



**ТЕХНИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ  
и РУКОВОДСТВО  
ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ**



**ГРПШ, УГРШ, ГСГО,  
ШРП, ГРПН, ПГБ, ГРУ**

# ООО «НПФ РИМ»

Пункты газорегуляторные

Паспорт и Руководство по эксплуатации  
ПС РЭ

г. Энгельс

## Содержание

- 1 Описание и принцип работы изделия
  - 1.2 Технические характеристики
  - 1.3 Состав изделия
  - 1.4 Устройство и работа
  - 1.5 Средства измерения
  - 1.6 Маркировка и пломбирование
  - 1.7 Упаковка
- 2 Указание мер безопасности
- 3 Подготовка изделия к использованию
- 4 Техническое обслуживание
- 5 Возможные неисправности и способы их устранения
- 6 Хранение
- 7 Консервация
- 8 Основные технические данные
- 9 Комплектность
- 10 Ресурсы, сроки службы и хранения, гарантии
- 11 Консервация
- 12 Свидетельство об упаковывании
- 13 Свидетельство о приемке
- 14 Ведомость эксплуатационных документов
- 15 Паспорт сварных узлов
- 16 Заметки по эксплуатации

Настоящее руководство по эксплуатации распространяется на пункты газорегуляторные шкафные ГРПШ; ГРУ; ГСГО; УГРШ; ГРПУ; ГРПН; ШРП; ГРП; ПРДГ; УГРШ (К); ПГШ; ПУРДГ, ДРП, МРП, ПУГ, ПУРГ, ПУУРГ, ПУГ-Ш, ПГБ, ГРПБ, ГРПБ-ПГ (далее пункты), предназначено для изучения правил безопасной эксплуатации, технического обслуживания, текущего ремонта, транспортирования и хранения, а также содержит сведения о конструкции и принципе действия.

Работы по обслуживанию и эксплуатации пунктов должны проводиться в строгом соответствии с «Правилами безопасности в газовом хозяйстве» и настоящим РЭ. Руководство по эксплуатации распространяется на пункты указанные в приложении к разрешению на выпуск и применению № РРС 332-26 от 03.03.2009 г.

### 1. Описание и принцип работы изделия

#### 1.1 Назначение изделия

1.1.1 Блочные газорегуляторные пункты ПГБ, шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ, газорегуляторные установки ГРУ (в дальнейшем – пункты) предназначены для редуцирования высокого или среднего давления на требуемое, автоматического поддержания заданного выходного давления независимо от изменения входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении, либо понижении выходного давления от допустимых значений, очистки газа поставляемого по ГОСТ 5542-87

1.1.2 Пункты используются, как блочные ПГБ, шкафные ГРПШ или газорегуляторные установки ГРУ (при установке в отапливаемых помещениях), для различных видов потребителей (в системах газоснабжения сельских или городских населенных пунктов, коммунально-бытовых зданий, объектов промышленного, сельскохозяйственного назначения и т.д.)

#### 1.1.3 Пример записи при заказе:

Пункт газорегуляторный блочный с одной линией редуцирования и байпасом и байпасом ГРПБ-13-1Н-У1 ТУ 28.99.39-005-26830744-2022

Пункт газорегуляторный шкафной с двумя линиями редуцирования и одним выходом ГРПШ-15-2В-У1 ТУ 28.99.39-005-26830744-2022

Газорегуляторная установка с одной линией редуцирования одним выходом и байпасом, ГРУ-400-01-У1 ТУ 28.99.39-005-26830744-2022

**По индивидуальному заказу ООО «НПФ РИМ» изготавливает пункты с газовым или электрическим отоплением или отоплением от внешнего источника, а также с приборами учета расхода газа.**

#### 1.2 Технические характеристики

1.2.1 Основные параметры и характеристики пунктов должны соответствовать указанным в таблице 5 паспорта на изделия.

1.2.2 Габаритный чертеж и присоединительные размеры пункта приведены на рисунке приложения А в паспорте на пункт.

#### 1.3 Состав изделия

Пункты состоят из следующих частей:

- технологический с одной или двумя линиями редуцирования;
- блочного модуля (ПГБ), шкафа (ГРПШ), рамы (ГРУ)

#### 1.4 Устройство и работа

ООО "НПФ-РИМ"

413123, г. Энгельс-23, ул. Гагарина д.73  
т (8453) 75-48-00

ПРОМЫШЛЕННОЕ ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

pavelrimgaz@mail.ru

ООО "НПФ-РИМ"

413123, г. Энгельс-23, ул. Гагарина д.73  
т (8453) 75-48-00

ПРОМЫШЛЕННОЕ ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

pavelrimgaz@mail.ru

1.4.1 Газорегуляторные пункты представляют собой металлический отопляемый блок (ПГБ), шкаф (ГРПШ) или раму (ГРУ), внутри которых размещено технологическое оборудование и узлы: фильтр газовый, регулятор (регуляторы), краны шаровые, предохранительный сбросной клапан; импульсный, сбросной, продувочный трубопровод, входной и выходной патрубков, по отдельному заказу – узел учета газа.

Функциональная схема представлена на рисунке приложения Б паспорта на пункт.

1.4.2 В конструкции пункта предусмотрена естественная вентиляция через жалюзийные решетки, обеспечивающая трехкратный воздухообмен.

1.4.3 Пункты блочные имеют легко сбрасываемые конструкции, естественное искусственное освещение, электрооборудование, выполненное во взрывозащищенном исполнении.

1.4.4 Пункты имеет строповочные устройства.

1.4.5 Газогорелочное оборудование в блочном пункте размещено в изолированном помещении, отдельно от технологического.

1.4.6 Пункты работают следующим образом:

Газ по входному трубопроводу через входной кран (задвижку), фильтр, поступает к регулятору давления газа, где проходит снижение давления газа до установочного значения и поддержание его на заданном уровне, и далее через выходной кран (задвижку) поступает к потребителю.

При повышении выходного давления выше допустимого заданного значения (см. таблицу 1), открывается сбросной клапан и происходит сброс газа в атмосферу.

При дальнейшем повышении или понижении контролируемого давления газа сверх допустимых пределов (см. таблицу 5), срабатывает предохранительный запорный клапан, встроенный в регулятор.

В случае ремонта оборудования при закрытых входном и выходном кранах (задвижках), газ поступает к потребителю по обводному газопроводу, байпасу или резервной линии редуцирования. Регулирование давления газа производится двумя последовательно установленными кранами (задвижками), обеспечивающими плавность регулирования давления газа, контроль давления производится по выходному манометру.

На входном газопроводе после входного крана (задвижки), после регулятора давления газа, на байпасе предусмотрены продувочные трубопроводы.

На пункте предусмотрена возможность настройки ПСК, ПЗК и выходного давления в «тупике».

Устройство и принцип работы комплектующего оборудования указан в паспортах и РЭ заводов-изготовителей на данное оборудование.

1.5 Средства измерения

В пунктах на входном и выходном газопроводе установлены манометры класса точности не ниже 1,5; комплектация выходным водотрубным манометром не предусмотрена.

1.6 Маркировка и пломбирование.

1.6.1 С наружной стороны пункта закреплена табличка, содержащая:

- товарный знак завода-изготовителя;
- шифр изделия;
- обозначение технических условий;
- заводской номер;
- год выпуска.

1.6.2 Двери пункта опломбированы согласно ГОСТ 18677-73

1.6.3 Маркировка и пломбирование комплектующего оборудования указана в паспортах завода-изготовителя на данное оборудование.

1.7 Упаковка

1.7.1 Упаковка пункта не предусмотрена.

1.7.2 Эксплуатационная документация обернута в двухслойную упаковочную бумагу по ГОСТ 8828-89 или полиэтиленовый пакет по ГОСТ 10354-82 толщиной не менее 0,15 мм и уложена внутри пункта.

1.7.3 Контрольно-измерительные приборы поставляются в упаковке изготовителей приборов.

1.7.4 Входной и выходной патрубки закрыты заглушками или бумагой по ГОСТ 8828-89, закрепленной проволокой.

## 2 Указание мер безопасности.

2.1 При эксплуатации пункта во избежание несчастных случаев запрещается: курить, пользоваться открытым огнем, включать и выключать освещение (если оно не выполнено во взрывобезопасном исполнении).

2.2 Включение в работу регулятора давления после аварийной остановки должно производиться после выявления причин срабатывания предохранительного запорного клапана (ПЗК) и принятию мер по устранению неисправности.

2.3 Молниезащита пунктов должна предусматриваться в соответствии с нормативными документами.

## 3 Подготовка изделия к использованию.

3.1 Монтаж пункта должен производиться предприятием, имеющим лицензию на производство данного вида работ, в соответствии с указаниями, приведенными в РЭ и СНИП42-01-2002.

При монтаже пункта импульсный и сбросной трубопроводы, выходящие из пункта необходимо врезать на расстоянии не менее 5 Ду от перехода, соединяющего пункт с отводящим трубопроводом.

3.2 При установке пункта в районах с сейсмичностью 5-7 баллов необходимо установить компенсирующие устройства в местах присоединения газопроводов к пункту.

Определение сейсмичности площадки следует производить на основании сейсмического микрорайонирования или в соответствии с указаниями СНИПИ-781.

3.3 Пункт крепится анкерными болтами к бетонному или железобетонному фундаменту. Высота фундамента должна быть не менее 150 мм над уровнем земли.

3.4 Установку на анкерные болты произвести в соответствии с требованиями СНИП 2.09.03-85.

3.5 Газорегуляторная установка устанавливается в газифицируемых отопляемых зданиях, обеспечивающих трехкратный воздухообмен за 1 час, как правило, вблизи ввода газопровода.

3.6 Оборудование ГРУ должно быть защищено от механических повреждений, а место установки ГРУ должно быть огорожено и освещено.

3.7 Пункт необходимо надежно заземлить в соответствии с требованиями ПУЭ.

3.8 До пуска пункта ответственный за пункт обязан:

ООО "НПФ-РИМ"

413123, г. Энгельс-23, ул. Гагарина д.73  
т (8453) 75-48-00

ПРОМЫШЛЕННОЕ ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

pavelrimgaz@mail.ru

ООО "НПФ-РИМ"

413123, г. Энгельс-23, ул. Гагарина д.73  
т (8453) 75-48-00

ПРОМЫШЛЕННОЕ ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

pavelrimgaz@mail.ru

- произвести внешний осмотр пункта, при необходимости произвести подтяжку болтовых соединений;
- проверить наличие компенсирующих устройств в районах с сейсмичностью 8 и 9 баллов;
- проверить комплектность пункта;
- проверить закрытое положение кранов;
- провести инструктаж слесарей пусковой бригады по правилам безопасности при пуске газа;
- при обнаружении любой неисправности пуск газа не должен производиться до полного ее устранения;
- при установке внешнего обогрева – на плиту обогрева насыпать песок толщиной не менее 5 см.

3.9 Пункт перед пуском газа подлежит контрольной опрессовке.

3.10 Плотность соединений газопроводов и фланцевых соединений должна проверяться мыльной эмульсией. Проверка огнем запрещена.

3.11 При пуске газа выпуск газо-воздушной смеси должен производиться через продувочные свечи.

3.12 Окончание работ по пуску газа должно отмечаться в наряде, который должен быть приложен к технической документации, и храниться вместе с ней.

#### 4. Техническое обслуживание

##### 4.1 Общие указания

4.1.1 Техническое обслуживание и текущий ремонт пункта должен осуществляться эксплуатационной организацией газового хозяйства (горгазами, межрайгазами и т.д.) или другими организациями, имеющими соответствующую лицензию территориальных органов Госгортехнадзора России, в соответствии с действующей документацией.

4.1.2 Ремонт комплектующего оборудования производится в соответствии с паспортом на изделие.

4.1.3 Обо всех работах по обслуживанию и ремонту пункта должны быть сделаны записи в эксплуатационном журнале установленной формы. В журнале должны указываться все нарушения, допущенные при эксплуатации оборудования пункта работы, выполненные по устранению этих нарушений.

4.1.4 В случае неисправности комплектующего оборудования закрыть отключающие устройства на границах отключаемого участка, после отключающих устройств установить заглушки, соответствующие максимальному давлению газа.

4.1.5 После проверки и настройки оборудования, устранения всех неполадок, проверить герметичность всех соединений. В случае обнаружения утечки должны быть приняты меры к ее немедленному устранению.

##### 4.2 Меры безопасности

4.2.1 Перед присоединением к действующему газопроводу, а также после ремонта провести внешний осмотр пункта и произвести его опрессовку.

4.2.2 При эксплуатации пункта во избежание несчастных случаев запрещается:

- подтягивать болты фланцев, сальники или резьбовые соединения газопроводов с давлением более 0,6 МПа;
- курить, пользоваться открытым огнем;
- устранять неисправности пункта лицам, не имеющим на это права.

4.2.3 Работы по обслуживанию и ремонту оборудования необходимо проводить омедненным инструментом.

4.2.4 В случае появления запаха газа у места установки пункта, или неисправности сборочных единиц, прекращения поступления газа к потребителю, необходимо для устранения неисправностей вызвать представителя эксплуатационной или аварийной службы газового хозяйства.

#### 5. Возможные неисправности и способы их устранения

Описание отказов и повреждений	Возможные причины	Указания по устранению	Примечание
1. Пропуск газа во фланцевых и резьбовых соединениях	Повреждение уплотнительных прокладок	Подтянуть гайки на фланцах и контргайки на трубопроводах	

5.1 Возможные неисправности в работе оборудования, а также приборов контроля, причины их вызывающие, приведены в комплектующей документации на эти приборы.

#### 6. Хранение

Хранение пунктов должно осуществляться в вертикальном положении в один ярус, в закрытых помещениях. Группа условий хранения 4 в соответствии с ГОСТ 15150.

#### 7. Транспортирование

7.1 Транспортирование пунктов производится без специальной упаковки.

7.2 Транспортирование пунктов производится всеми видами транспортных средств, в соответствии с правилами перевозки, действующими на этом виде транспорта.

7.3 При транспортировании пунктов должна исключаться возможность падения, опрокидывания, самопроизвольного смещения. Оборудование и газопроводы, установленные в пункте должны быть надежно закреплены.

7.4 Транспортирование пунктов должно производиться в вертикальном положении в один ярус, с установкой ограничителей.

#### 8. Основные технические данные

8.1 Основные параметры и характеристики пунктов должны соответствовать указанному в таблице 5.

8.2 Расчетный срок службы пункта 20 лет.

#### 9. Комплектность

Пункты комплектуются руководством по эксплуатации и паспортом на пункт, а также комплектом поставки, перечисленным в ведомости эксплуатационных документов таблица 2.

ООО "НПФ-РИМ"

413123, г. Энгельс-23, ул. Гагарина д.73  
т (8453) 75-48-00

ПРОМЫШЛЕННОЕ ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

pavelrimgaz@mail.ru

ООО "НПФ-РИМ"

413123, г. Энгельс-23, ул. Гагарина д.73  
т (8453) 75-48-00

ПРОМЫШЛЕННОЕ ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

pavelrimgaz@mail.ru

## 10. Ресурсы, сроки службы и хранения, гарантии изготовителя (поставщика).

10.1 Ресурс пункта до первого капитального ремонта соответствует ресурсу и сроку службы комплектующих изделий, входящих в составную часть, и определяются в соответствии с индивидуальными формулярами (паспортами, этикетками) на них.

10.2 Указанные ресурсы, сроки службы и хранения действительны при соблюдении потребителем требований действующей эксплуатационной документации.

### 10.3 Гарантии изготовителя (поставщика).

Гарантийный срок эксплуатации 12 месяцев со дня ввода пункта в эксплуатацию, но не позднее 18 месяцев с момента отгрузки с завода изготовителя.

## 11. Консервация

При хранении пункта наружные резьбы выходных патрубков должны быть законсервированы маслом К-17 ГОСТ 10877-78 или другими смазками для изделий по варианту ВЗ-1 ГОСТ 9.014-78

При длительном хранении по истечении срока защиты произвести переконсервацию изделия.

Сведения о консервации приведены в таблице 1

Таблица 1

Дата	Наименование работы	Срок действия, годы	Должность, фамилия, подпись
	Консервация наружной резьбы выходных патрубков	Группа изделия II, срок защиты 2 года	

## 12. Свидетельство об упаковке

Упаковка пункта не предусмотрена.

Эксплуатационная документация должна быть обернута в двухслойную упаковочную бумагу по ГОСТ 10354-82, толщиной не менее 0,15 мм и уложена внутри пункта.

Контрольно-измерительные приборы допускается поставлять в упаковке изготовителей приборов.

Входной и выходной патрубки должны быть закрыты заглушками или бумагой по ГОСТ 8828-89, закрепленной проволокой.

наименование изделия, обозначение \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ заводской номер

Упаковано ООО «НПФ РИМ» согласно требованиям, предусмотренным в действующей технической документации.

должность \_\_\_\_\_ личная подпись \_\_\_\_\_ расшифровка подписи \_\_\_\_\_

число, месяц, год \_\_\_\_\_

## 13. Свидетельство о приемке

ГРПИ-РС-6 \_\_\_\_\_ № 0565 \_\_\_\_\_ заводской номер

изготовлен (а) и принят (а) в соответствии с обязательными требованиями государственных стандартов, действующей технической документации и признан (а) годным(ой) для эксплуатации.

Начальник цеха \_\_\_\_\_ Кидалашев А.Э.

Начальник ОТК \_\_\_\_\_ Кухтарев А.С.

05.04.2024. \_\_\_\_\_

число, месяц, год



ООО "НПФ-РИМ"

413123, г. Энгельс-23, ул. Гагарина д.73  
т (8453) 75-48-00

ПРОМЫШЛЕННОЕ ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

pavelringaz@mail.ru

ООО "НПФ-РИМ"

413123, г. Энгельс-23, ул. Гагарина д.73  
т (8453) 75-48-00

ПРОМЫШЛЕННОЕ ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

pavelringaz@mail.ru

14. Ведомость эксплуатационных документов

Таблица 2

Наименование документа	Кол-во	Маркировка изделия	Заводской номер изделия
Руководство по эксплуатации (Паспорт)	1	ГРПИИ-РЕ-6	0565
Паспорт на регулятор			
Паспорт на регулятор	1	РЕ-6	0085
Паспорт на фильтр			
Паспорт на фильтр			
Паспорт на КПС-Н, КПС-С, ПСК-50Н (В)			
Паспорт на КПС-Н, КПС-С, ПСК-50Н (В)			
Паспорт на задвижки Ду			
Паспорт на задвижки Ду			
Паспорт на КШ 16/50			
Паспорт на краны шаровые			
Паспорт на КПЗ-50(100) Н/В			
Паспорт на КПЗ-50(100) Н/В			
Обогрев			
Индикатор перепада давления			



15. Паспорт сварных узлов

ГРПИИ-РЕ-6

наименование изделия, обозначение

№ 0565

заводской номер

Таблица 3

ФИО сварщика	Клеймо и номер удостоверения сварщика	Дата проведения сварочных работ	Подпись сварщика
Ширяев Р.М.	СВР-11АЦ-1-02071	02.04.24	

Данные замера давления при испытании стыков и узлов пункта на герметичность, с последующим внешним осмотром и проверкой сварных. Резьбовых и фланцевых соединений с помощью мыльной эмульсии.

ГРПИИ-РЕ-6

наименование изделия, обозначение

№

0565

заводской номер



Таблица 4

Герметичность соединения		Результат испытаний	Дата проведения испытаний	ФИО	Подпись
Проверка проведена при давлении МПа (кгс/см <sup>2</sup> )					
Рвх.	Рвых.				
0,75	0,3	100%	05.04.24	Кухтарев А.С.	



ООО "ИПФ-РИМ"

413123, г. Энгельс-23, ул. Гагарина д.73  
т (8453) 75-48-00

ПРОМЫШЛЕННОЕ ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

pavelringaz@mail.ru

ООО "ИПФ-РИМ"

413123, г. Энгельс-23, ул. Гагарина д.73  
т (8453) 75-48-00

ПРОМЫШЛЕННОЕ ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

pavelringaz@mail.ru

## 16. Заметки по эксплуатации

Эксплуатация пунктов должна производиться предприятием, имеющим лицензию на производство данного вида работ, в соответствии с указаниями паспортов и руководств по эксплуатации на пункты, СНИП 42-01-2000.

ООО «НПФ РИМ» будет признательно за предложения и замечания, возникающие в процессе эксплуатации изделия.

## 17. Потребителям

Уважаемые партнеры во избежание технических вопросов связанных с работой данного изделия просьба обращаться непосредственно на завод изготовитель ООО «НПФ РИМ» по тел. 8(8453) 75-48-00

Таблица 5

	Рвх. МПа	Регулятор(ы)	Рвх. КПа	Qmax	
УГРШ-50-2В	1,2	РДП-50В	60-600	7540	Диапазон давления срабатывания механизма контроля, кПа: - при понижении выходного давления - не менее 0,5 Рвх. - при повышении выходного давления - 1,25 Рвх. ± 10%
ГРПШ-16-2В-У1		РДГ-80В		13150	
ГРПШ-15-1В-У1		РДГ-50В	7100	19000	
ГРПШ-15-2В-У1					
ГРПШ-13-1В-У1		РДБК1П-100	5000	7540	
ГРПШ-13-2В-У1					
ГСГО-100		РДБК1П-50	7540	7540	
ГСГО-100/1					
ГСГО-00(-01....-13)		РДП-50Н	1,5-60	13150	
ГСГО-М(-01....-06)					
ГСГО-25-00(-01....-13)		РДП-50Н	7100	30100	
УГРШ-50-2Н					
ГРУ-50Н		РДГ-80Н	1,5-60	5000	
ГРПШ-15-1Н-У1					
ГРПШ-15-2Н-У1		РДГ-50Н	7100	2000	
ГРПШ-13-1Н-У1					
ГРПШ-13-2Н-У1		РДП-100Н	1,5-60	1080	
ГРУ-100-2Н					
ГСГО-100/1		РДБК1-50	270-300	900	
ГСГО-00(-01....-13)					
ГСГО-М(-01....-06)		РДБК1-50/25	10-100	900	
ГСГО-25-00(-01....-13)					
ГРПШ-03БМ-У1		РДСК-50М	2-5	900	
ГРПШ-03БМ-2У1					
ГРПШ-03М-У1		РДН-50	3,5-5	150	
ГРПШ-03М-2У1					
ГРПШН-А-01		РДУ-32/4	2-3,5	300	
ГРПШН-А-02					
ГРПН-300/4		РДУ-32/6	2-2,5	64	
ГРПН-300/4-01					
ГРПН-300/6		РДНК-32/3	2-2,5	900	
ГРПН-300/6-01					
ГРПШ-32/3	РДНК-У	2-5	810		
ГРПШ-32/3-2У1					
ГРПШ-01-У1	РДНК-100	2-5	540		
ГРПШ-02-У1					
ГРПШ-07-У1	РДНК-400-01	2-2,5	105		
ГРПШ-07-2У1					
ГРПШ-400-01-У1	РДНК-400	1-2	125		
ГРПШ-05-2У1					
ГРПШ-400-У1	РДНК-32/6	2-2,5	100		
ГРПШ-04-2У1					
ГРПШ-32/6	РДУ-32/10	2-2,5	100		
ГРПШ-32/6-2У1					
ГРПН-300/10	РДНК-32/10	2-2,5	100		
ГРПН-300/10-01					
ГРПШ-32/10					
ГРПШ-32/10-2У1					

Регулируемая среда - природный газ по ГОСТ 5542-87

Давление срабатывания предохранительного сбросного клапана, кПа - 1,5 Рвх.

**ПРИМЕЧАНИЕ:** Пункты настроены на минимальное выходное давление. По требованию потребителя пункты настраиваются на выходное давление, указанное в техническом задании на пункт (опросном листе)



**ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ  
СЕРТИФИКАТ НА ТИП ПРОДУКЦИИ**

Отвечающей требованиям технического регламента Таможенного союза  
"О безопасности машин и оборудования" (ТР ТС 010/2011)

№ ЕАЭС RU T-RU.AЖ49.01500

**ЗАЯВИТЕЛЬ** Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственная фирма РИМ»  
Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, 413123, Саратовская область, Энгельский район, рабочий поселок Приволжский, ул. Гагарина, дом 73, основной государственный регистрационный номер: 1146449000950,  
номер телефона: +78453754807, адрес электронной почты: pavelrimgaz@mail.ru  
в лице Генерального директора Морозова Павла Геннадьевича

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ** Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственная фирма РИМ».  
Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, 413123, Саратовская область, Энгельский район, рабочий поселок Приволжский, ул. Гагарина, дом 73

**ТИПОВОЙ ОБРАЗЕЦ ПРОДУКЦИИ** Газорегуляторные пункты, типы: блочные, варианты исполнения: ПГБ, тип ПГБ. Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 28.99.39-005-26830744-2022 «Газорегуляторные пункты типы ГРПШ, ГРУ, ГРПБ(ПБ); Узлы учета расхода газа типы ШУУРГ, УУРГ, БУУРГ. Технические условия»

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ** ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ**

- 1) свидетельства о государственной регистрации юридического лица;
- 2) Обоснования безопасности № ГРП.100.00.001.ОБ от 01.12.2022
- 3) Руководства по эксплуатации № 1209 от 02.12.2022.
- 4) Паспорта № 1209 от 02.12.2022.
- 5) Протокола испытаний № 129/2022 от 02.12.2022

**ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ** Орган по сертификации «Апекс-сертификация» Общества с ограниченной ответственностью «Апекс», Аттестат рег. №РА.РУ.11АЖ49.

Место нахождения: 115193, РОССИЯ, город Москва, ул. Петра Романова, д. 7, стр. 1, ком. 8

Адрес места осуществления деятельности: 115193, РОССИЯ, город Москва, ул. Петра Романова, д. 7, стр. 1, ком. 8

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ** ГОСТ 12.2.003-91 "Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности". Условия эксплуатации: У1, ХЛ1, УХЛ4 по ГОСТ 15150-69. Условия хранения 4 по ГОСТ 15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации

**ДАТА ВЫДАЧИ** 26.12.2022



Руководитель (уполномоченное  
лицо) органа по сертификации

(подпись)

Колосов Роман Борисович

Эксперт (эксперт-аудитор)  
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

Пинчук Алексей Виталиевич

**ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ  
СЕРТИФИКАТ НА ТИП ПРОДУКЦИИ**

Отвечающей требованиям технического регламента Таможенного союза  
"О безопасности машин и оборудования" (ТР ТС 010/2011)

№ ЕАЭС RU T-RU.AЖ49.01499

**ЗАЯВИТЕЛЬ** Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственная фирма РИМ»  
Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, 413123, Саратовская область, Энгельский район, рабочий поселок Приволжский, ул. Гагарина, дом 73, основной государственный регистрационный номер: 1146449000950,  
номер телефона: +78453754807, адрес электронной почты: pavelrimgaz@mail.ru  
в лице Генерального директора Морозова Павла Геннадьевича

**ИЗГОТОВИТЕЛЬ** Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственная фирма РИМ».  
Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, 413123, Саратовская область, Энгельский район, рабочий поселок Приволжский, ул. Гагарина, дом 73

**ТИПОВОЙ ОБРАЗЕЦ ПРОДУКЦИИ** Газорегуляторные пункты, типы: на раме, варианты исполнения: ГРУ, тип ГРУ. Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 28.99.39-005-26830744-2022 «Газорегуляторные пункты типы ГРПШ, ГРУ, ГРПБ(ПБ); Узлы учета расхода газа типы ШУУРГ, УУРГ, БУУРГ. Технические условия»

**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ** ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ**

- 1) свидетельства о государственной регистрации юридического лица;
- 2) Обоснования безопасности № ГРП.100.00.001.ОБ от 01.12.2022
- 3) Руководства по эксплуатации № 1336 от 24.11.2022.
- 4) Паспорта № 1336 от 24.11.2022.
- 5) Протокола испытаний № 133/2022 от 04.12.2022

**ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ** Орган по сертификации «Апекс-сертификация» Общества с ограниченной ответственностью «Апекс», Аттестат рег. №РА.РУ.11АЖ49.

Место нахождения: 115193, РОССИЯ, город Москва, ул. Петра Романова, д. 7, стр. 1, ком. 8

Адрес места осуществления деятельности: 115193, РОССИЯ, город Москва, ул. Петра Романова, д. 7, стр. 1, ком. 8

**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ** ГОСТ 12.2.003-91 "Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности". Условия эксплуатации: У1, ХЛ1, УХЛ4 по ГОСТ 15150-69. Условия хранения 4 по ГОСТ 15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к

продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации

**ДАТА ВЫДАЧИ** 26.12.2022



Руководитель (уполномоченное  
лицо) органа по сертификации

(подпись)

Колосов Роман Борисович

Эксперт (эксперт-аудитор)  
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

Пинчук Алексей Виталиевич

**ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ  
СЕРТИФИКАТ НА ТИП ПРОДУКЦИИ**

Отвечающей требованиям технического регламента Таможенного союза  
"О безопасности машин и оборудования" (ТР ТС 010/2011)

№ ЕАЭС RU T-RU.AЖ49.01498

**ЗАЯВИТЕЛЬ** Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственная фирма РИМ»  
Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, 413123, Саратовская область, Энгельский район, рабочий поселок Приволжский, ул. Гагарина, дом 73, основной государственный регистрационный номер: 1146449000950,  
номер телефона: +78453754807, адрес электронной почты: pavelrimgaz@mail.ru

в лице Генерального директора Морозова Павла Геннадьевича  
**ИЗГОТОВИТЕЛЬ** Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственная фирма РИМ».  
Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, 413123, Саратовская область, Энгельский район, рабочий поселок Приволжский, ул. Гагарина, дом 73

**ТИПОВОЙ ОБРАЗЕЦ ПРОДУКЦИИ** Газорегуляторные пункты, типы: шкафные, варианты исполнения: ГРПШ, тип ГРПШ. Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 28.99.39-005-26830744-2022 «Газорегуляторные пункты типа ГРПШ, ГРУ, ГРПБ(ПГБ); Узлы учета расхода газа типа ШУУРГ, УУРГ, БУУРГ. Технические условия»  
**СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ** ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

**СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ**

- 1) свидетельства о государственной регистрации юридического лица;
- 2) Обоснования безопасности № ГРП.100.00.001.ОБ от 01.12.2022
- 3) Руководства по эксплуатации № 1205 от 02.12.2022.
- 4) Паспорта № 1205 от 02.12.2022
- 5) Протокола испытаний № 120/2022 от 02.12.2022

**ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ** Орган по сертификации «Апекс-сертификация» Общества с ограниченной ответственностью «Апекс», Аттестат рег. № RA.RU.11AЖ49.

Место нахождения: 115193, РОССИЯ, город Москва, ул. Петра Романова, д. 7, стр. 1, ком. 8

Адрес места осуществления деятельности: 115193, РОССИЯ, город Москва, ул. Петра Романова, д. 7, стр. 1, ком. 8  
**ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ** ГОСТ 12.2.003-91 "Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности". Условия эксплуатации: У1, ХЛ1, УХЛ4 по ГОСТ 15150-69. Условия хранения 4 по ГОСТ 15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации

**ДАТА ВЫДАЧИ** 26.12.2022



Руководитель (уполномоченное  
лицо) органа по сертификации

(подпись)

Колосов Роман Борисович

Эксперт (эксперт-аудитор)  
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)

Пинчук Алексей Виталиевич



**ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ  
ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ**

**Заявитель** Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственная фирма РИМ»  
Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, 413123, Саратовская область, Энгельский район, рабочий поселок Приволжский, ул. Гагарина, дом 73, основной государственный регистрационный номер: 1146449000950, номер телефона: +78453754807, адрес электронной почты: pavelrimgaz@mail.ru

в лице Генерального директора Морозова Павла Геннадьевича

**заявляет, что** Газорегуляторные пункты, типы: шкафные (варианты исполнения: ГРПШ, ГСГО, ГРПН, ГРП, ПРГ, ГРПШН, ШРП, ДРП, ПУРДГ, ПРДГ, УГРЦ, УГРЦК, ГРПУ, МРП, ШГРП, ША), на раме ( варианты исполнения: ГРУ, УРДГ),

блочные ( варианты исполнения: ГРПБ, ПГБ, ПГБ(М), МРПБ, ГРП, ГРПБ, ША-Б)

Узлы учета расхода газа, типы: шкафные (варианты исполнения: ШУУРГ, ШУРГ, ПУРГ, ПУГ, ПУ, ШПУРГ, ПУГ-Ш, ПУГ-ШУГО, ПУГ-ШУЭО), на раме ( варианты исполнения: УУРГ, УУГ, ПУГ-Р), блочные (варианты исполнения: БУРГ, БУУРГ).

**изготовитель** Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственная фирма РИМ».  
Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, 413123, Саратовская область, Энгельский район, рабочий поселок Приволжский, ул. Гагарина, дом 73.

Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 28.99.39-005-26830744-2022 «Газорегуляторные пункты типа ГРПШ, ГРУ, ГРПБ(ПГБ); Узлы учета расхода газа типа ШУУРГ, УУРГ, БУУРГ. Технические условия»  
Код ТН ВЭД ЕАЭС 847989.

Серийный выпуск

соответствует требованиям

Технического регламента Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» (ТР ТС 010/2011)

**Декларация о соответствии принята на основании**

Протоколов испытаний № 120/2022 от 02.12.2022, № 133/2022 от 04.12.2022, № 129/2022 от 02.12.2022, № 102/2022 от 01.12.2022, выданных Обществом с ограниченной ответственностью «Научно-производственная фирма РИМ». Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, 413123, Саратовская область, Энгельский район, рабочий поселок Приволжский, ул. Гагарина, дом 73.  
Сертификатов на тип № ЕАЭС RU T-RU.AЖ49.01498 от 26.12.2022г, № ЕАЭС RU T-RU.AЖ49.01499 от 26.12.2022г, № ЕАЭС RU T-RU.AЖ49.01500 от 26.12.2022г, № ЕАЭС RU T-RU.AЖ49.01501 от 26.12.2022г.  
Обоснование безопасности № ГРП.100.00.001.ОБ.

Схема декларирования 5д

Дополнительная информация

ГОСТ 12.2.003-91 "Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности". Условия эксплуатации: У1, ХЛ1, УХЛ4, по ГОСТ 15150-69. Условия хранения 4 по ГОСТ 15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 27.12.2027 включительно

(подпись)

Морозов Павел Геннадьевич  
(Ф.И.О. заявителя)



Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-RU.PA09.B.4672122

Дата регистрации декларации о соответствии: 28.12.2022

