

ООО Производственно-коммерческое
предприятие “КомплектСнаб-С”

каталог продукции



Основное направление деятельности ООО ПКП «КомплектСнаб-С» —

- 1 Разработка, производство и продажа шкафных газорегуляторных пунктов ГРПШ, отвечающих актуальным требованиям и стандартам газовой промышленности России и СНГ.
- 2 Разработка, производство и продажа изолирующих соединений для трубопроводов различных типов для отрасли транспортировки газа (ИС приварной, ИС сгоны, ИФС и т.д.)
- 3 Производство и продажа шаровых кранов для подземной установки 10с10п1, кранов шаровых изолирующих (КШИ)
- 4 Одно из самых новых направлений является производство и продажа сигнализаторов загазованности промышленного и бытового назначения

Вся выпущенная продукция проходит 100% контроль качества посредством различных методов испытаний согласно требованиям технической документации. Весь ассортимент поставляемой продукции имеет полный пакет разрешительной документации и отвечает всем требованиям качества, предъявляемым к данной продукции.

На официальном сайте ООО ПКП «КомплектСнаб-С» Вы можете выбрать и заказать изолирующие соединения, подземные краны, которые необходимы именно Вам, ГРПШ коммунального и промышленного назначения необходимой конфигурации, ознакомиться с техническими характеристиками на интересующее Вас оборудование, узнать актуальные цены.

Заявки на поставку принимаются по телефонам:

8(845-2) 47-87-94,
47-83-29,
74-43-26,
74-69-02

Наш сайт: www.ksnab-gaz.ru



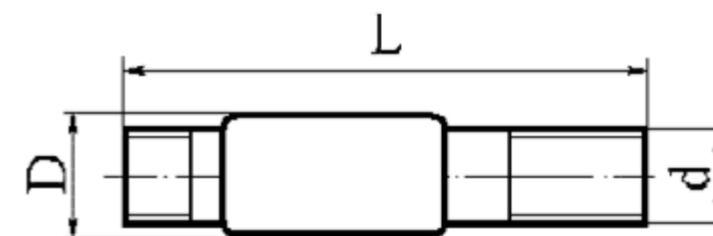
Изолирующие соединения (ИС)

Изолирующие соединения (ИС) предназначены для диэлектрического прочноплотного соединения участков стального трубопровода с целью предотвращения распространения по нему электрического тока.

ИС экологически безопасны и не оказывают вредного воздействия на организм человека!

Изолирующие соединения сгоны ИС-15...ИС-80 (Обозначаются по условному проходу, мм)

Изолирующие соединения-сгоны по габаритным размерам соответствуют стальным сгонам ГОСТ 8969-75 и могут устанавливаться на их место. Изготавливаются из водогазопроводных обыкновенных труб по ГОСТ 3262-75.



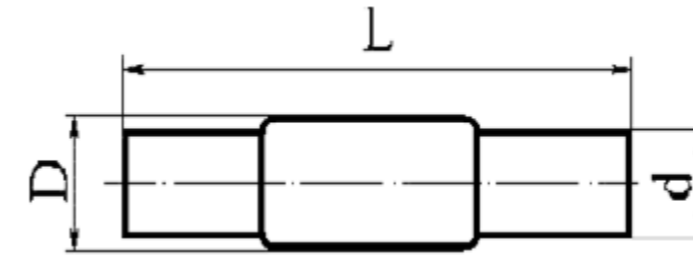
| Обозначение изделия по условному проходу | Резьба, d | Длина L, мм | Максимальный диаметр D, мм | Масса (усредненная), кг |
|--|-----------|-------------|----------------------------|-------------------------|
| ИС-15 | G ½» | 110 | 28 | 0,160 |
| ИС-20 | G ¾» | 110 | 34 | 0,170 |
| ИС-25 | G 1» | 130 | 42 | 0,310 |
| ИС-32 | G 1¼» | 130 | 50 | 0,485 |
| ИС-40 | G 1½» | 150 | 54 | 0,505 |
| ИС-50 | G 2» | 150 | 68 | 0,800 |
| ИС-65 | G 2½» | 170 | 83 | 1,130 |
| ИС-80 | G 3» | 180 | 95 | 1,620 |

Технические характеристики:

- Рабочее давление до 1,6 МПа;
- Электрическое сопротивление при напряжении 1000 В не менее 1000 МОм;
- Температура эксплуатации -50 °С ... + 80 °С.

**Изолирующие соединения приварные ИС-22...ИС-720
(Обозначаются по наружному диаметру трубы, мм)**

ИС представляет собой неразъемное высокой прочности соединение двух металлических патрубков через диэлектрическую прокладку. Надежная электрическая изоляция обеспечивается специально разработанными химическими веществами, составляющими НОУ-ХАУ технологии. Приварные изолирующие соединения изготавливаются из стали Ст3, Ст10 или Ст20. Изолирующие соединения ИС-377, ИС-425, ИС-530, ИС-630 и ИС-720 изготавливаются из прямошовных труб по ГОСТ 20295-85. Конструкция не требует обслуживания в течение всего срока службы. ИС могут иметь как надземное, так и подземное исполнение.



| Обозначение изделия по наружному диаметру трубы (d) | Условный проход, мм | d, мм | L, мм | D, мм | Марки сталей, применяемых для изготовления ИС | Масса (усредненная), кг | |
|---|---------------------|-------|-------|-------|---|----------------------------|---------------------------------|
| | | | | | | Рабочее давление до 1,6МПа | Рабочее давление до 7МПа (ИС-М) |
| ИС-22 | 15 | 22 | 600 | 42 | ЗПС, 2ПС, 3СП, 08ПС, 3СП-5, ВЗПС-5 | 1,7 | 2,0 |
| ИС-27 | 20 | 27 | 600 | 42 | ЗПС, 2ПС, 3СП, 08ПС, 3СП-5, ВЗПС-5 | 1,7 | 2,0 |
| ИС-34 | 25 | 34 | 600 | 42 | ЗПС, 2ПС, 3СП, 08ПС, 3СП-5, ВЗПС-5 | 1,7 | 2,0 |
| ИС-42 | 32 | 42 | 600 | 50 | ЗПС, 2ПС, 3СП, 08ПС, 3СП-5, ВЗПС-5 | 2,2 | 2,6 |
| ИС-48 | 40 | 48 | 600 | 54 | ЗПС, 2ПС, 3СП, 08ПС, 3СП-5, ВЗПС-5 | 2,4 | 2,9 |
| ИС-57 | 50 | 57 | 600 | 68 | Ст10, Ст20, 2ПС, 3ПС-5 | 3,7 | 4,5 |
| ИС-60 | 50 | 60 | 600 | 68 | Ст10, Ст20, 2ПС, 3ПС-5 | 4,0 | 5,0 |
| ИС-76 | 65 | 76 | 620 | 83 | Ст10, Ст20, 3ПС-5 | 6,1 | 7,5 |
| ИС-89 | 80 | 89 | 640 | 95 | Ст10, 3СП, 3СП-5 | 8,0 | 9,8 |
| ИС-108 | 100 | 108 | 700 | 121 | Ст10, 2ПС-5, Ст20, 3ПС | 11,0 | 13,5 |
| ИС-114 | 100 | 114 | 700 | 121 | 3СП, Ст20 | 13,5 | 16,5 |
| ИС-133 | 125 | 133 | 720 | 146 | 3СП, Ст20 | 16,5 | 20,2 |
| ИС-159 | 150 | 159 | 740 | 168 | Ст10, 3СП-5, Ст20 | 19,2 | 23,5 |
| ИС-168 | 150 | 168 | 740 | 180 | Ст20 | 25,0 | 30,5 |
| ИС-219 | 200 | 219 | 800 | 240 | Ст20 | 43,0 | 57,0 |
| ИС-273 | 250 | 273 | 850 | 340 | Ст20, 10ПС, 20ПС | 58,0 | 70,0 |
| ИС-325 | 300 | 325 | 950 | 390 | Ст20, Ст10 | 77,0 | 92,0 |
| ИС-377 | 350 | 377 | 1000 | 420 | Ст20 | 105,0 | 120,0 |
| ИС-426 | 400 | 426 | 1000 | 490 | Ст20, Ст10 | 125,0 | 150,0 |
| ИС-530 | 500 | 530 | 1100 | 622 | Ст20, 17Г1С-У | 210,0 | 260,0 |
| ИС-630 | 600 | 630 | 1200 | 730 | 17Г1С-У | 350,0 | 430,0 |
| ИС-720 | 700 | 720 | 1200 | 840 | 17Г1С-У, Ст3СП5 | 600,0 | 730,0 |

Технические характеристики:

- Рабочее давление до 7,0 МПа
- Электрическое сопротивление при напряжении 1000 В не менее 1000 МОм
- Температура эксплуатации -50 °С ... + 80 °С.

Изолирующее соединение – фланцевое разъёмное ИФС

ИФС применяется для электрического секционирования и электрической изоляции отдельных участков трубопроводов.

На сегодняшний день для многих предприятий актуальна тема изолирующих фланцевых соединений (ИФС), которое предназначено для защиты трубопроводной системы от воздействия электрохимической коррозии.

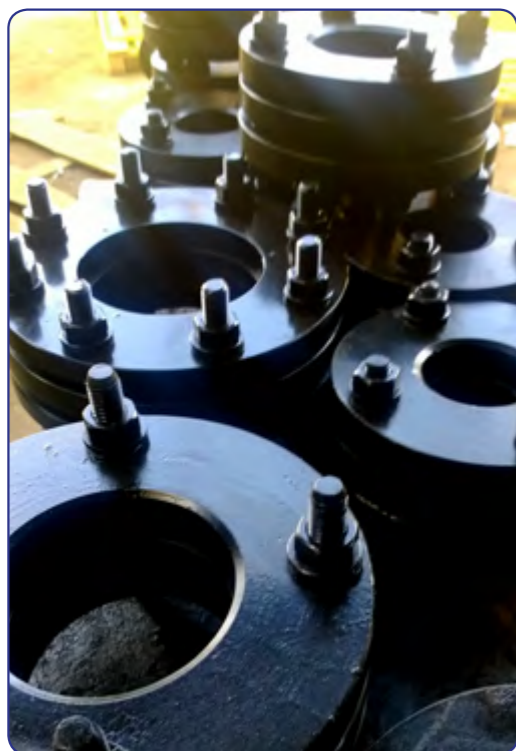
Так как большинство трубопроводов прокладывается под землей, то при эксплуатации трубопровода существует проблема электрохимического воздействия на трубопровод. Электрохимическая коррозия трубопроводов возникает под воздействием блуждающих токов, так называемых электрических токов земли. Проникая в трубопроводную систему, электрический ток образует катодную зону на участке проникновения, которая не опасна для системы в целом, но на месте выхода тока образуется опасная анодная зона, которая приводит к разрушению металла в результате воздействия тока. Следствием такого воздействия является разрушение металла трубопроводной системы, образование трещин, что в свою очередь приводит к утечкам воды, нефти, природного газа и т.д. Такие изменения в системе приводят к аварийным ситуациям и большим финансовым потерям.

Рядом официальных документов регламентируется обеспечение элект-

рохимической защиты, а именно: Ведомственными строительными нормами «Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Средства и установки электрохимзащиты» (ВСН — 009–88), ГОСТ Р 51164–98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии» и др.

Для обеспечения электрохимической защиты на трубопроводах используются изолирующие соединения.

Наиболее распространенной конструкцией изолирующего соединения (ИС) является изолирующее разъёмное фланцевое соединение (ИФС).



Изолирующее фланцевое соединение (ИФС) представляет собой конструкцию, состоящую из фланцев, изолирующих колец (прокладок) между ними, изолирующих втулок, которые устанавливаются в крепежные отверстия, а также шпилек, гаек, шайб.

Назначение и условия применения

ИФС используется в качестве одного из средств защиты от электрохимической коррозии подводных и подземных (наземных) трубопроводов.

Изолирующее фланцевое соединение устанавливается в следующих случаях:

- на трубопроводах вблизи объектов, которые могут являться источниками блуждающих токов (трамвайные депо, силовые подстанции, ремонтные базы и т. п.);
- на трубопроводах-отводах от основной магистрали;
- для электрического разъединения изолированного трубопровода от неизолированных заземленных сооружений (газоперекачивающие, нефтеперекачивающие, водонасосные станции, промысловые коммуникации, трубопроводы, артскважины, резервуары и др.);
- при соединении трубопроводов, изготовленных из различных металлов;
- для электрического разъединения трубопроводов от взрывоопасных подземных сооружений предприятий;
- на выходе трубопровода с территории поставщика и входе на территорию потребителя;
- на вводе тепловой сети к объектам, которые могут являться источниками блуждающих токов;
- на надземных вертикальных участках вводов и выводов ГРП (газораспределительные пункты) и ГРС (газораспределительные станции);
- для электрического отсоединения трубопроводов от подземных сооружений предприятий, на которых защита не предусматривается или запрещена ввиду взрывоопасности.
- В настоящий момент нам известен один общегосударственный нормативно-технический документ, регламентирующий конструкцию и размеры ИФС — ГОСТ 25660–83 «Фланцы изолирующие для подводных трубопроводов на Ру 10 МПа», но каждый производитель при

изготовлении ИФС руководствуется требованиями заказчика и согласно этим требованиям проектирует соединение.

Рекомендации по изготовлению ИФС, на которые стоит обратить внимание, прописаны в «Правилах устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов» (ПБ № 003.585-03 от 10.06.2003).

Изолирующее фланцевое соединение (ИФС), состоящее из трех фланцев

Данные изолирующие фланцевые соединения (ИФС) получили большое распространение в газовой промышленности. В их конструкции кроме двух основных фланцев, приваренных к концам газопровода, имеется третий фланец, толщина которого зависит от диаметра газопровода и находится в пределах 16-20 мм. Для электрической изоляции фланцев друг от друга между ними устанавливаются паронитовые прокладки. Прокладки покрывают электроизоляционным бакелитовым лаком для того, чтобы предохранить их от влагонасыщения. Электроизолирующие прокладки также могут быть изготовлены из винилпласта или фторопласта. Стягивающие шпильки заключены в разрезные втулки из фторопласта, между шайбами и фланцами также предусмотрены изолирующие прокладки из паронита, покрытого бакелитовым лаком. По периметру фланцев имеются резьбовые гнезда, в которые ввернуты винты, используемые для проверки электросопротивления между каждым основным фланцем и промежуточным.

Данные ИФС устанавливаются на Ду от 20 мм. В конструкции преимущественно используются фланцы по ГОСТ 12820-80. ИФС, как правило, монтируют на надземных вертикальных участках вводов и выводов ГРПШ (газорегуляторных пунктах) и ГРС (газораспределительных станциях). Для контроля исправности и ремонта ИФС их необходимо устанавливать после запорной арматуры по ходу газа на высоте не более 2,2 м. Для данных ИФС сопротивление (в сборе) во влажном состоянии должно быть не менее 1000 Ом.

Сборка ИФС

Изготовление и сборку ИФС производят в заводских условиях. При сборке изолирующих фланцевых соединений необходимо соблюдать четкую последовательность:

- 1 перед сборкой уплотнительные поверхности фланцев покрывают изолирующим лаком или специальным напылением (ИФС по ГОСТ 25660-83);
- 2 крепеж ИФС изолируется от фланцев втулками (ГОСТ 25660-83) или изолирующими прокладками;
- 3 во избежание перекоса фланцы соединяют путем последовательной затяжки диаметрально противоположных шпилек;
- 4 перед сборкой и после нее торцы изолирующих прокладок и шайб, а также внутреннюю поверхность труб и фланцев покрывают изолирующим лаком, а фланцы сушат при температуре до 200 °С.

Испытания ИФС

Помимо того, что ИФС подвергаются испытаниям, которые предусмотрены документацией, разработанной производителем ИФС, для них существуют общие требования по испытаниям, которые изложены в «Правилах устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов». Согласно этому документу собранные ИФС должны пройти электрические и гидравлические испытания.

Собранное изолирующее фланцевое соединение испытывают в сухом помещении мегомметром при напряжении 1000 В.

При электрических испытаниях изолирующие фланцы, проверяются как во влажном, так и в сухом состоянии специальным прибором — мегомметром. Эти испытания необходимо проводить в следующей последовательности:

- между фланцами;
- между каждым фланцем и каждой шпилькой.

Для того, чтобы провести так называемые влажные испытания, необходимо облить ИФС водой и выдержать его в течение одного часа.

Требования к сопротивлению изоляции в сухом состоянии:

- между фланцами — не менее 0,2 МОм;
- между каждым фланцем и каждой шпилькой — не менее 1 МОм.

Требования к сопротивлению изоляции во влажном состоянии:

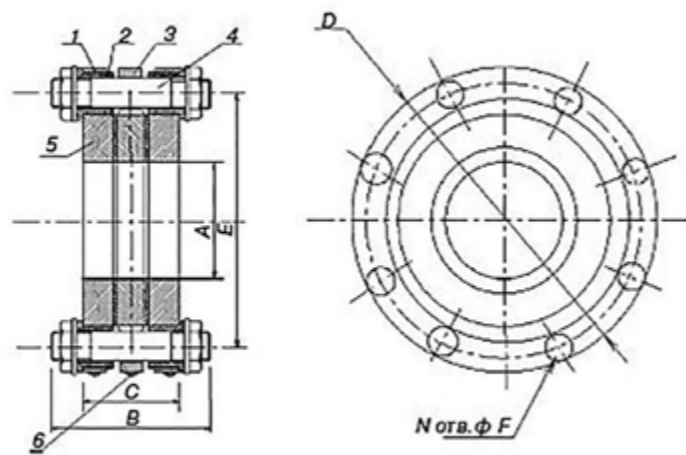
- между фланцами — не менее 1000 Ом;
- между фланцем и шпилькой — не менее 5000 Ом.

Для гидравлических испытаний на прочность и плотность соединения используется метод опрессовки водой на специальном стенде. Опрессовка производится гидравлическим ручным насосом.

К сожалению, проведение гидравлических испытаний приводит к удорожанию продукции в несколько раз, что, чаще всего, не устраивает клиента. В таком случае допускается по согласованию с заказчиком не проводить эти испытания, так как они все равно будут проводиться на месте установки во время проверки всей системы.

Технические характеристики

- Электрическое сопротивление при 1 кВ — 5 МОм.
- Температура рабочей среды — до +250 °С.

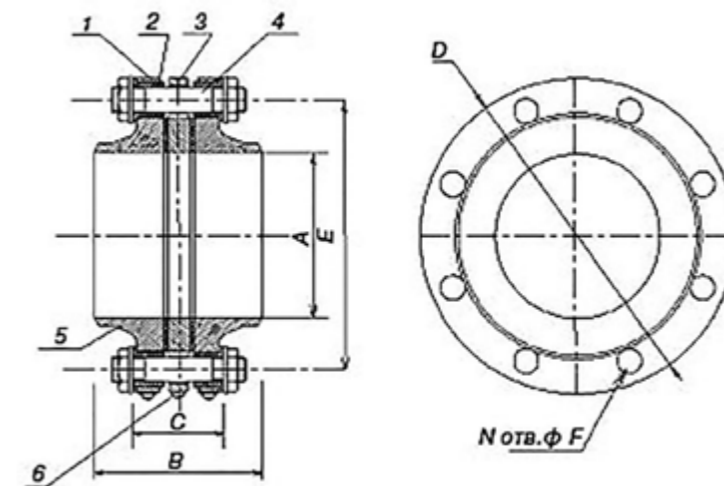


ИФС-А-Б-У1:

- 1 — фланец; 2 — втулка фторопластовая; 3 — фланец;
- 4 — шпилька; 5 — прокладка паронитовая; 6 — винт

| Тип | Ду, мм | Габаритные размеры, мм | | | | | | |
|-----------|--------|------------------------|-----|----|-----|-----|---|------|
| | | A | B | C | D | E | N | F |
| ИФС-25-10 | 25 | 33 | 90 | 47 | 115 | 85 | 4 | 18,5 |
| ИФС-25-16 | 25 | 33 | 100 | 59 | 115 | 85 | 4 | 18,5 |
| ИФС-25-25 | 25 | 33 | 100 | 59 | 115 | 85 | 4 | 18,5 |
| ИФС-32-10 | 32 | 39 | 110 | 53 | 135 | 100 | 4 | 22,5 |
| ИФС-32-16 | 32 | 39 | 110 | 59 | 135 | 100 | 4 | 22,5 |
| ИФС-32-25 | 32 | 39 | 120 | 65 | 135 | 100 | 4 | 22,5 |
| ИФС-40-10 | 40 | 46 | 120 | 59 | 145 | 110 | 4 | 22,5 |
| ИФС-40-16 | 40 | 46 | 124 | 65 | 145 | 110 | 4 | 22,5 |

| | | | | | | | | |
|------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|----|------|
| ИФС-40-25 | 40 | 46 | 123 | 65 | 145 | 110 | 4 | 22,5 |
| ИФС-50-10 | 50 | 59 | 113 | 53 | 160 | 125 | 4 | 22,5 |
| ИФС-50-16 | 50 | 59 | 117 | 59 | 160 | 125 | 4 | 22,5 |
| ИФС-50-25 | 50 | 59 | 125 | 69 | 160 | 125 | 4 | 22,5 |
| ИФС-65-10 | 65 | 78 | 119 | 59 | 180 | 145 | 4 | 22,5 |
| ИФС-65-16 | 65 | 78 | 129 | 65 | 180 | 145 | 4 | 22,5 |
| ИФС-65-25 | 65 | 78 | 135 | 73 | 180 | 145 | 4 | 22,5 |
| ИФС-80-10 | 80 | 91 | 125 | 61 | 195 | 160 | 4 | 22,5 |
| ИФС-80-16 | 80 | 91 | 130 | 69 | 195 | 160 | 4 | 22,5 |
| ИФС-80-25 | 80 | 91 | 141 | 75 | 195 | 160 | 8 | 22,5 |
| ИФС-100-10 | 100 | 110 | 129 | 67 | 215 | 180 | 8 | 22,5 |
| ИФС-100-16 | 100 | 110 | 137 | 71 | 215 | 180 | 8 | 22,5 |
| ИФС-100-25 | 100 | 110 | 155 | 81 | 230 | 190 | 8 | 26,5 |
| ИФС-150-10 | 150 | 161 | 149 | 73 | 280 | 240 | 8 | 26,5 |
| ИФС-150-16 | 150 | 161 | 153 | 77 | 280 | 240 | 8 | 26,5 |
| ИФС-150-25 | 150 | 161 | 154 | 94 | 300 | 250 | 8 | 30,5 |
| ИФС-200-10 | 200 | 222 | 140 | 77 | 335 | 295 | 8 | 26,5 |
| ИФС-200-16 | 200 | 222 | 160 | 95 | 335 | 295 | 12 | 26,5 |
| ИФС-200-25 | 200 | 222 | 168 | 100 | 360 | 310 | 12 | 30,5 |
| ИФС-250-10 | 250 | 276 | 142 | 82 | 390 | 350 | 12 | 26,5 |
| ИФС-250-16 | 250 | 276 | 184 | 107 | 425 | 370 | 12 | 34,5 |
| ИФС-300-10 | 300 | 329 | 120 | 89 | 440 | 400 | 12 | 26,5 |
| ИФС-300-16 | 300 | 329 | 170 | 101 | 460 | 410 | 12 | 30,5 |
| ИФС-300-25 | 300 | 329 | 195 | 113 | 485 | 430 | 16 | 34,5 |



ИФС-А-Б-ХЛ4:

- 1 — фланец; 2 — втулка фторопластовая; 3 — фланец;
- 4 — шпилька; 5 — прокладка паронитовая; 6 — винт

| Тип | Ду, мм | Габаритные размеры, мм | | | | | | |
|------------|--------|------------------------|-----|-----|-----|-----|----|------|
| | | A | B | C | D | E | N | F |
| ИФС-25-10 | 25 | 33 | 99 | 47 | 115 | 85 | 4 | 18,5 |
| ИФС-25-16 | 25 | 33 | 101 | 59 | 115 | 85 | 4 | 18,5 |
| ИФС-25-25 | 25 | 33 | 103 | 55 | 115 | 85 | 4 | 18,5 |
| ИФС-32-10 | 32 | 39 | 105 | 52 | 135 | 100 | 4 | 22,5 |
| ИФС-32-16 | 32 | 39 | 107 | 53 | 135 | 100 | 4 | 22,5 |
| ИФС-32-25 | 32 | 39 | 115 | 61 | 135 | 100 | 4 | 22,5 |
| ИФС-40-10 | 40 | 46 | 113 | 55 | 145 | 110 | 4 | 22,5 |
| ИФС-40-16 | 40 | 46 | 115 | 57 | 145 | 110 | 4 | 22,5 |
| ИФС-40-25 | 40 | 46 | 124 | 71 | 145 | 110 | 4 | 22,5 |
| ИФС-50-10 | 50 | 59 | 110 | 59 | 160 | 125 | 4 | 22,5 |
| ИФС-50-16 | 50 | 29 | 124 | 71 | 160 | 125 | 4 | 22,5 |
| ИФС-50-25 | 50 | 59 | 130 | 75 | 160 | 125 | 4 | 22,5 |
| ИФС-65-10 | 65 | 78 | 120 | 65 | 180 | 145 | 4 | 22,5 |
| ИФС-65-16 | 65 | 78 | 130 | 77 | 180 | 145 | 4 | 22,5 |
| ИФС-65-25 | 65 | 78 | 130 | 77 | 180 | 145 | 4 | 22,5 |
| ИФС-80-10 | 80 | 91 | 125 | 75 | 195 | 160 | 4 | 22,5 |
| ИФС-80-16 | 80 | 91 | 130 | 77 | 195 | 160 | 4 | 22,5 |
| ИФС-80-25 | 80 | 91 | 130 | 83 | 195 | 160 | 8 | 22,5 |
| ИФС-100-10 | 100 | 110 | 124 | 71 | 215 | 180 | 8 | 22,5 |
| ИФС-100-16 | 100 | 110 | 135 | 83 | 215 | 180 | 8 | 22,5 |
| ИФС-100-25 | 100 | 110 | 150 | 89 | 280 | 240 | 8 | 26,5 |
| ИФС-150-10 | 150 | 161 | 130 | 77 | 280 | 240 | 8 | 26,5 |
| ИФС-150-16 | 150 | 161 | 153 | 77 | 280 | 240 | 8 | 26,5 |
| ИФС-150-25 | 150 | 161 | 177 | 91 | 300 | 250 | 8 | 30,5 |
| ИФС-200-10 | 200 | 222 | 151 | 73 | 335 | 295 | 8 | 26,5 |
| ИФС-200-16 | 200 | 222 | 157 | 83 | 335 | 295 | 12 | 26,5 |
| ИФС-200-25 | 200 | 222 | 193 | 94 | 360 | 310 | 12 | 30,5 |
| ИФС-250-10 | 250 | 276 | 172 | 79 | 390 | 350 | 12 | 26,5 |
| ИФС-250-16 | 250 | 276 | 172 | 88 | 405 | 355 | 12 | 34,5 |
| ИФС-300-10 | 300 | 329 | 161 | 85 | 440 | 400 | 12 | 26,5 |
| ИФС-300-16 | 300 | 329 | 177 | 93 | 460 | 410 | 12 | 30,5 |
| ИФС-300-25 | 300 | 329 | 209 | 113 | 485 | 430 | 12 | 34,5 |

Газорегуляторные пункты

Газорегуляторные пункты представляют собой комплексы оборудования, предназначенные для редуцирования высокого входного давления и поддержания его на определенном уровне на выходе.

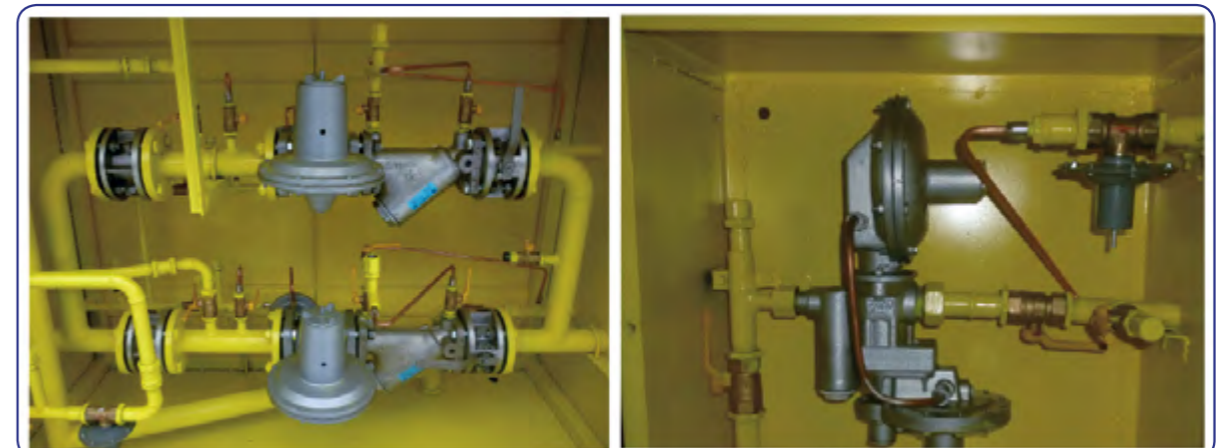
Газорегуляторные пункты могут иметь различное размещение. В связи с этим выделяют:

- газорегуляторные пункты шкафные (ГРПШ), в которых весь комплекс оборудования располагается в несгораемом шкафу;
 - газорегуляторные пункты блочные (ПГБ), элементы которых размещаются в блочном здании;
 - газорегуляторные установки (ГРУ), оборудование которых устанавливается на раме и располагается в помещении либо под навесом.
- Газорегуляторные пункты и установки можно различать в зависимости от технологической схемы:
- с одной линией редуцирования;
 - с одной линией редуцирования и байпасом;
 - с основной и резервной линиями редуцирования;
 - с двумя и более линиями редуцирования.

При этом последние различаются по схеме установки регуляторов, которая может быть параллельной или последовательной.

ГРПШ нашего производства имеют следующие преимущества:

- только современное и высокоточное оборудование (мы не комплектуем ГРПШ устаревшими моделями фильтров и регуляторов!);
- самая низкая стоимость в России и СНГ (если сравните прайс-листы разных поставщиков, то легко убедитесь в этом самостоятельно);
- порошковая покраска металлических шкафов (благодаря данному решению шкафы не приходится регулярно перекрашивать с целью сохранения эстетического вида – каждое изделие надежно и гарантированно защищено от ржавчины);



- высокий уровень безопасности (оборудование сертифицировано, допущено для эксплуатации в современных системах газоснабжения, имеет высокие оценки экспертов отрасли);
- ассортимент ГРПШ для всех категорий потребителей (модельный ряд включает пункты для всех вариантов допустимого входного давления);
- возможность поставки дополнительного оборудования, запасных частей и комплектующих по ценам заводов-производителей
- доставка оборудования в любой регион РФ и СНГ (у нас большой опыт в области сбыта промышленного газового оборудования, сотрудничаем со всеми автотрейдинговыми компаниями, отправляем грузы по ж/д);
- индивидуальный подбор ГРПШ (мы считаем, что Заказчик не должен думать, какой купить ГРПШ, — технический расчет и подбор оптимального оборудования проводят наши специалисты на основании проектных данных);
- скидки, бонусы оптовикам и постоянным партнерам (если Вы выбираете надежного поставщика и нацелены на долгосрочное сотрудничество, то мы всегда готовы пойти на встречу).

Для проработки конструкции изготовления газорегуляторного пункта ГРУ (газорегуляторная установка), ГРПШ (газорегуляторный пункт шкафной), ПГБ (пункт газорегуляторный блочный), ПУРГ (пункт учета расхода газа) требуется заполнить форму технического задания.

Что такое ГРПШ?

Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ – это комплекс технологического и газового оборудования, предназначенного для редуцирования высокого (или среднего) давления газа в системах газораспределения. От газорегуляторной установки ГРУ пункты ГРПШ отличаются принципом размещения приборов и устройств: в составе ГРУ оборудование размещается на раме, в составе ГРПШ оборудование – газовый фильтр, регулятор давления газа, трубопроводная арматура, прибор учета расхода, обогреватель – располагается в закрытом металлическом шкафу.

Где применяется ГРПШ?

ГРПШ применяется везде, где необходимо «запитаться» от газопровода и снизить входное давление природного газа. Наиболее часто шкафной газорегуляторный пункт устанавливают для ввода газа в многоэтажки, коттеджные поселки, для подключения к сетям газоснабжения объектов промышленного и коммунального назначения.

Основные Заказчики шкафных газорегуляторных пунктов ГРПШ нашего производства:

- коммунальные службы;
- строительно-монтажные организации;
- частные лица, домовладельцы;
- садоводческие товарищества;
- промышленные предприятия;
- торговые компании.

Ох... эти «газовики»!

Нас часто спрашивают, сколько стоит ГРПШ той или иной модели, почему цены на ГРПШ существенно отличаются у разных поставщиков, как происходит ценообразование? Ответ на данные вопросы зависит от двух факторов – «кто продает» и «персональная жадность». Естественно, что самые низкие цены на ГРПШ будут непосредственно у производителей. Если Вам нужен шкафной газорегуляторный пункт дешево, обратитесь в отдел сбыта производственного предприятия и закажите ГРПШ с минимальной торговой наценкой. Оформить заказ можно и у официальных дилеров завода в Вашем регионе – при небольшом увеличении стоимости Вы сможете сэкономить на доставке оборудования.

К сожалению, некоторые многочисленные фирмы и «фирмочки» с красивыми названиями часто выдают себя за официальных представителей крупных предприятий (или, что хуже, – сами представляются клиенту в ампула производителя), существенно завышают итоговую стоимость оборудования и, тем самым, формируют общую ценовую политику на рынке промышленного газового оборудования, вводя Заказчиков в заблуждение. На практике бывали случаи, что стоимость ГРПШ в одинаковой комплектации у разных поставщиков отличалась на 200%!

Однако купить ГРПШ можно значительно дешевле, чем предлагают сегодня псевдопроизводители. Убедиться в этом и узнать актуальные «заводские» цены можно в специальном разделе официального сайта ООО ПКП «КомплектСнаб-С» или по телефонам отдела сбыта: 8(845-2) 47-87-94, 47-83-29, 74-43-26, 74-69-02, 74-69-01.

Кран шаровой с ручным управлением для подземной установки 10с10п1

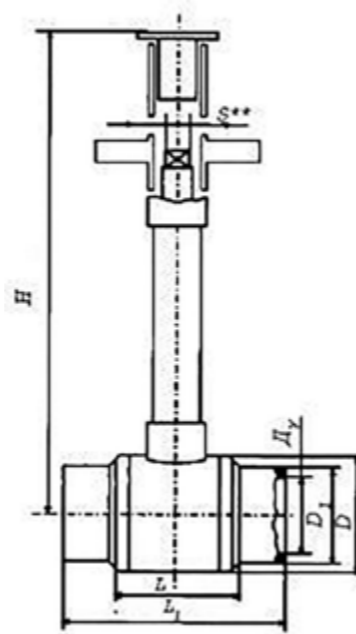
Шаровые краны 10с10п1 применяются в качестве запорного устройства на технологических линиях по транспортировке природного газа, сжиженных углеводородных газов, жидких нефтепродуктов при температуре рабочей среды до +80 °С, а также на трубопроводах воды и пара при температуре рабочей среды до +180 °С.

Технические характеристики

- Климатическое исполнение – температура окружающей среды от -40 °С до +40 °С.
- Класс герметичности – А по ГОСТ 9544-93.
- Присоединение – под приварку.
- Изготовление и поставка по ТУ 26-07-601-2001.

Конструктивные особенности:

- антикоррозионное полимерное покрытие (двухслойное);
- по желанию Заказчика весьма усиленная изоляция (ВУС)
- термоусадочная лента «Термизол».



| Ду | D, мм | D1, мм | L, мм | L1, мм | S**, мм | H, мм | Масса, кг |
|----------|-------|--------|-------|-----------|---------|------------|-----------|
| 50 | 89 | 57 | 124 | | 19 | по заказу, | 15 |
| 80 | 133 | 89 | 150 | | 19 | базовый | 20 |
| 100/80* | 133 | 108 | 168 | | 19 | вариант - | 22 |
| 150/125* | 287 | 159 | 273 | по заказу | 30 | | 800 |
| 200 | 325 | 219 | 445 | | 30 | | 83,5 |
| 250/200* | 325 | 273 | 445 | | 30 | | 94 |
| 250/200* | 325 | 273 | 445 | | 30 | | 94 |

* Условный проход в затворе заужен. Пример: «100/80» - условный проход 100 в затворе заужен до 80.

** Размер под ключ

Кран шаровой изолирующий (КШИ)

КШИ представляет собой устройство, совмещающее в себе кран шаровой (КШ) и соединение изолирующее (ИС, ИФС).



Краны шаровые изолирующие предназначены для установки в качестве запорной арматуры и изолирующей вставки. Не требуют технического обслуживания. Возможна комплектация ответными фланцами. Между наземным и подземным трубопроводами. Специальная конструкция изолятора и применяемые материалы обеспечивают высокое электрическое сопротивление (более 10 МОм при напряжении 1 кВ), герметичность и защиту изолирующего слоя от внешних воздействий. По типу присоединения краны шаровые изолирующие выпускаются резьбовые, фланцевые и под приварку

Сигнализаторы загазованности СГ-М, СГ-У

Сигнализаторы загазованности всех модификаций (в дальнейшем – сигнализаторы), предназначены для непрерывного автоматического контроля содержания природного газа по ГОСТ 5542-87 и (или) оксида углерода (СО) по ГОСТ 12.1.005—88 в воздухе котельных и других коммунально-бытовых и производственных помещений, а также для управления (в режиме включено/выключено) внешними устройствами.

Технические характеристики.

Пороги срабатывания сигнализатора на метан, % (НКПР):

| | |
|-----------|----|
| - Порог 1 | 10 |
| - Порог 2 | 20 |

Концентрация оксида углерода (CO),

вызывающая срабатывание сигнализатора на CO, мг/м³:

| | |
|-----------|-----|
| - Порог 1 | 20 |
| - Порог 2 | 100 |

Время прогрева сигнализатора, мин., не более:

| | |
|----------------------|----|
| - по метану | 3 |
| - по оксиду углерода | 30 |

Время срабатывания сигнализатора, с, не более:

| | |
|--|-----|
| - при достижении сигнальной концентрации метана | 15 |
| - при достижении сигнальной концентрации оксида углерода | 300 |

Напряжение питания от сети переменного тока

| | |
|---------------------|-----|
| частотой 50±1 Гц, В | 220 |
|---------------------|-----|

Пульт контрольный выносной ВСУ-1

Пульт контрольный ВСУ-1 предназначен для работы в составе системы контроля загазованности СКЗ/А и выполняет функцию информирования диспетчера о состоянии системы с помощью световой и звуковой сигнализации:

- 1 индикация наличия загазованности контролируемых помещений природным газом;
- 2 индикация наличия загазованности контролируемых помещений угарным газом;
- 3 индикация факта работоспособности системы;

Технические характеристики:

| Наименование параметра | Значение |
|--|--------------|
| 1 Напряжение питания постоянного тока, В | 9–20 |
| 2 Потребляемая мощность, Вт, не более | 0,5 |
| 3 Габаритные размеры, мм, не более | 60x40x35 |
| 4 Масса, кг, не более | 0,1 |
| 5 Тип световой индикации | светодиодный |

Клапаны запорные электромагнитные газовые типа КЭЗГ-НД(СД)

Клапаны запорные электромагнитные газовые КЭЗГ предназначены для использования в качестве запорного устройства трубопроводных магистралей и газогорелочных устройств с рабочей средой: природный газ по ГОСТ 5542–87 и воздух.

Условия эксплуатации клапанов должны соответствовать климатическому исполнению УХЛ 4 по ГОСТ15150-69.

Технические характеристики:

- 1 Амплитуда импульса управляющего сигнала для закрытия клапана, В от 12 до 40
- 2 Диапазон условного давления, МПа (кгс/см²):
 - для клапанов НД до 0,005 (0,05)
 - для клапанов СД до 0,3 (3)



Клапан типа КЭЗГ

| Тип клапана | Условный проход, мм | Габаритные размеры, мм, не более | Масса, кг, не более | Способ присоединения к трубопроводу | Вид корпуса | Строительные размеры L1xB1xH1(мм), D(G), d(кол.отв.) |
|------------------|---------------------|----------------------------------|---------------------|-------------------------------------|-------------|--|
| КЭЗГ 15 НД | 15 | 60x42x155 | 0,75 | Муфтовый | Литой | 55x37x150 (½») |
| КЭЗГ 20 НД | 20 | 70x40x160 | 0,8 | Муфтовый | Литой | 65x32x155 (¾») |
| КЭЗГ 25 НД (СД) | 25 | 100x90x160 | 0,8 | Муфтовый | Литой | 95x85x155 (1») |
| КЭЗГ 32 НД (СД) | 32 | 110x90x210 | 1,2 | Муфтовый | Литой | 94x80x205,(1¼») |
| КЭЗГ 40 НД (СД) | 40 | 120x90x215 | 1,5 | Муфтовый | Литой | 115x85x210,(1½») |
| КЭЗГ 50 НД (СД) | 50 | 135x95x220 | 2,0 | Муфтовый | Литой | 130x90x215, (2») |
| КЭЗГ 65 НД (СД) | 65 | 215x125x290 | 7,0 | Муфтовый | Литой | 210x120x285, (2½») |
| КЭЗГ 80 НД (СД) | 80 | 225x185x270 | 8,0 | Фланцевый | Сварной | 220x180x265, 145, 18(4) |
| КЭЗГ 100 НД (СД) | 100 | 260x195x290 | 10,0 | Фланцевый | Сварной | 255x195x285,160, 18(4) |
| КЭЗГ 150 НД (СД) | 150 | 375x280x375 | 25,0 | Фланцевый | Сварной | 370x280x370, 240, 22(8) |

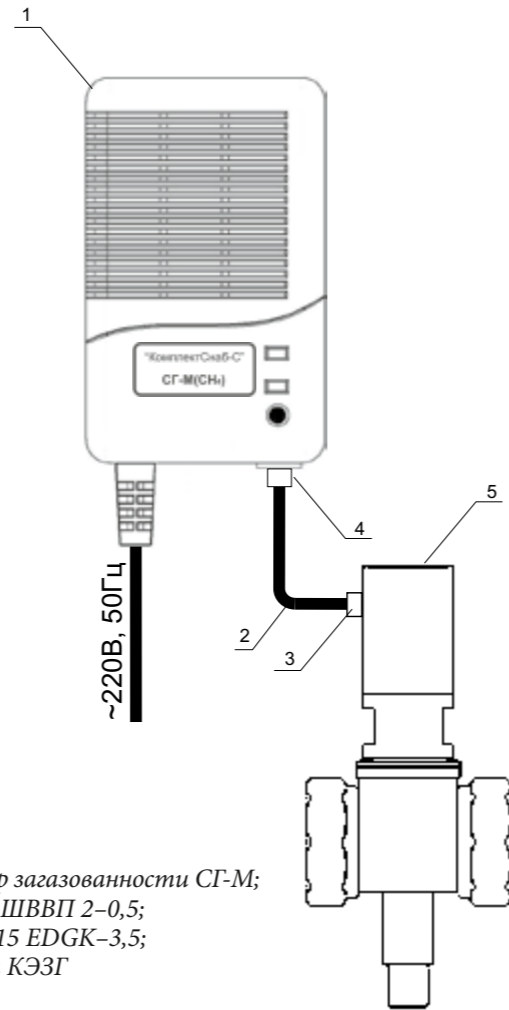
Системы интеллектуального контроля загазованности**Система интеллектуального контроля загазованности тип И (индивидуальная)**

Состав системы:

- сигнализатор загазованности на метан СГ-М;
- клапан запорный электромагнитный КЭЗГ-НД;
- кабель соединительный КСК (сигнализатор-клапан, 5 м)



Сигнализатор загазованности СГ-М



- 1 – Сигнализатор загазованности СГ-М;
- 2 – Кабель типа ШВВП 2-0,5;
- 3, 4 – Клеммник 15 EDGK-3,5;
- 5 – Клапан типа КЭЗГ

Назначение системы тип И:

Система предназначена для контроля содержания природного газа в воздухе контролируемого помещения и обеспечивает перекрытие трубопровода подачи газа клапаном в аварийной ситуации.

Система интеллектуального контроля загазованности тип А-1 с выносным сигнальным устройством ВСУ-1

Состав системы:

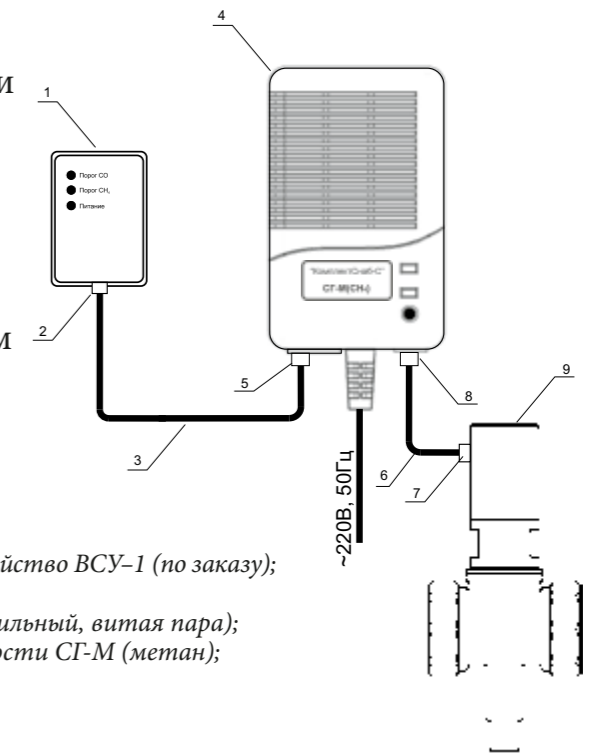
- сигнализатор загазованности на метан СГ-М (количество по заказу);
- клапан запорный электромагнитный КЭЗГ-НД;
- кабель соединительный КСК (сигнализатор-клапан, 5 м)
- кабель соединительный КСС (сигнализатор-сигнализатор, 5 м, количество по заказу)

Назначение системы тип А-1:

Система предназначена для контроля содержания природного газа в воздухе контролируемых помещений;

Система обеспечивает:

- перекрытие трубопровода подачи газа клапаном в аварийной ситуации;
- выдачу звуковой и световой сигнализации с запоминанием причины аварии и отображением этой информации на выносном пульте контрольном ВСУ-1 (при наличии);



- 1 – Выносное сигнальное устройство ВСУ-1 (по заказу);
- 2, 5 – Вилка RJ-11;
- 3 – Кабель типа UTP-2 (4-х жильный, витая пара);
- 4 – Сигнализатор загазованности СГ-М (метан);
- 6 – Кабель типа ШВВП 2-0,5;
- 7, 8 – Клеммник 15EDGK-3,5;
- 9 – Клапан типа КЭЗГ.

Система интеллектуального контроля загазованности тип А-2 (на природный и угарный газы) с выносным сигнальным устройством ВСУ-1

Состав системы:

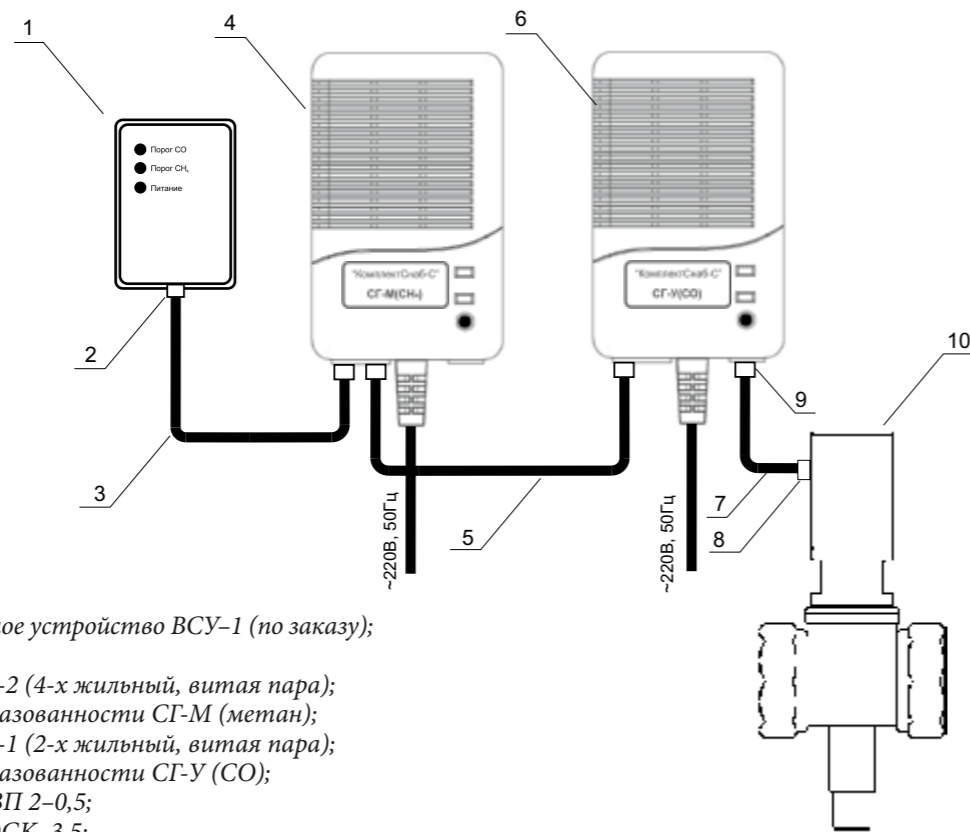
- сигнализатор загазованности на метан СГ-М (количество по заказу);
- сигнализатор загазованности на угарный газ СГ-У (количество по заказу);
- клапан запорный электромагнитный КЭЗГ-НД;
- кабель соединительный КСК (сигнализатор-клапан, 5 м)
- кабель соединительный КСС (сигнализатор-сигнализатор, 5 м, количество по заказу)

Назначение системы тип А-2:

Система предназначена для контроля содержания природного и угарного газов в воздухе контролируемых помещений;

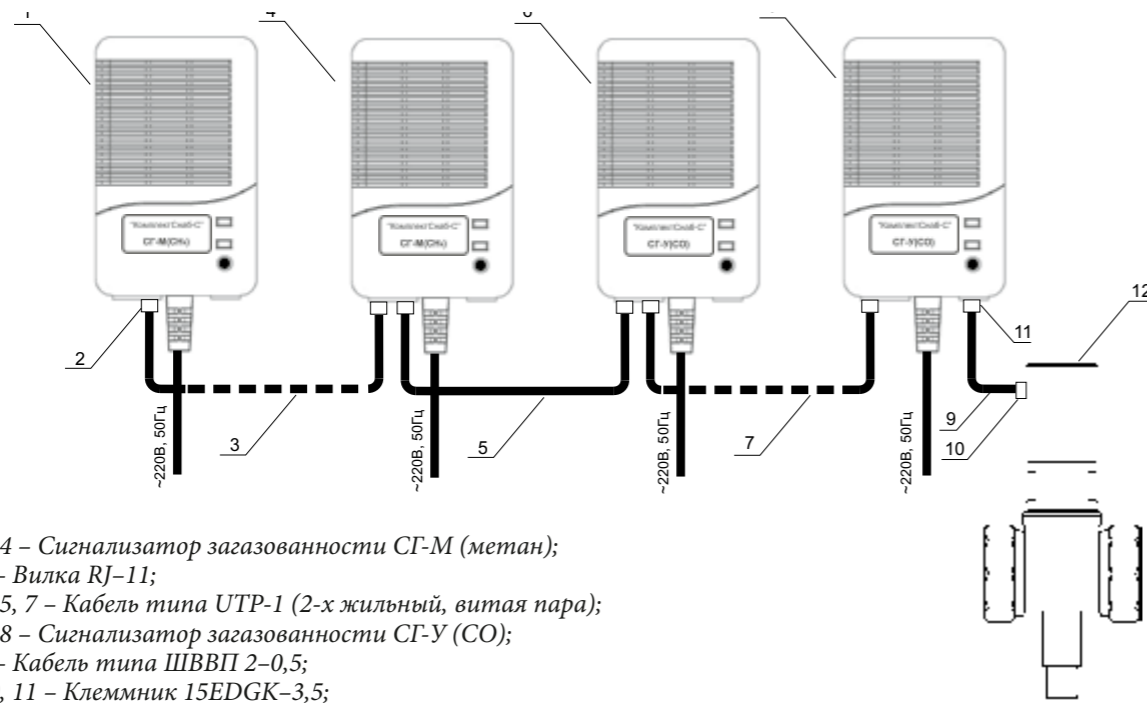
Система обеспечивает:

- перекрытие трубопровода подачи газа клапаном в аварийной ситуации;
- выдачу звуковой и световой сигнализации с запоминанием причины аварии и отображением этой информации на выносном пульте контрольном ВСУ-1 (при наличии).

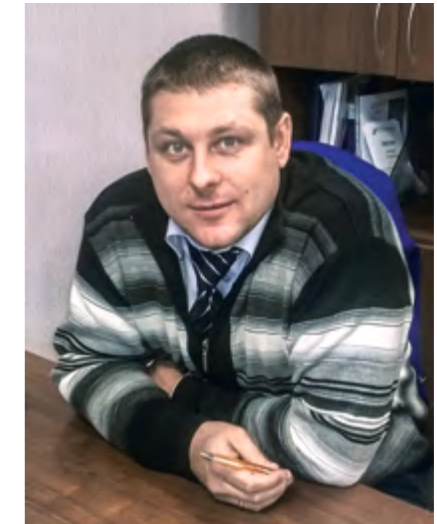


- 1 – Выносное сигнальное устройство ВСУ-1 (по заказу);
- 2 – Вилка RJ-11;
- 3 – Кабель типа UTP-2 (4-х жильный, витая пара);
- 4 – Сигнализатор загазованности СГ-М (метан);
- 5 – Кабель типа UTP-1 (2-х жильный, витая пара);
- 6 – Сигнализатор загазованности СГ-У (СО);
- 7 – Кабель типа ШВВП 2-0,5;
- 8, 9 – Клеммник 15EDGK-3,5;
- 9 – Клапан типа КЭЗГ.

Система интеллектуального контроля загазованности тип А-2 (с возможностью расширения системы до 255 сигнализаторов СГ-М, СГ-У)



- 1, 4 – Сигнализатор загазованности СГ-М (метан);
- 2 – Вилка RJ-11;
- 3, 5, 7 – Кабель типа UTP-1 (2-х жильный, витая пара);
- 6, 8 – Сигнализатор загазованности СГ-У (СО);
- 9 – Кабель типа ШВВП 2-0,5;
- 10, 11 – Клеммник 15EDGK-3,5;
- 12 – Клапан типа КЭЗГ.



Директор ООО ПКП «КомплектСнаб-С»
Никулин Дмитрий Николаевич

Политика нашей компании в отношении клиентов основывается на взаимном доверии, оперативности и принципах взаимовыгодного сотрудничества. Нашим клиентам мы предлагаем гибкую ценовую политику, доставку и экспедицию продукции в кратчайшие сроки.

Профессионализм и опыт работы позволяют нам наиболее продуктивно взаимодействовать с заказчиками для достижения общих целей.

Мы будем рады видеть Вас в числе наших клиентов!

ООО Производственно-коммерческое
предприятие «КомплектСнаб-С»

Наш адрес: г. Саратов, ул. Буровая, 40

8(845-2) 47-87-94, 47-83-29,
74-43-26, 74-69-02,
74-69-01, 8-987-361-0492

факс: 8(845-2) 74-68-96

e-mail: ksnab-gaz@mail.ru

e-mail: ksnab-gaz64@yandex.ru

Наш сайт: www.ksnab-gaz.ru

