

АО «Газпром газораспределение»

УТВЕРЖДЕНЫ
Протоколом Руководящего органа
Системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ
от « 19 » 12 20 25 г. № 11-5

**Правила сертификации пунктов редуцирования газа
в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ**

Санкт-Петербург

Оглавление

ВВЕДЕНИЕ	3
1 ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ	3
2 НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ.....	3
3 ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	4
4 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	4
5 ОПИСАНИЕ СХЕМ ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ПРГ	5
6 ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ СЕРТИФИКАЦИИ ПРГ	5
7 ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ХАРАКТЕРИСТИК, ЯВЛЯЮЩИХСЯ КРИТЕРИЯМИ КЛАССИФИКАЦИИ ПРГ ПО УРОВНЮ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ОБЪЕКТОВ ПРИМЕНЕНИЯ	12
8 ИНСПЕКЦИОННЫЙ КОНТРОЛЬ ЗА СЕРТИФИЦИРОВАННОЙ ПРОДУКЦИЕЙ	15
БИБЛИОГРАФИЯ	15

**Система добровольной сертификации ГАЗСЕРТ
Правила сертификации пунктов редуцирования газа
в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ**

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий документ разработан в целях реализации требований раздела 8 документа «Правила функционирования Системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ» и развивает положения документа «Порядок сертификации продукции в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ».

1. ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

1.1. Настоящий документ устанавливает специальные правила и особенности процесса добровольной сертификации пунктов редуцирования газа (далее – ПРГ) в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ (далее – Система ГАЗСЕРТ).

1.2. Настоящий документ предназначен для применения всеми участниками Системы ГАЗСЕРТ.

2. НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

ГОСТ 16504-81 Система государственных испытаний продукции. Испытания и контроль качества продукции. Основные термины и определения.

ГОСТ 34011-2024 Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования.

ГОСТ 34670-2020 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Основные положения».

ГОСТ ISO/IEC 17000-2012 Оценка соответствия. Словарь и общие принципы.

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-1-2024 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты газорегуляторные блочные и газорегуляторные установки. Общие технические условия».

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-2-2024 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические условия».

СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.29-2024 Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Справочник-классификатор технических и технологических устройств, применяемых при строительстве, реконструкции, техническом перевооружении,

капитальном ремонте сетей газораспределения и газопотребления, по уровню ответственности.

Примечание – При применении настоящего документа целесообразно проверить действие ссылочных документов по соответствующим указателям, составленным на 1 января текущего года и информационным указателям, опубликованным в текущем году. Если ссылочный документ заменен (изменен), то при применении настоящего документа следует руководствоваться замененным (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

3. ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

3.1. В настоящем документе применены термины и определения, используемые в документах [1], [2], соответствующие положениям Федерального закона [3], межгосударственного стандарта ГОСТ ISO/IEC 17000-2012 и ГОСТ 16504-81.

3.2. **Класс ПРГ, технического устройства по уровню ответственности объекта применения; класс ПРГ, технического устройства** – соответствующий класс объекта сети газораспределения или газопотребления по уровню ответственности, на котором могут быть применены ПРГ, технические устройства в соответствии с критериями, установленными СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.29-2024.

3.3. В настоящем документе используется сокращение:

ОС – орган по сертификации;

КД – конструкторская документация;

ЭД – эксплуатационная документация;

ПРГ – пункт редуцирования газа

ГРПШ – пункт редуцирования газа шкафной;

ВПРГ – временный пункт редуцирования газа;

ГРПБ – газорегуляторный пункт блочный;

ГРУ – газорегуляторная установка;

КАС – компонент автоматизированной системы;

ПК – предохранительный клапан;

ОК – отключающий клапан;

УИРГ – узел измерения расхода газа.

4. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

4.1. Сертификация ПРГ в Системе ГАЗСЕРТ не заменяет собой обязательного подтверждения соответствия такого оборудования, проводимого в соответствии с техническими регламентами Таможенного союза.

4.2. Настоящий документ применяется совместно с документом [1].

4.3. Общие положения по сертификации продукции приведены в разделе 2 документа [2].

4.4. Перечни нормативных документов, устанавливающих требования к ПРГ и документов, устанавливающих требования к проведению испытаний, приведены в Приложении А к документу [2].

4.5. Пункты редуцирования газа, подлежащие обязательной оценке соответствия в соответствии с техническими регламентами Таможенного союза и ГОСТ Р 15.301-2016, могут быть сертифицированы в Системе ГАЗСЕРТ, в случае, если они имеют соответствующие документы об оценке соответствия обязательным требованиям (декларацию о соответствии и (или) сертификат соответствия).

5. ОПИСАНИЕ СХЕМ ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ПРГ

При сертификации ПРГ применимы только схемы 4С, 6С, 7С (документ, устанавливающий виды схем - [1]).

Общие принципы выбора схем по сертификации ПРГ приведены в Приложении Д документа [1].

6. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ СЕРТИФИКАЦИИ ПРГ

6.1. Общий порядок сертификации ПРГ приведен в разделе 2 документа [2]. Кроме того, Заявитель обязан предоставить вместе с заявкой на сертификацию документы по 2.3.5 документа [2]. После заключения договора на проведение работ по сертификации продукции Заявитель обязан по письменному запросу эксперта в срок не позднее 5 дней после получения запроса предоставить дополнительные документы на продукцию, необходимые для экспертизы на соответствие заявленному нормативному документу.

6.2. Все представленные документы должны быть на русском языке, в случае если изготовитель оборудования - иностранное предприятие, все документы, помимо оригинальных документов, должны иметь официальный перевод.

6.3. После получения документов по 2.3.5 документа [2] орган по сертификации продукции проводит анализ заявки и представленных документов, а также материалов, чтобы обеспечить уверенность в том, что:

а) информация о заявителе и продукции достаточна для проведения работ по сертификации;

б) область сертификации определена;

в) требования к сертификации четко определены, документально оформлены и поняты;

г) представленной заявителем информации достаточно для проведения работ;

д) идентифицирован статус продукции;

е) любое расхождение в понимании между органом по сертификации продукции и заявителем устранено;

ж) орган по сертификации продукции имеет возможность предоставить услугу по сертификации в заявляемой области в установленные сроки проведения работ и обеспечить организацию проведения сертификационных испытаний;

з) заявитель согласен выполнять требования, предъявляемые при сертификации, и предоставлять любую информацию, необходимую для оценки соответствия продукции, подлежащей сертификации.

6.4. Проведение работ по сертификации ПРГ осуществляется экспертной группой в соответствии с выбранной схемой сертификации.

В общем виде процедуры сертификации ПРГ предусматривают следующие мероприятия (модули):

- экспертиза представленных по запросу эксперта дополнительных документов на соответствие заявленному нормативному документу;
- анализ состояния производства (при схеме 4С);
- отбор органом по сертификации продукции образцов для проведения испытаний;
- проведение испытаний образцов продукции испытательной лабораторией (центром).
- инспекционный контроль за сертифицированной продукцией (при схеме 4С).

6.5. При наличии одного или нескольких несоответствий в процессе проведения сертификации, Заявитель должен в течение 5 рабочих дней представить план мероприятий по устранению несоответствий и провести корректирующие мероприятия в сроки, указанные в плане мероприятий и согласованные с органом по сертификации продукции. Формы Плана корректирующих мероприятий и Отчета о выполнении плана корректирующих мероприятий приведены соответственно в Приложениях М и Н к [2].

6.6. Наличие хотя бы одного не устраненного в установленный срок значительного несоответствия, влияющего на характеристики продукции или стабильность их получения, является основанием для принятия органом по сертификации решения об отказе в выдаче сертификата соответствия.

6.7. Перечень проводимых испытаний содержатся в Таблицах 1 и 2.

6.8. Испытания проводят по программам и методикам испытаний, разработанным ОС или испытательной лабораторией и согласованным с Заявителем и испытательной лабораторией, в которой будут проводиться сертификационные испытания, и согласованным с ОС и Заявителем.

6.9. Место проведения сертификационных испытаний – Испытательная лаборатория (центр), действующая в Системе ГАЗСЕРТ. По решению ОС часть работ возможна на стендах и/или оборудовании Заявителя.

6.10. Сертификация ПРГ в Системе ГАЗСЕРТ осуществляется только при условии наличия действующих сертификатов соответствия Системы ГАЗСЕРТ на

перечисленные ниже технические устройства, применяемые при производстве пунктов редуцирования газа в соответствии с нормативной документацией, устанавливающей требования к ПРГ, а также – в соответствии с нормативно-технической и конструкторской документацией изготовителя:

- регуляторы давления газа;
- клапаны предохранительные и отключающие;
- запорная и регулирующая арматура;
- фильтры для очистки природного газа;
- приборы учёта расхода газа;
- системы телеметрии и телемеханики;
- системы контроля загазованности.

В сопроводительных документах на ПРГ должна содержаться информация о сертификатах соответствия Системы ГАЗСЕРТ на указанные технические устройства.

6.11. Пункты редуцирования газа и применяемые при их производстве материалы и технические устройства, в отношении которых законодательными актами Российской Федерации предусмотрено подтверждение соответствия в форме обязательной сертификации или обязательного декларирования, должны иметь соответствующие сертификаты или декларации соответствия.

6.12. Применяемые при производстве ПРГ средства измерений должны иметь свидетельства об утверждении типа средств измерений.

6.13. При отборе образцов для проведения сертификационных испытаний ПРГ в качестве типовых представителей следует выбирать ПРГ, при производстве которых учтено максимально возможное количество конструктивных особенностей и параметров, к которым нормативной документацией установлены требования. Если нормативно-технической документацией изготовителя предусмотрено производство ПРГ нескольких типов (ГРПШ, ВПРГ, ГРПБ, ГРУ), то для проведения сертификационных испытаний должны выбираться типовые представители каждого из типов ПРГ.

При проведении сертификации ГРУ допускается засчитывать результаты сертификационных испытаний ГРПШ или ГРПБ, оформленных не ранее, чем за 4 месяца до момента начала отбора образцов.

6.14. Распространение результатов испытаний типовых образцов при сертификации ПРГ на модификации продукции серийного производства содержатся в Таблице 3. В сертификате соответствия, выданном по результатам проведения сертификации ПРГ, должна быть отражена информация о модификациях серийной продукции, на которые распространяется действие сертификата соответствия, если в прошедших испытаниях образцах учтены не все конструктивные особенности и параметры, к которым нормативной документацией установлены требования.

Таблица 1. Перечень проводимых испытаний при сертификации ГРПБ и ГРУ в Системе ГАЗСЕРТ.

№ п/п	Виды испытаний	Нормативные требования к проведению испытаний согласно СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-1-2024 (номер пункта, раздела, подраздела)	
		Технические требования	Методы контроля
1	Внешний вид, комплектность, маркировка, упаковка	разделы 5, 6, 9, 10	12.2
	- наличие документации на ГРПБ и ГРУ	пункты 5.5, 5.12, 6.3.5, 9.3	12.2.1
	- соответствие ГРПБ и ГРУ сборочному чертежу, КД	разделы 5, 6	12.2.2
	- габаритные размеры, диаметры входных, выходных, сбросных и продувочных газопроводов	раздел 5, подразделы 6.1, 6.2	12.2.3
	- качество окрашенных поверхностей	пункты 5.1, 5.3, 5.14, 10.1.5, 13.2	12.2.4
2	- комплектность, маркировка, упаковка, наличие технологической схемы, отсутствие повреждений	пункты 5.1, 5.12, разделы 9 и 10	12.2.5
	Сварные соединения	разделы 5, 6	12.3
	- сварные соединения конструкций блок-контейнера или рамы ГРУ	пункты 6.2.6, 6.2.11, 6.4.5, 6.4.7, 6.4.8	12.3.1
	- сварные соединения газопроводов, работающих под давлением, сбросных и продувочных газопроводов, а также системы отопления ГРПБ	подразделы 6.1, 6.4, 6.6	12.3.2
	- сварные соединения строповочных элементов и их сварных соединений с блок-контейнером ГРПБ и рамой ГРУ	пункт 6.2.11	12.3.3
3	Герметичность линий редуцирования и водяной системы отопления	пункты 5.1, 5.7, 6.1.17, 6.4.10, 6.6.1, 6.6.6	12.4
4	Герметичность газонепроницаемой перегородки ГРПБ	пункт 6.2.8	12.5
5	Параметры и характеристики технических устройств ГРПБ и ГРУ	пункты 5.1, 5.7, подразделы 6.1, 6.3, 6.5-6.7	12.6
	- давление срабатывания ПК	пункты 5.1, 6.1.1, 6.1.4, 6.1.8, 6.1.9, подраздел 6.3	12.6.2
	- давление срабатывания ОК	пункты 5.1, 6.1.1, 6.1.4, 6.1.8, 6.1.9, подраздел 6.3	12.6.3
	- давление настройки регулятора давления газа	пункты 5.1, 6.1.1, 6.1.4, 6.1.5, 6.1.7, 6.1.8, подраздел 6.3	12.6.4
	- давление настройки регулятора-монитора	пункты 5.1, 6.1.1, 6.1.4, 6.1.5, 6.1.7, 6.1.8, подраздел 6.3	12.6.5

№ п/п	Виды испытаний	Нормативные требования к проведению испытаний согласно СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-1-2024 (номер пункта, раздела, подраздела)	
		Технические требования	Методы контроля
	- пропускная способность линии редуцирования	пункты 5.1, 6.1.1, 6.1.4, 6.1.5, 6.1.7	12.6.6
6	Электромонтаж	пункты 5.1, 5.15, 6.6.3, подразделы 6.5, 6.7	12.7
7	Электрооборудование	подразделы 6.5, 6.6, 6.7	12.8
	- работоспособность электрооборудования	пункты 6.5.2, 6.5.8, 6.6.3, 6.7.8	12.8.1, 12.8.4
	- сигнализаторы загазованности	подраздел 6.5	12.8.2, 12.8.4
	- КАС	подраздел 6.5	12.8.3, 12.8.4
8	Система пожарной сигнализации	пункт 6.5.14	12.9
9	Отопительное оборудование	подраздел 6.6	12.10
10	УИРГ	пункты 6.5.3, 6.5.11	12.11
11	Уровень шума	пункт 5.16	12.12
12	Транспортная тряска	пункт 5.1, раздел 13	12.13
13	Масса	пункты 5.17, 10.1.7	11.9
14	Показатели надежности, долговечности (срока службы) и безотказности (наработки на отказ)	пункты 5.1, 6.2.1, 15.4	11.10

Таблица 2. Перечень проводимых испытаний при сертификации ГРПШ и ВПРГ в Системе ГАЗСЕРТ.

№ п/п	Виды испытаний	Нормативные требования к проведению испытаний согласно СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-2-2024 (номер пункта, раздела, подраздела)	
		Технические требования	Методы контроля
1	Внешний вид, комплектность, маркировка, упаковка ГРПШ и ВПРГ	разделы 5, 6, 9, 10	12.2
	- наличие документации на ГРПШ и ВПРГ	раздел 5	12.2.1
	- соответствие ГРПШ и ВПРГ сборочному чертежу, КД	разделы 5, 6	12.2.2
	- габаритные размеры, диаметры входных, выходных, сбросных и продувочных газопроводов	раздел 5, подразделы 6.1, 6.2,	12.2.3
	- качество окрашенных поверхностей	пункты 5.1, 5.4, 5.13, 10.1.5, 13.2	12.2.4
	- комплектность, маркировка, упаковка, наличие технологической схемы, отсутствие повреждений	пункты 5.1, 5.11, подраздел 6.8, разделы 9, 10	12.2.5

№ п/п	Виды испытаний	Нормативные требования к проведению испытаний согласно СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-2-2024 (номер пункта, раздела, подраздела)		
		Технические требования	Методы контроля	
2	Сварные соединения	разделы 5, 6	12.3	
	- сварные соединения конструкций шкафа ГРПШ, ВПРГ	пункты 6.2.5, 6.2.8, 6.4.5, 6.8.3	12.3.1	
	- сварные соединения газопроводов, работающих под давлением, сбросных и продувочных газопроводов ГРПШ и ВПРГ, а также системы отопление ГРПШ	подразделы 6.1, 6.4, 6.6 пункты 6.4.3, 6.8.3	12.3.2	
	- сварные соединения строповочных элементов и их сварных соединений со шкафом ГРПШ, ВПРГ	пункты 6.2.7, 6.2.8.5	12.3.3	
3	Герметичность линий редуцирования ГРПШ и ВПРГ	пункты 5.1, 5.7, 6.1.17, 6.6.2	12.4	
4	Параметры и характеристики технических устройств ГРПШ и ВПРГ	пункт 5.1, подразделы 6.1, 6.3, 6.8	12.5	
	- давление срабатывания ПК	пункты 5.1, 6.1.1, 6.1.5, 6.1.8, подраздел 6.3	12.5.2	
	- давление срабатывания ОК	пункты 5.1, 6.1.1, 6.1.5, 6.1.8, подраздел 6.3	12.5.3	
	- давление настройки регулятора давления газа	пункты 5.1, 6.1.1, 6.1.3, 6.1.4, 6.1.5, 6.1.6, подраздел 6.3	12.5.4	
	- давление настройки регулятора-монитора	пункты 5.1, 6.1.1, 6.1.3, 6.1.4, 6.1.5, 6.1.6, подраздел 6.3	12.5.5	
	- пропускная способность линии редуцирования	пункты 5.1, 6.1.1, 6.1.3, 6.1.4, 6.1.5, 6.1.6	12.5.6	
5	Электромонтаж ГРПШ, заземление и уравнивание потенциалов ВПРГ	пункты 5.1, 5.14, 6.6.3, 6.8.7 подразделы 6.5, 6.7	12.6	
	Электробоорудование ГРПШ	подразделы 6.5, 6.6, 6.7	12.7	
6	- работоспособность электрооборудования	подразделы 6.5, 6.6, 6.7	12.7.1, 12.7.3	
	- КАС	подраздел 6.5	12.7.2, 12.7.3	
7	Отопительное оборудование	подраздел 6.6	12.8	
8	УИРГ	подраздел 6.5	12.9	
9	Уровень шума	пункт 5.15	12.10	
10	Транспортная тряска	пункт 5.1, раздел 13	12.11	
11	Масса	пункты 5.16, 10.1.7	11.9	
12	Показатели надежности, долговечности (срока службы) и безотказности (наработки на отказ)	пункты 5.1, 6.2.1, 10.1.2, 15.4 подраздел 6.8	11.10	

Таблица 3. Распространение результатов испытаний типовых образцов при сертификации ПРГ в Системе ГАЗСЕРТ на модификации продукции серийного производства.

№ п/п	Модификация образца ПРГ, представленного на испытания ¹	Модификации ПРГ серийного производства
1	ГРПШ, ВПРГ с пропускной способностью до 50 м ³ /ч включительно, с одной рабочей линией редуцирования	ГРПШ, ВПРГ с пропускной способностью до 50 м ³ /ч включительно, с одной рабочей линией редуцирования
2	ГРПШ, ВПРГ с пропускной способностью до 50 м ³ /ч включительно, с одной рабочей и одной резервной линиями редуцирования	ГРПШ, ВПРГ с пропускной способностью до 50 м ³ /ч включительно, с одной рабочей и одной резервной линиями редуцирования.
3	ПРГ с пропускной способностью более 50 м ³ /ч с одной рабочей и одной резервной линиями редуцирования	ПРГ с пропускной способностью более 50 м ³ /ч с одной рабочей линией редуцирования, с одной рабочей и съёмной резервной линиями редуцирования, с одной (двумя) рабочей и одной (двумя) резервной линиями редуцирования, в том числе с двумя выходами на разные выходные давления или двухступенчатым редуцированием.
4	Модификации образцов ПРГ №№ 1, 2, 3 с утеплением и обогревом (электрическим, газовым)	Соответствующие модификации ПРГ серийного производства с утеплением и обогревом и без утепления и обогрева.
5	Модификации образцов ПРГ №№ 1, 2, 3, 4 с регулятором-монитором.	Соответствующие модификации ПРГ серийного производства с регулятором-монитором и без регулятора-монитора.
6	Модификации образцов ПРГ №№ 1, 2, 3, 4, 5 с подготовкой под установку УИРГ (измерительные газопроводы, запорная арматура, катушка-иммитатор, закладные элементы для установки необходимых контрольно-измерительных приборов).	Соответствующие модификации ПРГ серийного производства с установленным УИРГ и без подготовки под установку УИРГ.
7	Модификации образцов ПРГ №№ 1, 2, 3, 4, 5 с подготовкой под установку телеметрии (с закладными элементами для установки необходимых контрольно-измерительных приборов, с дополнительным отсеком для размещения оборудования телеметрии, с установкой электромонтажных изделий и прокладкой кабелей).	Соответствующие модификации ПРГ серийного производства с установленной системой телеметрии и без подготовки под установку телеметрии.

¹ В случае невозможности изготовления одного образца ПРГ, сочетающего в себе все возможные модификации ПРГ серийного производства, допускается представить на испытания 2 и более образцов, позволяющих в совокупности подтвердить максимальное количество требований, установленных нормативной документацией.

7. ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ХАРАКТЕРИСТИК, ЯВЛЯЮЩИХСЯ КРИТЕРИЯМИ КЛАССИФИКАЦИИ ПРГ ПО УРОВНЮ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ОБЪЕКТОВ ПРИМЕНЕНИЯ.

7.1. В процессе сертификации, осуществляется подтверждение характеристик, являющихся критериями классификации ПРГ по уровню ответственности объектов применения, установленными СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.29-2024.

7.2. Критерии классификации ПРГ содержатся в Таблице 4.

7.3. Подтверждение значений критериев осуществляется по результатам анализа КД и ЭД, а также по результатам испытаний образцов ПРГ.

7.4. По совокупности подтверждённых значений критериев классификации определяются классы сертифицируемых ПРГ по уровню ответственности объектов применения.

7.5. При определении класса ПРГ по уровню ответственности объекта применения следует учитывать классы применяемых в конструкции ПРГ технических устройств (запорной арматуры, ПК, ОК, регуляторов давления газа) в соответствии с критериями, указанными в пунктах 9 - 20 Таблицы 4, или руководствоваться информацией о классе объекта применения, указанной в сертификате соответствия Системы ГАЗСЕРТ на соответствующие технические устройства.

7.6. Если хотя бы один из классификационных критериев сертифицируемых ПРГ соответствует более низкому классу, и/или хотя бы одно из применяемых в конструкции ПРГ технических устройств отнесено к более низкому классу, то ПРГ присваивается наиболее низкий класс из перечисленных.

7.7. Соответствующий класс (диапазон классов) ПРГ, определённый согласно пп. 7.4 - 7.6, указывается в сертификате соответствия.

7.8. Если сертификацию проходят ПРГ, которые по совокупности критериев классификации могут быть отнесены к различным классам объектов применения, то соответствующие классы объектов применения должны быть указаны в сертификате соответствия на каждый тип ПРГ.

Таблица 4. Классификатор для пунктов редуцирования газа по уровню ответственности объектов сетей газораспределения и газопотребления

№ п/п	Наименование классификационных критериев (характеристик)	Класс объектов сети газораспределения и газопотребления				Метод подтверждения характеристики
		I	II	III	IV	
1	Наличие резервной линии редуцирования	+	+	+	-	Анализ КД и ЭД ПРГ
2	Установка на линии редуцирования дополнительного регулятора - регулятора-монитора	+	+	Не регламентировано	-	Анализ КД и ЭД ПРГ
3	Установка ПК на каждой линии редуцирования	+	+	Не регламентировано	-	Анализ КД и ЭД ПРГ
4	Установка двухступенчатой системы очистки газа (для ГРПБ)	+	Не регламентировано	Не регламентировано	-	Анализ КД и ЭД ПРГ
5	Тип запорной арматуры на входе и выходе ПРГ	Кран шаровой, Задвижка клиновая с обрезиненным клином	Кран шаровой, Задвижка клиновая с обрезиненным клином	Кран шаровой, Задвижка клиновая с обрезиненным клином, Затвор дисковый	Кран шаровой, Задвижка клиновая с обрезиненным клином, Затвор дисковый	Анализ КД и ЭД запорной арматуры
6	Тип конструкции проточной части запорной арматуры на входе и выходе ПРГ	Полнопроходная	Полнопроходная	Не регламентировано	Не регламентировано	Анализ КД и ЭД запорной арматуры
7	Состав резервной линии редуцирования	Состав резервной линии редуцирования должен соответствовать рабочей линии редуцирования	Состав резервной линии редуцирования должен соответствовать рабочей линии редуцирования	Состав резервной линии редуцирования должен соответствовать рабочей линии редуцирования или обеспечить аналогичный уровень безопасности	Состав резервной линии редуцирования должен соответствовать рабочей линии редуцирования или обеспечить аналогичный уровень безопасности	Анализ КД и ЭД ПРГ
8	Устройство определения перепада давления газа	Дифференциальный манометр	Индикатор перепада давления или дифференциальный манометр	Индикатор перепада давления или дифференциальный манометр	Индикатор перепада давления или дифференциальный манометр	Анализ КД и ЭД ПРГ
9	Межремонтный интервал регуляторов давления газа (в случае применения ремонтпригодных регуляторов Ifdк газа)	Не чаще чем 1 раз в 5 лет	Не чаще чем 1 раз в 5 лет	Не чаще чем 1 раз в 3 года	Не чаще чем 1 раз в год	Анализ КД и ЭД регуляторов давления газа
10	Класс точности регулятора и регулятора-монитора не более, %	5	5	10	10	Анализ КД и ЭД регуляторов давления газа, регулятора-монитора
11	Давление закрытия регулятора и регулятора-монитора не более, %	5	10	20	20	Анализ КД и ЭД регуляторов давления

№ п/п	Наименование классификационных критериев (характеристик)	Класс объектов сети газораспределения и газопотребления				Метод подтверждения характеристики
		I	II	III	IV	
12	Класс точности (настройка срабатывания) ОК при увеличении и уменьшении давления не более, %	2,5	2,5	5	10	газа, регулятора-монитора
13	Класс точности (настройка срабатывания) ПК при увеличении давления не более, %	5	5	5	10	Анализ КД и ЭД ОК
14	Давление закрытия для ПК, не менее	Не менее 0,95 от давления настройки	Не менее 0,95 от давления настройки	Не менее 0,95 от давления настройки	Не менее 0,8 от давления настройки	Анализ КД и ЭД ПК
15	Класс точности контрольно-измерительных приборов (манометры), не ниже	0,4	1,5; 0,4	1,5; 0,4	1,5	Анализ КД и ЭД ПРГ
16	Коэффициент сопротивления запорной арматуры при полном открытии, не более	0,1	0,5	0,8	0,8	Анализ КД и ЭД запорной арматуры
17	Максимальный перепад давления на запорной и отключающей арматуре, не менее	До DN 400 включительно - PN; свыше DN 400 - 0,5 PN	До DN 400 включительно - PN; свыше DN 400 - 0,5 PN	До DN 400 включительно - PN; свыше DN 400 - 0,2 PN	До DN 400 включительно - PN; свыше DN 400 - 0,2 PN	Анализ КД и ЭД запорной арматуры и ОК
18	Постоянная времени для регулирующей арматуры, с, не более	10	10	25	40	Анализ КД и ЭД регуляторов давления газа
19	Вероятность безотказной работы запорной арматуры на входе и выходе ПРГ, предохранительной, регулирующей, отключающей арматуры, не менее	0,95	0,95	Не регламентировано	Не регламентировано	Анализ КД и ЭД запорной арматуры, регуляторов давления газа, ПК, ОК
20	Коэффициент готовности запорной арматуры на входе и выходе ПРГ, отключающей и предохранительной арматуры, не менее	0,999	0,999	–	–	Анализ КД и ЭД запорной арматуры, ПК, ОК

П р и м е ч а н и я :

Для класса объектов сети газораспределения и газопотребления IVa классификация критериев (характеристик) не применяется.

Символ «+» означает необходимость выполнения критерия для соответствующего класса. Символ «-» означает отсутствие необходимости выполнения критерия для соответствующего класса. Фраза «не регламентировано» означает отсутствие необходимости выполнения/невыполнения критерия для соответствующего класса.

Идентификаторы классификационных критериев и их описания приведены в СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.29-2024, Приложение В.

8. ИНСПЕКЦИОННЫЙ КОНТРОЛЬ ЗА СЕРТИФИЦИРОВАННОЙ ПРОДУКЦИЕЙ

8.1. Инспекционный контроль осуществляется с целью установления того, продолжает ли выпускаемая продукция соответствовать требованиям, на соответствие которым она была сертифицирована, и применяется ли должным образом маркировка продукции знаком соответствия.

8.2. Порядок проведения инспекционного контроля в соответствии с п. 2.8 документа [2].

БИБЛИОГРАФИЯ

[1] «Правила функционирования системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ» утвержденные Протоколом Руководящего органа Системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ от 28.03.2019 № СГ-2.

[2] «Порядок сертификации продукции в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ», утвержденный Протоколом Руководящего органа Системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ от 25.05.2020 №АЛ-2.

[3] Федеральный закон от 27.12.2002 № 184-ФЗ «О техническом регулировании».