>3</sup> до 50 м/с любых - дождя, снега,



	тумана, росы, инея
Тип применяемого КРУ	КРУ «КРУИЗ» с вакуумным выключателем, разъединителем и заземлителем
Тип терминала РЗА	Seram 1000+
Режимы работы энергоблока	<ul style="list-style-type: none"> <li>- «Пуск заблокирован»</li> <li>- «Горячий резерв» (ГР);</li> <li>- «Наладка»;</li> <li>- «Запуск на холостой ход»;</li> <li>- «Холостой ход» (ХХ)</li> <li>- «Автономная работа» (АР);</li> <li>- «Параллельная работа с электростанциями, не входящими в энергосистему» (ПРл);</li> <li>- «Параллельная работа с энергосистемой» (ПР);</li> <li>- «Нормальный останов» (НО);</li> <li>- «Вынужденный останов» (ВО);</li> <li>- «Аварийный останов» (АО).</li> </ul>

### Основные технические данные ЭГТЭС КОРВЕТ-3,8Р

Тип электростанции	ЭГТЭС КОРВЕТ-3,8Р
Технические условия	ТУ 3111-250-12261711-2012
Тип газотурбинного привода	Газотурбинный привод (ГТП) ТВ-5000 производства «Ruston Gas Turbines ltd/ Linkoln England»
Тип генератора	Сименс, Leroy Somer
Номинальная электрическая мощность энергоблока, кВт при нормальных условиях по ГОСТ 20440 / (+15°C, противодавление на выходе 0 кПа)	3800
Диапазон устойчивой работы	0-100% номинальной мощности
Номинальное напряжение электростанции, В, для ЭГТЭС «КОРВЕТ»-3,8-10 для ЭГТЭС «КОРВЕТ»-3,8-6	10500 6300
Номинальная частота напряжения электростанций, Гц	50
Род тока	переменный, трёхфазный
Схема подключений агрегата к нагрузке	Звезда с изолированной нейтралью
Схема электрическая подключений агрегата к нагрузке	Определяется проектом
<p>Показатели качества электрической энергии:</p> <p>1) установившееся отклонение в установившемся тепловом режиме ГТП при неизменной симметричной нагрузке в диапазоне мощностей 10-100 % от номинальной при коэффициенте мощности 0,8: напряжения, % частоты, %</p> <p>2) установившееся отклонение напряжения в установившемся тепловом режиме ГТП при изменении симметричной нагрузки в диапазоне 0-100 % от номинальной, %</p> <p>3) переходное отклонение напряжения при сбросе и набросе симметричной нагрузки до 50 % номинальной мощности в диапазоне мощностей 0-100 % от номинальной, %, не более Время восстановления, с, не более</p> <p>4) переходное отклонение частоты при сбросе и набросе симметричной нагрузки до 50 % номинальной мощности в диапазоне мощностей 0-100 % номинальной, %, не более Время восстановления, с, не более</p> <p>5) полный сброс 100% симметричной нагрузки с любого режима с выходом на холостой ход и автоматической стабилизацией режима работы ГТП, при этом: - переходные отклонения напряжения, %, - переходные отклонения частоты, % - время восстановления, с, не более</p>	<p>±1,0 ±0,8</p> <p>±1,0</p> <p>±10,0 3</p> <p>±10,0 3</p> <p>±20,0 ±10,0 10</p>

Автоматический пуск за время, определяемое как интервал времени с момента подачи сигнала «Пуск» из прогретого состояния до момента выхода ГТП на режим «Холостой ход», с, не более	144
Время разогрева оборудования предпусковыми нагревательными устройствами с переводом энергоблока в состояние «Горячий резерв», мин, не более	120
Пусковая система	Турбодетандер от пускового газа
Предпусковые подогревающие устройства	электроподогреватели, запитанные от шкафа собственных нужд (ШСН)
Топливо, подводимое к ГТП	- природный газ по ГОСТ 5542, ОСТ 51.40 - попутный очищенный газ
Номинальный расход топливного газа, $\text{нм}^3/\text{ч}$ , не более	1400
Давление рабочее топливного газа (избыточное) на входе в ГТП, МПа	1,56 $\pm$ 0,3 (возможно оснащение дожимной компрессорной станцией)
Давление рабочее пускового газа (избыточное), МПа	1,05 $\pm$ 0,3
Номинальный расход пускового газа, $\text{нм}^3/\text{мин}$ , не более	75,7
Расход газ за один пуск максимальный, $\text{м}^3$	94,6
Номинальные параметры на входе в систему электропитания собственных нужд электростанции: - тип напряжения - напряжение, В - частота, Гц - максимальная потребляемая мощность во всех режимах, кВт	переменное, трехфазное 380 50 35
Масло для смазки двигателя и редуктора Объем маслобака полезный, л Давление масла, МПа Циркуляционный расход масла, л/мин Температура масла в режиме «Горячий резерв», °С, не ниже	Т-22 ГОСТ 32-74 1296 0,36 410 5
Безвозвратные потери масла в ГТП, л/ч	0,2
Тепловая мощность утилизатора полезная, Гкал/ч	0...4,7
Вид теплоносителя	Вода, Пар (по требованиям Заказчика)
Температура теплоносителя на входе в утилизатор, °С	+70
Температура теплоносителя на выходе из утилизатора, °С	+115
Давление воды, не более	1,2 МПа
Диапазон регулирования теплопроизводительности	20 до 100 %.
Тип ЭГТЭС по ремонтпригодности	Восстанавливаемое и ремонтируемое изделие
Назначенный ресурс, ч	200000
Срок службы до списания, лет	25
Назначенный ресурс до капитального ремонта, эффективных	

часов эксплуатации	48000
Способ капитального ремонта ГТП	«Trade in», ремонт и замена двигателя
90 % срок сохраняемости в эксплуатации согласно ГОСТ Р 53176, лет, не менее	2
Гамма-процентный срок сохраняемости в упаковке и (или) консервации предприятия-изготовителя до первой переконсервации по ГОСТ Р 53176 согласно ГОСТ 26363, лет	1
Средняя наработка на отказ ЭГТЭС, ч	4500
Средняя наработка на отказ САУ, не менее:	
- по функциям защит, ч	100000
- по функциям регулирования и управления, ч	25000
- по информационным функциям, ч	25000
Коэффициент надёжности пусков, не менее	0,95
Среднее время восстановления, ч, не более	3
Коэффициент технического использования, не менее	0,95
Выбросы NOx (при содержании O <sub>2</sub> =15%), ppm	50
Площадь, занимаемая электростанцией с эстакадами, м <sup>2</sup> , не более	160
Габаритные размеры ЭГТЭС ДхШхВ (без утилизатора), м, не более	11,6х3,2х3,0
Габариты блок-контейнера (в сборе) ДхШхВ, м, не более	17,5х6,7х9,7
Масса блок-контейнера турболока без основного оборудования, не более, т	17
Масса ГТП и генератора на раме, не более, т	20
Масса блока электротехнического с оборудованием, не более, т	8,5
Масса блок-контейнера (в сборе с оборудованием), не более, т	45,5
Масса блок-контейнера общая ВЗУ, ВУ и опорных конструкций, не более, т	20
Масса БГО, не более, т	0,5
Масса общая ЭГТЭС с оборудованием, не более, т	66
Масса металлических конструкций* (лестницы, площадки обслуживания, перила ит.д.), не более, т (* поставка по дополнительной опции)	5,5
Способ установки на площадке	Свайный фундамент с высоким ростверком
Степень огнестойкости блок-контейнера	IV
Предел огнестойкости несущих конструкций блок-контейнера	REI15
Номинальные значения климатических факторов – по ГОСТ 15150 и ГОСТ 15543.1 для вида климатического исполнения УХЛ1: - температура окружающего воздуха  - барометрическое давление - относительная влажность  - высота над уровнем моря запыленность воздуха скорость воздушного потока у поверхности земли возможно воздействие метеоусловий	от минус 60°С до плюс 40°С 700... 800 мм рт. ст. до 98 % при температуре плюс 25 °С до 1000 м не выше 0,5 мг/м <sup>3</sup> до 50 м/с любых - дождя, снега,

Тип применяемого КРУ	<p>тумана, росы, инея</p> <p>КРУ «КРУИЗ» с вакуумным выключателем, разъединителем и заземлителем</p>
Тип терминала РЗА	Seram 1000+
Режимы работы энергоблока	<ul style="list-style-type: none"> <li>- «Пуск заблокирован»</li> <li>- «Горячий резерв» (ГР);</li> <li>- «Наладка»;</li> <li>- «Запуск на холостой ход»;</li> <li>- «Холостой ход» (ХХ)</li> <li>- «Автономная работа» (АР);</li> <li>- «Параллельная работа с электростанциями, не входящими в энергосистему» (ПРл);</li> <li>- «Параллельная работа с энергосистемой» (ПР);</li> <li>- «Нормальный останов» (НО);</li> <li>- «Вынужденный останов» (ВО);</li> <li>- «Аварийный останов» (АО).</li> </ul>

### Основные технические данные ЭГТЭС КОРВЕТ-5,4К

Тип электростанции	ЭГТЭС КОРВЕТ-5,4К
Технические условия	ТУ 3111-250-12261711-2012
Тип газотурбинного привода	Газотурбинный привод (ГТП) М7А-01D производства «КАВАСАКИ»
Тип генератора	Сименс
Номинальная электрическая мощность энергоблока, кВт при нормальных условиях по ГОСТ 20440 / (+15°C, противодавление на выхлопе 0 кПа)	5400
Диапазон устойчивой работы	0-100% номинальной мощности
Номинальное напряжение электростанции, В, для ЭГТЭС «КОРВЕТ»-5,4-10 для ЭГТЭС «КОРВЕТ»-5,4-6	10500 6300
Номинальная частота напряжения электростанций, Гц	50
Род тока	переменный, трёхфазный
Схема подключений агрегата к нагрузке	Звезда с изолированной нейтралью
Схема электрическая подключений агрегата к нагрузке	Определяется проектом
Показатели качества электрической энергии: 1) установившееся отклонение в установившемся тепловом режиме ГТП при неизменной симметричной нагрузке в диапазоне мощностей 10-100 % от номинальной при коэффициенте мощности 0,8: напряжения, % частоты, % 2) установившееся отклонение напряжения в установившемся тепловом режиме ГТП при изменении симметричной нагрузки в диапазоне 0-100 % от номинальной, % 3) переходное отклонение напряжения при сбросе и набросе симметричной нагрузки до 50 % номинальной мощности в диапазоне мощностей 0-100 % от номинальной, %, не более Время восстановления, с, не более 4) переходное отклонение частоты при сбросе и набросе симметричной нагрузки до 50 % номинальной мощности в диапазоне мощностей 0-100 % номинальной, %, не более Время восстановления, с, не более 5) полный сброс 100% симметричной нагрузки с любого режима с выходом на холостой ход и автоматической стабилизацией режима работы ГТП, при этом: - переходные отклонения напряжения, %, - переходные отклонения частоты, % - время восстановления, с, не более	±1,0 ±0,8  ±1,0  ±10,0 3  ±10,0 3  ±20,0 ±10,0 10
Автоматический пуск за время, определяемое как интервал	

времени с момента подачи сигнала «Пуск» из прогретого состояния до момента выхода ГТП на режим «Холостой ход», с, не более	130
Время разогрева оборудования предпусковыми нагревательными устройствами с переводом энергоблока в состояние «Горячий резерв», мин, не более	120
Пусковая система	штатный пусковой электродвигатель переменного тока мощностью 185кВт с частотным регулированием через инвертор
Предпусковые подогревающие устройства	электроподогреватели, запитанные от шкафа собственных нужд (ШСН)
Топливо, подводимое к ГТП:	природный газ по ГОСТ 5542 или ОСТ 51.40
Номинальный расход топливного газа, $\text{нм}^3/\text{ч}$ , не более	1854
Максимальный расход топливного газа, $\text{нм}^3/\text{ч}$ , не более	2225
Давление рабочее топливного газа (избыточное) на входе в ГТП, МПа	2,06+/-0,3 (возможно оснащение дожимной компрессорной станцией)
Номинальные параметры на входе в систему электропитания собственных нужд электростанции: - тип напряжения - напряжение, В - частота, Гц - максимальная потребляемая мощность, кВт, не более в том числе: в режиме «Запуск», не более в режиме «Работа», не более в режиме «Горячий резерв», не более	переменное, трехфазное 380 50 270 270 55 35
Масло для смазки двигателя и редуктора Объем маслобака полезный, л Давление масла, МПа Циркуляционный расход масла, л/мин Температура масла в режиме «Горячий резерв», °С, не ниже	Turbine ISO VG32 2300 0,5 570 5
Безвозвратные потери масла в ГТП, л/ч	0,6
Тепловая мощность утилизатора полезная, Гкал/ч	0...6,8
Вид теплоносителя	Вода, Пар (по требованиям Заказчика)
Температура теплоносителя на входе в утилизатор, °С	+70
Температура теплоносителя на выходе из утилизатора, °С	+ 115
Давление воды, не более	1,2 МПа
Диапазон регулирования теплопроизводительности	20 до 100 %.
Тип ЭГТЭС по ремонтпригодности	Восстанавливаемое и ремонтируемое изделие
Назначенный ресурс, ч	200000

Срок службы до списания, лет	25
Назначенный ресурс до капитального ремонта, эффективных часов эксплуатации	32000
Способ капитального ремонта ГТП	«Trade in»
90 % срок сохраняемости в эксплуатации согласно ГОСТ Р 53176, лет, не менее	2
Гамма-процентный срок сохраняемости в упаковке и (или) консервации предприятия-изготовителя до первой переконсервации по ГОСТ Р 53176 согласно ГОСТ 26363, лет	1
Средняя наработка на отказ ЭГТЭС, ч	4500
Средняя наработка на отказ САУ, не менее:	
- по функциям защит, ч	100000
- по функциям регулирования и управления, ч	25000
- по информационным функциям, ч	25000
Коэффициент надёжности пусков, не менее	0,95
Среднее время восстановления, ч, не более	3
Коэффициент технического использования, не менее	0,95
Выбросы NOx (при содержании O <sub>2</sub> =15%), ppm	35
Площадь, занимаемая электростанцией с эстакадами, м <sup>2</sup> , не более	160
Габаритные размеры ЭГТЭС ДхШхВ (без утилизатора), м, не более	23,5х6,7х9,7
Габариты блок-контейнера (в сборе) ДхШхВ, м, не более	15,6х3,3х3,2
Масса блок-контейнера турболока без основного оборудования, не более, т	25
Масса ГТП и генератора на раме, не более, т	22
Масса блока электротехнического с оборудованием, не более, т	8,5
Масса блок-контейнера (в сборе с оборудованием), не более, т	55,5
Масса блок-контейнера общая ВЗУ, ВУ и опорных конструкций, не более, т	22
Масса БГО, не более, т	0,5
Масса общая ЭГТЭС с оборудованием, не более, т	78
Масса металлических конструкций* (лестницы, площадки обслуживания, перила ит.д.), не более, т (* поставка по дополнительной опции)	8,5
Способ установки на площадке	Свайный фундамент с высоким ростверком
Степень огнестойкости блок-контейнера	IV
Предел огнестойкости несущих конструкций блок-контейнера	REI15
Номинальные значения климатических факторов – по ГОСТ 15150 и ГОСТ 15543.1 для вида климатического исполнения УХЛ1:	
- температура окружающего воздуха	от минус 60°С до плюс 40°С
- барометрическое давление	700... 800 мм рт. ст.
- относительная влажность	до 98 % при температуре плюс 25 °С
-высота над уровнем моря	до 1000 м
запыленность воздуха	не выше 0,5 мг/м <sup>3</sup>
скорость воздушного потока у поверхности земли	до 50 м/с



возможно воздействие метеоусловий	любых - дождя, снега, тумана, росы, инея
Тип применяемого КРУ	КРУ «КРУИЗ» с вакуумным выключателем, разъединителем и заземлителем
Тип терминала РЗА	Серам 1000+
Режимы работы энергоблока	<ul style="list-style-type: none"> <li>- «Пуск блокирован»</li> <li>- «Горячий резерв» (ГР);</li> <li>- «Наладка»;</li> <li>- «Запуск на холостой ход»;</li> <li>- «Холостой ход» (ХХ)</li> <li>- «Автономная работа» (АР);</li> <li>- «Параллельная работа с электростанциями, не входящими в энергосистему» (ПРл);</li> <li>- «Параллельная работа с энергосистемой» (ПР);</li> <li>- «Нормальный останов» (НО);</li> <li>- «Вынужденный останов» (ВО);</li> <li>- «Аварийный останов» (АО).</li> </ul>

### Основные технические данные ЭГТЭС КОРВЕТ-6,7К

Тип электростанции	ЭГТЭС КОРВЕТ-6,7К
Технические условия	ТУ 3111-250-12261711-2012
Тип газотурбинного привода	Газотурбинный привод (ГТП) М7А-02D производства «КАВАСАКИ»
Тип генератора	Сименс
Номинальная электрическая мощность энергоблока, кВт а) при нормальных условиях по ГОСТ 20440 / (+15°C, противодавление на выхлопе 0 кПа)	6740
Диапазон устойчивой работы	0-100% номинальной мощности
Номинальное напряжение электростанции, В, для ЭГТЭС «КОРВЕТ»-6,7-10 для ЭГТЭС «КОРВЕТ»-6,7-6	10500 6300
Номинальная частота напряжения электростанций, Гц	50
Род тока	переменный, трёхфазный
Схема подключений агрегата к нагрузке	Звезда с изолированной нейтралью
Схема электрическая подключений агрегата к нагрузке	Определяется проектом
Показатели качества электрической энергии: 1) установившееся отклонение в установившемся тепловом режиме ГТП при неизменной симметричной нагрузке в диапазоне мощностей 10-100 % от номинальной при коэффициенте мощности 0,8: напряжения, % частоты, % 2) установившееся отклонение напряжения в установившемся тепловом режиме ГТП при изменении симметричной нагрузки в диапазоне 0-100 % от номинальной, % 3) переходное отклонение напряжения при сбросе и набросе симметричной нагрузки до 50 % номинальной мощности в диапазоне мощностей 0-100 % от номинальной, %, не более Время восстановления, с, не более 4) переходное отклонение частоты при сбросе и набросе симметричной нагрузки до 50 % номинальной мощности в диапазоне мощностей 0-100 % номинальной, %, не более Время восстановления, с, не более 5) полный сброс 100% симметричной нагрузки с любого режима с выходом на холостой ход и автоматической стабилизацией режима работы ГТП, при этом: - переходные отклонения напряжения, %, - переходные отклонения частоты, % - время восстановления, с, не более	±1,0 ±0,8  ±1,0  ±10,0 3  ±10,0 3  ±20,0 ±10,0 10

Автоматический пуск за время, определяемое как интервал времени с момента подачи сигнала «Пуск» из прогретого состояния до момента выхода ГТП на режим «Холостой ход», с, не более	130
Время разогрева оборудования предпусковыми нагревательными устройствами с переводом энергоблока в состояние «Горячий резерв», мин, не более	120
Пусковая система	штатный пусковой электродвигатель переменного тока мощностью 185кВт с частотным регулированием через инвертор
Предпусковые подогревающие устройства	электроподогреватели, запитанные от шкафа собственных нужд (ШСН)
Топливо, подводимое к ГТП:	природный газ по ГОСТ 5542 или ОСТ 51.40
Номинальный расход топливного газа, $\text{нм}^3/\text{ч}$ , не более	2238
Максимальный расход топливного газа, $\text{нм}^3/\text{ч}$ , не более	2686
Давление рабочее топливного газа (избыточное) на входе в ГТП, МПа	2,06+/-0,3 (возможно оснащение дожимной компрессорной станцией)
Номинальные параметры на входе в систему электропитания собственных нужд электростанции: - тип напряжения - напряжение, В - частота, Гц - максимальная потребляемая мощность, кВт, не более в том числе: в режиме «Запуск», не более в режиме «Работа», не более в режиме «Горячий резерв», не более	переменное, трехфазное 380 50 270 270 55 35
Масло для смазки двигателя и редуктора Объем маслобака полезный, л Давление масла, МПа Циркуляционный расход масла, л/мин Температура масла в режиме «Горячий резерв», °С, не ниже	Turbine ISO VG32 2300 0,5 570 5
Безвозвратные потери масла в ГТП, л/ч	0,6
Тепловая мощность утилизатора полезная, МВт	0...7,9
Вид теплоносителя	Вода
Температура теплоносителя на входе в утилизатор, °С	+70
Температура теплоносителя на выходе из утилизатора, °С	+115
Давление воды, не более	1,2 МПа
Диапазон регулирования теплопроизводительности	20 до 100 %.
Тип ЭГТЭС по ремонтпригодности	Восстанавливаемое и ремонтируемое изделие
Назначенный ресурс, ч	200000

Срок службы до списания, лет	25
Назначенный ресурс до капитального ремонта, эффективных часов эксплуатации	32000
Способ капитального ремонта ГТП	«Trade in»
90 % срок сохраняемости в эксплуатации согласно ГОСТ Р 53176, лет, не менее	2
Гамма-процентный срок сохраняемости в упаковке и (или) консервации предприятия-изготовителя до первой переконсервации по ГОСТ Р 53176 согласно ГОСТ 26363, лет	1
Средняя наработка на отказ ЭГТЭС, ч	4500
Средняя наработка на отказ САУ, не менее:	
- по функциям защит, ч	100000
- по функциям регулирования и управления, ч	25000
- по информационным функциям, ч	25000
Коэффициент надёжности пусков, не менее	0,95
Среднее время восстановления, ч, не более	3
Коэффициент технического использования, не менее	0,95
Выбросы NOx (при содержании O2=15%), ppm	15
Площадь, занимаемая электростанцией с эстакадами, м2, не более	160
Габаритные размеры ЭГТЭС ДхШхВ (без утилизатора), м, не более	23,5x6,7x9,7
Габариты блок-контейнера (в сборе) ДхШхВ, м, не более	15,6x3,3x3,2
Масса блок-контейнера турболока без основного оборудования, не более, т	27
Масса ГТП и генератора на раме, не более, т	28
Масса блока электротехнического с оборудованием, не более, т	8,5
Масса блок-контейнера (в сборе с оборудованием), не более, т	63,5
Масса блок-контейнера общая ВЗУ, ВУ и опорных конструкций, не более, т	22
Масса БГО, не более, т	0,5
Масса общая ЭГТЭС с оборудованием, не более, т	86
Масса металлических конструкций* (лестницы, площадки обслуживания, перила ит.д.), не более, т (* поставка по дополнительной опции)	8,5
Способ установки на площадке	Свайный фундамент с высоким ростверком
Степень огнестойкости блок-контейнера	IV
Предел огнестойкости несущих конструкций блок-контейнера	REI15
Номинальные значения климатических факторов – по ГОСТ 15150 и ГОСТ 15543.1 для вида климатического исполнения УХЛ1:	
- температура окружающего воздуха	от минус 60°С до плюс 40°С
- барометрическое давление	700... 800 мм рт. ст.
- относительная влажность	до 98 % при температуре плюс 25 °С
-высота над уровнем моря	до 1000 м
запыленность воздуха	не выше 0,5 мг/м3
скорость воздушного потока у поверхности земли	до 50 м/с

возможно воздействие метеоусловий	любых - дождя, снега, тумана, росы, инея
Тип применяемого КРУ	КРУ «КРУИЗ» с вакуумным выключателем, разъединителем и заземлителем
Тип терминала РЗА	Серам 1000+
Режимы работы энергоблока	<ul style="list-style-type: none"> <li>- «Пуск блокирован»</li> <li>- «Горячий резерв» (ГР);</li> <li>- «Наладка»;</li> <li>- «Запуск на холостой ход»;</li> <li>- «Холостой ход» (ХХ)</li> <li>- «Автономная работа» (АР);</li> <li>- «Параллельная работа с электростанциями, не входящими в энергосистему» (ПРл);</li> <li>- «Параллельная работа с энергосистемой» (ПР);</li> <li>- «Нормальный останов» (НО);</li> <li>- «Вынужденный останов» (ВО);</li> <li>- «Аварийный останов» (АО).</li> </ul>

### Основные технические данные ЭГТЭС КОРВЕТ-7,4К

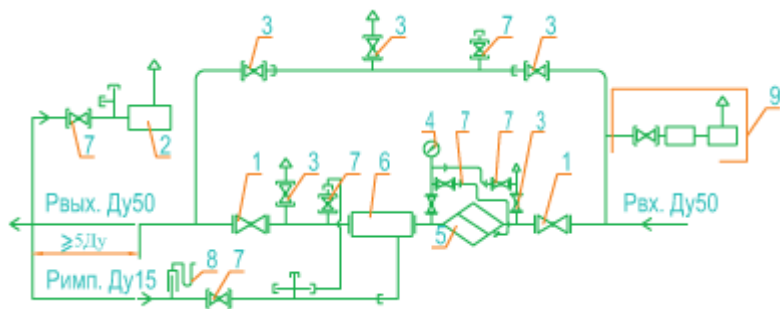
Тип электростанции	ЭГТЭС КОРВЕТ-7,4К
Технические условия	ТУ 3111-250-12261711-2012
Тип газотурбинного привода	Газотурбинный привод (ГТП) М7А-03D производства «КАВАСАКИ»
Тип генератора	Сименс
Номинальная электрическая мощность энергоблока, кВт а) при нормальных условиях по ГОСТ 20440 / (+15°C, противодавление на выхлопе 0 кПа)	7440
Диапазон устойчивой работы	0-100% номинальной мощности
Номинальное напряжение электростанции, В, для ЭГТЭС «КОРВЕТ»-7,4-10 для ЭГТЭС «КОРВЕТ»-7,4-6	10500 6300
Номинальная частота напряжения электростанций, Гц	50
Род тока	переменный, трёхфазный
Схема подключений агрегата к нагрузке	Звезда с изолированной нейтралью
Схема электрическая подключений агрегата к нагрузке	Определяется проектом
Показатели качества электрической энергии: 1) установившееся отклонение в установившемся тепловом режиме ГТП при неизменной симметричной нагрузке в диапазоне мощностей 10-100 % от номинальной при коэффициенте мощности 0,8: напряжения, % частоты, % 2) установившееся отклонение напряжения в установившемся тепловом режиме ГТП при изменении симметричной нагрузки в диапазоне 0-100 % от номинальной, % 3) переходное отклонение напряжения при сбросе и набросе симметричной нагрузки до 50 % номинальной мощности в диапазоне мощностей 0-100 % от номинальной, %, не более Время восстановления, с, не более 4) переходное отклонение частоты при сбросе и набросе симметричной нагрузки до 50 % номинальной мощности в диапазоне мощностей 0-100 % номинальной, %, не более Время восстановления, с, не более 5) полный сброс 100% симметричной нагрузки с любого режима с выходом на холостой ход и автоматической стабилизацией режима работы ГТП, при этом: - переходные отклонения напряжения, %, - переходные отклонения частоты, % - время восстановления, с, не более	±1,0 ±0,8  ±1,0  ±10,0 3  ±10,0 3  ±20,0 ±10,0 10

Автоматический пуск за время, определяемое как интервал времени с момента подачи сигнала «Пуск» из прогретого состояния до момента выхода ГТП на режим «Холостой ход», с, не более	130
Время разогрева оборудования предпусковыми нагревательными устройствами с переводом энергоблока в состояние «Горячий резерв», мин, не более	120
Пусковая система	штатный пусковой электродвигатель переменного тока мощностью 185кВт с частотным регулированием через инвертор
Предпусковые подогревающие устройства	электроподогреватели, запитанные от шкафа собственных нужд (ШСН)
Топливо, подводимое к ГТП:	природный газ по ГОСТ 5542 или ОСТ 51.40
Номинальный расход топливного газа, $\text{нм}^3/\text{ч}$ , не более	2254
Максимальный расход топливного газа, $\text{нм}^3/\text{ч}$ , не более	2705
Давление рабочее топливного газа (избыточное) на входе в ГТП, МПа	2,06+/-0,3 (возможно оснащение дожимной компрессорной станцией)
Номинальные параметры на входе в систему электропитания собственных нужд электростанции: - тип напряжения - напряжение, В - частота, Гц - максимальная потребляемая мощность, кВт, не более в том числе: в режиме «Запуск», не более в режиме «Работа», не более в режиме «Горячий резерв», не более	переменное, трехфазное 380 50 270 270 55 35
Масло для смазки двигателя и редуктора Объем маслобака полезный, л Давление масла, МПа Циркуляционный расход масла, л/мин Температура масла в режиме «Горячий резерв», °С, не ниже	Turbine ISO VG32 2300 0,5 570 5
Безвозвратные потери масла в ГТП, л/ч	0,6
Тепловая мощность утилизатора полезная, МВт	0...7,9
Вид теплоносителя	Вода
Температура теплоносителя на входе в утилизатор, °С	+70
Температура теплоносителя на выходе из утилизатора, °С	+ 115
Давление воды, не более	1,2 МПа
Диапазон регулирования теплопроизводительности	20 до 100 %.
Тип ЭГТЭС по ремонтпригодности	Восстанавливаемое и ремонтируемое изделие
Назначенный ресурс, ч	200000

Срок службы до списания, лет	25
Назначенный ресурс до капитального ремонта, эффективных часов эксплуатации	32000
Способ капитального ремонта ГТП	«Trade in»
90 % срок сохраняемости в эксплуатации согласно ГОСТ Р 53176, лет, не менее	2
Гамма-процентный срок сохраняемости в упаковке и (или) консервации предприятия-изготовителя до первой переконсервации по ГОСТ Р 53176 согласно ГОСТ 26363, лет	1
Средняя наработка на отказ ЭГТЭС, ч	4500
Средняя наработка на отказ САУ, не менее:	
- по функциям защит, ч	100000
- по функциям регулирования и управления, ч	25000
- по информационным функциям, ч	25000
Коэффициент надёжности пусков, не менее	0,95
Среднее время восстановления, ч, не более	3
Коэффициент технического использования, не менее	0,95
Выбросы NOx (при содержании O2=15%), ppm	15
Площадь, занимаемая электростанцией с эстакадами, м2, не более	160
Габаритные размеры ЭГТЭС ДхШхВ (без утилизатора), м, не более	23,5x6,7x9,7
Габариты блок-контейнера (в сборе) ДхШхВ, м, не более	15,6x3,3x3,2
Масса блок-контейнера турболока без основного оборудования, не более, т	27
Масса ГТП и генератора на раме, не более, т	28
Масса блока электротехнического с оборудованием, не более, т	8,5
Масса блок-контейнера (в сборе с оборудованием), не более, т	63,5
Масса блок-контейнера общая ВЗУ, ВУ и опорных конструкций, не более, т	22
Масса БГО, не более, т	0,5
Масса общая ЭГТЭС с оборудованием, не более, т	86
Масса металлических конструкций* (лестницы, площадки обслуживания, перила ит.д.), не более, т (* поставка по дополнительной опции)	8,5
Способ установки на площадке	Свайный фундамент с высоким ростверком
Степень огнестойкости блок-контейнера	IV
Предел огнестойкости несущих конструкций блок-контейнера	REI15
Номинальные значения климатических факторов – по ГОСТ 15150 и ГОСТ 15543.1 для вида климатического исполнения УХЛ1:	
- температура окружающего воздуха	от минус 60°С до плюс 40°С
- барометрическое давление	700... 800 мм рт. ст.
- относительная влажность	до 98 % при температуре плюс 25 °С
-высота над уровнем моря	до 1000 м
запыленность воздуха	не выше 0,5 мг/м3
скорость воздушного потока у поверхности земли	до 50 м/с



возможно воздействие метеоусловий	любых - дождя, снега, тумана, росы, инея
Тип применяемого КРУ	КРУ «КРУИЗ» с вакуумным выключателем, разъединителем и заземлителем
Тип терминала РЗА	Серам 1000+
Режимы работы энергоблока	<ul style="list-style-type: none"> <li>- «Пуск блокирован»</li> <li>- «Горячий резерв» (ГР);</li> <li>- «Наладка»;</li> <li>- «Запуск на холостой ход»;</li> <li>- «Холостой ход» (ХХ)</li> <li>- «Автономная работа» (АР);</li> <li>- «Параллельная работа с электростанциями, не входящими в энергосистему» (ПРл);</li> <li>- «Параллельная работа с энергосистемой» (ПР);</li> <li>- «Нормальный останов» (НО);</li> <li>- «Вынужденный останов» (ВО);</li> <li>- «Аварийный останов» (АО).</li> </ul>

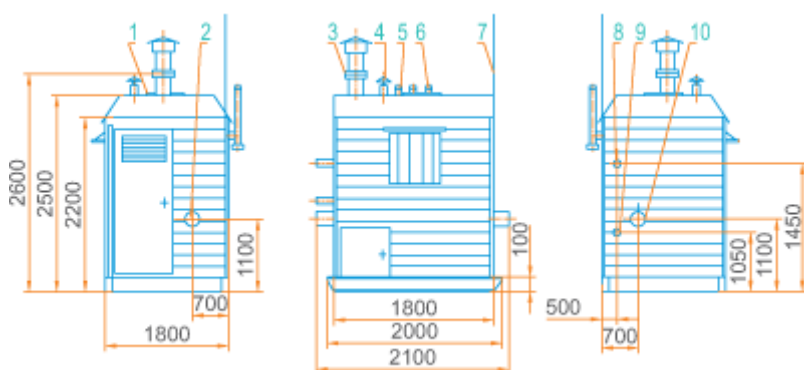


функциональная схема ГРПБ-01-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 2 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 5 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 1шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 7 шт.; 8 — водяной манометр (не комплектуется); 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

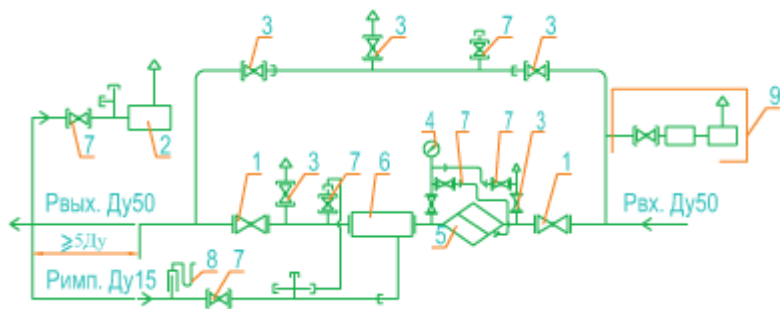
### Технические характеристики ГРПБ-01-У1

- Регулятор РДНК-У
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность (для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  850
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 7
- Масса, кг, не более 1500



габаритная схема ГРПБ-01-У1

1 — Взрывобезопасный клапан; 2 — Рвх (Ду50); 3 — Дефлектор; 4 — Дымоход; 5 — Выход КПС-Н (Ду20); 6 — Продувочный патрубок (Ду20); 7 — Молниеотвод; 8 — Вход КПС-Н (Ду15); 9 — Подвод импульса к регулятору; 10 — Рвых (Ду50);

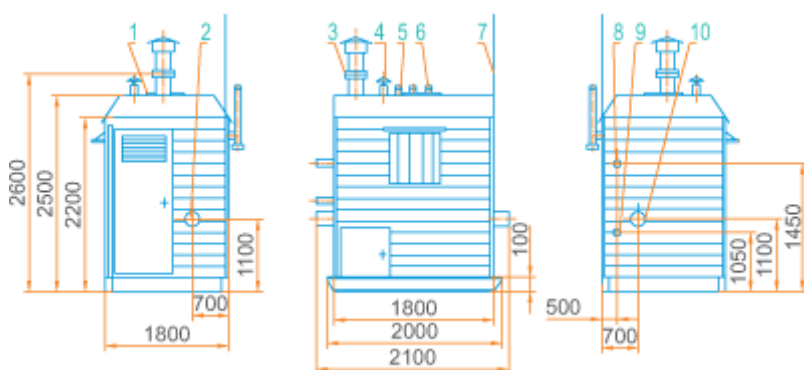


функциональная схема ГРПБ-03БМ-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 2 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 5 шт; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДСК – 1 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 8 шт; 8 — выходной манометр типа МТ – 1 шт; 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

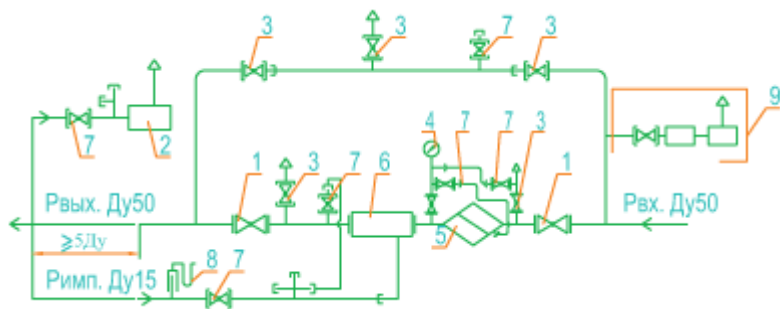
### Технические характеристики ГРПБ-03БМ-У1

- Регулятор РДСК-50БМ
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 300
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  1020
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 7
- Масса, кг, не более 1500



габаритная схема ГРПБ-03БМ-У1

1 — Взрывобезопасный клапан; 2 — Рвх (Ду50); 3 — Дефлектор; 4 — Дымоход; 5 — Выход КПС-С (Ду20); 6 — Продувочный патрубок (Ду20); 7 — Молниеотвод; 8 — Вход КПС-С (Ду15); 9 — Подвод импульса к регулятору (Ду15); 10 — Рвых (Ду50);

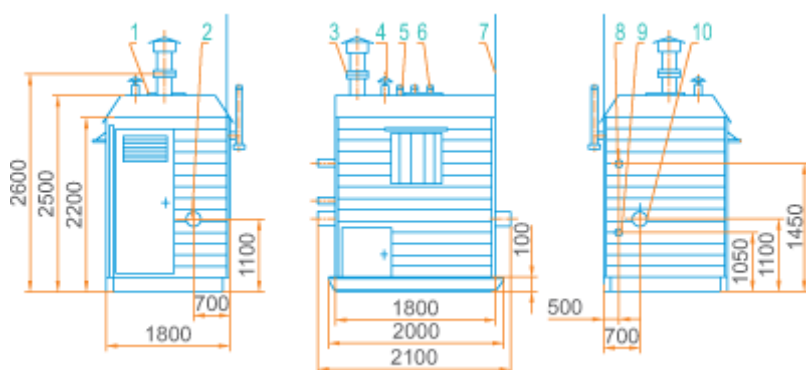


функциональная схема ГРПБ-03М1-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 2 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 5 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДСК – 1 шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 8 шт.; 8 — выходной манометр типа МТ – 1 шт.; 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

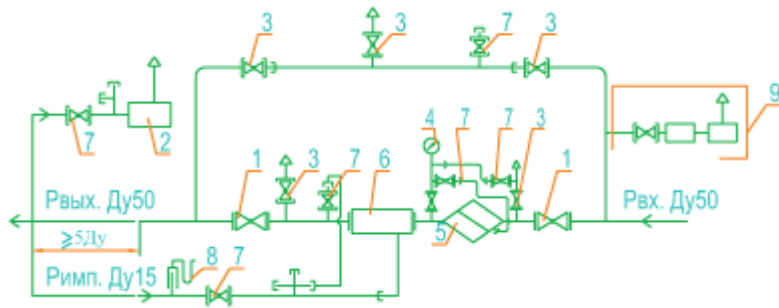
### Технические характеристики ГРПБ-03М1-У1

- Регулятор РДСК-50М-1
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 10÷16
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  633
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 7
- Масса, кг, не более 1500



габаритная схема ГРПБ-03М1-У1

1 — Взрывобезопасный клапан; 2 — Рвх (Ду50); 3 — Дефлектор; 4 — Дымоход; 5 — Выход КПС-С (Ду20); 6 — Продувочный патрубок (Ду20); 7 — Молниеотвод; 8 — Вход КПС-С (Ду15); 9 — Подвод импульса к регулятору (Ду15); 10 — Рвых (Ду50);

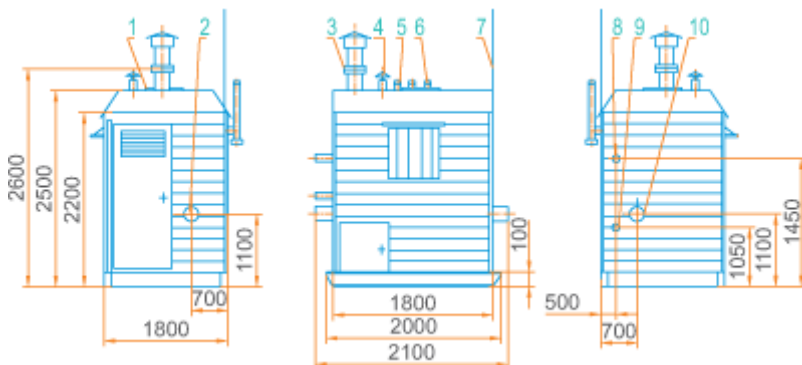


функциональная схема ГРПБ-03М2-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 2 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 5 шт; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДСК – 1 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 8 шт; 8 — выходной манометр типа МТ – 1 шт; 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

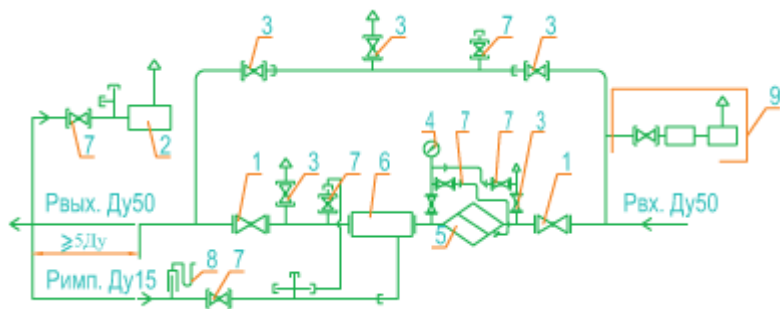
### Технические характеристики ГРПБ-03М2-У1

- Регулятор РДСК-50М-2
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 16÷25 / 25÷40
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  850
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 7
- Масса, кг, не более 1500



габаритная схема ГРПБ-03М2-У1

1 — Взрывобезопасный клапан; 2 — Рвх (Ду50); 3 — Дефлектор; 4 — Дымоход; 5 — Выход КПС-С (Ду20); 6 — Продувочный патрубок (Ду20); 7 — Молниеотвод; 8 — Вход КПС-С (Ду15); 9 — Подвод импульса к регулятору (Ду15); 10 — Рвых (Ду50);

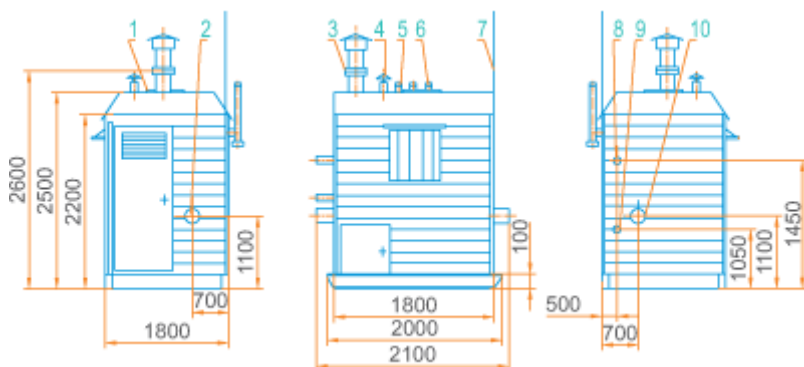


функциональная схема ГРПБ-03М3-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 2 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 5 шт; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДСК – 1 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 8 шт; 8 — выходной манометр типа МТ – 1 шт; 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

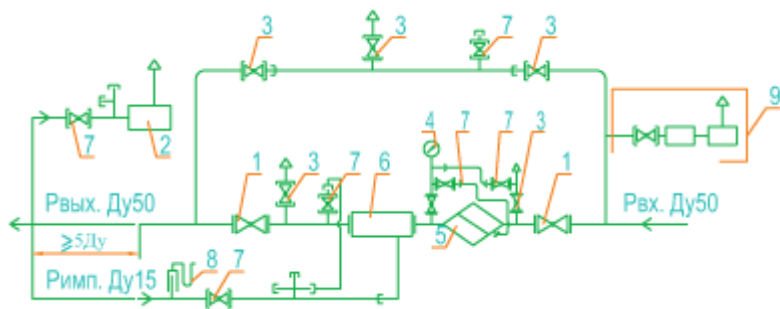
### Технические характеристики ГРПБ-03М3-У1

- Регулятор РДСК-50М-3
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 40÷60 / 60÷100
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  850
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 7
- Масса, кг, не более 1500



габаритная схема ГРПБ-03М3-У1

1 — Взрывобезопасный клапан; 2 — Рвх (Ду50); 3 — Дефлектор; 4 — Дымоход; 5 — Выход КПС-С (Ду20); 6 — Продувочный патрубок (Ду20); 7 — Молниеотвод; 8 — Вход КПС-С (Ду15); 9 — Подвод импульса к регулятору (Ду15); 10 — Рвых (Ду50);

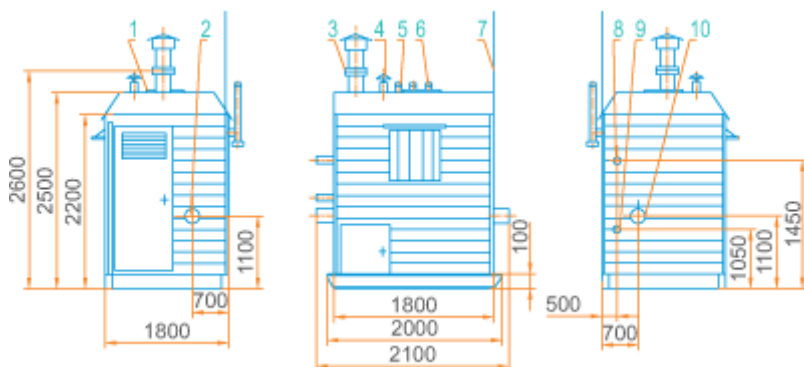


функциональная схема ГРПБ-07-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 2 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 5 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 1шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 7 шт.; 8 — водяной манометр (не комплектуется); 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

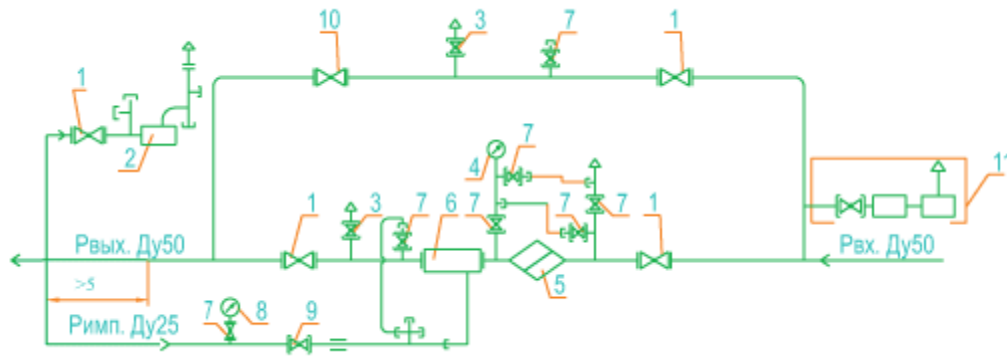
### Технические характеристики ГРПБ-07-У1

- Регулятор РДНК-1000
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 0,6
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м<sup>3</sup>/ч 765
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 7
- Масса, кг, не более 1500



габаритная схема ГРПБ-07-У1

1 — Взрывобезопасный клапан; 2 — Рвх (Ду50); 3 — Дефлектор; 4 — Дымоход; 5 — Выход КПС-Н (Ду20); 6 — Продувочный патрубок (Ду20); 7 — Молниеотвод; 8 — Вход КПС-Н (Ду15); 9 — Подвод импульса к регулятору; 10 — Рвых (Ду50);

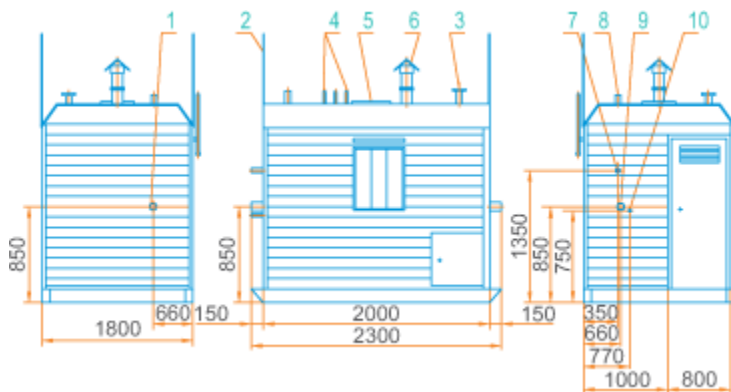


функциональная схема ГРПБ-13-1В-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 3 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДГ-50Н – 1 шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 6 шт.; 8 — манометр выходной типа МТ – 1 шт.; 9 — кран шаровой КШ-25 – 1 шт.; 10 — кран шаровой с механическим приводом КШ-50 – 1 шт.; 11 — узел отопления газовым обогревателем;

### Технические характеристики ГРПБ-13-1В-У1

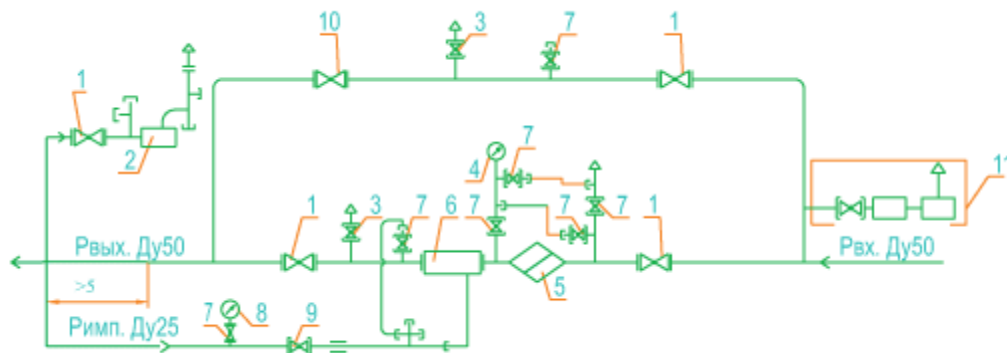
- Регулятор РДГ-50В РДГ-50В РДГ-50В РДГ-50В
- Седло регулятора Ø30 Ø35 Ø40 Ø45
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление газа на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 60÷600 60÷600 60÷600 60÷600
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  2240 3240 4360 5680
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 7



габаритная схема ГРПБ-13-1В-У1

1 — Рвх (Ду50); 2 — Молниеотвод; 3 — Дымоход; 4 — Продувочный патрубок (Ду20); 5 — Взрывобезопасный клапан; 6 — Дефлектор; 7 — Вход ПСК-50 (Ду50); 8 — Выход ПСК-50 (Ду50); 9 — Рвых (Ду50); 10 — Подвод импульса к регулятору (Ду25);



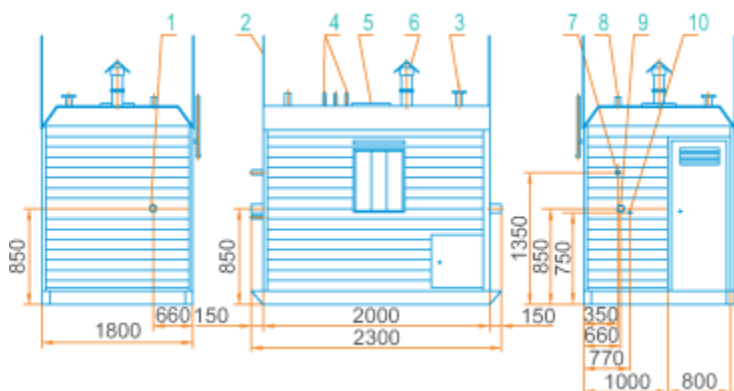


функциональная схема ГРПБ-13-1Н-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 3 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДГ-50Н – 1 шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 6 шт.; 8 — манометр выходной типа МТ – 1 шт.; 9 — кран шаровой КШ-25 – 1 шт.; 10 — кран шаровой с механическим приводом КШ-50 – 1 шт.; 11 — узел отопления газовым обогревателем;

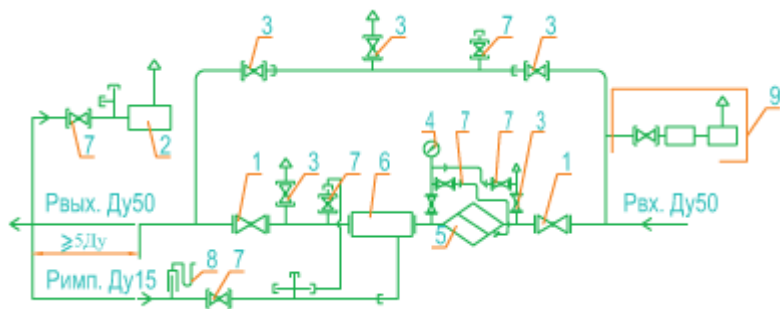
### Технические характеристики ГРПБ-13-1Н-У1

- Регулятор РДГ-50В / РДГ-50В / РДГ-50В / РДГ-50В
- Седло регулятора Ø30 / Ø35 / Ø40 / Ø45
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление газа на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 1,5÷60 / 1,5÷60 / 1,5÷60 / 1,5÷60
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  2240 / 3240 / 4360 / 5680
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 7



габаритная схема ГРПБ-13-1Н-У1

1 — Рвх (Ду50); 2 — Молниеотвод; 3 — Дымоход; 4 — Продувочный патрубок (Ду20); 5 — Взрывобезопасный клапан; 6 — Дефлектор; 7 — Вход ПСК-50 (Ду50); 8 — Выход ПСК-50 (Ду50); 9 — Рвых (Ду50); 10 — Подвод импульса к регулятору (Ду25);

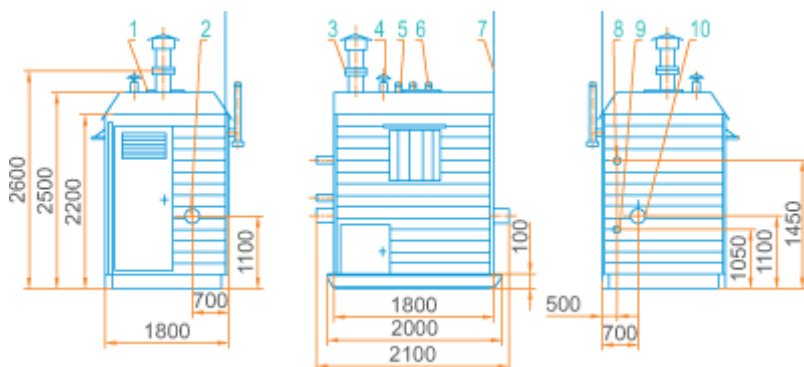


функциональная схема ГРПБ-400

1 — кран шаровой КШ-50 – 2 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 5 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 1шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 7 шт.; 8 — водяной манометр (не комплектуется); 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

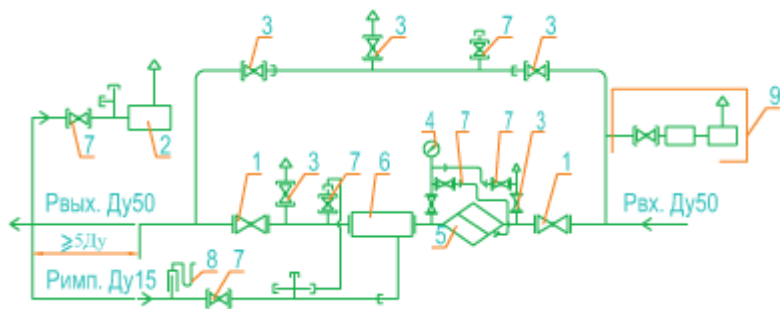
### Технические характеристики ГРПБ-400

- Регулятор РДНК-400
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 0,6
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  255
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 7
- Масса, кг, не более 1500



габаритная схема ГРПБ-400

1 — Взрывобезопасный клапан; 2 — Рвх (Ду50); 3 — Дефлектор; 4 — Дымоход; 5 — Выход КПС-Н (Ду20); 6 — Продувочный патрубок (Ду20); 7 — Молниеотвод; 8 — Вход КПС-Н (Ду15); 9 — Подвод импульса к регулятору; 10 — Рвых (Ду50);

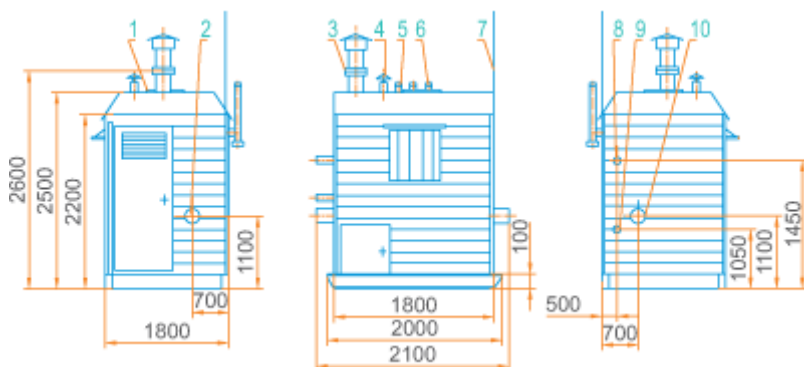


функциональная схема ГРПБ-400-01

1 — кран шаровой КШ-50 – 2 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 5 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 1шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 7 шт.; 8 — водяной манометр (не комплектуется); 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

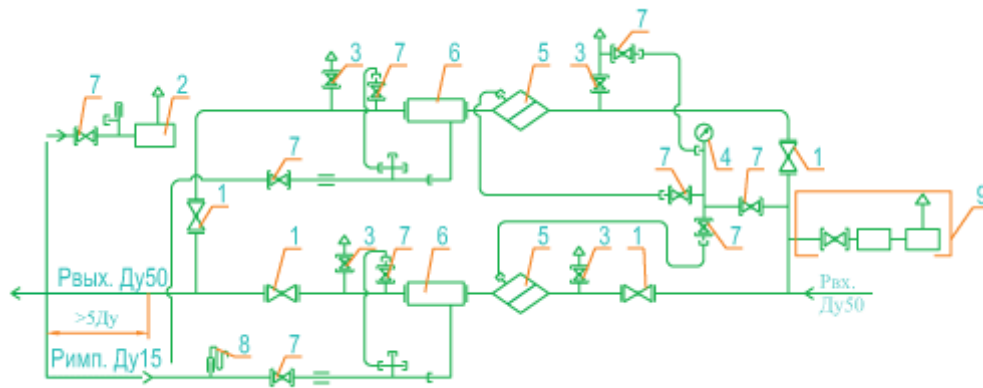
### Технические характеристики ГРПБ-400-01

- Регулятор РДНК-400М
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 0,6
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  510
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 7
- Масса, кг, не более 1500



габаритная схема ГРПБ-400-01

1 — Взрывобезопасный клапан; 2 — Рвх (Ду50); 3 — Дефлектор; 4 — Дымоход; 5 — Выход КПС-Н (Ду20); 6 — Продувочный патрубок (Ду20); 7 — Молниеотвод; 8 — Вход КПС-Н (Ду15); 9 — Подвод импульса к регулятору; 10 — Рвых (Ду50);

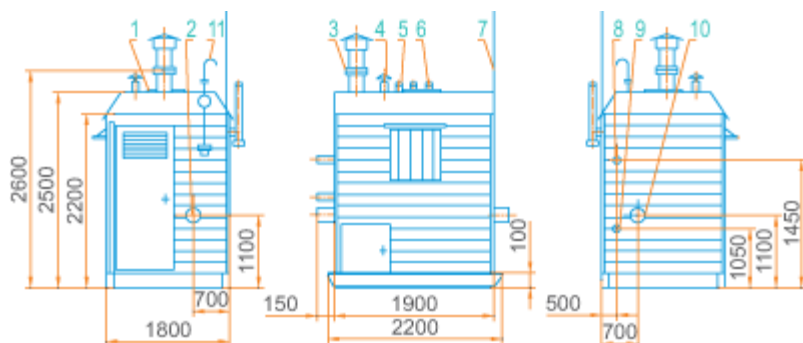


функциональная схема ГРПБ-02-2У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 4 шт; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 2 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 2 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 9 шт; 8 — водяной манометр (не комплектуется); 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

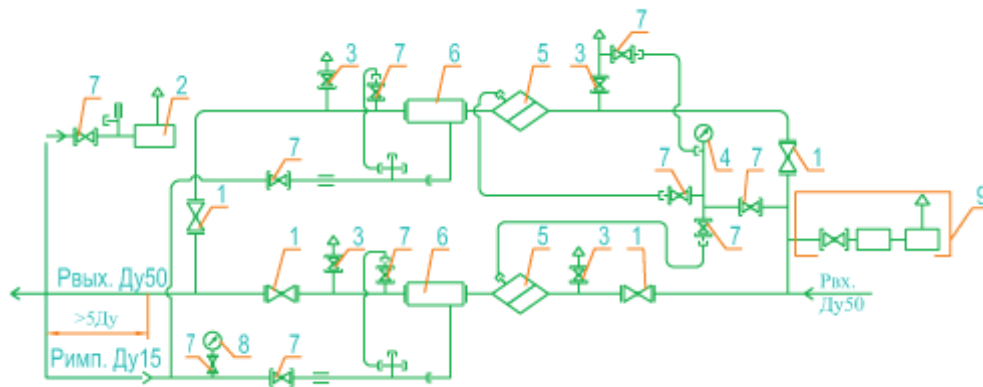
### Технические характеристики ГРПБ-02-2У1

- Регулятор РДНК-У
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  850
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 7
- Масса, кг, не более 1600



габаритная схема ГРПБ-02-2У1

1 — Взрывобезопасный клапан; 2 — Рвх (Ду50); 3 — Дефлектор; 4 — Дымоход; 5 — Выход КПС-Н (Ду20); 6 — Продувочный патрубок (Ду20); 7 — Молниеотвод; 8 — Вход КПС-Н (Ду15); 9 — Подвод импульса к регулятору (Ду15); 10 — Рвых (Ду50); 11 — Ввод эл. кабеля;

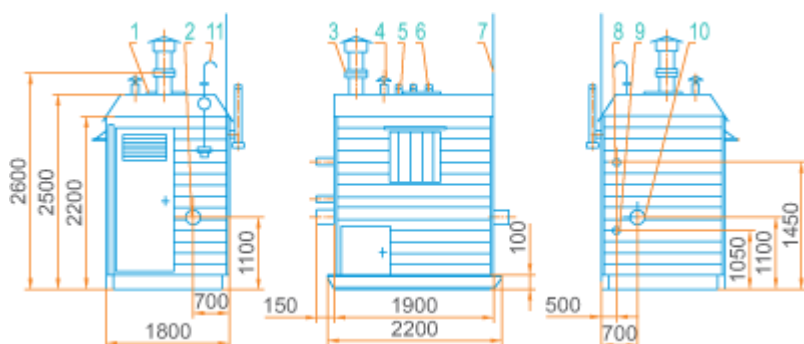


функциональная схема ГРПБ-03БМ-2У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 4 шт; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 2 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДСК – 2 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 10 шт; 8 — выходной манометр типа МТ – 1 шт; 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

### Технические характеристики ГРПБ-03БМ-2У1

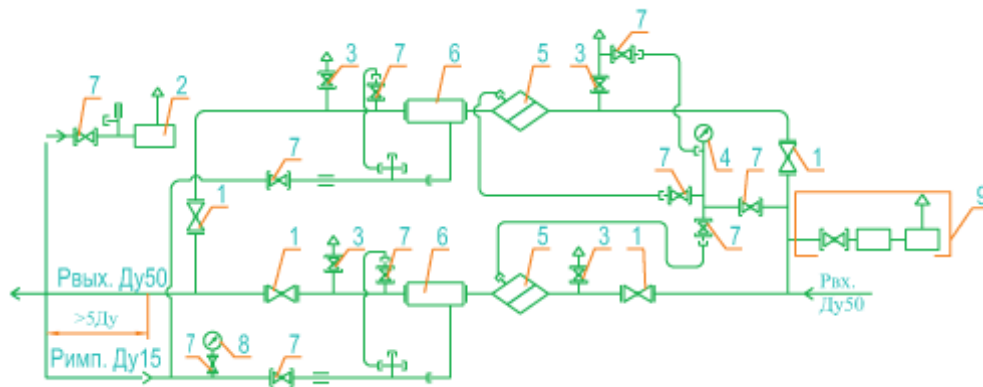
- Регулятор РДСК-50БМ
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 300
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  1020
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 7
- Масса, кг, не более 1600



габаритная схема ГРПБ-03БМ-2У1

1 — Взрывобезопасный клапан; 2 — Рвх (Ду50); 3 — Дефлектор; 4 — Дымоход; 5 — Выход КПС-С (Ду20); 6 — Продувочный патрубок (Ду20); 7 — Молниеотвод; 8 — Вход КПС-С (Ду15); 9 — Подвод импульса к регулятору (Ду15); 10 — Рвых (Ду50); 11 — Ввод эл. кабеля;



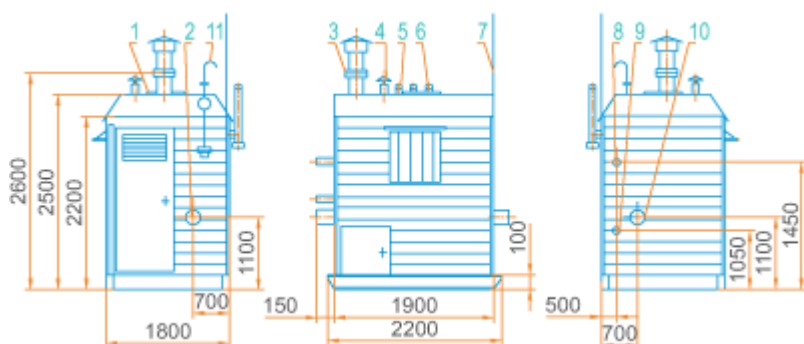


функциональная схема ГРПБ-03М2-2У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 4 шт; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 2 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДСК – 2 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 10 шт; 8 — выходной манометр типа МТ – 1 шт; 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

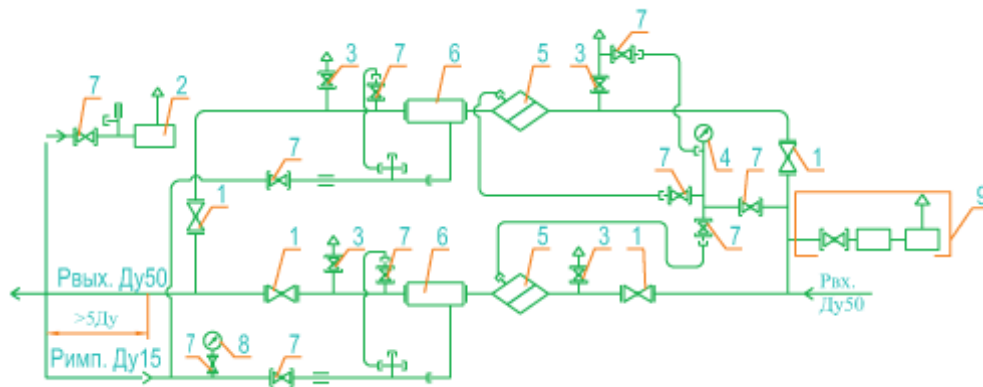
### Технические характеристики ГРПБ-03М2-2У1

- Регулятор РДСК-50М-2
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 16÷25 / 25÷40
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  850
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 7
- Масса, кг, не более 1600



габаритная схема ГРПБ-03М2-2У1

1 — Взрывобезопасный клапан; 2 — Рвх (Ду50); 3 — Дефлектор; 4 — Дымоход; 5 — Выход КПС-С (Ду20); 6 — Продувочный патрубок (Ду20); 7 — Молниеотвод; 8 — Вход КПС-С (Ду15); 9 — Подвод импульса к регулятору (Ду15); 10 — Рвых (Ду50); 11 — Ввод эл. кабеля;

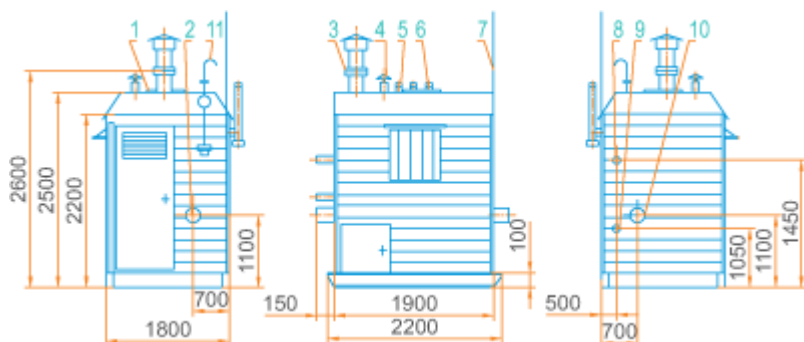


функциональная схема ГРПБ-03М3-2У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 4 шт; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 2 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДСК – 2 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 10 шт; 8 — выходной манометр типа МТ – 1 шт; 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

### Технические характеристики ГРПБ-03М3-2У1

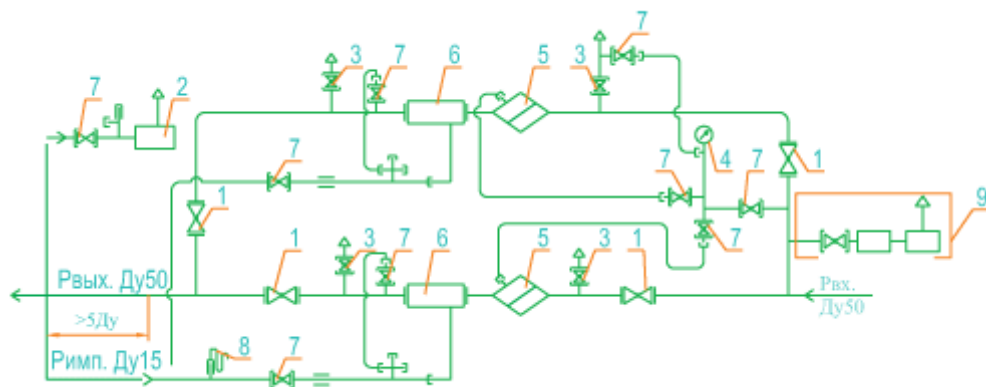
- Регулятор РДСК-50М-2
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 40÷60 / 60÷100
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  850
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 7
- Масса, кг, не более 1600



габаритная схема ГРПБ-03М3-2У1

1 — Взрывобезопасный клапан; 2 — Рвх (Ду50); 3 — Дефлектор; 4 — Дымоход; 5 — Выход КПС-С (Ду20); 6 — Продувочный патрубок (Ду20); 7 — Молниеотвод; 8 — Вход КПС-С (Ду15); 9 — Подвод импульса к регулятору (Ду15); 10 — Рвых (Ду50); 11 — Ввод эл. кабеля;



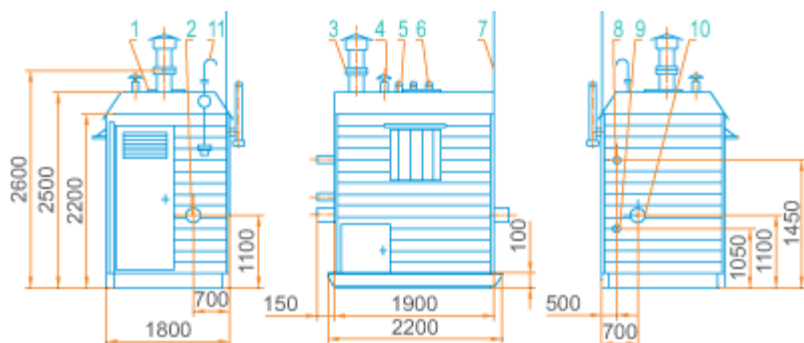


функциональная схема ГРПБ-04-2У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 4 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 2 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 2 шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 9 шт.; 8 — водяной манометр (не комплектуется); 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

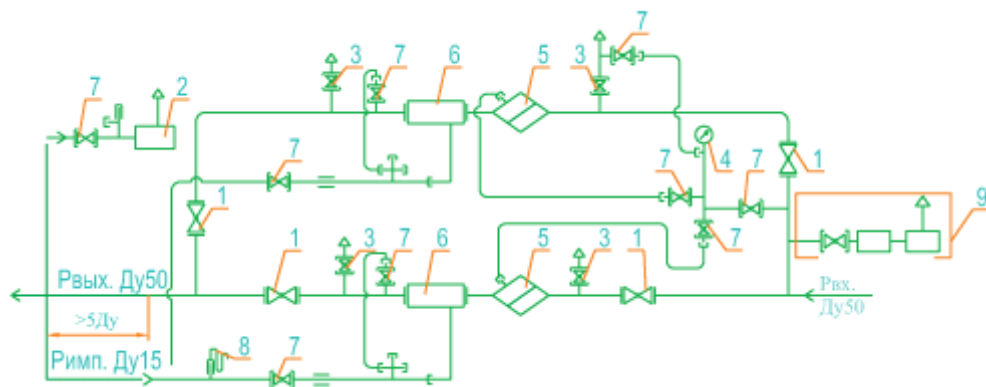
### Технические характеристики ГРПБ-04-2У1

- Регулятор РДНК-400
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 0,6
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  255
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 7
- Масса, кг, не более 1600



габаритная схема ГРПБ-04-2У1

1 — Взрывобезопасный клапан; 2 — Рвх (Ду50); 3 — Дефлектор; 4 — Дымоход; 5 — Выход КПС-Н (Ду20); 6 — Продувочный патрубок (Ду20); 7 — Молниеотвод; 8 — Вход КПС-Н (Ду15); 9 — Подвод импульса к регулятору (Ду15); 10 — Рвых (Ду50); 11 — Ввод эл. кабеля;

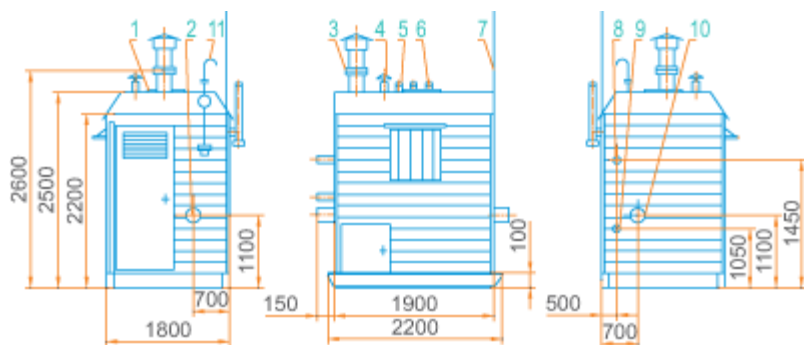


функциональная схема ГРПБ-05-2У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 4 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 2 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 2 шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 9 шт.; 8 — водяной манометр (не комплектуется); 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

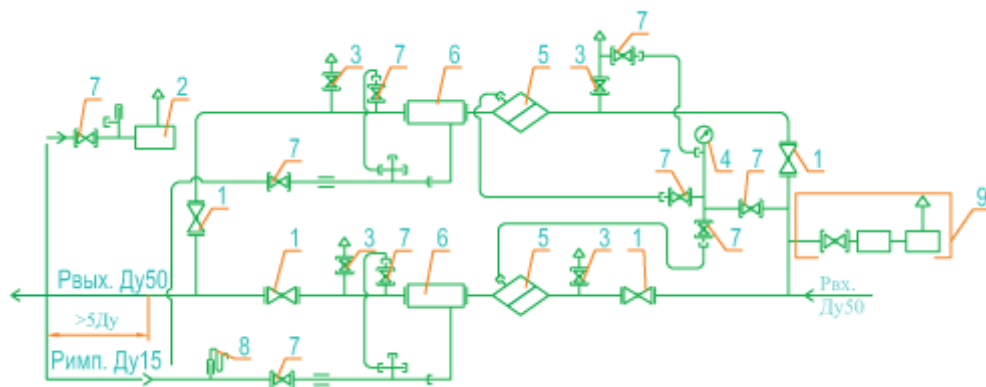
### Технические характеристики ГРПБ-05-2У1

- Регулятор РДНК-400М
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 0,6
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  510
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 7
- Масса, кг, не более 1600



габаритная схема ГРПБ-05-2У1

1 — Взрывобезопасный клапан; 2 — Рвх (Ду50); 3 — Дефлектор; 4 — Дымоход; 5 — Выход КПС-Н (Ду20); 6 — Продувочный патрубок (Ду20); 7 — Молниеотвод; 8 — Вход КПС-Н (Ду15); 9 — Подвод импульса к регулятору (Ду15); 10 — Рвых (Ду50); 11 — Ввод эл. кабеля;

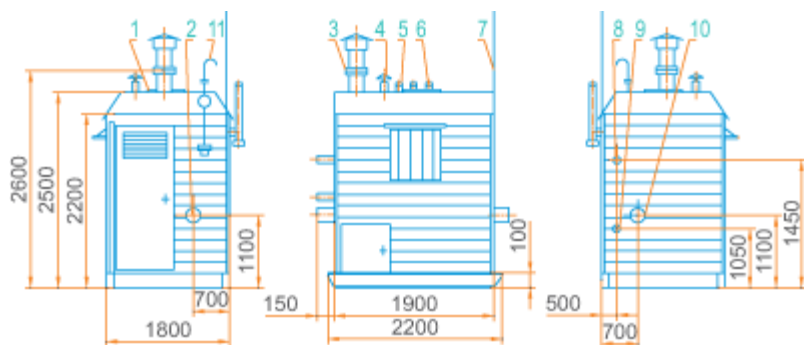


функциональная схема ГРПБ-07-2У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 4 шт; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 2 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 2 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 9 шт; 8 — водяной манометр (не комплектуется); 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

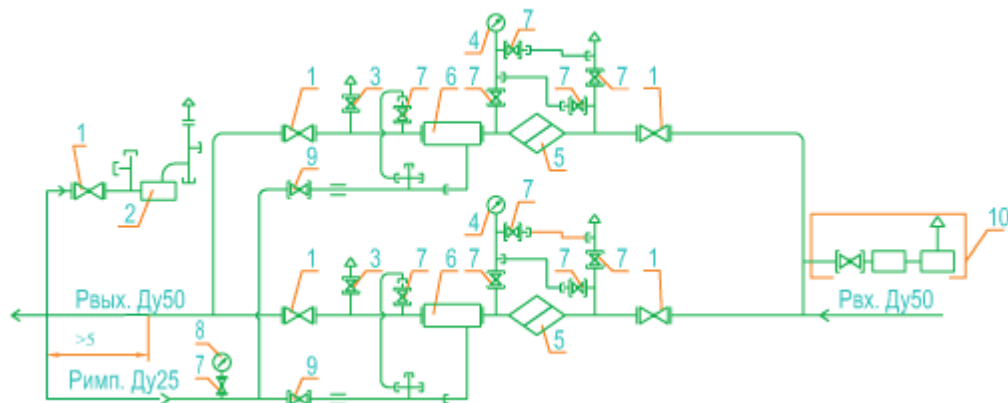
### Технические характеристики ГРПБ-07-2У1

- Регулятор РДНК-1000
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 0,6
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  765
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 7
- Масса, кг, не более 1600



габаритная схема ГРПБ-07-2У1

1 — Взрывобезопасный клапан; 2 — Рвх (Ду50); 3 — Дефлектор; 4 — Дымоход; 5 — Выход КПС-Н (Ду20); 6 — Продувочный патрубок (Ду20); 7 — Молниеотвод; 8 — Вход КПС-Н (Ду15); 9 — Подвод импульса к регулятору (Ду15); 10 — Рвых (Ду50); 11 — Ввод эл. кабеля;

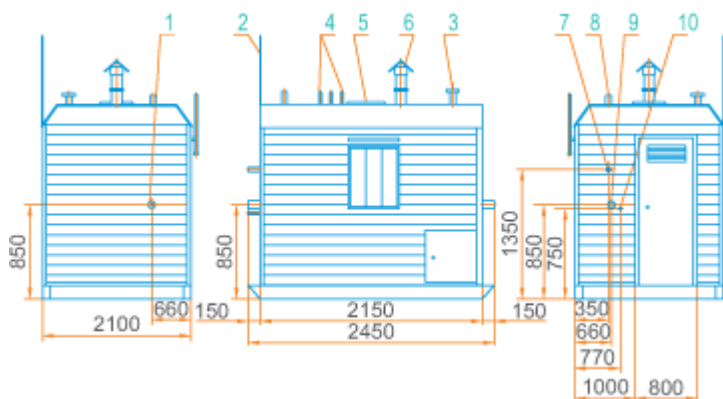


функциональная схема ГРПБ-13-2В-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 5 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной ПСК-50В – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 4 шт; 4 — манометр входной типа МТ – 2 шт; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 2 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДГ-50В – 2 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 9 шт; 8 — выходной манометр типа МТ – 1 шт; 9 — кран шаровой КШ-25 – 2 шт; 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

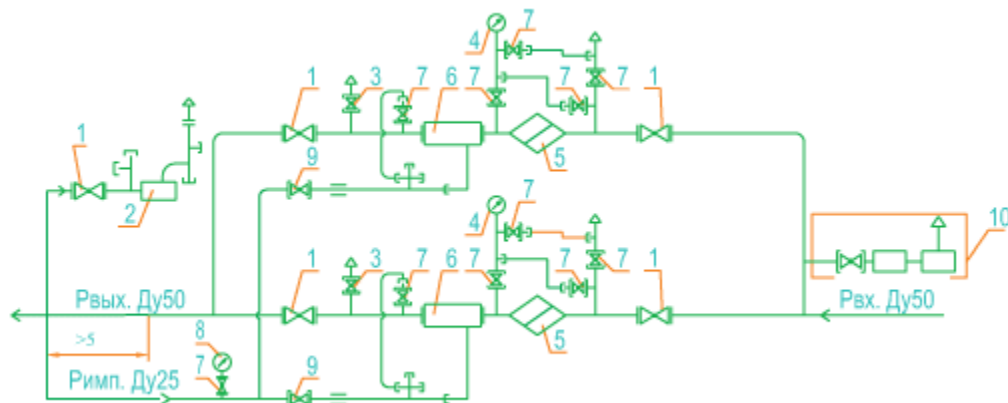
### Технические характеристики ГРПБ-13-2В-У1

Регулятор	РДГ-50В	РДГ-50В	РДГ-50В	РДГ-50В
Седло регулятора	Ø30	Ø35	Ø40	Ø45
Регулируемая среда	Природный газ по ГОСТ5542-87			
Давление газа на входе, Рвх, МПа	1,2			
Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа	60÷600	60÷600	60÷600	60÷600
Пропускная способность(для газа плотностью $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м³/ч	2240	3240	4360	5680
Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более	7	7	7	7



габаритная схема ГРПБ-13-2В-У1

1 — Рвх (Ду50); 2 — Молниеотвод; 3 — Дымоход; 4 — Продувочный патрубок (Ду20); 5 — Взрывобезопасный клапан; 6 — Дефлектор; 7 — Вход ПСК-50 (Ду50); 8 — Выход ПСК-50 (Ду50); 9 — Рвых (Ду50); 10 — Подвод импульса к регулятору (Ду25);

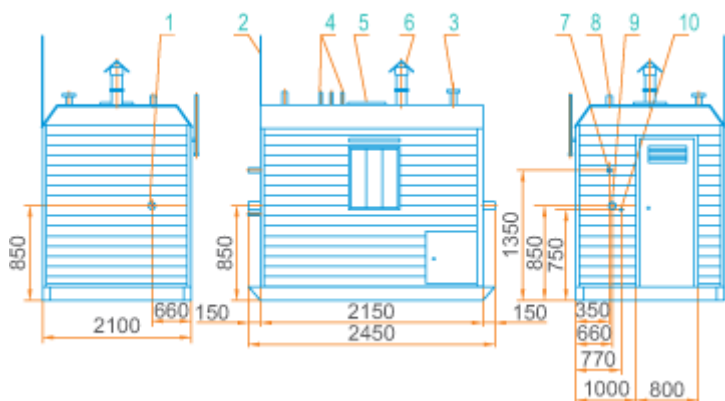


функциональная схема ГРПБ-13-2Н-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 5 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной ПСК-50В – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 4 шт; 4 — манометр входной типа МТ – 2 шт; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 2 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДГ-50В – 2 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 9 шт; 8 — выходной манометр типа МТ – 1 шт; 9 — кран шаровой КШ-25 – 2 шт; 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

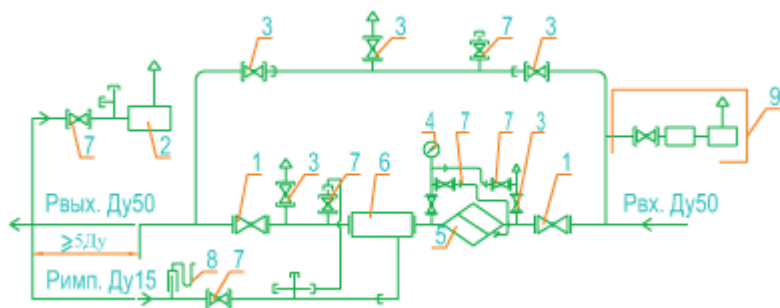
### Технические характеристики ГРПБ-13-2Н-У1

Регулятор	РДГ-50В	РДГ-50В	РДГ-50В	РДГ-50В
Седло регулятора	Ø30	Ø35	Ø40	Ø45
Регулируемая среда	Природный газ по ГОСТ5542-87			
Давление газа на входе, Рвх, МПа	1,2			
Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа	1,5÷60	1,5÷60	1,5÷60	1,5÷60
Пропускная способность(для газа плотностью $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м³/ч	2240	3240	4360	5680
Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более	7	7	7	7



габаритная схема ГРПБ-13-2Н-У1

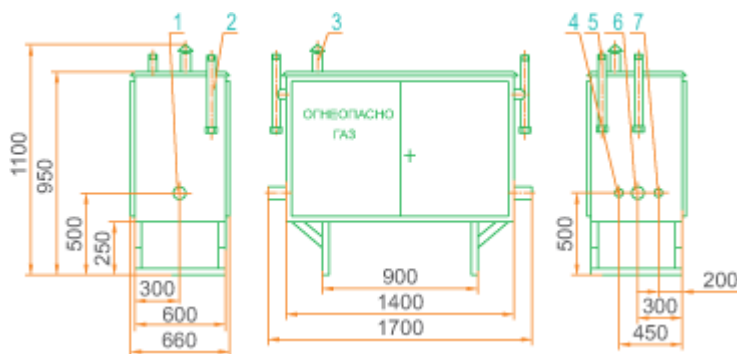
1 — Рвх (Ду50); 2 — Молниеотвод; 3 — Дымоход; 4 — Продувочный патрубок (Ду20); 5 — Взрывобезопасный клапан; 6 — Дефлектор; 7 — Вход ПСК-50 (Ду50); 8 — Выход ПСК-50 (Ду50); 9 — Рвх (Ду50); 10 — Подвод импульса к регулятору (Ду25);



1 — кран шаровой КШ-50 – 2 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 5 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 1шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 7 шт.; 8 — водяной манометр (не комплектуется); 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

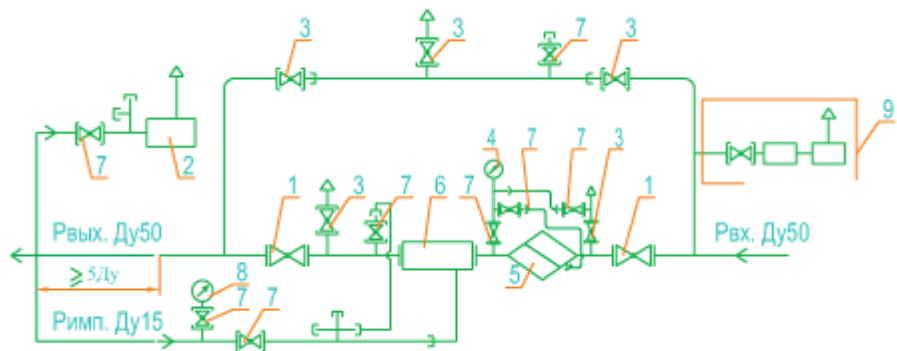
### Технические характеристики ГРПШ-01-У1

- Регулятор: РДНК-У
- Регулируемая среда: Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа: 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа: 2÷5
- Пропускная способность (для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $850 \text{ м}^3/\text{ч}$
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Масса, кг, не более 140



габаритная схема ГРПШ-01-У1

1 — Рвх (Ду50); 2 — продувочный патрубок (Ду20); 3 — вент. патрубок; 4 — вход КПС-Н (Ду15); 5 — выход КПС-Н (Ду20); 6 — Рвых (Ду50); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

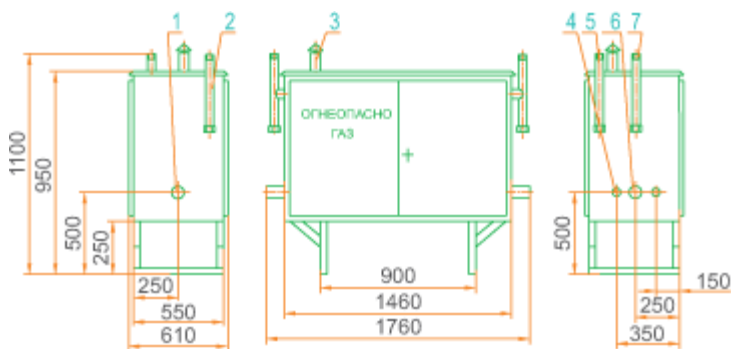


функциональная схема ГРПШ-03БМ-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 2 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 5 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДСК – 1 шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 8 шт.; 8 — выходной манометр типа МТ – 1 шт.; 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

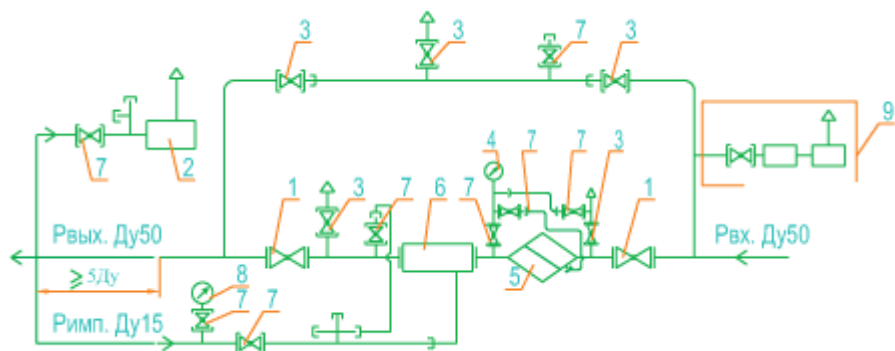
### Технические характеристики ГРПШ-03БМ

- Регулятор РДСК-50БМ
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 300
- Пропускная способность (для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  1020
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Масса, кг, не более 140



габаритная схема ГРПШ-01-У1

1 — Рвх (Ду50); 2 — продувочный патрубок (Ду20); 3 — вент. патрубок; 4 — вход КПС-С (Ду15); 5 — выход КПС-С (Ду20); 6 — Рвых (Ду50); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

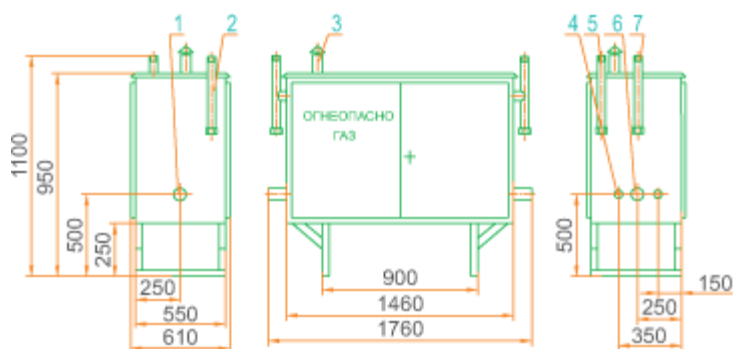


функциональная схема ГРПШ-03М1-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 2 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 5 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДСК – 1 шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 8 шт.; 8 — выходной манометр типа МТ – 1 шт.; 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

### Технические характеристики ГРПШ-03М1-У1

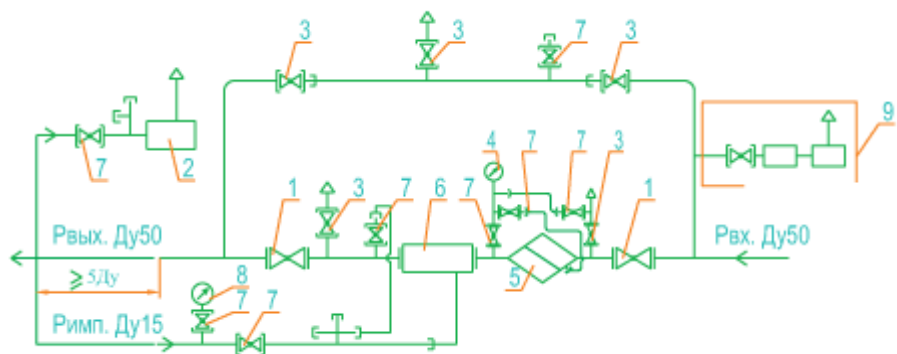
- Регулятор РДСК-50М-1
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 10÷16
- Пропускная способность (для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  633
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Масса, кг, не более 140



габаритная схема ГРПШ-03М1-У1

1 — Рвх (Ду50); 2 — продувочный патрубок (Ду20); 3 — вент. патрубок; 4 — вход КПС-С (Ду15); 5 — выход КПС-С (Ду20); 6 — Рвых (Ду50); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).



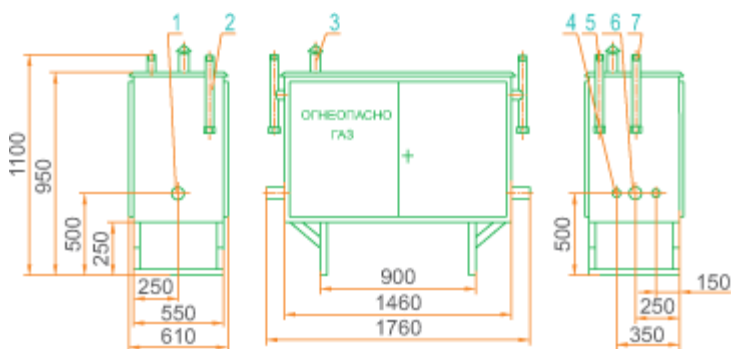


функциональная схема ГРПШ-03М2-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 2 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 5 шт; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДСК – 1 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 8 шт; 8 — выходной манометр типа МТ – 1 шт; 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

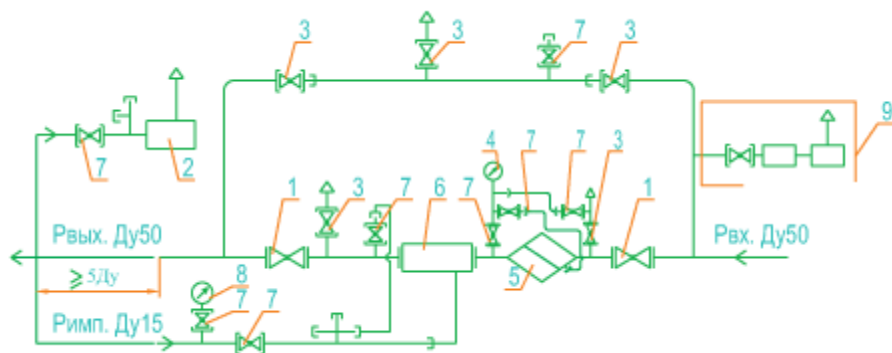
#### Технические характеристики ГРПШ-03М2-У1

- Регулятор РДСК-50М-2
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 16÷25 / 25÷40
- Пропускная способность (для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  850
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Масса, кг, не более 140



габаритная схема ГРПШ-03М2-У1

1 — Рвх (Ду50); 2 — продувочный патрубок (Ду20); 3 — вент. патрубок; 4 — вход КПС-С (Ду15); 5 — выход КПС-С (Ду20); 6 — Рвых (Ду50); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

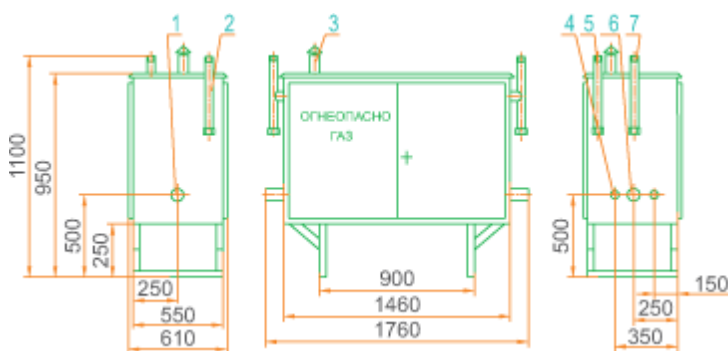


функциональная схема ГРПШ-03М3-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 2 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 5 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДСК – 1 шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 8 шт.; 8 — выходной манометр типа МТ – 1 шт.; 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

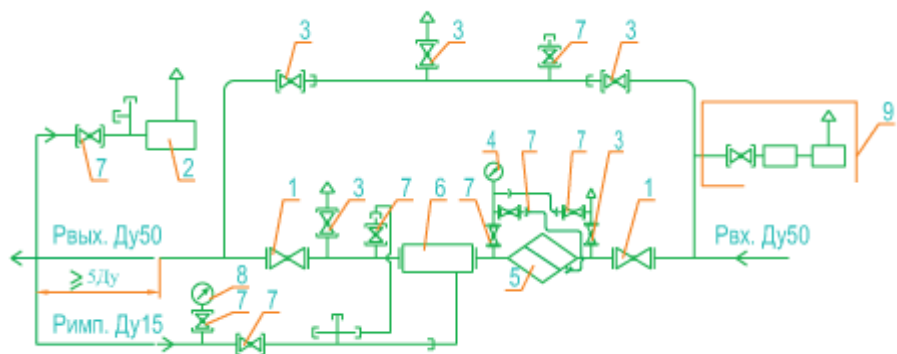
### Технические характеристики ГРПШ-03М3-У1

- Регулятор РДСК-50М-3
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 40÷60 / 60÷100
- Пропускная способность (для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  850
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Масса, кг, не более 140



габаритная схема ГРПШ-03М3-У1

1 — Рвх (Ду50); 2 — продувочный патрубок (Ду20); 3 — вент. патрубок; 4 — вход КПС-С (Ду15); 5 — выход КПС-С (Ду20); 6 — Рвых (Ду50); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

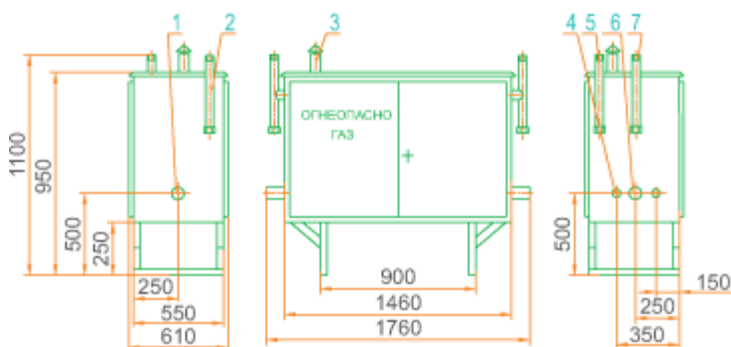


функциональная схема ГРПШ-07-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 2 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 5 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 1шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 7 шт.; 8 — водяной манометр (не комплектуется); 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

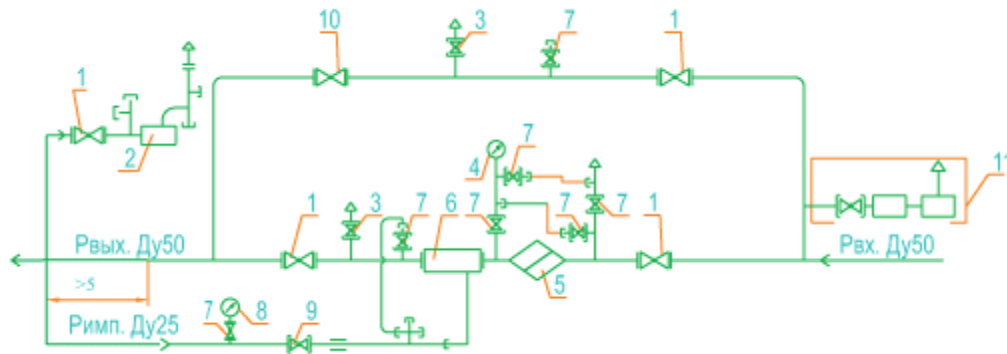
#### Технические характеристики ГРПШ-07-У1

- Регулятор РДНК-1000
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 0,6
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность (для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  765
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Масса, кг, не более 140



габаритная схема ГРПШ-07-У1

1 — Рвх (Ду50); 2 — продувочный патрубок (Ду20); 3 — вент. патрубок; 4 — вход КПС-Н (Ду15); 5 — выход КПС-Н (Ду20); 6 — Рвых (Ду50); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

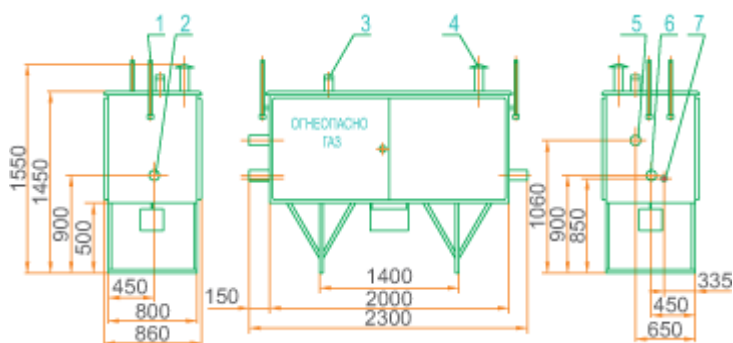


функциональная схема ГРПШ-13-1В-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 3 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДГ-50Н – 1 шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 6 шт.; 8 — манометр выходной типа МТ – 1 шт.; 9 — кран шаровой КШ-25 – 1 шт.; 10 — кран шаровой с механическим приводом КШ-50 – 1 шт.; 11 — узел отопления газовым обогревателем;

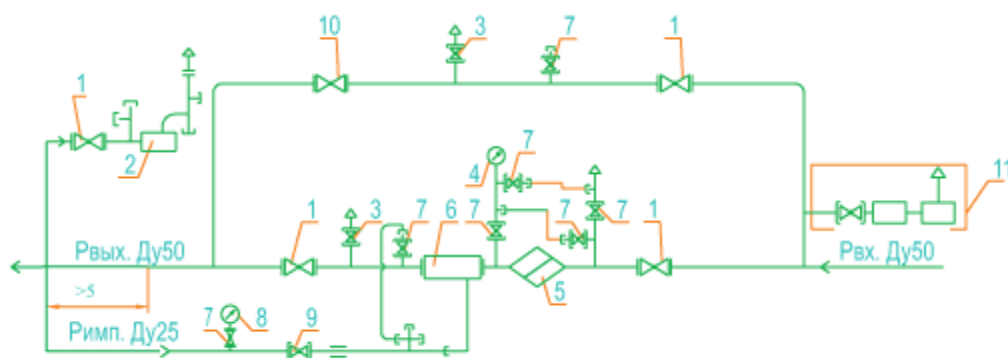
### Технические характеристики ГРПШ-13-1В-У1

Регулятор	РДГ-50В	РДГ-50В	РДГ-50В	РДГ-50В
Седло регулятора	Ø30	Ø35	Ø40	Ø45
Регулируемая среда	Природный газ по ГОСТ5542-87			
Давление газа на входе, Рвх, МПа	1,2			
Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа	60÷600			
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м³/ч	2240	3240	4360	5680
Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более	7			



габаритная схема ГРПШ-13-1В-У1

11 — Рвх (Ду50); 21 — продувочный патрубок (Ду20); 31 — вент. патрубок; 41 — вход КПС-Н (Ду15); 51 — выход КПС-Н (Ду20); 61 — Рвых (Ду50); 71 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

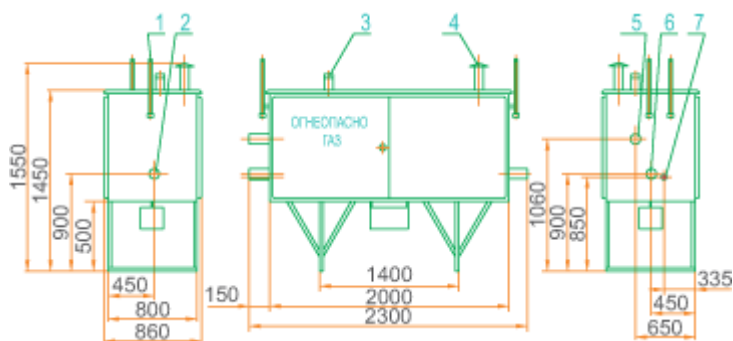


функциональная схема ГРПШ-13-1Н-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 3 шт; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДГ-50Н – 1 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 6 шт; 8 — манометр выходной типа МТ– 1 шт; 9 — кран шаровой КШ-25 – 1 шт; 10 — кран шаровой с механическим приводом КШ-50 – 1 шт; 11 — узел отопления газовым обогревателем;

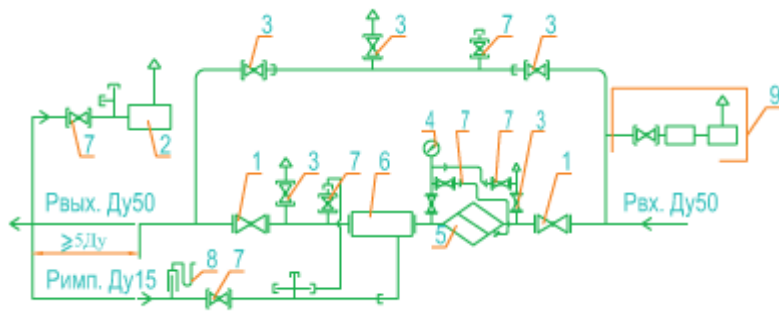
### Технические характеристики ГРПШ-13-1Н-У1

Регулятор	РДГ-50В	РДГ-50В	РДГ-50В	РДГ-50В
Седло регулятора	Ø30	Ø35	Ø40	Ø45
Регулируемая среда	Природный газ по ГОСТ5542-87			
Давление газа на входе, Рвх, МПа	1,2			
Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа	1,5÷60	1,5÷60	1,5÷60	1,5÷60
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м³/ч	2240	3240	4360	5680
Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более	7			



габаритная схема ГРПШ-13-1Н-У1

11 — Рвх (Ду50); 21 — продувочный патрубок (Ду20); 31 — вент. патрубок; 41 — вход КПС-Н (Ду15); 51 — выход КПС-Н (Ду20); 61 — Рвых (Ду50); 71 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

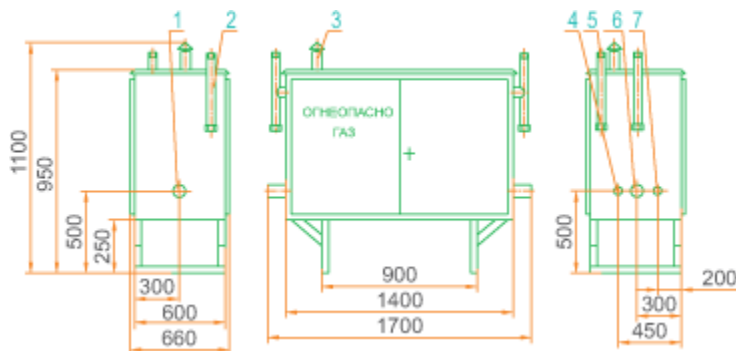


функциональная схема ГРПШ-400

1 — кран шаровой КШ-50 – 2 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 5 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 1 шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 7 шт.; 8 — водяной манометр (не комплектуется); 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

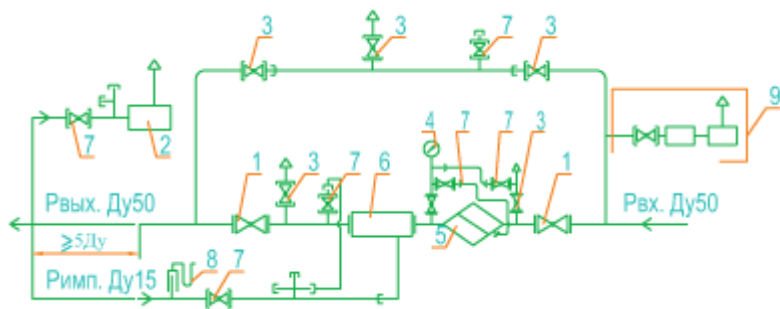
### Технические характеристики ГРПШ-400

- Регулятор РДНК-400
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 0,6
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  255
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Масса, кг, не более 140



габаритная схема ГРПШ-400

1 — Рвх (Ду50); 2 — продувочный патрубок (Ду20); 3 — вент. патрубок; 4 — вход КПС-Н (Ду15); 5 — выход КПС-Н (Ду20); 6 — Рвых (Ду50); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

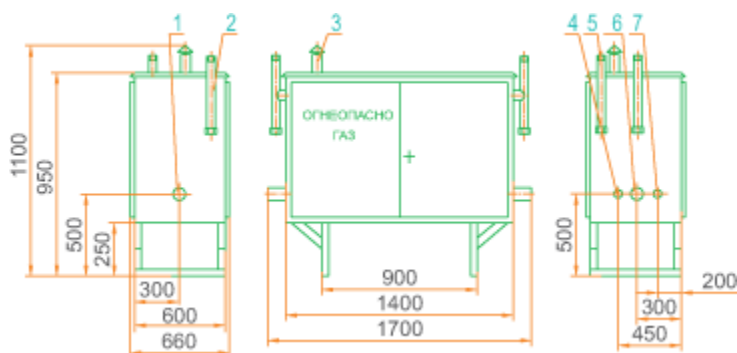


функциональная схема ГРПШ-400-01

1 — кран шаровой КШ-50 – 2 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 5 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 1шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 7 шт.; 8 — водяной манометр (не комплектуется); 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

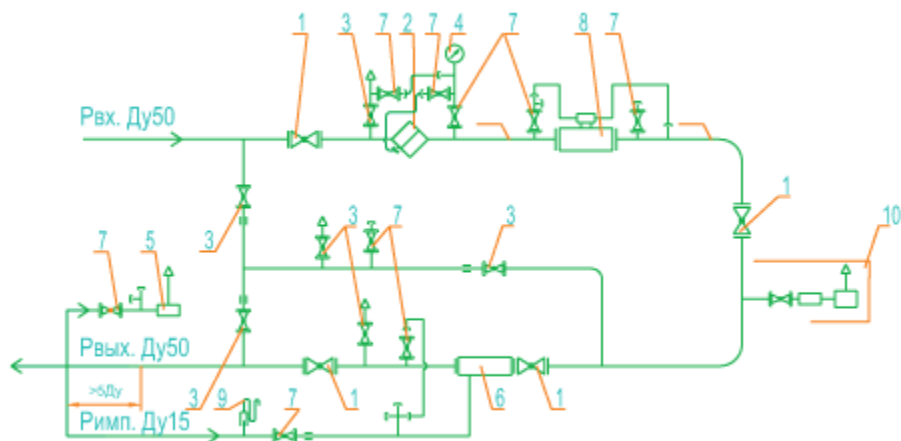
### Технические характеристики ГРПШ-400-01

- Регулятор РДНК-400М
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 0,6
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  510
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Масса, кг, не более 140



габаритная схема ГРПШ-400-01

1 — Рвых (Ду50); 2 — продувочный патрубок (Ду20); 3 — вент. патрубок; 4 — вход КПС-Н (Ду15); 5 — выход КПС-Н (Ду20); 6 — Рвых (Ду50); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

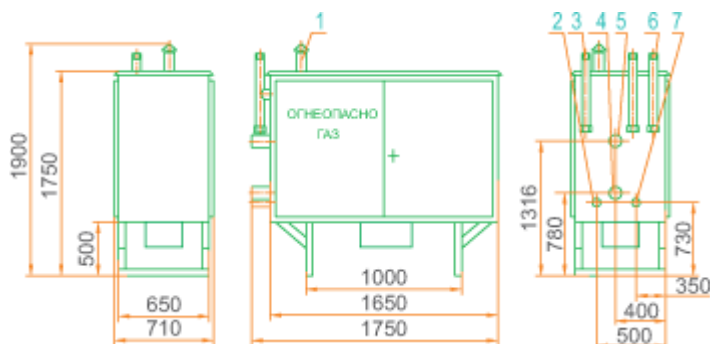


функциональная схема ГРПШ-01-У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 6 шт; 4 — входной манометр типа МТ – 1 шт; 5 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 1 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 9 шт; 8 — измерительный комплекс СГ-ЭКВз-Т-100/1,6 – 1 шт; 9 — водяной манометр (не комплектуется); 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

#### Технические характеристики ГРПШ-01-У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

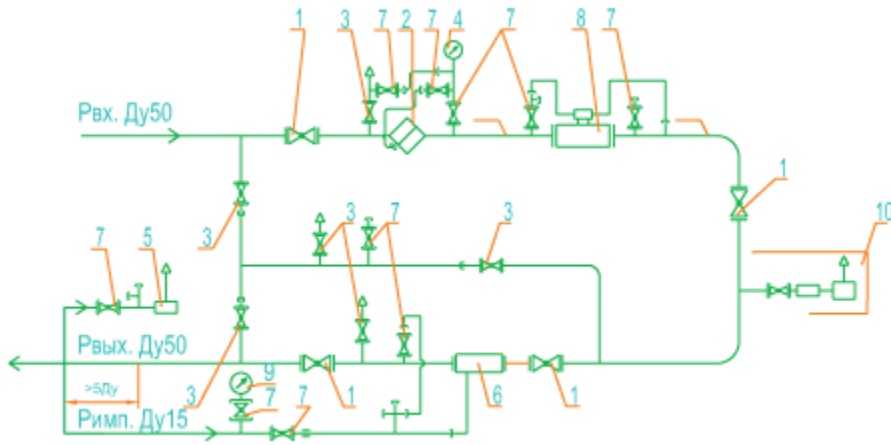
- Регулятор РДНК-У
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  850
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Диапазон измерения объемного расхода,  $\text{м}^3/\text{ч}$
- $Q_{\min}$  10
- $Q_{\max}$  850
- Масса, кг, не более 140



габаритная схема ГРПШ-01-У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — вент. патрубок; 2 — вход КПС-Н (Ду15); 3 — выход КПС-Н (Ду20); 4 — Рвых (Ду50); 5 — Рвх (Ду50); 6 — продувочный патрубок (Ду20); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).



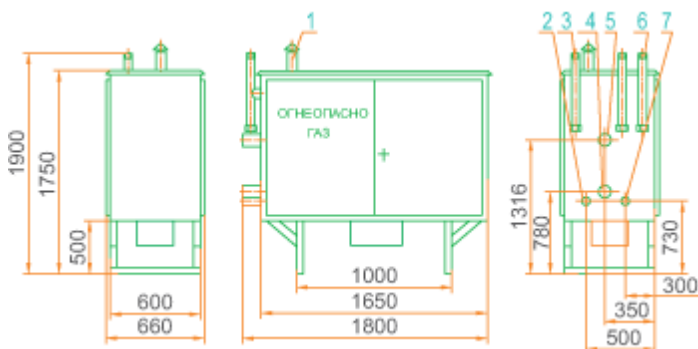


функциональная схема ГРПШ-03БМ-У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 6 шт; 4 — входной манометр типа МТ – 1 шт; 5 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 1 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 10 шт; 8 — измерительный комплекс СГ-ЭКВз-Т-100/1,6 – 1 шт; 9 — выходной манометр типа МТ – 1 шт; 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

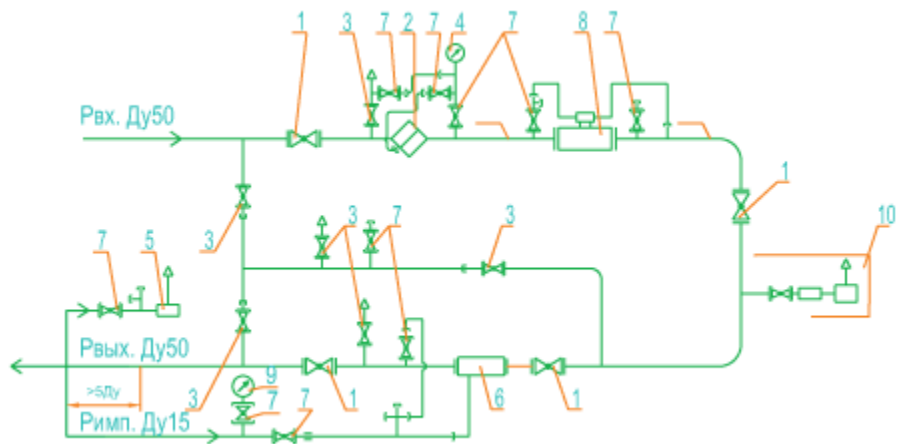
#### Технические характеристики ГРПШ-03БМ-У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

- Регулятор РДСК-50БМ
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 300
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  1020
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Диапазон измерения объемного расхода,  $\text{м}^3/\text{ч}$
- $Q_{\text{min}}$  10
- $Q_{\text{max}}$  1020
- Масса, кг, не более 140



габаритная схема ГРПШ-03БМ-У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — вент. патрубок; 2 — вход КПС-С (Ду15); 3 — выход КПС-С (Ду20); 4 — Рвых (Ду50); 5 — Рвх (Ду50); 6 — продувочный патрубок (Ду20); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

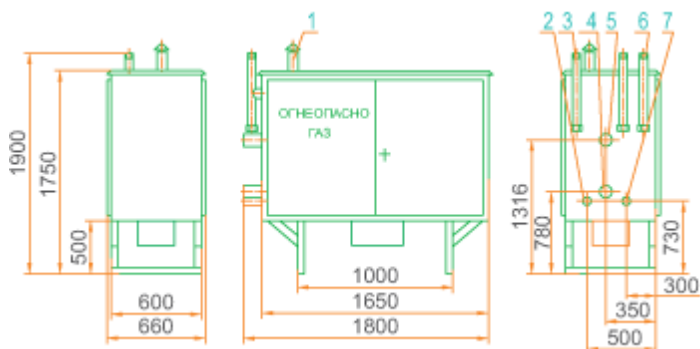


функциональная схема ГРПШ-03М1-У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 6 шт; 4 — входной манометр типа МТ – 1 шт; 5 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 1 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 10 шт; 8 — измерительный комплекс СГ-ЭКВз-Т-100/1,6 – 1 шт; 9 — выходной манометр типа МТ – 1 шт; 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

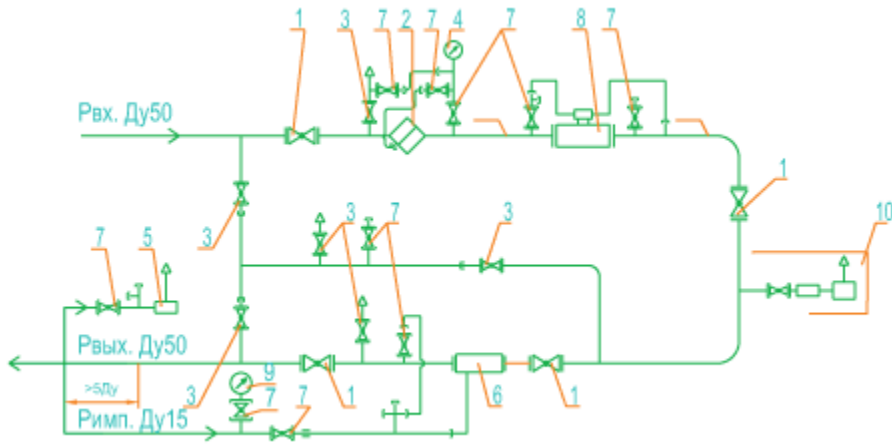
#### Технические характеристики ГРПШ-03М1-У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

- Регулятор РДСК-50М-1
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 10÷16
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  663
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Диапазон измерения объемного расхода,  $\text{м}^3/\text{ч}$
- $Q_{\text{min}}$  10
- $Q_{\text{max}}$  663
- Масса, кг, не более 140



габаритная схема ГРПШ-03М1-У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — вент. патрубок; 2 — вход КПС-С (Ду15); 3 — выход КПС-С (Ду20); 4 — Рвых (Ду50); 5 — Рвх (Ду50); 6 — продувочный патрубок (Ду20); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

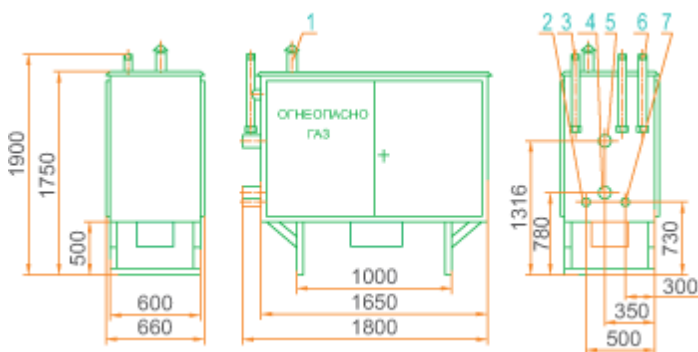


функциональная схема ГРПШ-03М1-У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 6 шт; 4 — входной манометр типа МТ – 1 шт; 5 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 1 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 10 шт; 8 — измерительный комплекс СГ-ЭКВз-Т-100/1,6 – 1 шт; 9 — выходной манометр типа МТ – 1 шт; 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

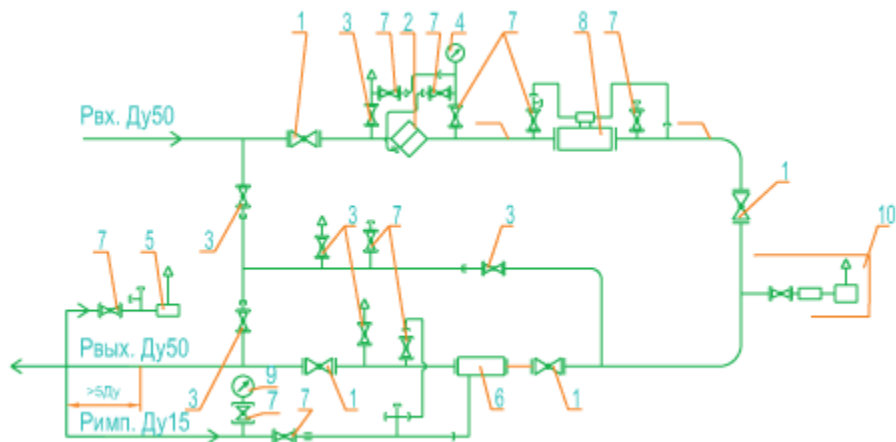
#### Технические характеристики ГРПШ-03М2-У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

- Регулятор РДСК-50М-2
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 16÷25
- 25÷40
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  850
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Диапазон измерения объемного расхода,  $\text{м}^3/\text{ч}$
- $Q_{\text{min}}$  10
- $Q_{\text{max}}$  850
- Масса, кг, не более 140



габаритная схема ГРПШ-03М2-У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — вент. патрубок; 2 — вход КПС-С (Ду15); 3 — выход КПС-С (Ду20); 4 — Рвых (Ду50); 5 — Рвх (Ду50); 6 — продувочный патрубок (Ду20); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

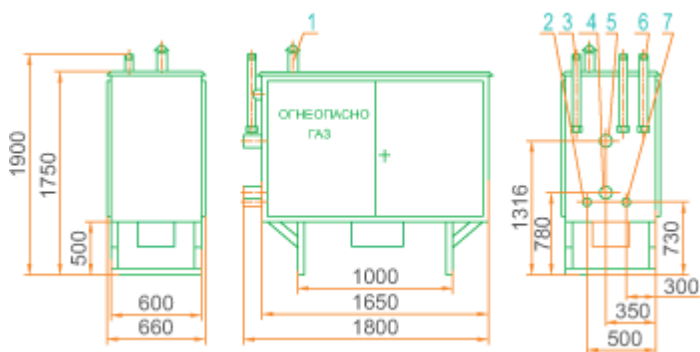


функциональная схема ГРПШ-03МЗ-У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 6 шт; 4 — входной манометр типа МТ – 1 шт; 5 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 1 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 10 шт; 8 — измерительный комплекс СГ-ЭКВз-Т-100/1,6 – 1 шт; 9 — выходной манометр типа МТ – 1 шт; 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

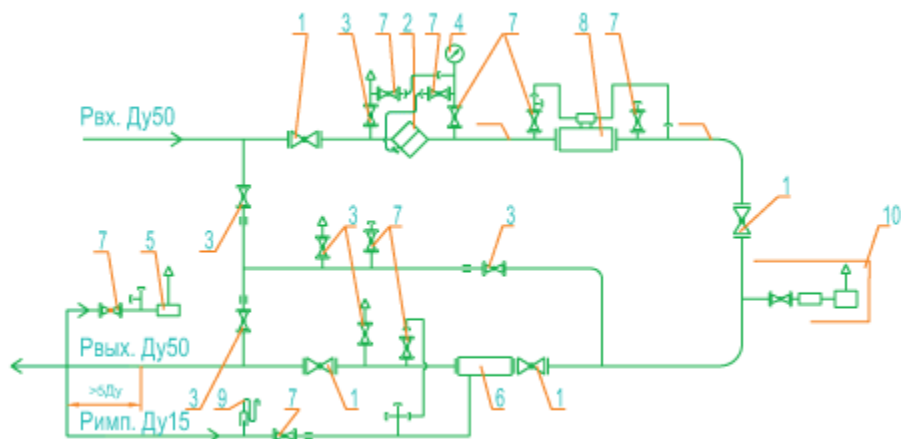
#### Технические характеристики ГРПШ-03МЗ-У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

- Регулятор РДСК-50М-3
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 40÷60
- 60÷100
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  850
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Диапазон измерения объемного расхода,  $\text{м}^3/\text{ч}$
- $Q_{\text{min}}$  10
- $Q_{\text{max}}$  850
- Масса, кг, не более 140



габаритная схема ГРПШ-03МЗ-У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — вент. патрубок; 2 — вход КПС-С (Ду15); 3 — выход КПС-С (Ду20); 4 — Рвых (Ду50); 5 — Рвх (Ду50); 6 — продувочный патрубок (Ду20); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

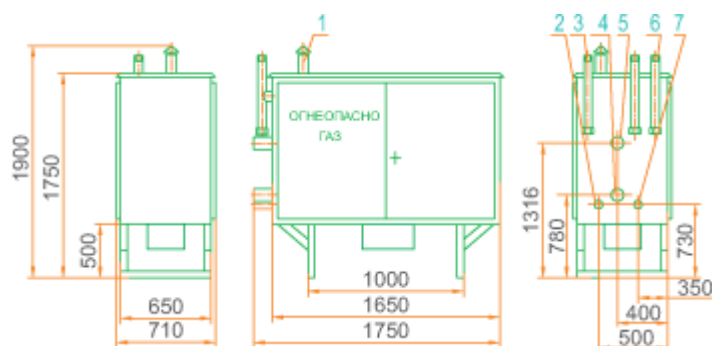


функциональная схема ГРПШ-07-У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 6 шт; 4 — входной манометр типа МТ – 1 шт; 5 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 1 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 9 шт; 8 — измерительный комплекс СГ-ЭКВз-Т-100/1,6 – 1 шт; 9 — водяной манометр (не комплектуется); 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

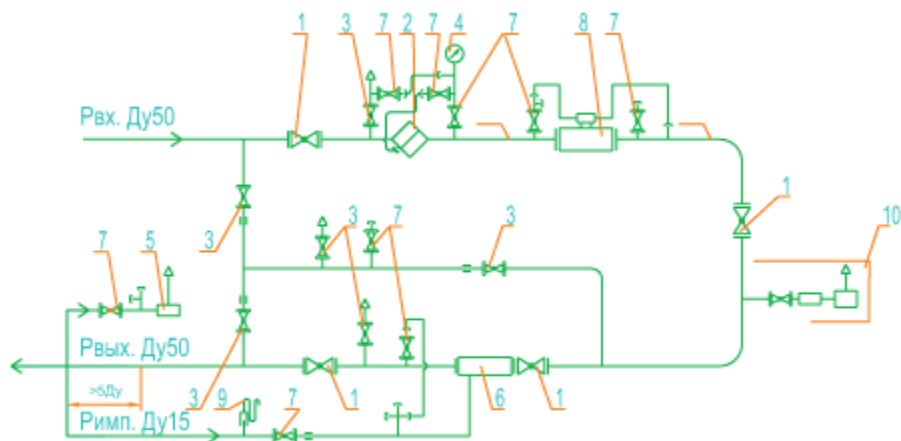
#### Технические характеристики ГРПШ-07-У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

- Регулятор РДНК-1000
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 0,6
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  765
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Диапазон измерения объемного расхода,  $\text{м}^3/\text{ч}$
- $Q_{\text{min}}$  10
- $Q_{\text{max}}$  700
- Масса, кг, не более 140



габаритная схема ГРПШ-07-У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — вент. патрубок; 2 — вход КПС-Н (Ду15); 3 — выход КПС-Н (Ду20); 4 — Рвых (Ду50); 5 — Рвх (Ду50); 6 — продувочный патрубок (Ду20); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

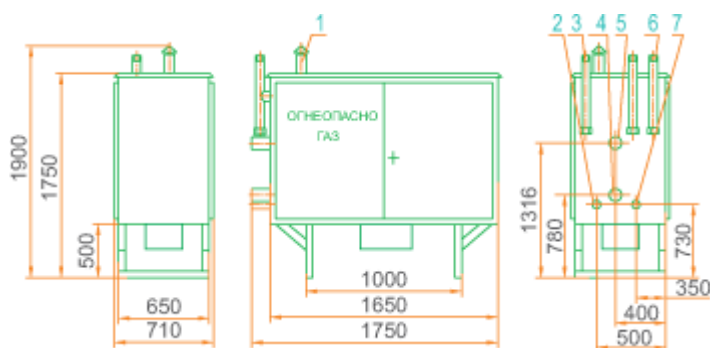


функциональная схема ГРПШ-400-01 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 6 шт; 4 — входной манометр типа МТ – 1 шт; 5 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 1 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 9 шт; 8 — измерительный комплекс СГ-ЭКВз-Т-100/1,6 – 1 шт; 9 — водяной манометр (не комплектуется); 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

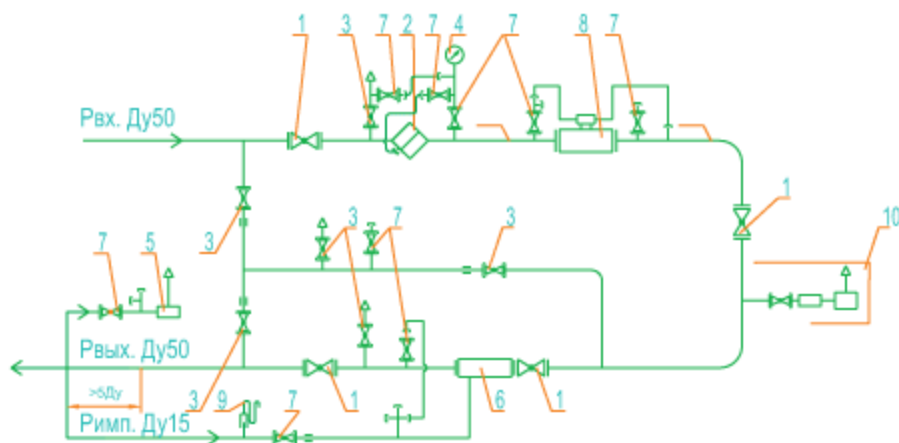
#### Технические характеристики ГРПШ-400-01 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

- Регулятор РДНК-400М
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 0,6
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  510
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Диапазон измерения объемного расхода,  $\text{м}^3/\text{ч}$
- $Q_{\text{min}}$  10
- $Q_{\text{max}}$  510
- Масса, кг, не более 140



габаритная схема ГРПШ-400-01 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — вент. патрубок; 2 — вход КПС-Н (Ду15); 3 — выход КПС-Н (Ду20); 4 — Рвых (Ду50); 5 — Рвх (Ду50); 6 — продувочный патрубок (Ду20); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

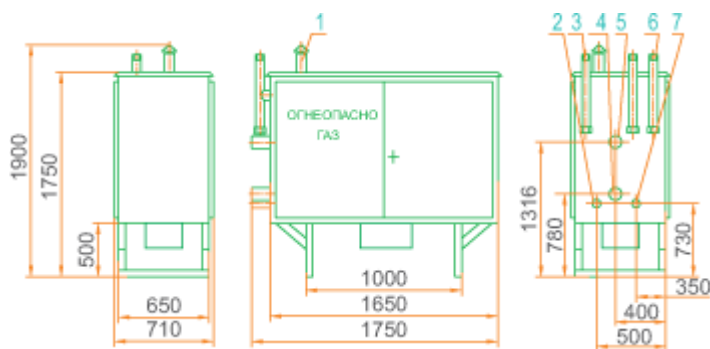


функциональная схема ГРПШ-400 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — фильтр газовый типа ФГ – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 6 шт.; 4 — входной манометр типа МТ – 1 шт.; 5 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 1 шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 9 шт.; 8 — измерительный комплекс СГ-ЭКВз-Т-100/1,6 – 1 шт.; 9 — водяной манометр (не комплектуется); 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

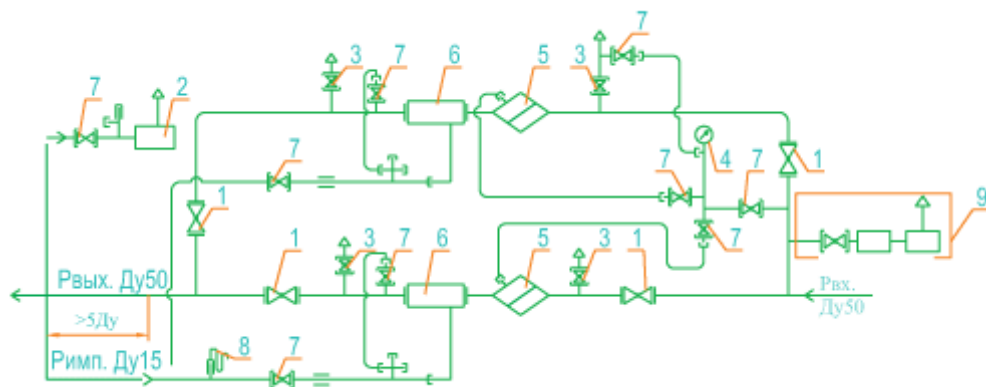
#### Технические характеристики ГРПШ-400 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

- Регулятор РДНК-400
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 0,6
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  255
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Диапазон измерения объемного расхода,  $\text{м}^3/\text{ч}$
- $Q_{\text{min}}$  10
- $Q_{\text{max}}$  255
- Масса, кг, не более 140



габаритная схема ГРПШ-400 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — вент. патрубок; 2 — вход КПС-Н (Ду15); 3 — выход КПС-Н (Ду20); 4 — Рвых (Ду50); 5 — Рвх (Ду50); 6 — продувочный патрубок (Ду20); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

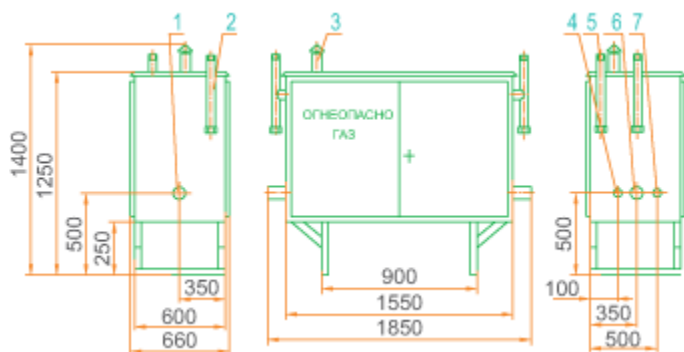


функциональная схема ГРПШ-02-2У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 4 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 2 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДНК – 2 шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 9 шт.; 8 — водяной манометр (не комплектуется); 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

#### Технические характеристики ГРПШ-02-2У1

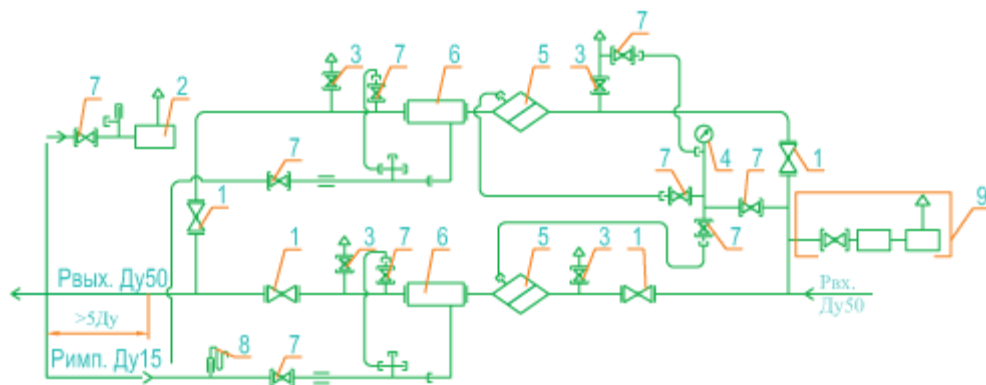
- Регулятор РДНК-У
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  850
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Масса, кг, не более 160



габаритная схема ГРПШ-02-2У1

1 — Рвх (Ду50); 2 — продувочный патрубок (Ду20); 3 — вент. патрубок; 4 — вход КПС-Н (Ду15); 5 — выход КПС-Н (Ду20); 6 — Рвх (Ду50); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15)



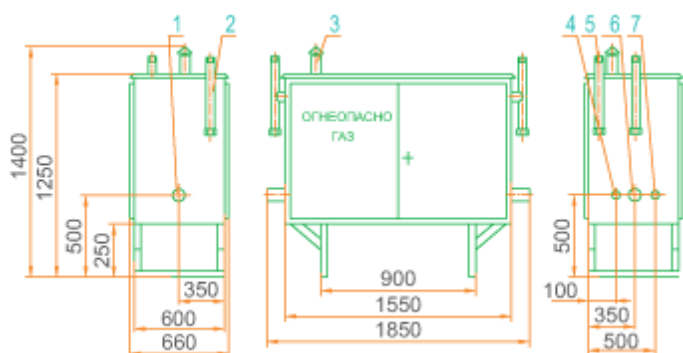


функциональная схема ГРПШ-03БМ-2У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 4 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 2 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДСК – 2 шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 10 шт.; 8 — выходной манометр типа МТ – 1 шт.; 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

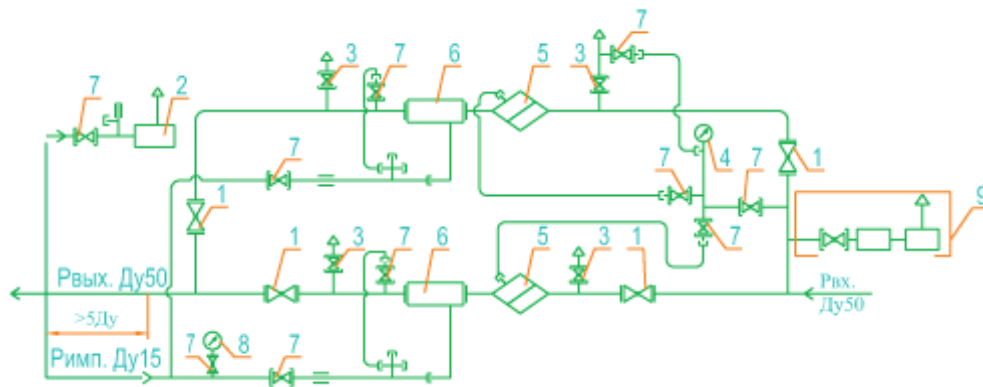
### Технические характеристики ГРПШ-03БМ-2У1

- Регулятор РДСК-50БМ
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 300
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  1020
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Масса, кг, не более 160



габаритная схема ГРПШ-03БМ-2У1

1 — Рвх (Ду50); 2 — продувочный патрубок (Ду20); 3 — вент. патрубок; 4 — вход КПС-С (Ду15); 5 — выход КПС-С (Ду20); 6 — Рвх (Ду50); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15)

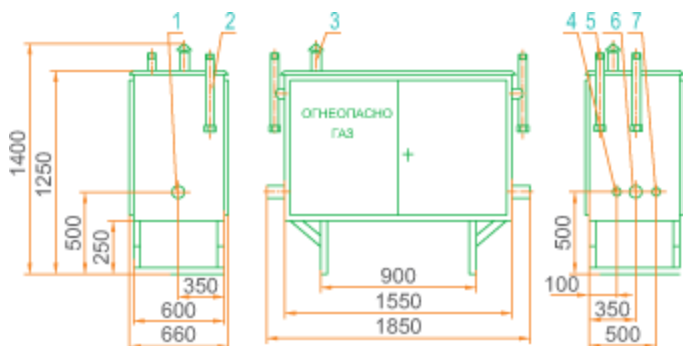


функциональная схема ГРПШ-03М3-2У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 4 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 4 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 1 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 2 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДСК – 2 шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 10 шт.; 8 — выходной манометр типа МТ – 1 шт.; 9 — узел отопления с газовым обогревателем.

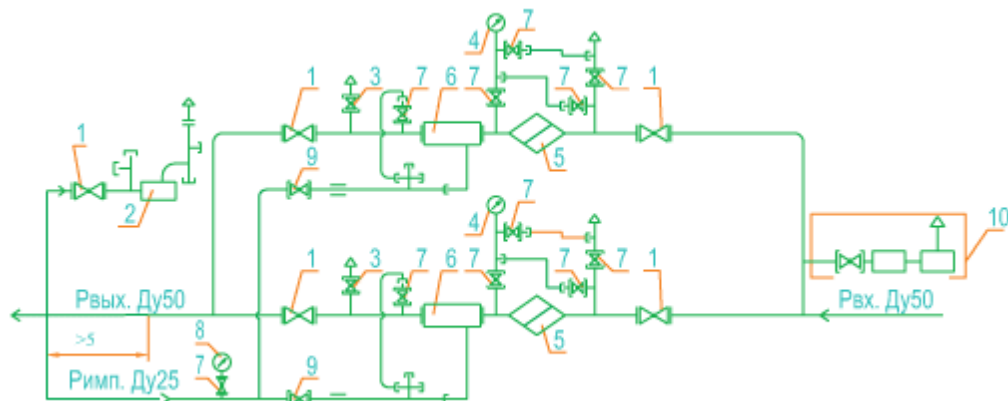
### Технические характеристики ГРПШ-03М3-2У1

- Регулятор РДСК-50М-2
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 40÷60
- 60÷100
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  850
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Масса, кг, не более 160



габаритная схема ГРПШ-03М3-2У1

1 — Рвх (Ду50); 2 — продувочный патрубок (Ду20); 3 — вент. патрубок; 4 — вход КПС-С (Ду15); 5 — выход КПС-С (Ду20); 6 — Рвых (Ду50); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

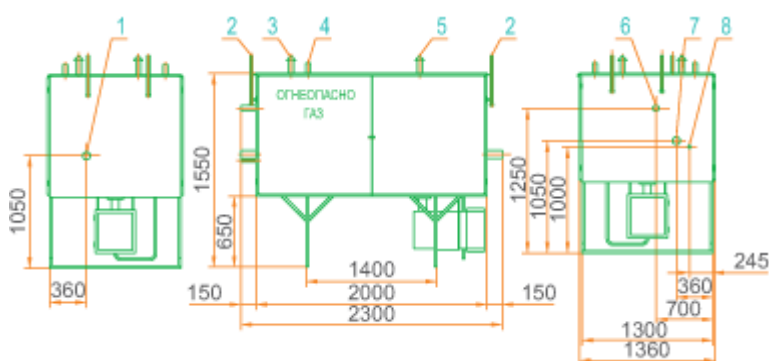


функциональная схема ГРПШ-13-2В-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 5 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной ПСК-50В – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 4 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 2 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 2 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДГ-50В – 2 шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 9 шт.; 8 — выходной манометр типа МТ – 1 шт.; 9 — кран шаровой КШ-25 – 2 шт.; 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

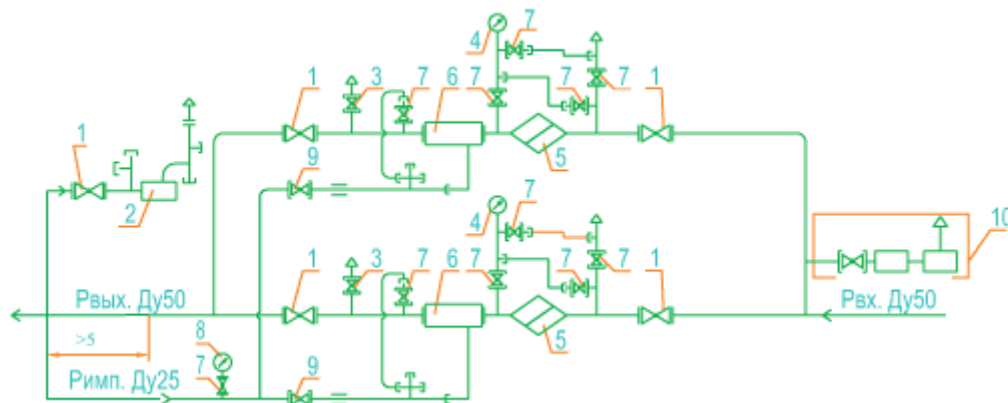
### Технические характеристики ГРПШ-13-2В-У1

Регулятор	РДГ-50В	РДГ-50В	РДГ-50В	РДГ-50В
Седло регулятора	Ø30	Ø35	Ø40	Ø45
Регулируемая среда	Природный газ по ГОСТ5542-87			
Давление газа на входе, Рвх, Мпа	1,2			
Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа	60÷600	60÷600	60÷600	60÷600
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м³/ч	2240	3240	4360	5680
Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более	7	7	7	7



габаритная схема ГРПШ-13-2В-У1

1 — Рвх.(Ду50); 2 — продувочный патрубок (Ду20); 3 — дымоход; 4 — выход предохранительного сбросного клапана ПСК-50В (Ду50); 5 — вент. патрубок (Ду65); 6 — вход предохранительного сбросного клапана ПСК-50В (Ду50); 7 — Рвых.(Ду50); 8 — подвод импульса к регулятору (Ду25)

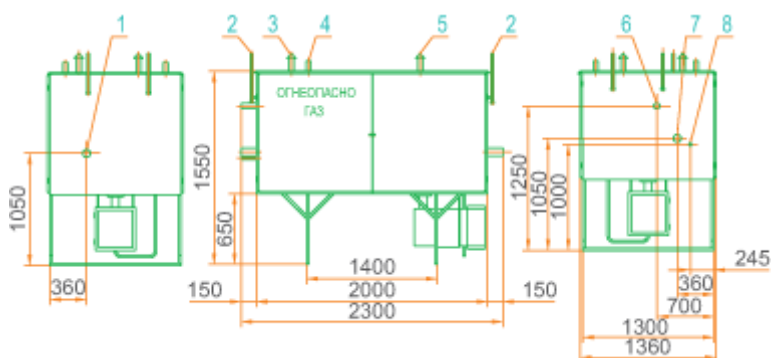


функциональная схема ГРПШ-13-2Н-У1

1 — кран шаровой КШ-50 – 5 шт.; 2 — клапан предохранительный сбросной ПСК-50В – 1 шт.; 3 — кран шаровой КШ-20 – 4 шт.; 4 — манометр входной типа МТ – 2 шт.; 5 — фильтр газовый типа ФГ – 2 шт.; 6 — регулятор давления газа типа РДГ-50В – 2 шт.; 7 — кран шаровой КШ-15 – 9 шт.; 8 — выходной манометр типа МТ – 1 шт.; 9 — кран шаровой КШ-25 – 2 шт.; 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

#### Технические характеристики ГРПШ-13-2В-У1

Регулятор	РДГ-50В	РДГ-50В	РДГ-50В	РДГ-50В
Седло регулятора	Ø30	Ø35	Ø40	Ø45
Регулируемая среда	Природный газ по ГОСТ5542-87			
Давление газа на входе, Рвх, Мпа	1,2			
Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа	1,5÷60	1,5÷60	1,5÷60	1,5÷60
Пропускная способность (для газа плотностью $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м³/ч	2240	3240	4360	5680
Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более	7	7	7	7



габаритная схема ГРПШ-13-2Н-У1

1 — Рвх.(Ду50); 2 — продувочный патрубок (Ду20); 3 — дымоход; 4 — выход предохранительного сбросного клапана ПСК-50Н (Ду50); 5 — вент. патрубок (Ду65); 6 — вход предохранительного сбросного клапана ПСК-50Н(В) (Ду50); 7 — Рвых.(Ду50); 8 — подвод импульса к регулятору (Ду25).

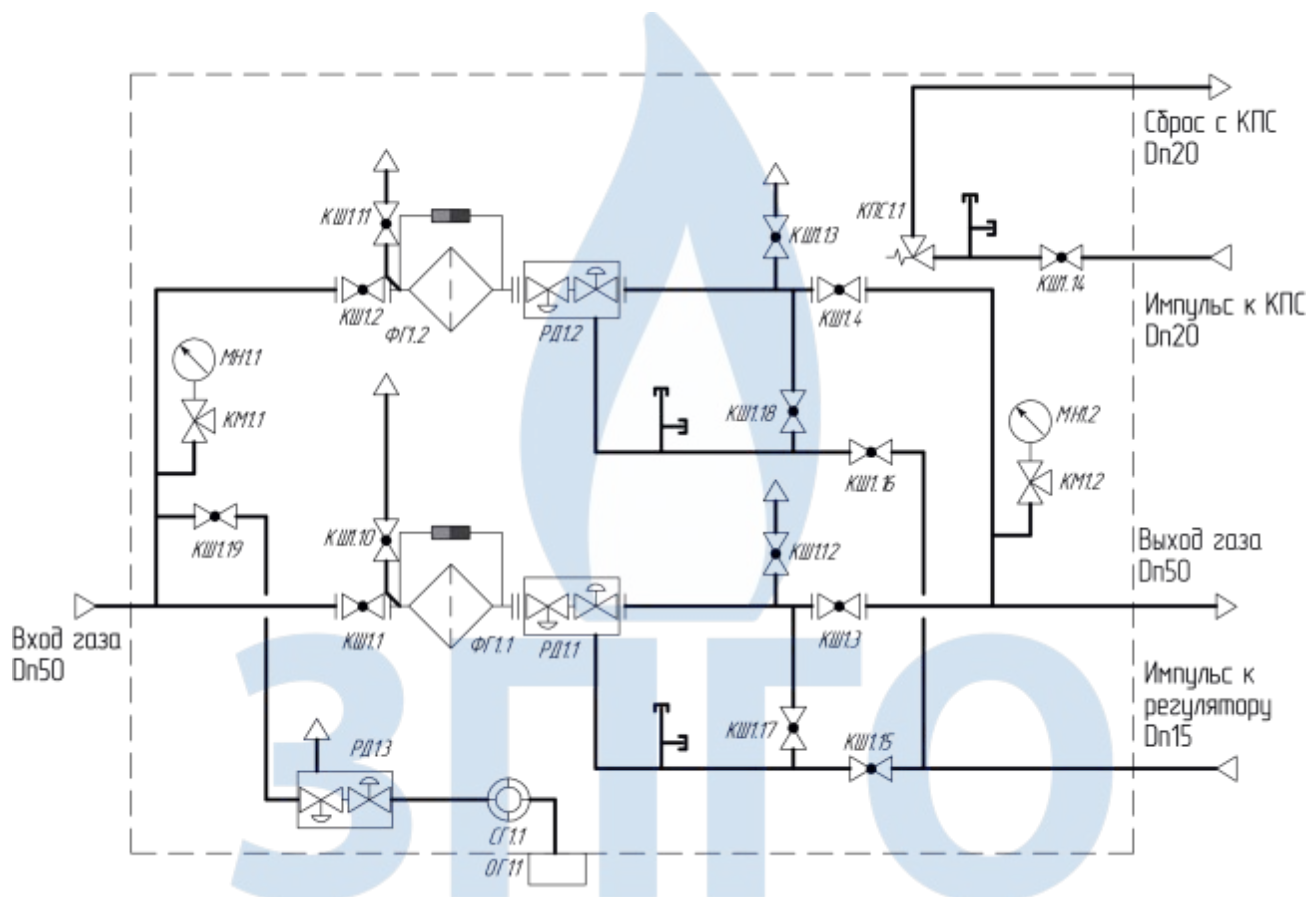
Газорегуляторные пункты шкафные, предназначены для редуцирования природных углеводородных газов с высокого входного давления на низкое, среднее и высокое (до 0,6 МПа) давление на выходе и снабжения газом коммунальных зданий, промышленных и коммунально-бытовых объектов.

Условия эксплуатации газорегуляторных пунктов соответствует климатическому исполнению У1 ГОСТ 15150-69.

#### Технические характеристики ГРПШ-ЗПГО-РДНК400-2Н-ОГ (аналог ГРПШ-04-2У1)

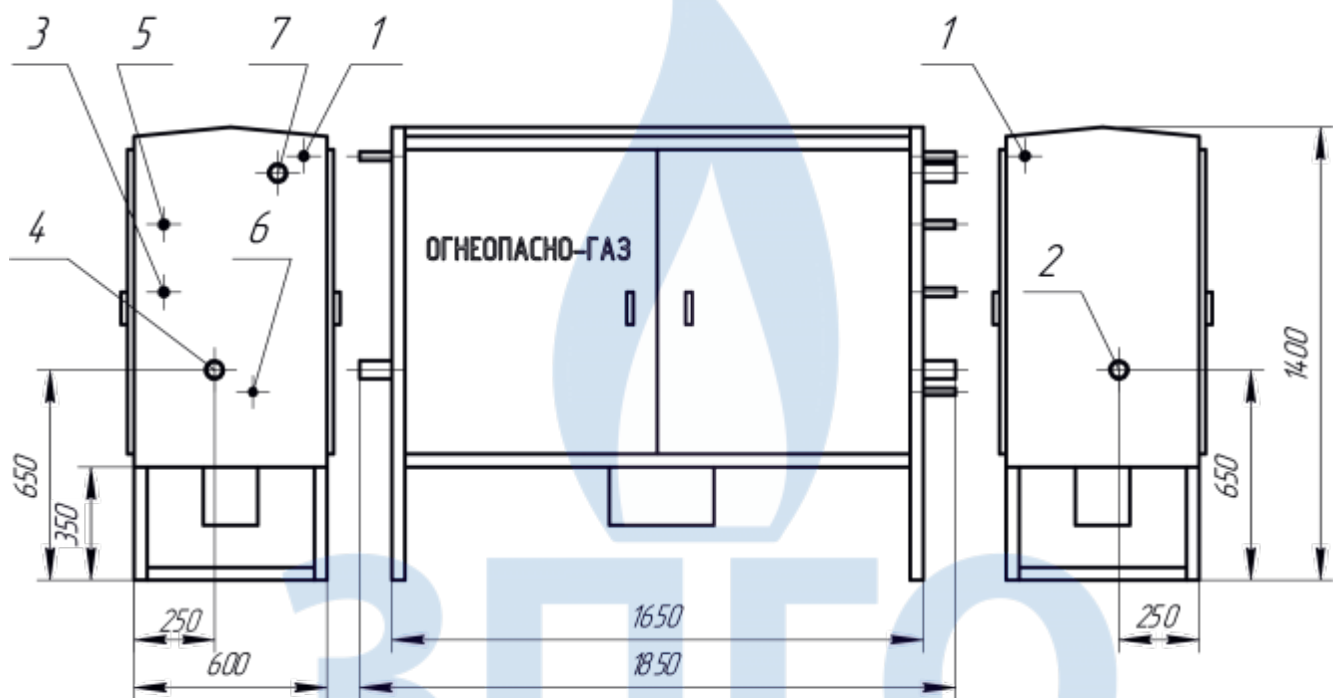
Наименование параметра	Значение
Регулируемая среда	Природный газ по ГОСТ 5542-87
Регулятор давления газа	РДНК-400
Максимальное входное давление, МПа	0,6
Диапазон настройки выходного давления, кПа	2,0 — 5,0
Пропускная способность, м <sup>3</sup> /ч, при входном давлении, МПа	
При P <sub>вх</sub> : 0,05 МПа	45
При P <sub>вх</sub> : 0,1 МПа	80
При P <sub>вх</sub> : 0,2 МПа	125
При P <sub>вх</sub> : 0,3 МПа	170
При P <sub>вх</sub> : 0,4 МПа	200
При P <sub>вх</sub> : 0,5 МПа	250
При P <sub>вх</sub> : 0,6 МПа	300
Неравномерность регулирования, %	±10
Диапазон настройки давления, срабатывания отключающего устройства, кПа:	
При повышении входного давления, кПа:	1,2 — 1,8
При понижении входного давления, кПа:	0,2 — 0,5
Клапан предохранительный сбросной	КПС-Н
Давление начала срабатывания сбросного клапана, кПа	2,0 — 6,5
Температура окружающего воздуха, °С	-40...+60
Система обогрева	по требованию заказчика
Соединение: входного патрубка, выходного патрубка, импульса	Сварное, по ГОСТ 16037-80
Назначенный срок службы, лет	40
Масса, кг не более	200

Функциональная схема ГРПШ-ЗПГО-РДНК400-2Н-ОГ входной трубопровод Dn50 выходной трубопровод Dn50 (аналог ГРПШ-04-2У1)



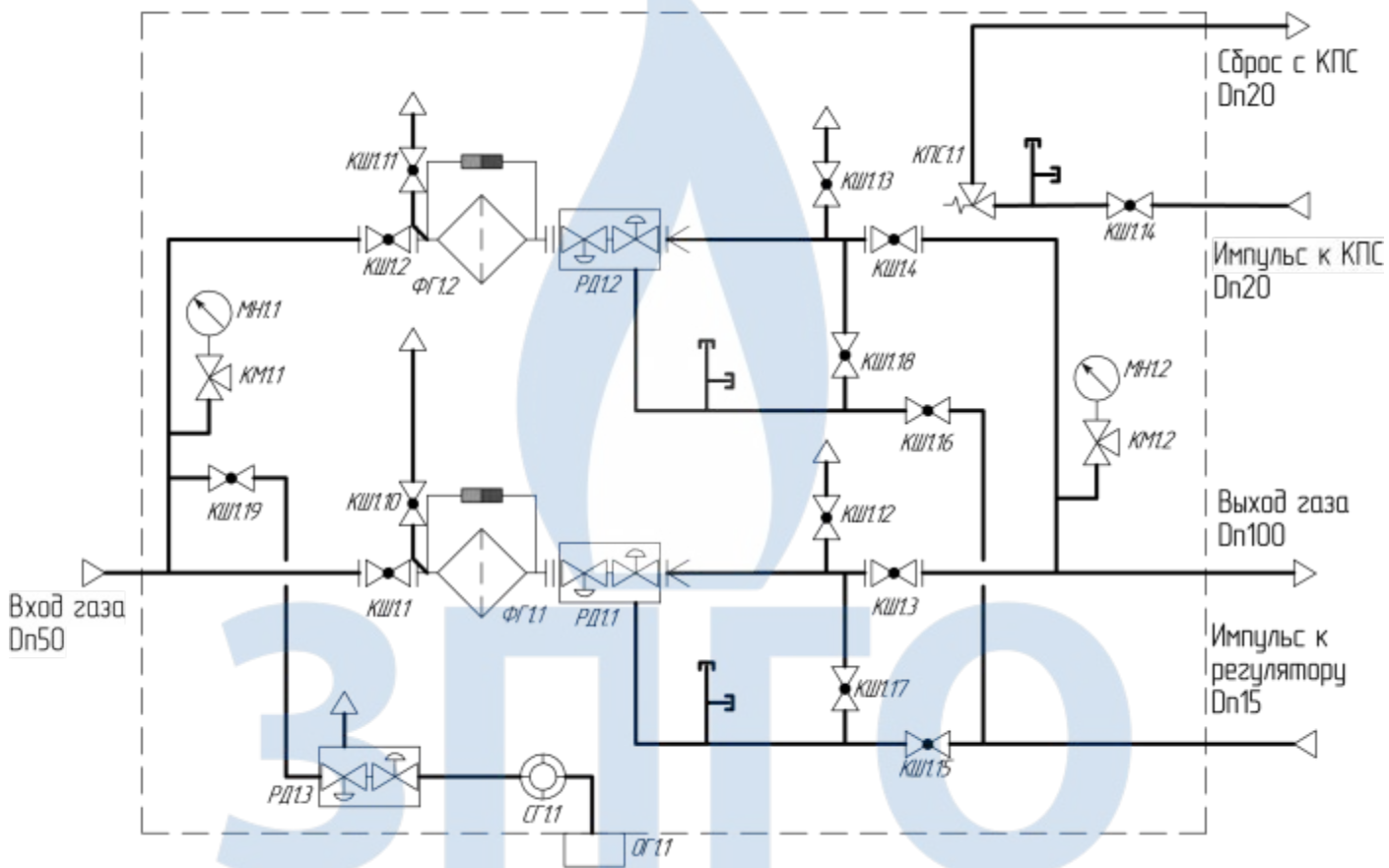
РД1.1,	РД1.2	-	Регулятор	давления	газа	РДНК-400
ФГ1.1,	ФГ1.2	-	Фильтр	газа	Dn50	с ИПД
КПС1.1	-	Клапан	предохранительный	сбросной		КПС-20Н
РД1.3	-	Регулятор	давления	газа	Venio-A-15	или аналог
КШ1.1-КШ1.4		-	Кран		шаровый	Dn50
КШ1.10-КШ1.14		-	Кран		шаровый	Dn20
КШ1.15-КШ1.19		-	Кран		шаровый	Dn15
КМ1.1-КМ1.2		-		Кран		манометрический
МН1.1-МН1.2		-				Манометр
ОГ1.1		-		Обогреватель		газовый
СГ1.1 - Счетчик газа						

Габаритные размеры ГРПШ-ЗПГО-РДНК400-2Н-ОГ входной трубопровод Dn50 выходной трубопровод Dn50 (аналог ГРПШ-04-2У1)



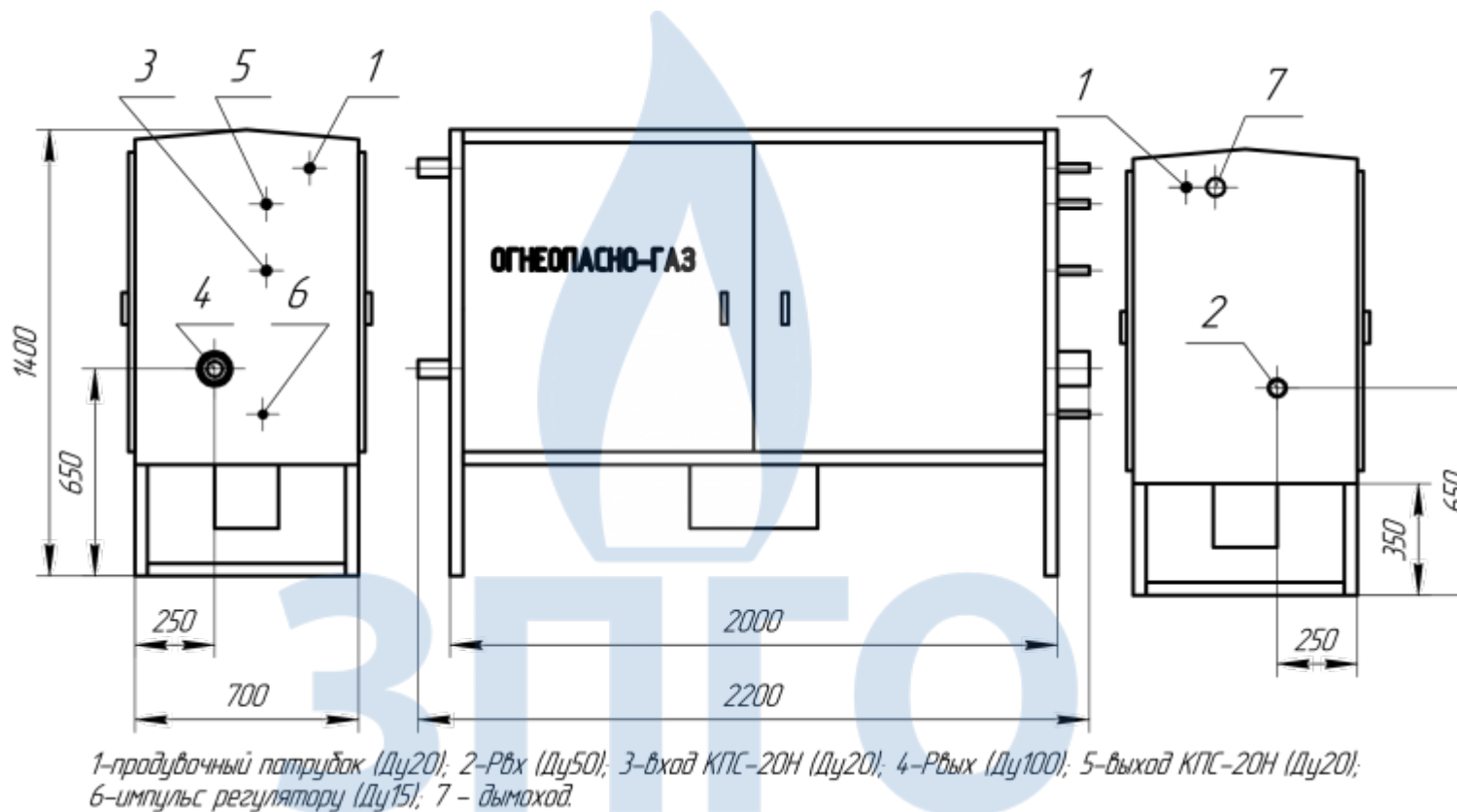
1-продувочный патрубок (Dу20); 2-Рвх (Dу50); 3-вход КПС-20Н (Dу20); 4-Рвых (Dу50); 5-выход КПС-20Н (Dу20); 6-импульс регулятору (Dу5); 7-дымоход.

Функциональная схема ГРПШ-ЗПГО-РДНК400-2Н-ОГ входной трубопровод Dn50 выходной трубопровод Dn100 (аналог ГРПШ-04-2У1)



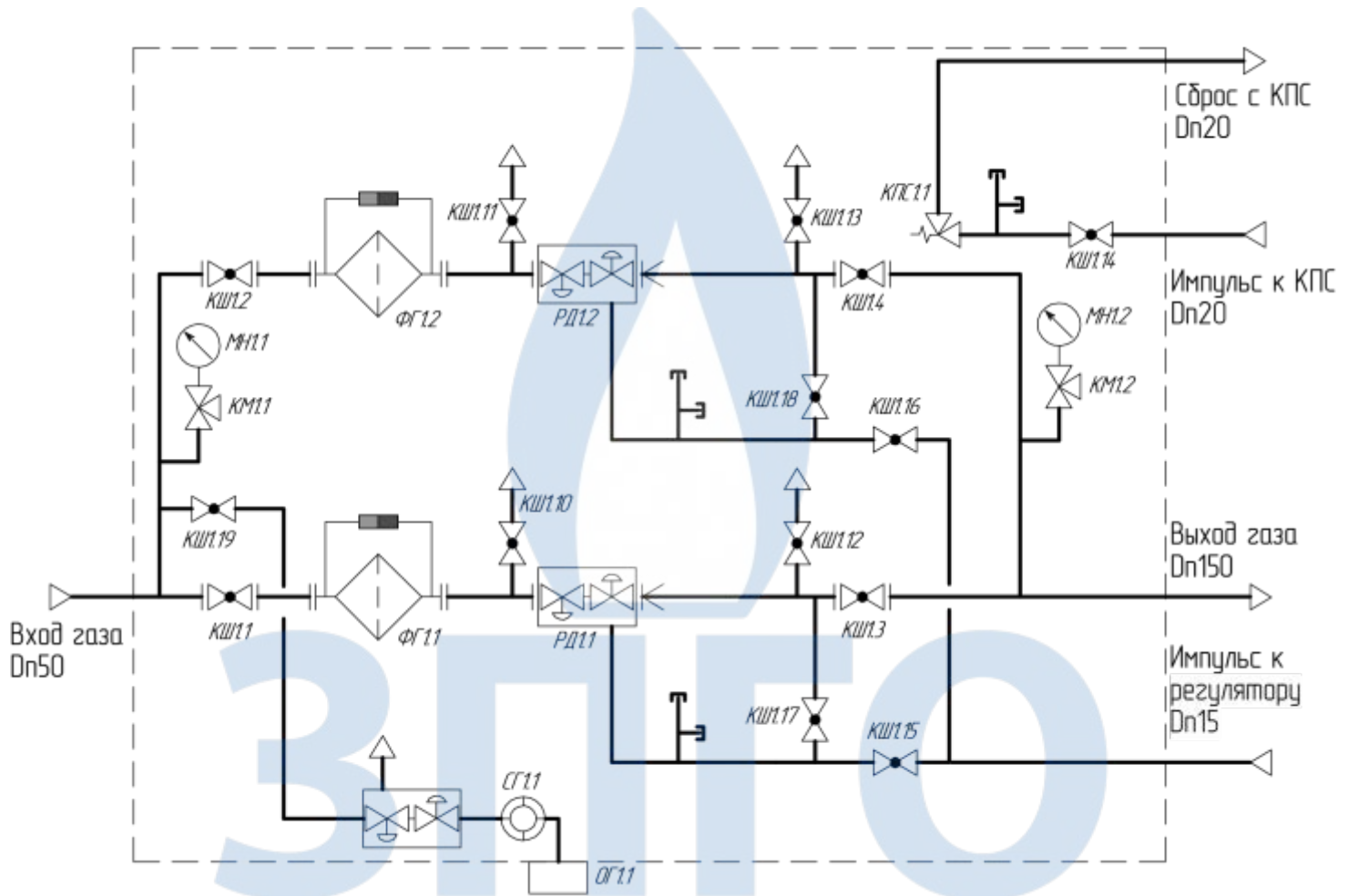
РД1.1, ФГ1.1,	РД1.2 ФГ1.2	-	Регулятор Фильтр	давления газа	газа Dn50	с	РДНК-400 ИПД
КПС1.1	-	Клапан	предохранительный		сбросной		КПС-20Н
РД1.3	-	Регулятор	давления	газа	Venio-A-15	или	аналог
КШ1.1-КШ1.2	-		Кран		шаровый		Dn50
КШ1.3-КШ1.4	-		Кран		шаровый		Dn100
КШ1.10-КШ1.14	-		Кран		шаровый		Dn20
КШ1.15-КШ1.19	-		Кран		шаровый		Dn15
КМ1.1-КМ1.2	-			Кран			манометрический
МН1.1-МН1.2	-						Манометр
СГ1.1	-				Счетчик		газа
ОГ1.1 - Обогреватель газовый							

Габаритные размеры ГРПШ-ЗПГО-РДНК400-2Н-ОГ входной трубопровод Dn50 выходной трубопровод Dn100 (аналог ГРПШ-04-2У1)



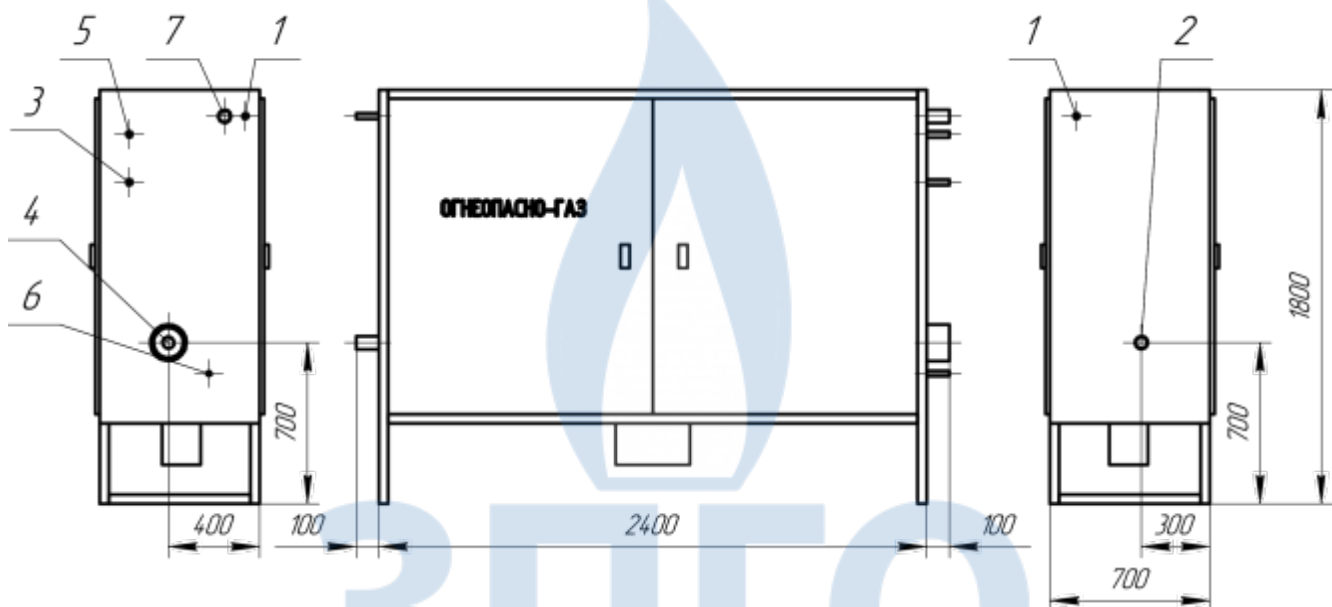
Функциональная схема ГРПШ-ЗПГО-РДНК400-2Н-ОГ входной трубопровод Dn50 выходной трубопровод Dn150 (аналог ГРПШ-04-2У1)





РД1.1,	РД1.2	-	Регулятор	давления	газа	РДНК-400
ФГ1.1,	ФГ1.2	-	Фильтр	газа	Dn50	с ИПД
КПС1.1	-	Клапан	предохранительный	сбросной		КПС-20Н
РД1.3	-	Регулятор	давления	газа	Venio-A-15	или аналог
КШ1.1-КШ1.2	-		Кран	шаровый		Dn50
КШ1.3-КШ1.4	-		Кран	шаровый		Dn150
КШ1.10-КШ1.14	-		Кран	шаровый		Dn20
КШ1.15-КШ1.19	-		Кран	шаровый		Dn15
КМ1.1-КМ1.2	-			Кран		манометрический
МН1.1-МН1.2	-					Манометр
СГ1.1	-			Счетчик		газа
ОГ1.1 - Обогреватель газовый						

Габаритные размеры ГРПШ-ЗПГО-РДНК400-2Н-ОГ входной трубопровод Dn50 выходной трубопровод Dn150 (аналог ГРПШ-04-2У1)



1-газовочный патрубок (Ду20); 2-Рвх (Ду50); 3-вход КПС-20Н (Ду20); 4-Рвых (Ду150); 5-выход КПС-20Н (Ду20); 6-импульс регулятору (Ду15); 7-дымоход.

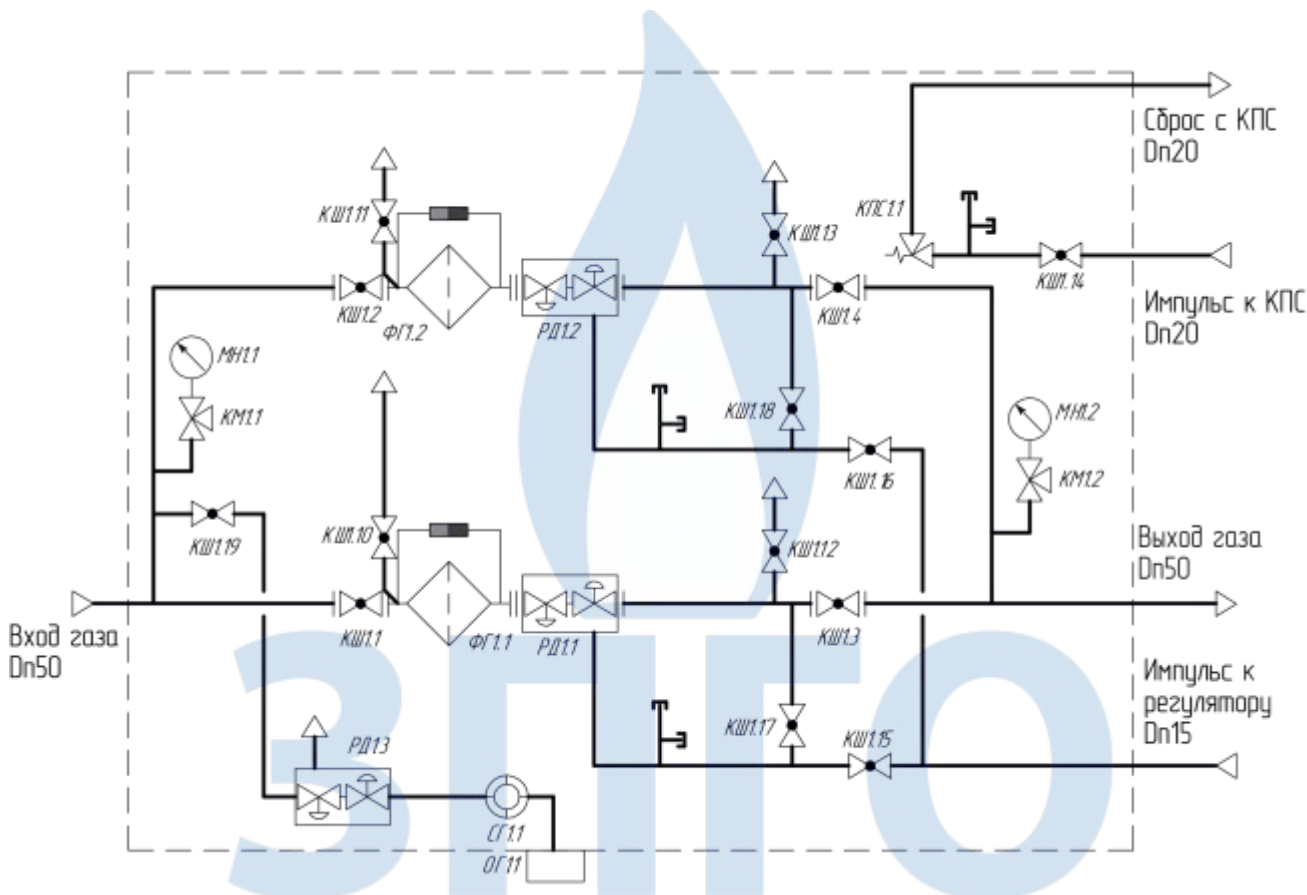
Газорегуляторные пункты шкафные, предназначены для редуцирования природных углеводородных газов с высокого входного давления на низкое, среднее и высокое (до 0,6 МПа) давление на выходе и снабжения газом коммунальных зданий, промышленных и коммунально-бытовых объектов.

Условия эксплуатации газорегуляторных пунктов соответствует климатическому исполнению У1 ГОСТ 15150-69.

#### Технические характеристики ГРПШ-ЗПГО-РДНК400М-2Н-ОГ (аналог ГРПШ-05-2У1)

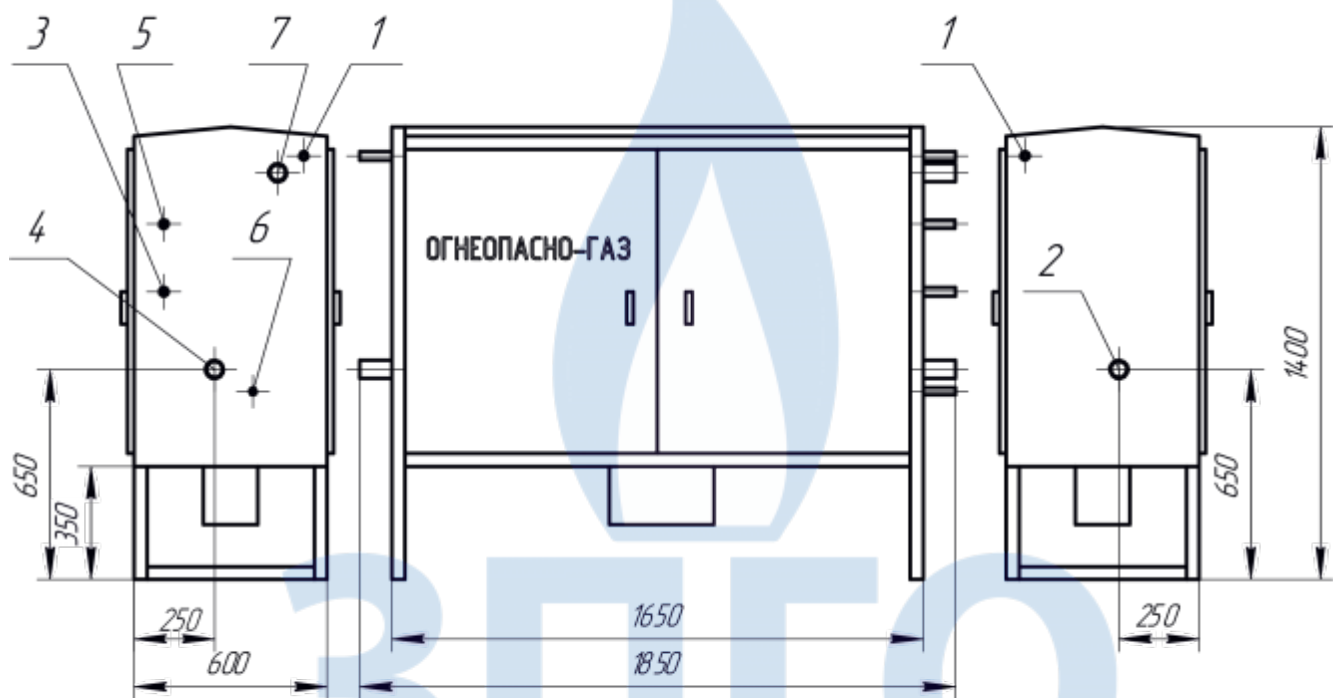
Наименование параметра	Значение
Регулируемая среда	Природный газ по ГОСТ 5542-87
Регулятор давления газа	РДНК-400М
Максимальное входное давление, МПа	0,6
Диапазон настройки выходного давления, кПа	2,0 — 5,0
Пропускная способность, м <sup>3</sup> /ч, при входном давлении, МПа	
При P <sub>вх</sub> : 0,05 МПа	55
При P <sub>вх</sub> : 0,1 МПа	100
При P <sub>вх</sub> : 0,2 МПа	180
При P <sub>вх</sub> : 0,3 МПа	300
При P <sub>вх</sub> : 0,4 МПа	400
При P <sub>вх</sub> : 0,5 МПа	500
При P <sub>вх</sub> : 0,6 МПа	600
Неравномерность регулирования, %	±10
Диапазон настройки давления, срабатывания отключающего устройства, кПа:	
При повышении входного давления, кПа:	1,2 — 1,8
При понижении входного давления, кПа:	0,2 — 0,5
Клапан предохранительный сбросной	КПС-Н
Давление начала срабатывания сбросного клапана, кПа	2,0 — 6,5
Температура окружающего воздуха, °С	-40...+60
Система обогрева	по требованию заказчика
Соединение: входного патрубка, выходного патрубка, импульса	Сварное, по ГОСТ 16037-80
Назначенный срок службы, лет	40
Масса, кг не более	200

Функциональная схема ГРПШ-ЗПГО-РДНК400М-2Н-ОГ входной трубопровод Dn50 выходной трубопровод Dn50 (аналог ГРПШ-05-2У1)



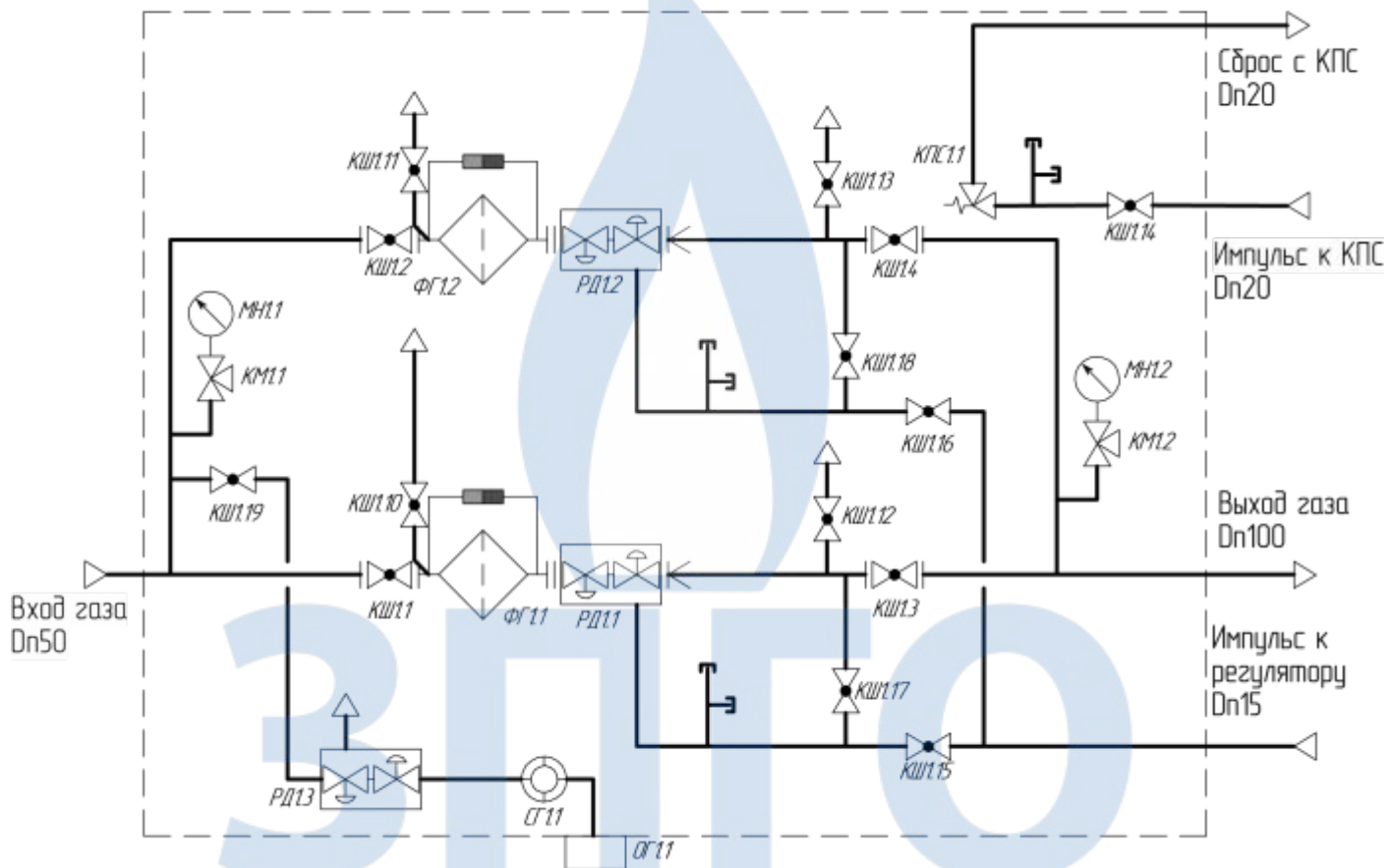
РД1.1,	РД1.2	-	Регулятор	давления	газа	РДНК-400М
ФГ1.1,	ФГ1.2	-	Фильтр	газа	Dn50	с ИПД
КПС1.1	-	Клапан	предохранительный	сбросной		КПС-20Н
РД1.3	-	Регулятор	давления	газа	Venio-A-15	или аналог
КШ1.1-КШ1.4		-	Кран		шаровый	Dn50
КШ1.10-КШ1.14		-	Кран		шаровый	Dn20
КШ1.15-КШ1.19		-	Кран		шаровый	Dn15
КМ1.1-КМ1.2		-		Кран		манометрический
МН1.1-МН1.2		-				Манометр
ОГ1.1		-		Обогреватель		газовый
СГ1.1 - Счетчик газа						

Габаритные размеры ГРПШ-ЗПГО-РДНК400М-2Н-ОГ входной трубопровод Dn50 выходной трубопровод Dn50 (аналог ГРПШ-05-2У1)



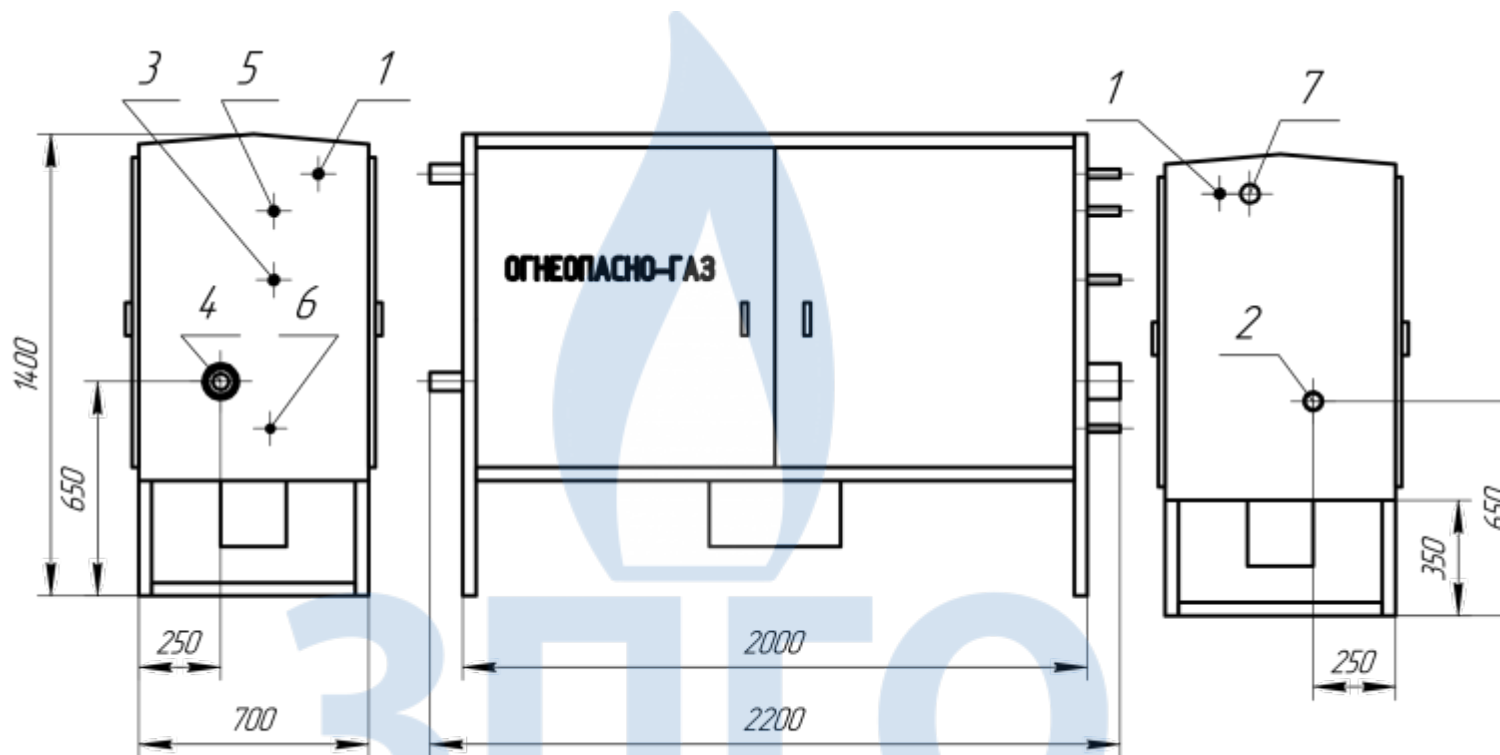
1-продувочный патрубок (Ду20); 2-Рвх (Ду50); 3-вход КПС-20Н (Ду20); 4-Рвых (Ду50); 5-выход КПС-20Н (Ду20); 6-импульс регулятору (Ду5); 7-дымоход.

Функциональная схема ГРПШ-ЗПГО-РДНК400М-2Н-ОГ входной трубопровод Dn50 выходной трубопровод Dn100 (аналог ГРПШ-05-2У1)



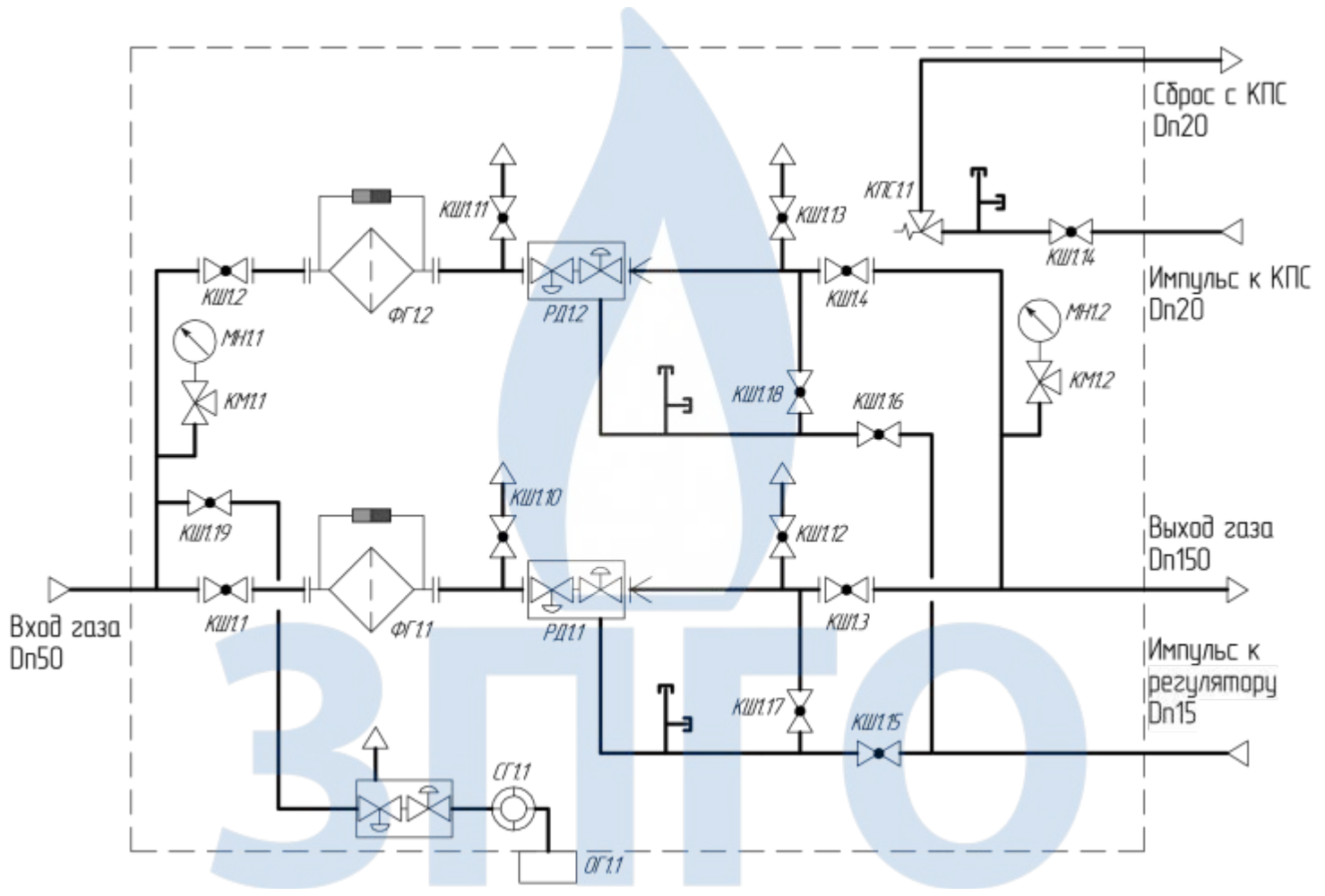
РД1.1, ФГ1.1, КПС1.1	РД1.2 ФГ1.2	-	Регулятор давления газа	РДНК-400М
		-	Фильтр газа	ИПД
		-	Клапан предохранительный сбросной	КПС-20Н
РД1.3	-	Регулятор давления газа	Venio-A-15	или аналог
КШ1.1-КШ1.2		-	Кран шаровый	Dn50
КШ1.3-КШ1.4		-	Кран шаровый	Dn100
КШ1.10-КШ1.14		-	Кран шаровый	Dn20
КШ1.15-КШ1.19		-	Кран шаровый	Dn15
КМ1.1-КМ1.2		-	Кран	манометрический
МН1.1-МН1.2		-		Манометр
СГ1.1		-	Счетчик	газа
ОГ1.1 - Обогреватель газовый				

Габаритные размеры ГРПШ-ЗПГО-РДНК400М-2Н-ОГ входной трубопровод Dn50 выходной трубопровод Dn100 (аналог ГРПШ-05-2У1)



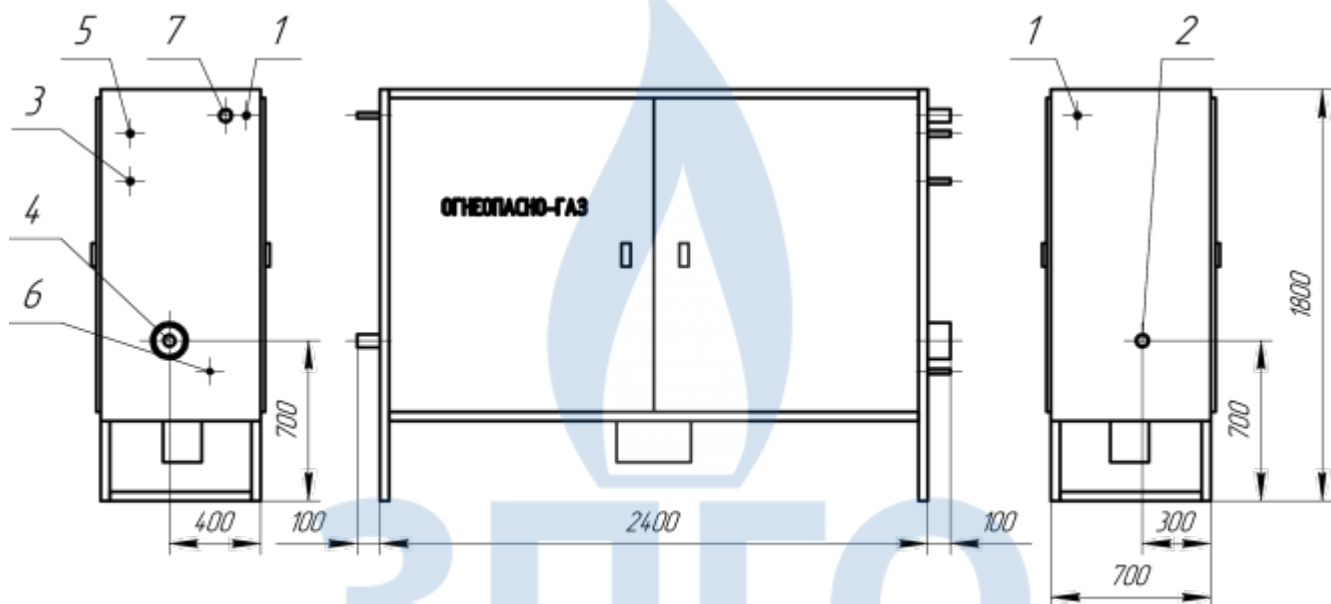
1-предуточный патрубок (Dу20); 2-Рвх (Dу50); 3-вход КПС-20Н (Dу20); 4-Рвых (Dу100); 5-выход КПС-20Н (Dу20); 6-импульс регулятору (Dу15); 7 - дымоход.

Функциональная схема ГРПШ-ЗПГО-РДНК400М-2Н-ОГ входной трубопровод Dn50 выходной трубопровод Dn150 (аналог ГРПШ-05-2У1)



РД1.1, ФГ1.1, КПС1.1	РД1.2 ФГ1.2 -	- - Клапан	Регулятор Фильтр предохранительный	давления газа сбросной	газа	РДНК-400М с КПС-20Н
РД1.3	-	Регулятор	давления	газа	Venio-A-15	или аналог
КШ1.1-КШ1.2	-	-	Кран	-	шаровый	Dn50
КШ1.3-КШ1.4	-	-	Кран	-	шаровый	Dn150
КШ1.10-КШ1.14	-	-	Кран	-	шаровый	Dn20
КШ1.15-КШ1.19	-	-	Кран	-	шаровый	Dn15
КМ1.1-КМ1.2	-	-	-	Кран	-	манометрический
МН1.1-МН1.2	-	-	-	-	-	Манометр
СГ1.1	-	-	-	Счетчик	-	газа
ОГ1.1 - Обогреватель газовый						

Габаритные размеры ГРПШ-ЗПГО-РДНК400М-2Н-ОГ входной трубопровод Dn50 выходной трубопровод Dn150 (аналог ГРПШ-05-2У1)



1-газопроводный патрубок (Ду20); 2-Рвх (Ду50); 3-вход КПС-20Н (Ду20); 4-Рвых (Ду150); 5-выход КПС-20Н (Ду20); 6-импульс регулятору (Ду15); 7-дымоход.



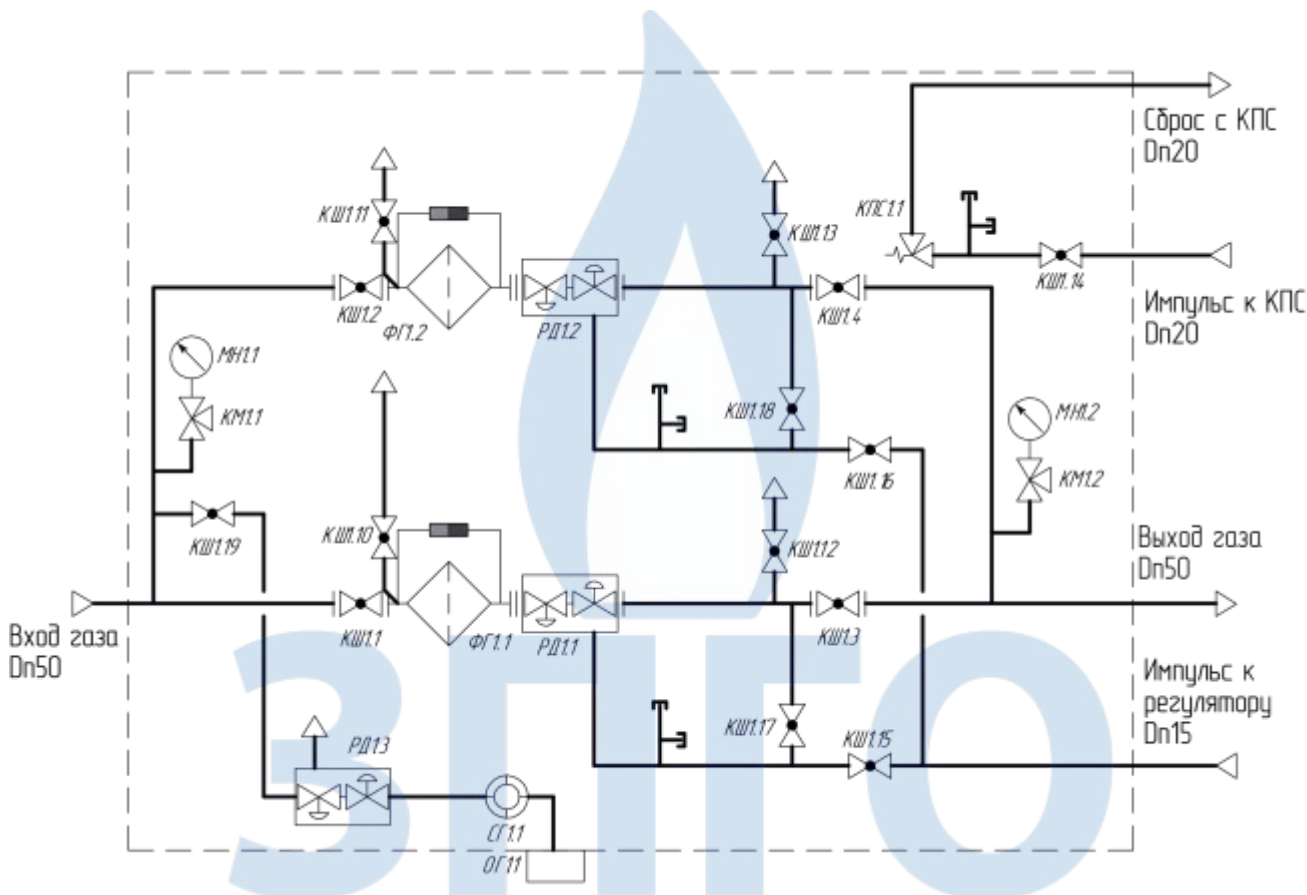
Газорегуляторные пункты шкафные, предназначены для редуцирования природных углеводородных газов с высокого входного давления на низкое, среднее и высокое (до 0,6 МПа) давление на выходе и снабжения газом коммунальных зданий, промышленных и коммунально-бытовых объектов.

Условия эксплуатации газорегуляторных пунктов соответствует климатическому исполнению У1 ГОСТ 15150-69.

#### Технические характеристики ГРПШ-ЗПГО-РДНК1000-2Н-ОГ (аналог ГРПШ-07-2У1)

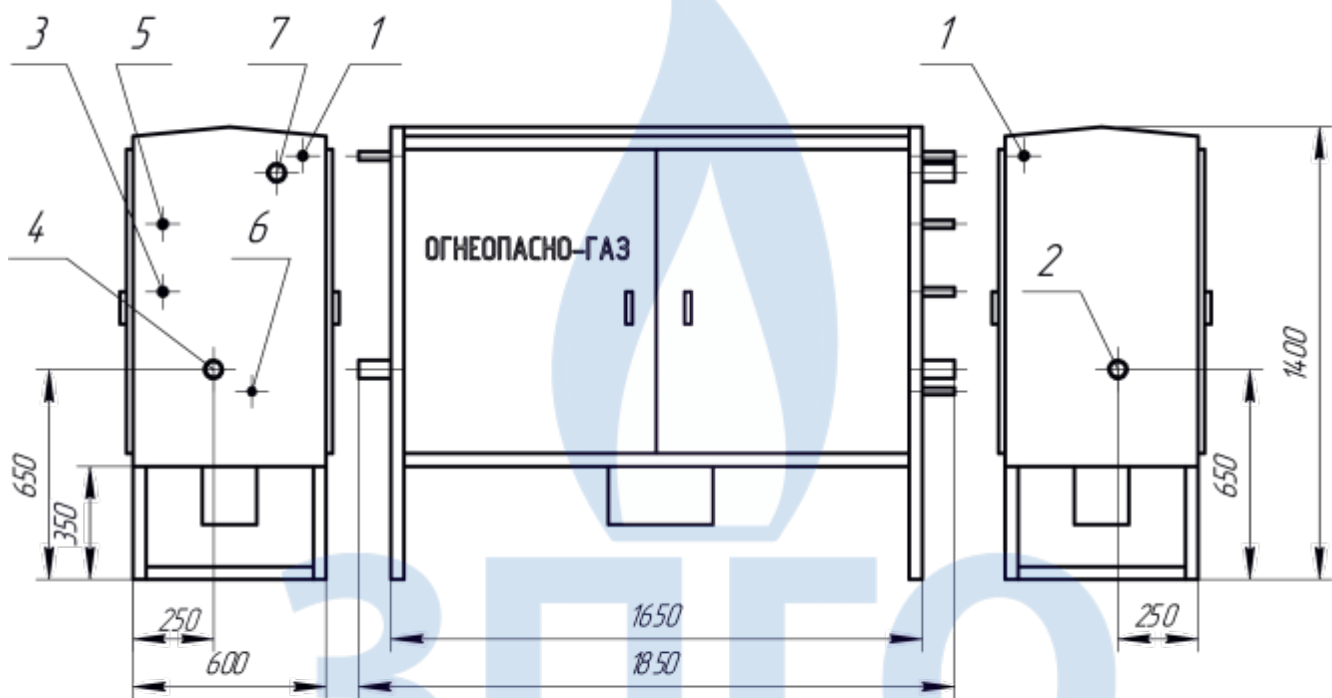
Наименование параметра	Значение
Регулируемая среда	Природный газ по ГОСТ 5542-87
Регулятор давления газа	РДНК-1000
Максимальное входное давление, МПа	0,6
Диапазон настройки выходного давления, кПа	2,0 — 5,0
Пропускная способность, м <sup>3</sup> /ч, при входном давлении, МПа	
При P <sub>вх</sub> : 0,05 МПа	70
При P <sub>вх</sub> : 0,1 МПа	130
При P <sub>вх</sub> : 0,2 МПа	280
При P <sub>вх</sub> : 0,3 МПа	450
При P <sub>вх</sub> : 0,4 МПа	600
При P <sub>вх</sub> : 0,5 МПа	700
При P <sub>вх</sub> : 0,6 МПа	900
Неравномерность регулирования, %	±10
Диапазон настройки давления, срабатывания отключающего устройства, кПа:	
При повышении входного давления, кПа:	1,2 — 1,8
При понижении входного давления, кПа:	0,2 — 0,5
Клапан предохранительный сбросной	КПС-Н
Давление начала срабатывания сбросного клапана, кПа	2,0 — 6,5
Температура окружающего воздуха, °С	-40...+60
Система обогрева	по требованию заказчика
Соединение: входного патрубка, выходного патрубка, импульса	Сварное, по ГОСТ 16037-80
Назначенный срок службы, лет	40
Масса, кг не более	200

Функциональная схема ГРПШ-ЗПГО-РДНК1000-2Н-ОГ входной трубопровод Dn50 выходной трубопровод Dn50 (аналог ГРПШ-07-2У1)



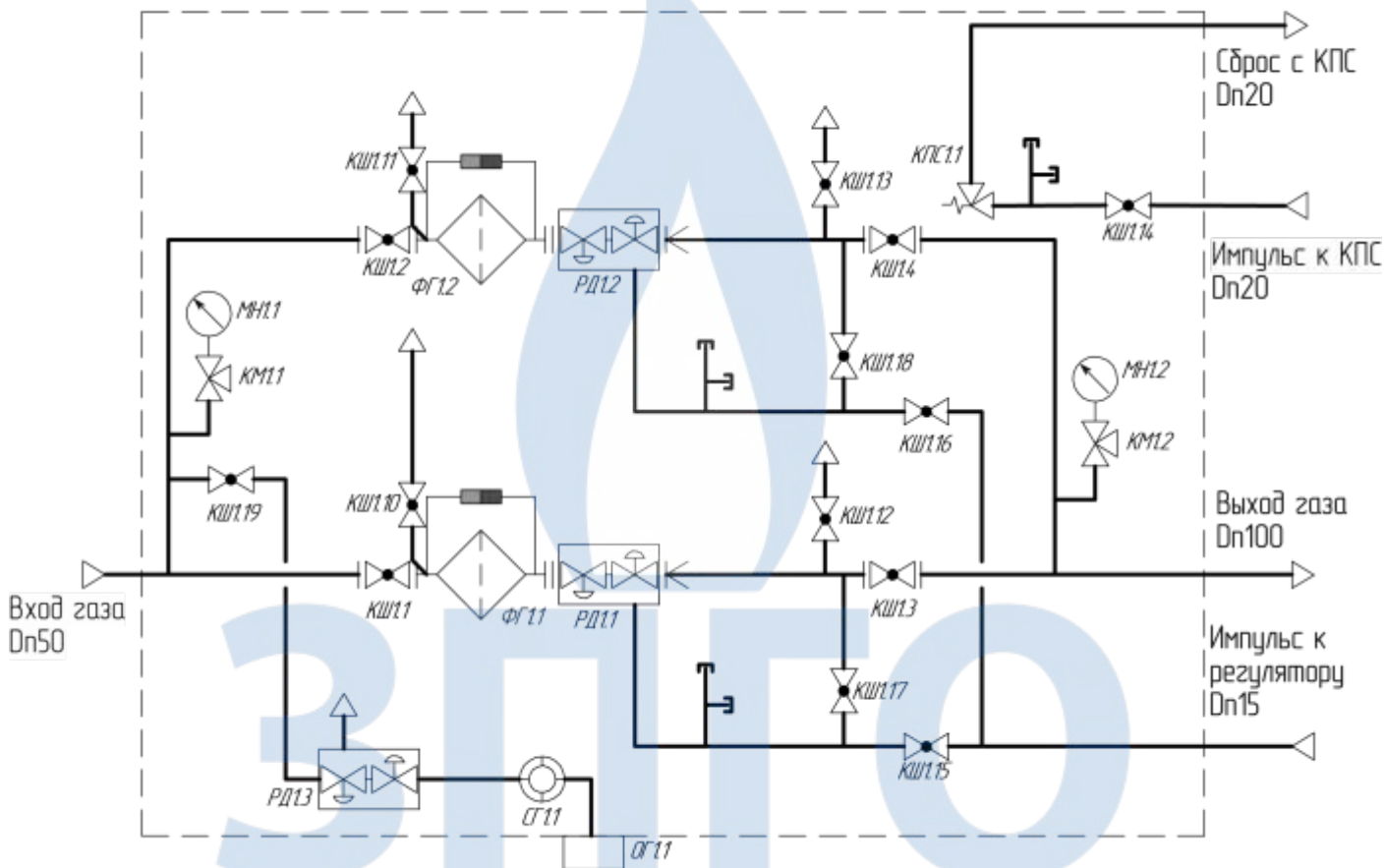
РД1.1,	РД1.2	-	Регулятор	давления	газа	РДНК-1000
ФГ1.1,	ФГ1.2	-	Фильтр	газа	Dn50	с ИПД
КПС1.1	-	Клапан	предохранительный	сбросной		КПС-20Н
РД1.3	-	Регулятор	давления	газа	Venio-A-15	или аналог
КШ1.1-КШ1.4	-	-	Кран	шаровый		Dn50
КШ1.10-КШ1.14	-	-	Кран	шаровый		Dn20
КШ1.15-КШ1.19	-	-	Кран	шаровый		Dn15
КМ1.1-КМ1.2	-	-	-	Кран		манометрический
МН1.1-МН1.2	-	-	-	-		Манометр
ОГ1.1	-	-	-	Обогреватель		газовый
СГ1.1 - Счетчик газа						

Габаритные размеры ГРПШ-ЗПГО-РДНК1000-2Н-ОГ входной трубопровод Dn50 выходной трубопровод Dn50 (аналог ГРПШ-07-2У1)



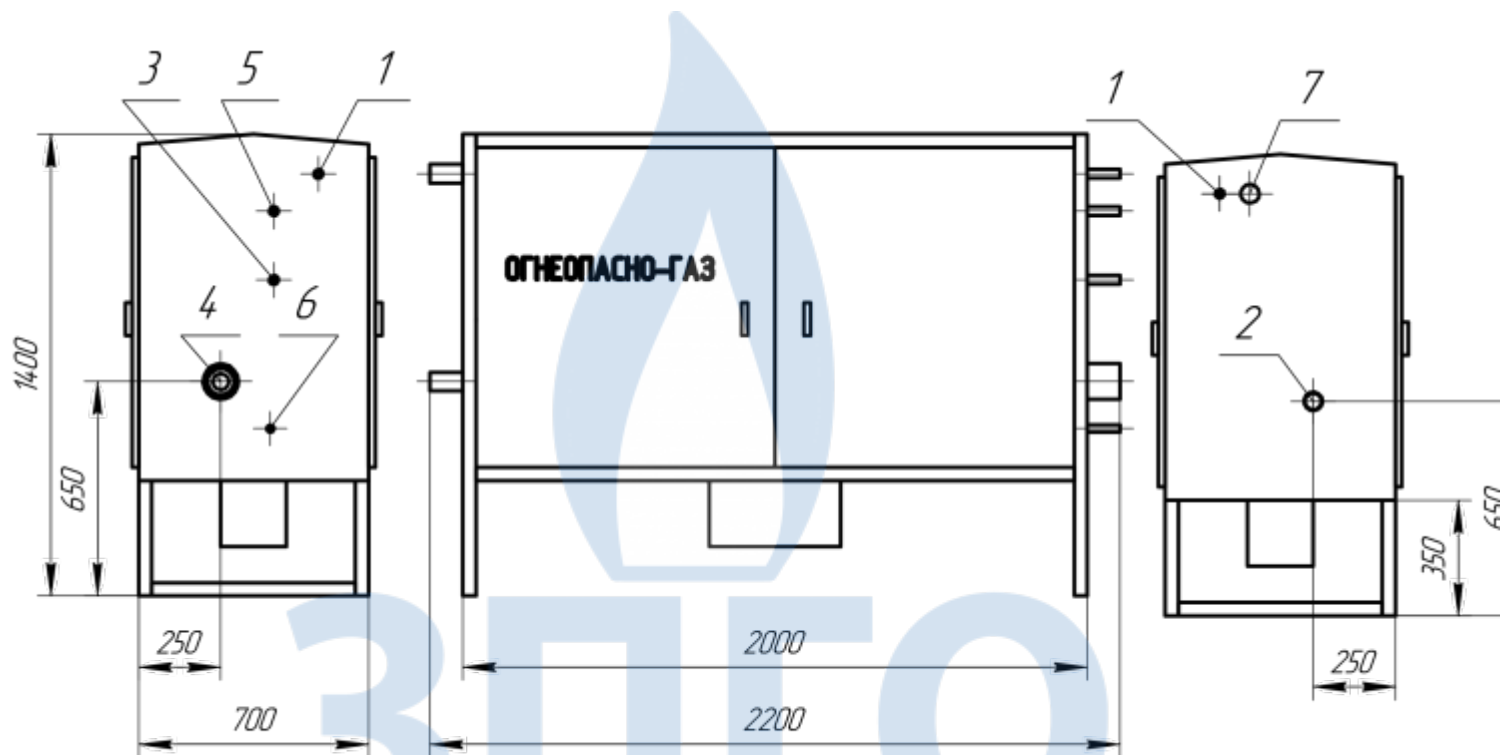
1-продувочный патрубок (Dу20); 2-Рвх (Dу50); 3-вход КПС-20Н (Dу20); 4-Рвых (Dу50); 5-выход КПС-20Н (Dу20); 6-импульс регулятору (Dу5); 7-дымоход.

Функциональная схема ГРПШ-ЗПГО-РДНК1000-2Н-ОГ входной трубопровод Dn50 выходной трубопровод Dn100 (аналог ГРПШ-07-2У1)



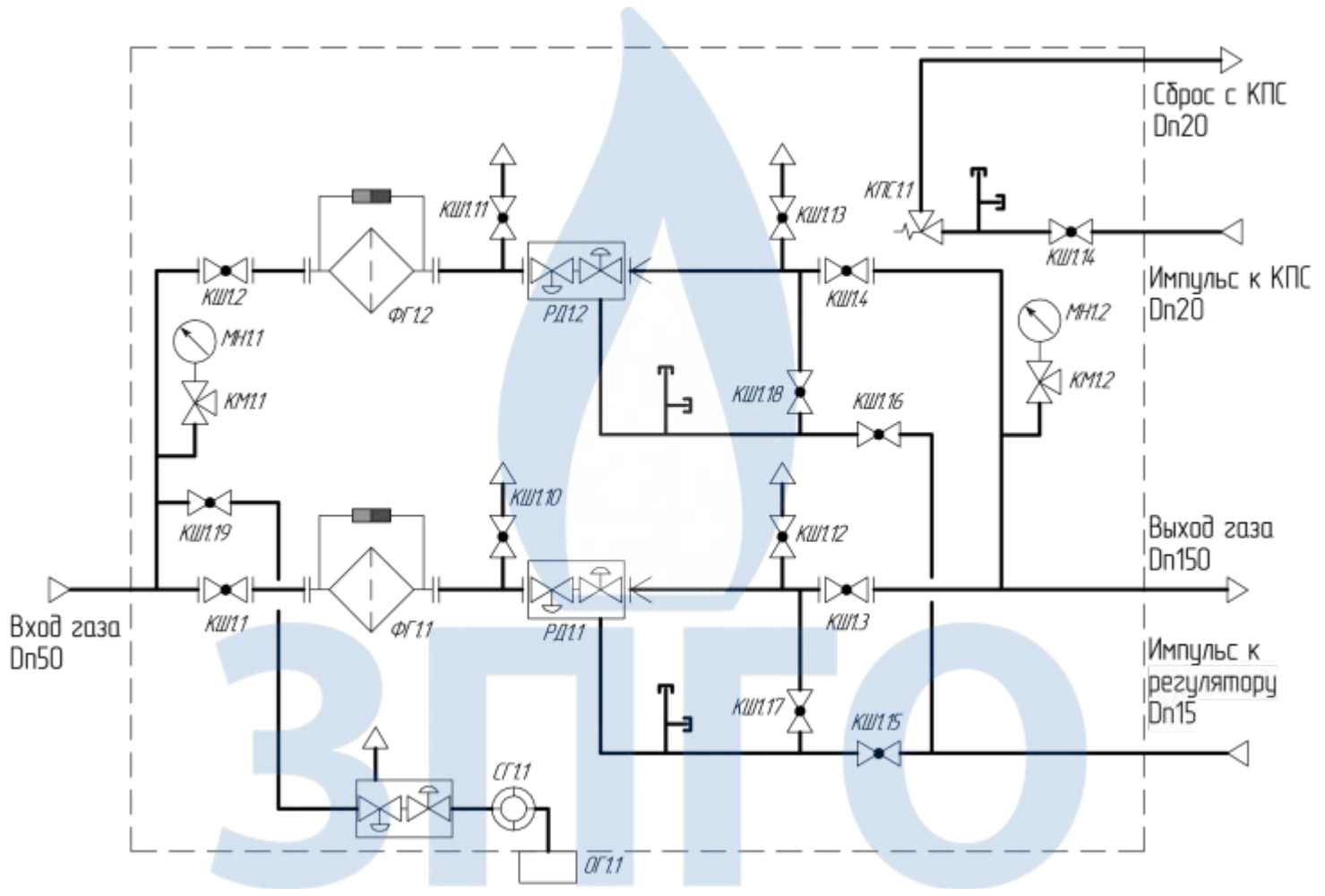
РД1.1, ФГ1.1,	РД1.2 ФГ1.2	-	Регулятор Фильтр	давления газа	газа Dn50	с	РДНК-1000 ИПД
КПС1.1	-	Клапан	предохранительный		сбросной		КПС-20Н
РД1.3	-	Регулятор	давления	газа	Venio-A-15	или	аналог
КШ1.1-КШ1.2	-		Кран		шаровый		Dn50
КШ1.3-КШ1.4	-		Кран		шаровый		Dn100
КШ1.10-КШ1.14	-		Кран		шаровый		Dn20
КШ1.15-КШ1.19	-		Кран		шаровый		Dn15
КМ1.1-КМ1.2	-			Кран			манометрический
МН1.1-МН1.2	-						Манометр
СГ1.1	-				Счетчик		газа
ОГ1.1 - Обогреватель газовый							

Габаритные размеры ГРПШ-ЗПГО-РДНК1000-2Н-ОГ входной трубопровод Dn50 выходной трубопровод Dn100 (аналог ГРПШ-07-2У1)



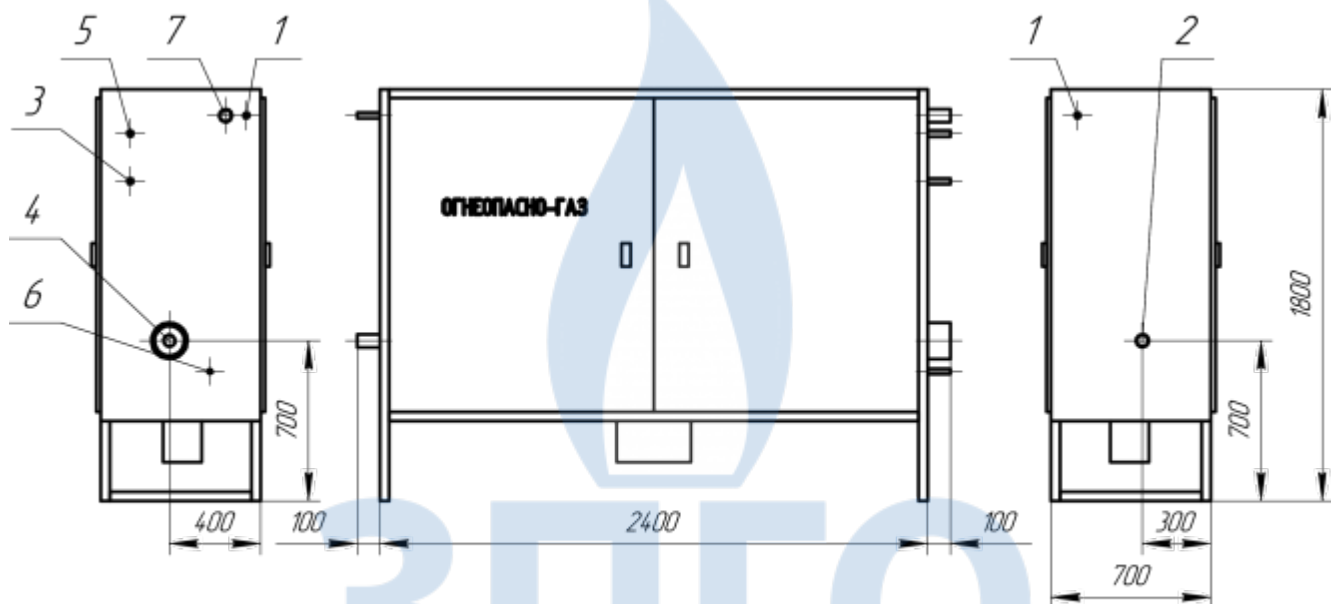
1-продувочный патрубок (Dy20); 2-Рвх (Dy50); 3-вход КПС-20Н (Dy20); 4-Рвых (Dy100); 5-выход КПС-20Н (Dy20); 6-импульс регулятору (Dy15); 7 - дымоход.

Функциональная схема ГРПШ-ЗПГО-РДНК1000-2Н-ОГ входной трубопровод Dn50 выходной трубопровод Dn150 (аналог ГРПШ-07-2У1)

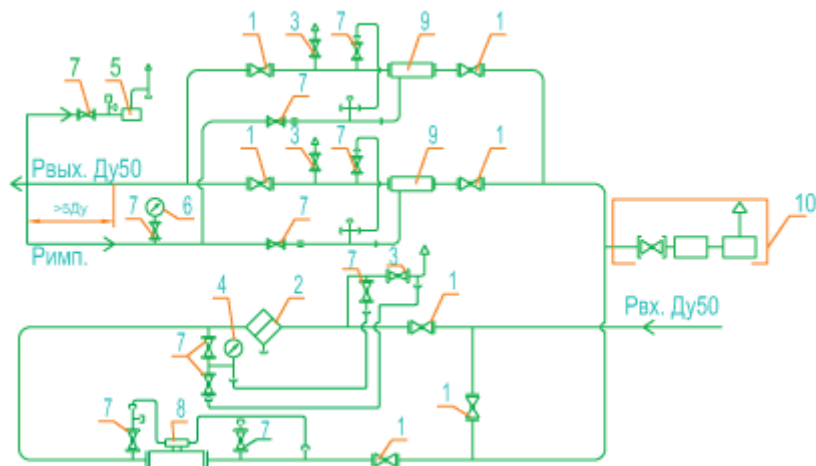


РД1.1, ФГ1.1, КПС1.1	РД1.2 ФГ1.2 -	- - Клапан	Регулятор Фильтр предохранительный	давления газа сбросной	газа с	РДНК-1000 ИПД КПС-20Н
РД1.3	-	Регулятор	давления	газа	Venio-A-15	или аналог
КШ1.1-КШ1.2	-	-	Кран	-	шаровый	Dn50
КШ1.3-КШ1.4	-	-	Кран	-	шаровый	Dn150
КШ1.10-КШ1.14	-	-	Кран	-	шаровый	Dn20
КШ1.15-КШ1.19	-	-	Кран	-	шаровый	Dn15
КМ1.1-КМ1.2	-	-	-	Кран	-	манометрический
МН1.1-МН1.2	-	-	-	-	-	Манометр
СГ1.1	-	-	-	Счетчик	-	газа
ОГ1.1 - Обогреватель газовый						

Габаритные размеры ГРПШ-ЗПГО-РДНК1000-2Н-ОГ входной трубопровод Dn50 выходной трубопровод Dn150 (аналог ГРПШ-07-2У1)



1-газопроводный патрубок (Ду20); 2-Рвх (Ду50); 3-вход КПС-20Н (Ду20); 4-Рвых (Ду150); 5-выход КПС-20Н (Ду20); 6-импульс регулятору (Ду15); 7-дымоход.

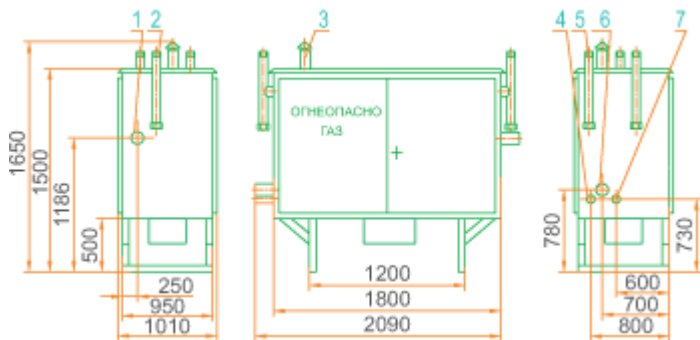


функциональная схема ГРПШ-03М1-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — кран шаровой КШ-50 – 7 шт; 2 — фильтр типа ФГ – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 3 шт; 4 — входной манометр типа МТ – 1 шт; 5 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт; 6 — выходной манометр; 7 — кран шаровой КШ-15 – 11 шт; 8 — измерительный комплекс СГ-ЭКВз-Т-100/1,6 – 1 шт; 9 — регулятор давления газа типа РДСК – 2 шт; 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

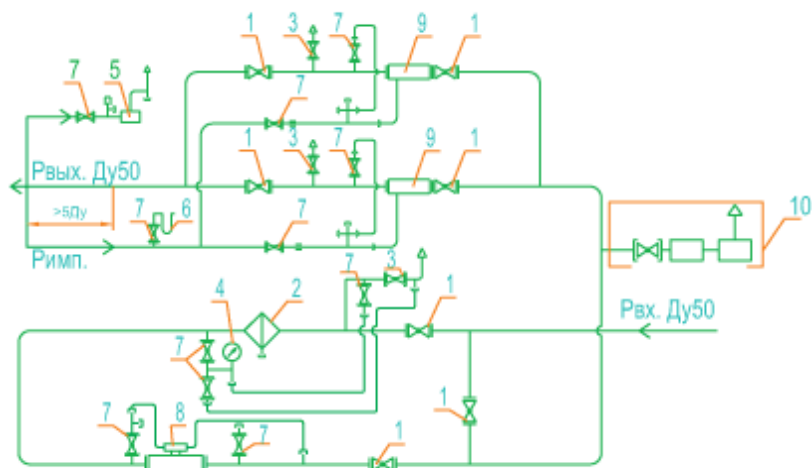
#### Технические характеристики ГРПШ-03М1-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

- Регулятор РДСК-50М-1
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 10÷16
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  663
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Диапазон измерения объемного расхода,  $\text{м}^3/\text{ч}$
- $Q_{\text{min}}$  10
- $Q_{\text{max}}$  663
- Масса, кг, не более 160



габаритная схема ГРПШ-03М1-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — Рвх (Ду50); 2 — продувочный патрубок (Ду20); 3 — вент. патрубок; 4 — вход КПС-С (Ду15); 5 — выход КПС-С (Ду20); 6 — Рвых (Ду50); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

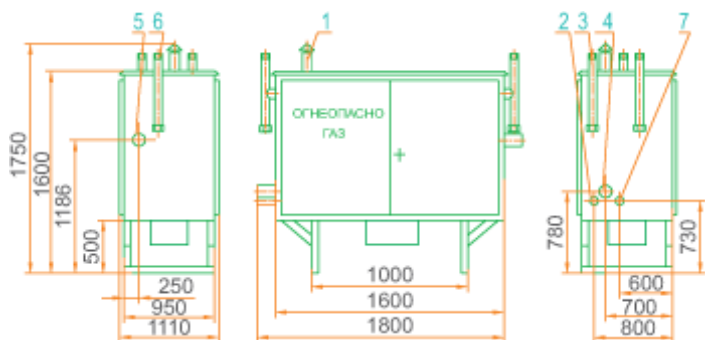


функциональная схема ГРПШ-02-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — кран шаровой КШ-50 – 7 шт; 2 — фильтр типа ФГ – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 3 шт; 4 — входной манометр типа МТ – 1 шт; 5 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт; 6 — манометр водяной (не комплектуется); 7 — кран шаровой КШ-15 – 12 шт; 8 — измерительный комплекс СГ-ЭКВз-Т-100/1,6 – 1 шт; 9 — регулятор давления газа типа РДНК – 2 шт; 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

### Технические характеристики ГРПШ-02-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

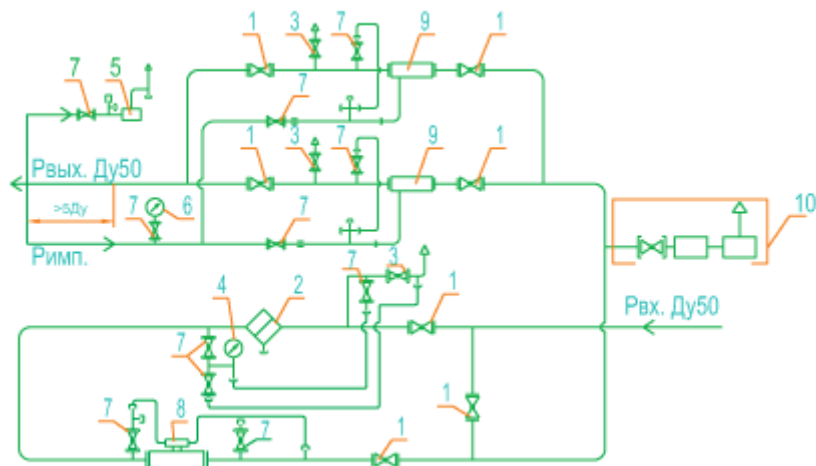
- Регулятор РДНК-У
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Rвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  850
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Диапазон измерения объемного расхода,  $\text{м}^3/\text{ч}$
- $Q_{\text{min}}$  10
- $Q_{\text{max}}$  850
- Масса, кг, не более 160



габаритная схема ГРПШ-02-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — вент. патрубок; 2 — вход КПС-Н (Ду15); 3 — выход КПС-Н (Ду20); 4 — Rвых (Ду50); 5 — Rвх (Ду50); 6 — продувочный патрубок (Ду20); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).



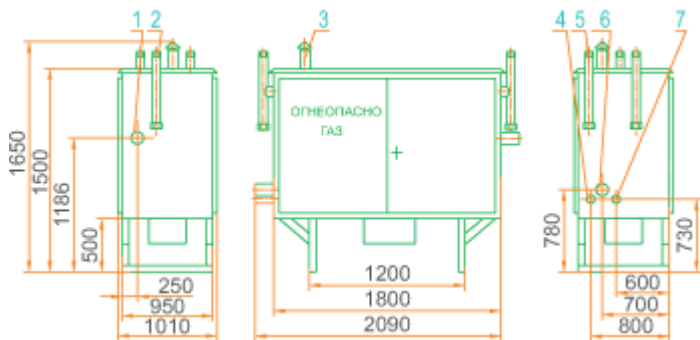


функциональная схема ГРПШ-03БМ-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — кран шаровой КШ-50 – 7 шт; 2 — фильтр типа ФГ – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 3 шт; 4 — входной манометр типа МТ – 1 шт; 5 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт; 6 — выходной манометр; 7 — кран шаровой КШ-15 – 11 шт; 8 — измерительный комплекс СГ-ЭКВз-Т-100/1,6 – 1 шт; 9 — регулятор давления газа типа РДСК – 2 шт; 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

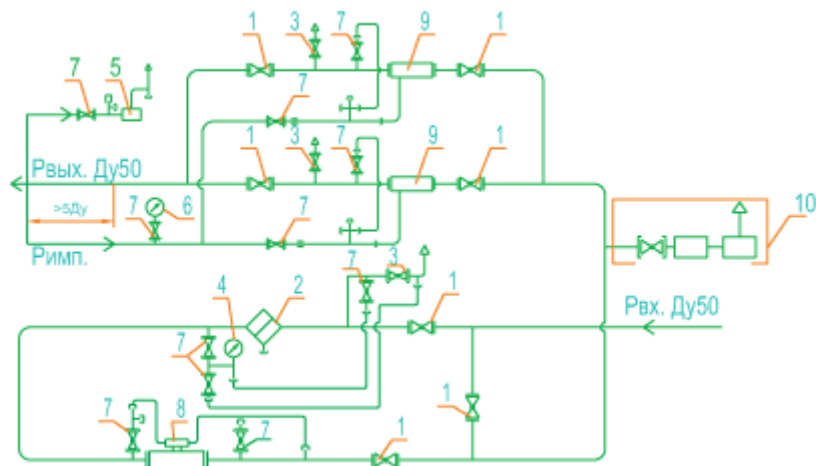
#### Технические характеристики ГРПШ-03БМ-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

- Регулятор РДСК-50БМ
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 300
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  1020
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Диапазон измерения объемного расхода,  $\text{м}^3/\text{ч}$
- $Q_{\text{min}}$  10
- $Q_{\text{max}}$  1020
- Масса, кг, не более 160



габаритная схема ГРПШ-03БМ-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — Рвх (Ду50); 2 — продувочный патрубок (Ду20); 3 — вент. патрубок; 4 — вход КПС-С (Ду15); 5 — выход КПС-С (Ду20); 6 — Рвых (Ду50); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

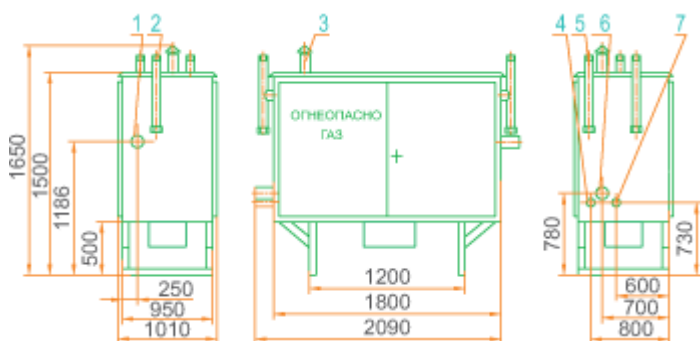


функциональная схема ГРПШ-03М2-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — кран шаровой КШ-50 – 7 шт; 2 — фильтр типа ФГ – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 3 шт; 4 — входной манометр типа МТ – 1 шт; 5 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт; 6 — выходной манометр; 7 — кран шаровой КШ-15 – 11 шт; 8 — измерительный комплекс СГ-ЭКВз-Т-100/1,6 – 1 шт; 9 — регулятор давления газа типа РДСК – 2 шт; 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

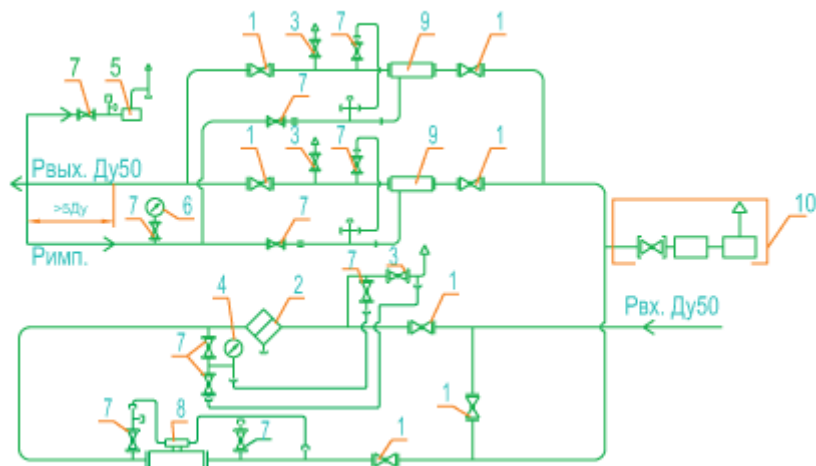
#### Технические характеристики ГРПШ-03М2-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

- Регулятор РДСК-50М-2
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 16÷25
- 25÷40
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  850
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Диапазон измерения объемного расхода,  $\text{м}^3/\text{ч}$
- $Q_{\text{min}}$  10
- $Q_{\text{max}}$  850
- Масса, кг, не более 160



габаритная схема ГРПШ-03М2-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — Рвх (Ду50); 2 — продувочный патрубок (Ду20); 3 — вент. патрубок; 4 — вход КПС-С (Ду15); 5 — выход КПС-С (Ду20); 6 — Рвых (Ду50); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

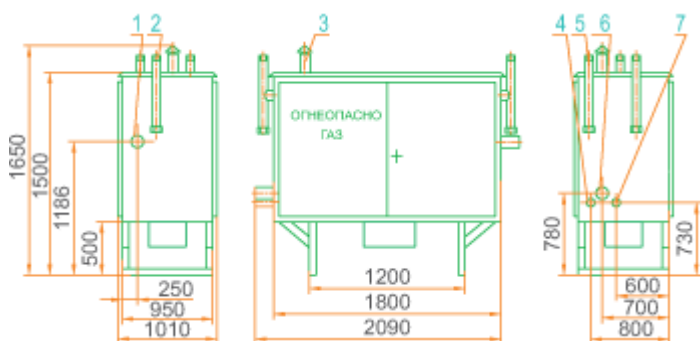


функциональная схема ГРПШ-03М3-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — кран шаровой КШ-50 – 7 шт; 2 — фильтр типа ФГ – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 3 шт; 4 — входной манометр типа МТ – 1 шт; 5 — клапан предохранительный сбросной КПС-С – 1 шт; 6 — выходной манометр; 7 — кран шаровой КШ-15 – 11 шт; 8 — измерительный комплекс СГ-ЭКВз-Т-100/1,6 – 1 шт; 9 — регулятор давления газа типа РДСК – 2 шт; 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

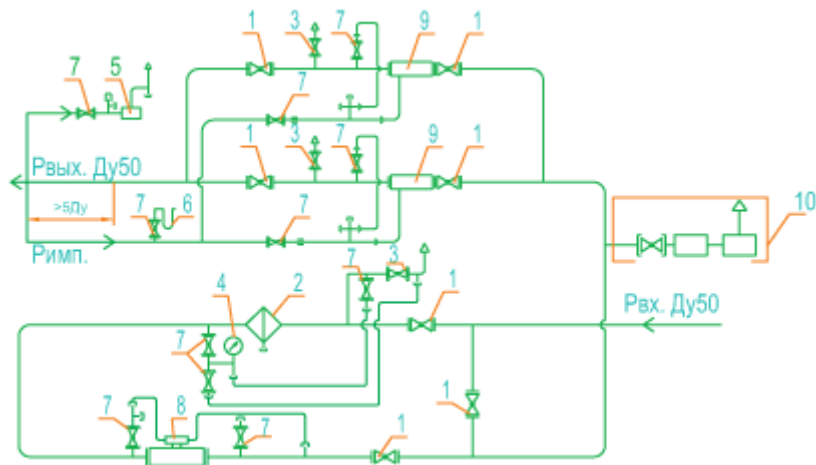
#### Технические характеристики ГРПШ-03М3-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

- Регулятор РДСК-50М-2
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Pвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 40÷60
- 60÷100
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  850
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Диапазон измерения объемного расхода,  $\text{м}^3/\text{ч}$
- Qmin 10
- Qmax 850
- Масса, кг, не более 160



габаритная схема ГРПШ-03М3-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — Pвх (Ду50); 2 — продувочный патрубок (Ду20); 3 — вент. патрубок; 4 — вход КПС-С (Ду15); 5 — выход КПС-С (Ду20); 6 — Pвых (Ду50); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

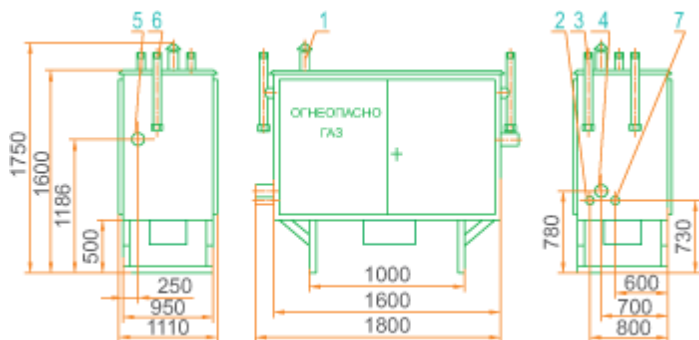


функциональная схема ГРПШ-04-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — кран шаровой КШ-50 – 7 шт; 2 — фильтр типа ФГ – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 3 шт; 4 — входной манометр типа МТ – 1 шт; 5 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт; 6 — манометр водяной (не комплектуется); 7 — кран шаровой КШ-15 – 12 шт; 8 — измерительный комплекс СГ-ЭКВз-Т-100/1,6 – 1 шт; 9 — регулятор давления газа типа РДНК – 2 шт; 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

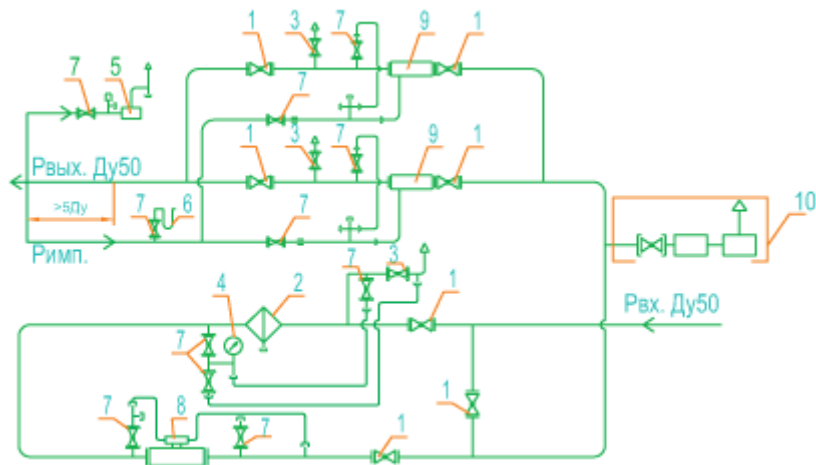
#### Технические характеристики ГРПШ-04-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

- Регулятор РДНК-400
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 0,6
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  255
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Диапазон измерения объемного расхода,  $\text{м}^3/\text{ч}$
- $Q_{\text{min}}$  10
- $Q_{\text{max}}$  255
- Масса, кг, не более 160



габаритная схема ГРПШ-04-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — вент. патрубок; 2 — вход КПС-Н (Ду15); 3 — выход КПС-Н (Ду20); 4 — Рвых (Ду50); 5 — Рвх (Ду50); 6 — продувочный патрубок (Ду20); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

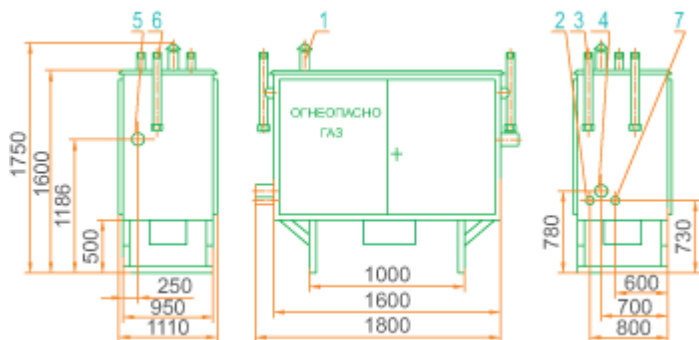


функциональная схема ГРПШ-05-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — кран шаровой КШ-50 – 7 шт; 2 — фильтр типа ФГ – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 3 шт; 4 — входной манометр типа МТ – 1 шт; 5 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт; 6 — манометр водяной (не комплектуется); 7 — кран шаровой КШ-15 – 12 шт; 8 — измерительный комплекс СГ-ЭКВз-Т-100/1,6 – 1 шт; 9 — регулятор давления газа типа РДНК – 2 шт; 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

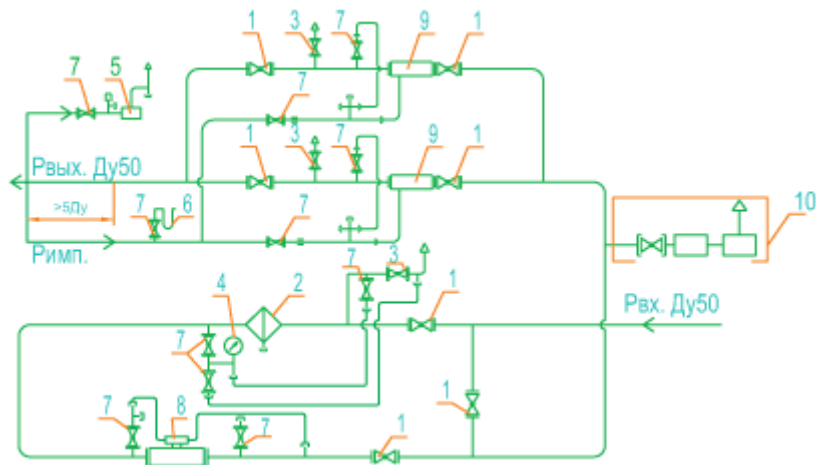
#### Технические характеристики ГРПШ-05-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

- Регулятор РДНК-400М
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 0,6
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  510
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Диапазон измерения объемного расхода,  $\text{м}^3/\text{ч}$
- $Q_{\text{min}}$  10
- $Q_{\text{max}}$  510
- Масса, кг, не более 160



габаритная схема ГРПШ-05-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — вент. патрубок; 2 — вход КПС-Н (Ду15); 3 — выход КПС-Н (Ду20); 4 — Рвых (Ду50); 5 — Рвх (Ду50); 6 — продувочный патрубок (Ду20); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

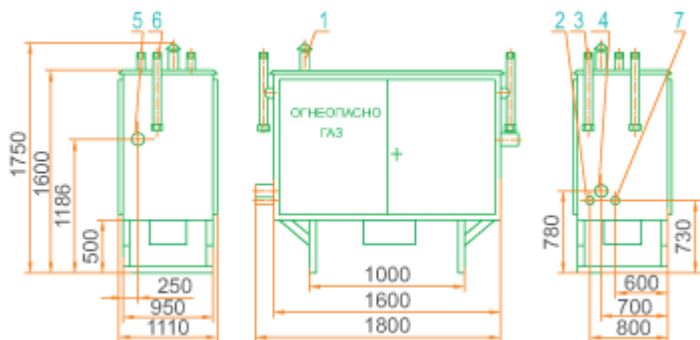


функциональная схема ГРПШ-07-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — кран шаровой КШ-50 – 7 шт; 2 — фильтр типа ФГ – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 3 шт; 4 — входной манометр типа МТ – 1 шт; 5 — клапан предохранительный сбросной КПС-Н – 1 шт; 6 — манометр водяной (не комплектуется); 7 — кран шаровой КШ-15 – 12 шт; 8 — измерительный комплекс СГ-ЭКВз-Т-100/1,6 – 1 шт; 9 — регулятор давления газа типа РДНК – 2 шт; 10 — узел отопления с газовым обогревателем.

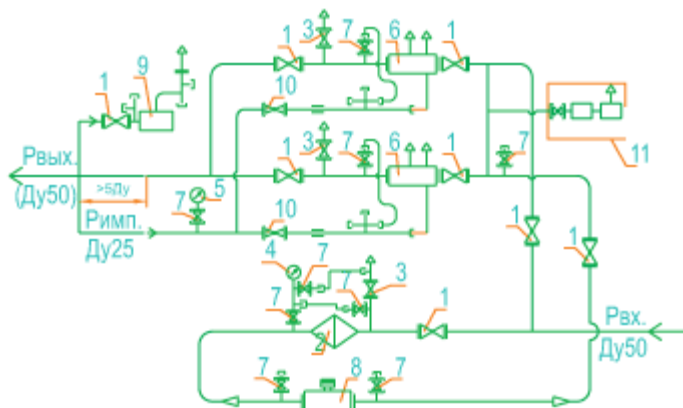
#### Технические характеристики ГРПШ-07-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

- Регулятор РДНК-1000
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление на входе, Рвх, МПа 0,6
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 2÷5
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ),  $\text{м}^3/\text{ч}$  765
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 3,65
- Диапазон измерения объемного расхода,  $\text{м}^3/\text{ч}$
- $Q_{\min}$  10
- $Q_{\max}$  700
- Масса, кг, не более 160



габаритная схема ГРПШ-07-2У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-100/1,6

1 — вент. патрубок; 2 — вход КПС-Н (Ду15); 3 — выход КПС-Н (Ду20); 4 — Рвых (Ду50); 5 — Рвх (Ду50); 6 — продувочный патрубок (Ду20); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду15).

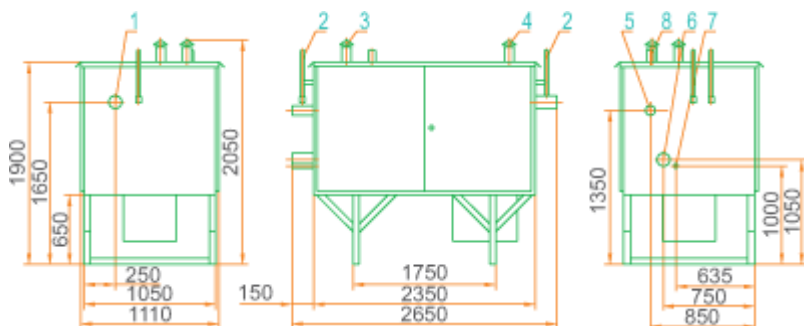


функциональная схема ГРПШ-13-2Н(В)У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-800/1,6

1 — кран шаровой КШ-50 – 8 шт; 2 — фильтр типа ФГ – 1 шт; 3 — кран шаровой КШ-20 – 3 шт; 4 — входной манометр МТ – 1 шт; 5 — выходной манометр – 1 шт; 6 — регулятор давления газа РДГ-50Н(В) – 2 шт; 7 — кран шаровой КШ-15 – 9 шт; 8 — измерительный комплекс СГ-ЭКВз-Т-800/1,6 – 1 шт; 9 — сбросной клапан ПСК-50Н(В) – 1 шт; 10 — кран шаровой КШ-25 – 2 шт; 11 — узел отопления с газовым обогревателем.

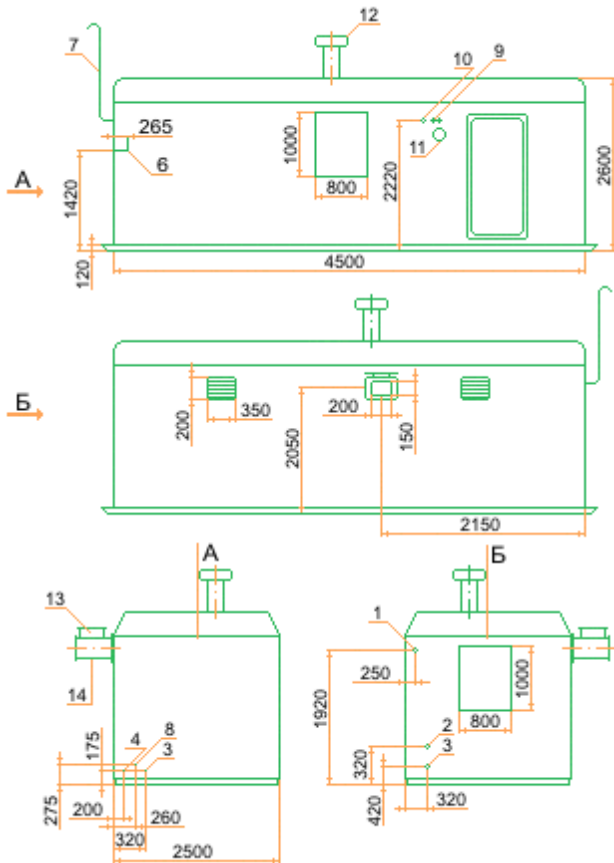
#### Технические характеристики ГРПШ-13-2Н(В)У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-800/1,6

- Регулятор РДГ-50Н(В) / РДГ-50Н(В) / РДГ-50Н(В) / РДГ-50Н(В)
- Седло регулятора Ø30 / Ø35 / Ø40 / Ø45
- Регулируемая среда Природный газ по ГОСТ5542-87
- Давление газа на входе, Рвх, МПа 1,2
- Диапазон настройки давления газа на выходе, кПа 1,5÷60(60÷600) / 1,5÷60(60÷600) / 1,5÷60(60÷600) / 1,5÷60(60÷600)
- Пропускная способность(для газа плотностью  $\rho=0,73 \text{ кг/м}^3$ ), м³/ч 2240 / 3240 / 4360 / 5680
- Тепловая мощность газового обогревателя, кВт, не более 7 / 7 / 7 / 7
- Диапазон измерения объемного расхода, м³/ч
- Qmin 10 / 10 / 10 / 10
- Qmax 2240 / 3240 / 4360 / 5680



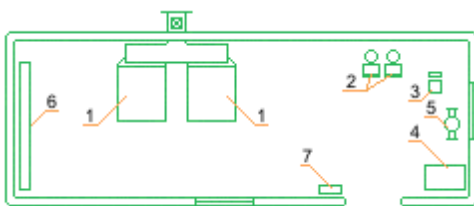
габаритная схема ГРПШ-13-2Н(В)У1 с СГ-ЭК-Вз-Т-800/1,6

1 — Рвх (Ду50); 2 — продувочный патрубок (Ду20); 3 — дымоход ; 4 — вентиляционный патрубок (Ду65); 5 — вход ПСК-50Н(В) (Ду50); 6 — Рвых. (Ду50); 7 — подвод импульса к регулятору (Ду25); 8 — выход ПСК50Н(В) (Ду50).



1 — Трубопровод в систему отопления (Ду50); 2 — Трубопровод из системы отопления (Ду50); 3 — Дренаж от предохранительного клапана (Ду50); 4 — Дренаж от котлов (Ду50); 5 — Ввод водопровода (Ду25); 6 — Ввод газопровода (Ду32); 7 — Продувочная свеча (Ду25); 8 — Выход водопровода (Ду25); 9 — Ввод электрокабеля; 10 — Ввод кабеля автоматики; 11 — Электросветильник; 12 — Дефлектор; 13 — Взрывной клапан; 14 — Газоход.

### План котельной ТКУ-50



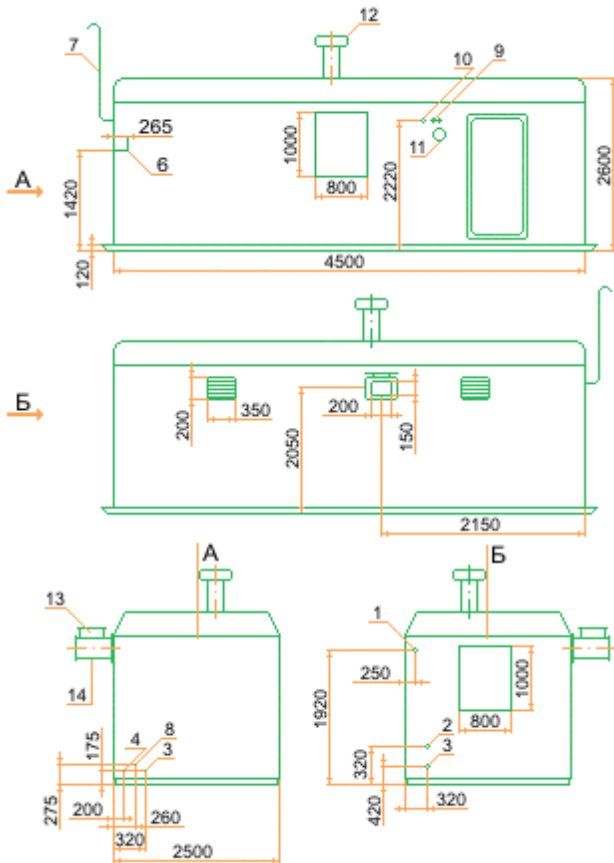
1 — Котел водогрейный (2 шт.); 2 — Сетевые насосы (2 шт.); 3 — Подпиточный насос (1 шт.); 4 — Установка химводоподготовки (1 шт.); 5 — Фильтр грубой очистки (1 шт.); 6 — Узел учета газа (счетчик газа, электромагнитный клапан) (1 шт.); 7 — Электросчет (1 шт.).

### Технические характеристики

- Номинальная теплопроизводительность, МВт, (Гкал/ч) 0,05 (0,043)
- Потребляемая мощность, кВт, не более 1,8
- Напряжение электрической сети, В 380/220

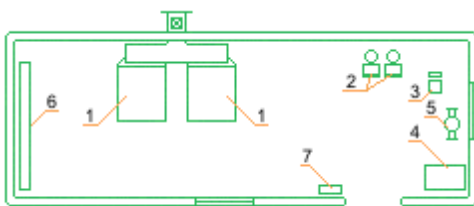


- Топливо Газ природный
- Давление газа перед горелками, кПа номинальное 1,3
- Максимальный расход газа,  $\text{нм}^3/\text{ч}$ , при  $Q_n=8000 \text{ Ккал}/\text{нм}^3$  6,0
- Температурный режим теплоснабжения, °С 95–50
- Температура уходящих газов при номинальной теплопроизводительности, °С, не менее 180
- Рабочее (избыточное) давление теплоносителя, МПа, не более 0,3
- Коэффициент полезного действия, % не менее 84,5
- Режим работы котельной Автоматизированный
- Контроль работы котельной Дистанционный
- Габаритные размеры (без дымовой трубы и газоходов), мм, не более См. ГЧ



1 — Трубопровод в систему отопления (Ду50); 2 — Трубопровод из системы отопления (Ду50); 3 — Дренаж от предохранительного клапана (Ду50); 4 — Дренаж от котлов (Ду50); 5 — Ввод водопровода (Ду25); 6 — Ввод газопровода (Ду32); 7 — Продувочная свеча (Ду25); 8 — Выход водопровода (Ду25); 9 — Ввод электрокабеля; 10 — Ввод кабеля автоматики; 11 — Электросветильник; 12 — Дефлектор; 13 — Взрывной клапан; 14 — Газоход.

### План котельной ТКУ-63

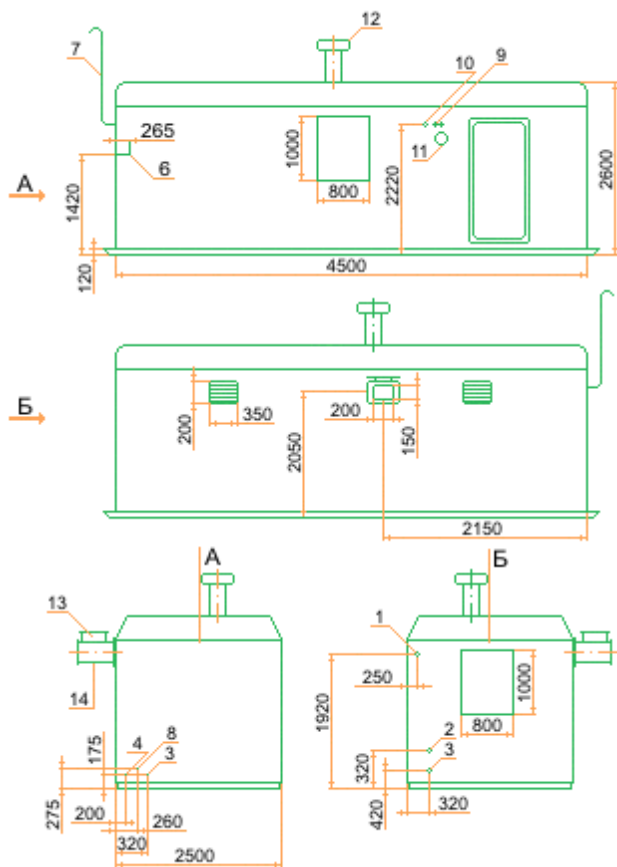


1 — Котел водогрейный (2 шт.); 2 — Сетевые насосы (2 шт.); 3 — Подпиточный насос (1 шт.); 4 — Установка химводоподготовки (1 шт.); 5 — Фильтр грубой очистки (1 шт.); 6 — Узел учета газа (счетчик газа, электромагнитный клапан) (1 шт.); 7 — Электросчет (1 шт.).

### Технические характеристики

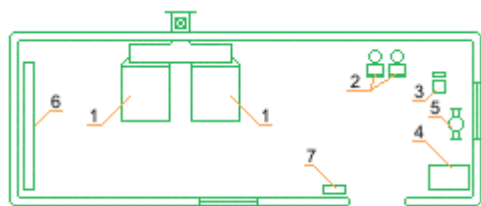
- Номинальная теплопроизводительность, МВт, (Гкал/ч) 0,063 (0,054)
- Потребляемая мощность, кВт, не более 1,8
- Напряжение электрической сети, В 380/220
- Топливо Газ природный

- Давление газа перед горелками, кПа номинальное 1,3
- Максимальный расход газа, нм<sup>3</sup>/ч, при Q<sub>н</sub>=8000 Ккал/нм<sup>3</sup> 7,4
- Температурный режим теплоснабжения, °С 95–50
- Температура уходящих газов при номинальной теплопроизводительности, °С, не менее 205
- Рабочее (избыточное) давление теплоносителя, МПа, не более 0,3
- Коэффициент полезного действия, % не менее 85
- Режим работы котельной Автоматизированный
- Контроль работы котельной Дистанционный
- Габаритные размеры (без дымовой трубы и газоходов), мм, не более См. ГЧ



1 — Трубопровод в систему отопления (Ду50); 2 — Трубопровод из системы отопления (Ду50); 3 — Дренаж от предохранительного клапана (Ду50); 4 — Дренаж от котлов (Ду50); 5 — Ввод водопровода (Ду25); 6 — Ввод газопровода (Ду32); 7 — Продувочная свеча (Ду25); 8 — Выход водопровода (Ду25); 9 — Ввод электрокабеля; 10 — Ввод кабеля автоматики; 11 — Электросветильник; 12 — Дефлектор; 13 — Взрывной клапан; 14 — Газоход.

#### План котельной ТКУ-80

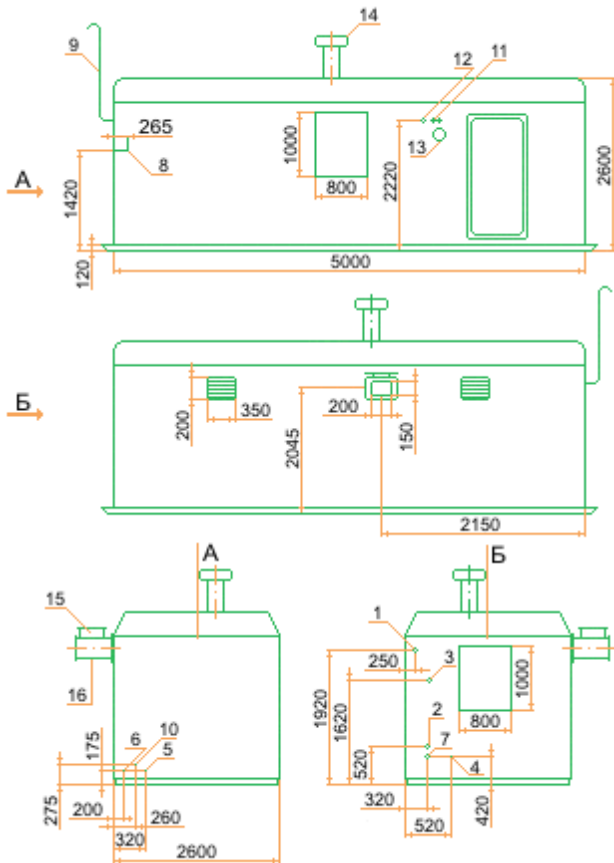


1 — Котел водогрейный (2 шт.); 2 — Сетевые насосы (2 шт.); 3 — Подпиточный насос (1 шт.); 4 — Установка химводоподготовки (1 шт.); 5 — Фильтр грубой очистки (1 шт.); 6 — Узел учета газа (счетчик газа, электромагнитный клапан) (1 шт.); 7 — Электросчет (1 шт.).

#### Технические характеристики

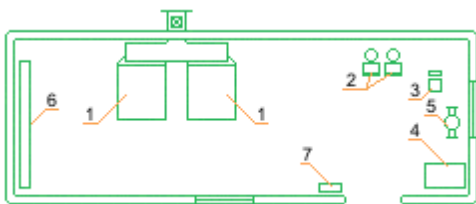
- Номинальная теплопроизводительность, МВт, (Гкал/ч) 0,08 (0,07)
- Потребляемая мощность, кВт, не более 1,8
- Напряжение электрической сети, В 380/220
- Топливо Газ природный

- Давление газа перед горелками, кПа номинальное 1,3
- Максимальный расход газа, нм<sup>3</sup>/ч, при Q<sub>н</sub>=8000 Ккал/нм<sup>3</sup> 9,4
- Температурный режим теплоснабжения, °С 95–50
- Температура уходящих газов при номинальной теплопроизводительности, °С, не менее 210
- Рабочее (избыточное) давление теплоносителя, МПа, не более 0,3
- Коэффициент полезного действия, % не менее 86
- Режим работы котельной Автоматизированный
- Контроль работы котельной Дистанционный
- Габаритные размеры (без дымовой трубы и газоходов), мм, не более См. ГЧ



1 — Трубопровод в систему отопления (Ду50); 2 — Трубопровод из системы отопления (Ду50); 3 — Трубопровод на горячее водоснабжение (Ду40); 4 — Трубопровод из системы горячего водоснабжения (Ду25); 5 — Дренаж от предохранительного клапана (Ду50); 6 — Дренаж от котлов (Ду50); 7 — Ввод водопровода (Ду40); 8 — Ввод газопровода (Ду32); 9 — Продувочная свеча (Ду25); 10 — Выход водопровода (Ду25); 11 — Ввод электрокабеля; 12 — Ввод кабеля автоматики; 13 — Электросветильник; 14 — Дефлектор; 15 — Взрывной клапан; 16 — Газоход.

### План котельной ТКУ-100В

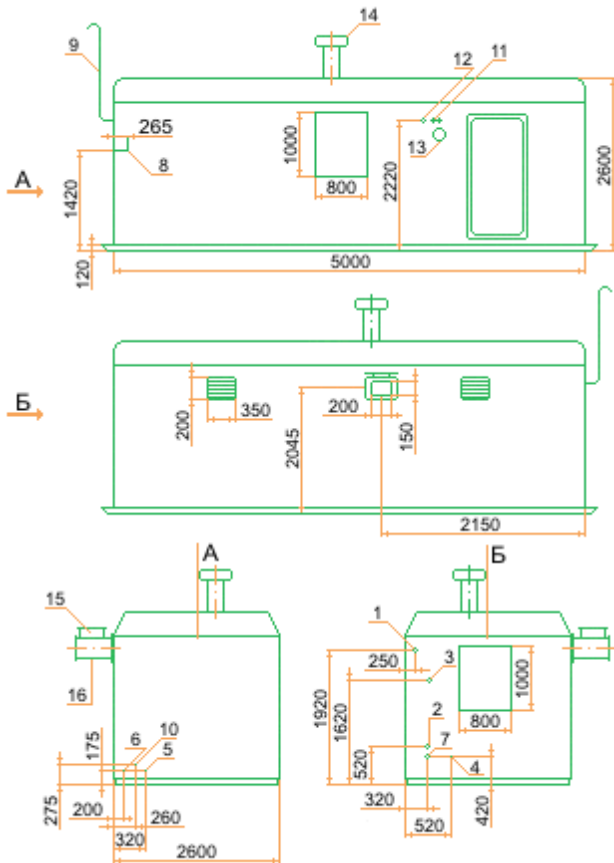


1 — Котел водогрейный (2 шт.); 2 — Сетевые насосы (2 шт.); 3 — Подпиточный насос (1 шт.); 4 — Установка химводоподготовки (1 шт.); 5 — Фильтр грубой очистки (1 шт.); 6 — Узел учета газа (счетчик газа, электромагнитный клапан) (1 шт.); 7 — Электрощит (1 шт.).

### Технические характеристики

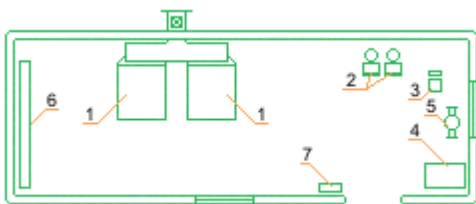
- Номинальная теплопроизводительность, МВт, (Гкал/ч) 0,1 (0,086)
- Потребляемая мощность, кВт, не более 3
- Напряжение электрической сети, В 380/220
- Топливо Газ природный

- Давление газа перед горелками, кПа номинальное 1,3
- Максимальный расход газа, нм<sup>3</sup>/ч, при Q<sub>н</sub>=8000 Ккал/нм<sup>3</sup> 12,5
- Температурный режим теплоснабжения, °С 95–50
- Температура уходящих газов при номинальной теплопроизводительности, °С, не менее 210
- Производительность ГВС, кВт 50
- Рабочее (избыточное) давление теплоносителя, МПа, не более 0,3
- Коэффициент полезного действия, % не менее 86
- Режим работы котельной Автоматизированный
- Контроль работы котельной Дистанционный
- Габаритные размеры (без дымовой трубы и газоходов), мм, не более См. ГЧ



1 — Трубопровод в систему отопления (Ду50); 2 — Трубопровод из системы отопления (Ду50); 3 — Трубопровод на горячее водоснабжение (Ду40); 4 — Трубопровод из системы горячего водоснабжения (Ду25); 5 — Дренаж от предохранительного клапана (Ду50); 6 — Дренаж от котлов (Ду50); 7 — Ввод водопровода (Ду40); 8 — Ввод газопровода (Ду32); 9 — Продувочная свеча (Ду25); 10 — Выход водопровода (Ду25); 11 — Ввод электрокабеля; 12 — Ввод кабеля автоматики; 13 — Электросветильник; 14 — Дефлектор; 15 — Взрывной клапан; 16 — Газоход.

### План котельной ТКУ-200В



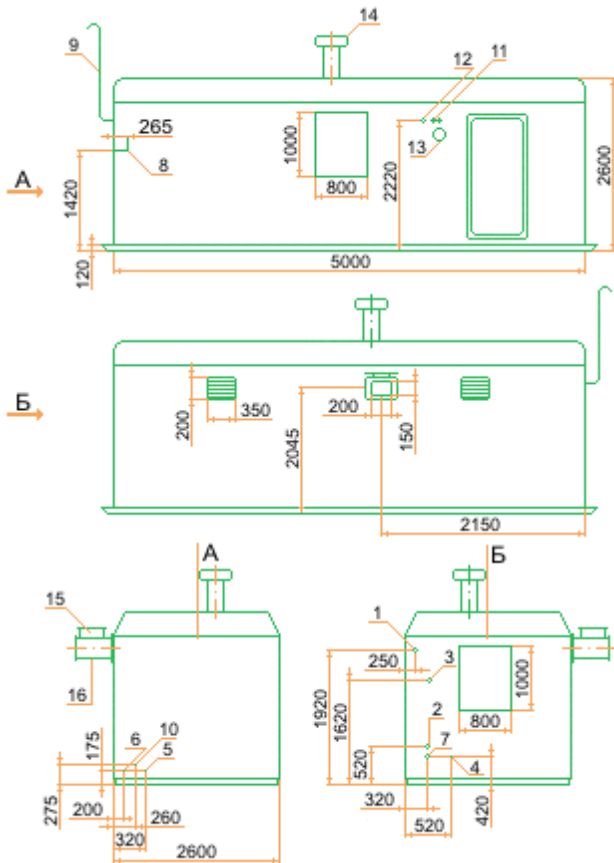
1 — Котел водогрейный (2 шт.); 2 — Сетевые насосы (2 шт.); 3 — Подпиточный насос (1 шт.); 4 — Установка химводоподготовки (1 шт.); 5 — Фильтр грубой очистки (1 шт.); 6 — Узел учета газа (счетчик газа, электромагнитный клапан) (1 шт.); 7 — Электрощит (1 шт.).

### Технические характеристики

- Номинальная теплопроизводительность, МВт, (Гкал/ч) 0,2 (0,172)
- Потребляемая мощность, кВт, не более 4,8

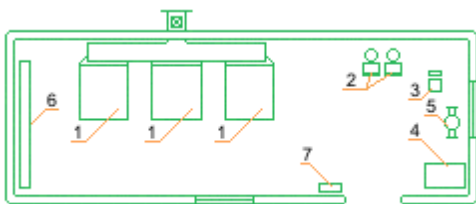


- Напряжение электрической сети, В 380/220
- Топливо Газ природный
- Давление газа перед горелками, кПа номинальное 1,3
- Максимальный расход газа,  $\text{нм}^3/\text{ч}$ , при  $Q_n=8000 \text{ Ккал}/\text{нм}^3$  24,4
- Температурный режим теплоснабжения, °С 95–50
- Температура уходящих газов при номинальной теплопроизводительности, °С, не менее 210
- Производительность ГВС, кВт 50
- Рабочее (избыточное) давление теплоносителя, МПа, не более 0,3
- Коэффициент полезного действия, % не менее 87
- Режим работы котельной Автоматизированный
- Контроль работы котельной Дистанционный
- Габаритные размеры (без дымовой трубы и газоходов), мм, не более См. ГЧ



1 — Трубопровод в систему отопления (Ду50); 2 — Трубопровод из системы отопления (Ду50); 3 — Трубопровод на горячее водоснабжение (Ду40); 4 — Трубопровод из системы горячего водоснабжения (Ду25); 5 — Дренаж от предохранительного клапана (Ду50); 6 — Дренаж от котлов (Ду50); 7 — Ввод водопровода (Ду40); 8 — Ввод газопровода (Ду32); 9 — Продувочная свеча (Ду25); 10 — Выход водопровода (Ду25); 11 — Ввод электрокабеля; 12 — Ввод кабеля автоматики; 13 — Электросветильник; 14 — Дефлектор; 15 — Взрывной клапан; 16 — Газоход.

### План котельной ТКУ-300

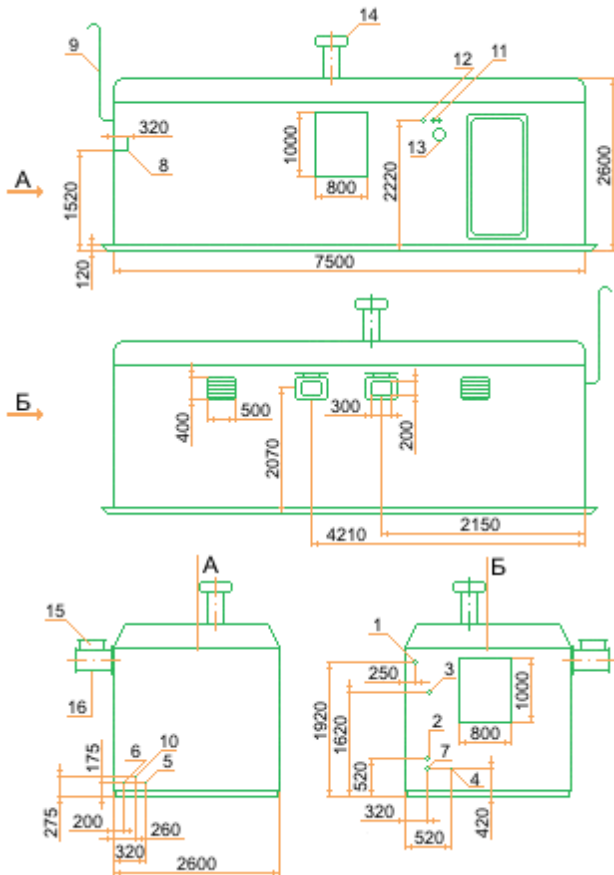


1 — Котел водогрейный (3 шт.); 2 — Сетевые насосы (2 шт.); 3 — Подпиточный насос (1 шт.) 4 — Установка химводоподготовки (1 шт.); 5 — Фильтр грубой очистки (1 шт.); 6 — Узел учета газа (счетчик газа, электромагнитный клапан) (1 шт.); 7 — Электрощит (1 шт.)

### Технические характеристики

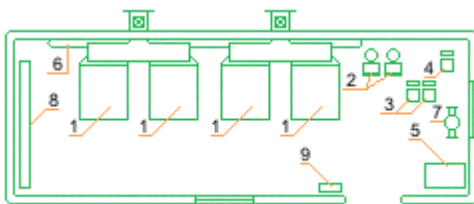
- Номинальная теплопроизводительность, МВт, (Гкал/ч) 0,3 (0,258)
- Потребляемая мощность, кВт, не более 3,8
- Напряжение электрической сети, В 380/220
- Топливо Газ природный

- Давление газа перед горелками, кПа номинальное 1,3
- Максимальный расход газа,  $\text{нм}^3/\text{ч}$ , при  $Q_n=8000 \text{ Ккал}/\text{нм}^3$  37,07
- Температурный режим теплоснабжения,  $^{\circ}\text{C}$  95–50
- Температура уходящих газов при номинальной теплопроизводительности,  $^{\circ}\text{C}$ , не менее 210
- Рабочее (избыточное) давление теплоносителя, МПа, не более 0,3
- Коэффициент полезного действия, % не менее 87
- Режим работы котельной Автоматизированный
- Контроль работы котельной Дистанционный
- Габаритные размеры (без дымовой трубы и газоходов), мм, не более См. ГЧ



1 — Трубопровод в систему отопления (Ду80); 2 — Трубопровод из системы отопления (Ду80); 3 — Трубопровод на горячее водоснабжение (Ду50); 4 — Трубопровод из системы горячего водоснабжения (Ду25); 5 — Дренаж от предохранительного клапана (Ду50); 6 — Дренаж от котлов (Ду50); 7 — Ввод водопровода (Ду50); 8 — Ввод газопровода (Ду50); 9 — Продувочная свеча (Ду25); 10 — Выход водопровода (Ду25); 11 — Ввод электрокабеля; 12 — Ввод кабеля автоматики; 13 — Электросветильник; 14 — Дефлектор; 15 — Взрывной клапан; 16 — Газоход.

### План котельной ТКУ-400В

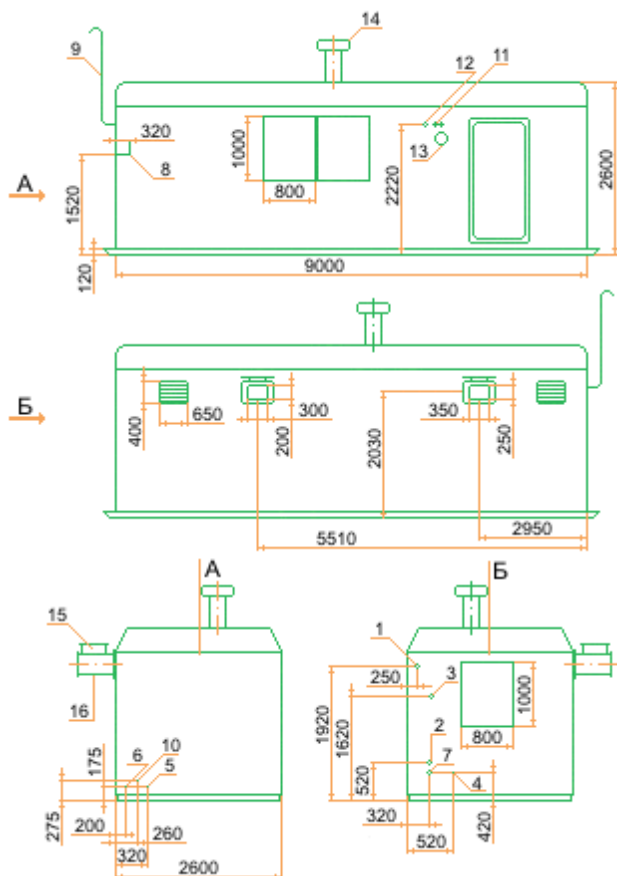


1 — Котел водогрейный (4 шт.); 2 — Сетевые насосы (2 шт.); 3 — Циркуляционные насосы (2 шт.); 4 — Подпиточный насос (1 шт.) 5 — Установка химводоподготовки (1 шт.); 6 — Водоводяной подогреватель (1 шт.); 7 — Фильтр грубой очистки (1 шт.); 8 — Узел учета газа (счетчик газа, электромагнитный клапан) (1 шт.); 9 — Электрощит (1 шт.).

### Технические характеристики

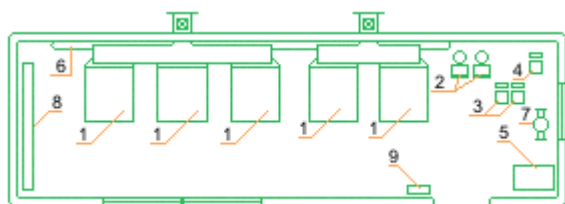
- Номинальная теплопроизводительность, МВт, (Гкал/ч) 0,4 (0,344)

- Потребляемая мощность, кВт, не более 4,8
- Напряжение электрической сети, В 380/220
- Топливо Газ природный
- Давление газа перед горелками, кПа номинальное 1,3
- Максимальный расход газа, нм<sup>3</sup>/ч, при Q<sub>н</sub>=8000 Ккал/нм<sup>3</sup> 49,4
- Температурный режим теплоснабжения, °С 95–50
- Температура уходящих газов при номинальной теплопроизводительности, °С, не менее 210
- Производительность ГВС, кВт 100
- Рабочее (избыточное) давление теплоносителя, МПа, не более 0,3
- Коэффициент полезного действия, % не менее 87
- Режим работы котельной Автоматизированный
- Контроль работы котельной Дистанционный
- Габаритные размеры (без дымовой трубы и газоходов), мм, не более См. ГЧ



1 — Трубопровод в систему отопления (Ду80); 2 — Трубопровод из системы отопления (Ду80); 3 — Трубопровод на горячее водоснабжение (Ду50); 4 — Трубопровод из системы горячего водоснабжения (Ду25); 5 — Дренаж от предохранительного клапана (Ду50); 6 — Дренаж от котлов (Ду50); 7 — Ввод водопровода (Ду50); 8 — Ввод газопровода (Ду50); 9 — Продувочная свеча (Ду25); 10 — Выход водопровода (Ду25); 11 — Ввод электрокабеля; 12 — Ввод кабеля автоматики; 13 — Электросветильник; 14 — Дефлектор; 15 — Взрывной клапан; 16 — Газоход.

### План котельной ТКУ-500В



1 — Котел водогрейный (5 шт.); 2 — Сетевые насосы (2 шт.); 3 — Циркуляционные насосы (2 шт.); 4 — Подпиточный насос (1 шт.) 5 — Установка химводоподготовки (1 шт.); 6 — Водоводяной подогреватель (1 шт.); 7 — Фильтр грубой очистки (1 шт.); 8 — Узел учета газа (счетчик газа, электромагнитный клапан) (1 шт.); 9 — Электрощит (1 шт.)

### Технические характеристики

- Номинальная теплопроизводительность, МВт, (Гкал/ч) 0,5 (0,43)

- Потребляемая мощность, кВт, не более 5
- Напряжение электрической сети, В 380/220
- Топливо Газ природный
- Давление газа перед горелками, кПа номинальное 1,3
- Максимальный расход газа, нм<sup>3</sup>/ч, при Q<sub>н</sub>=8000 Ккал/нм<sup>3</sup> 61,8
- Температурный режим теплоснабжения, °С 95–50
- Температура уходящих газов при номинальной теплопроизводительности, °С, не менее 210
- Производительность ГВС, кВт 150
- Рабочее (избыточное) давление теплоносителя, МПа, не более 0,3
- Коэффициент полезного действия, % не менее 87
- Режим работы котельной Автоматизированный
- Контроль работы котельной Дистанционный
- Габаритные размеры (без дымовой трубы и газоходов), мм, не более См. ГЧ

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