

СИСТЕМЫ АВТОМАТИЗАЦИИ  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ  
ПРОЕКТИРОВАНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ  
И ТРУБНЫХ ПРОВОДОВ  
ЧАСТЬ 2

ТРУБНЫЕ ПРОВОДКИ

РМ4-6-92 ч.2



ГПКИ  
"ПРОЕКТМОНТАЗАВТОМАТИКА"

1992

СИСТЕМЫ АВТОМАТИЗАЦИИ  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ  
ПРОЕКТИРОВАНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ  
И ТРУБНЫХ ПРОВОДОВ

Часть 2

РМ4-6-92 ч.2

Трубные проводки

Пособие к РТМ36.22.7-92

---

Дата введения 01.01.93

Настоящее пособие /РМ/ содержит технические требования к трубным проводкам систем автоматизации /СА/ и основные положения по их проектированию, а также рекомендации по выбору трубных проводок, арматуры, соединительных и присоединительных устройств.

РМ распространяется на трубные проводки СА в соответствии с областью распространения СНиП 3.05.07 и РТМ 36.22.7.

РМ не распространяется на автоматику систем пожаротушения и дымоудаления.

## 1. НАЗНАЧЕНИЕ И КЛАССИФИКАЦИЯ ТРУБНЫХ ПРОВОДК

1.1. Трубной проводкой называется совокупность труб и трубных кабелей, соединительных и присоединительных устройств, арматуры, устройств защиты от внешних воздействий, крепежных и установочных узлов и деталей, собранных в цельную конструкцию, проложенную и закрепленную на элементах зданий и сооружений или на технологическом оборудовании.

1.2. По функциональному назначению трубные проводки систем автоматизации /СА/ подразделяются на следующие виды:

- 1/ импульсные - импульсные линии связи;
- 2/ командные - командные линии связи;
- 3/ питающие - линии питания;
- 4/ обогревающие - линии обогрева;
- 5/ охлаждающие - линии охлаждения;
- 6/ вспомогательные - вспомогательные линии;
- 7/ дренажные - дренажные /выбросные/ линии.

Назначения перечисленных выше трубных проводок определены СНиП 3.05.07 и приведены в РМ /см. приложение 1/.

1.3. По расположению в автоматизируемом объекте трубные проводки подразделяются на внутренние и наружные.

Внутренней называется трубная проводка, прокладываемая в закрытом помещении.

Наружной называется трубная проводка, прокладываемая по наружным стенам зданий и сооружений, под навесами, по эстакадам и другим наружным сооружениям.

1.4. По способу выполнения трубные проводки разделяются на следующие виды:

1/ открытая - проложенная по стенам, перекрытиям, колоннам и т.п.;

2/ скрытая - проложенная внутри стен, полов, перекрытий, в каналах, в земле.

1.5. Трубным проводкам СА в зависимости от заполняемой среды, рабочего давления и температуры присваивают группы и категории в соответствии с СН527 и СН:П 3.05.07 /см. приложения 2 и 3 настоящего РМ/.

Группа и категория, устанавливаемые для каждой трубной проводки, определяют сортамент и материалы труб и соединений, правила монтажа, испытаний, приемки и эксплуатации трубных проводок.

Если при установлении группы и категории трубной проводки сочетание параметров заполняющих ее веществ таково, что оно не совпадает ни с одним сочетанием параметров, приведенным в приложениях 2 и 3, то в таких случаях следует руководствоваться тем параметром, который требует отнесения трубной проводки к высшей категории.

## 2. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ

2.1. Технические требования к трубным проводкам приведены в пособии на основании СНиП 3.05.07, СНиП 3.05.05, СН527, СН550 и других нормативных документов, перечень которых приведен в приложении I2.

2.2. Трубные проводки, как элемент СА, должны обеспечивать надежную и безопасную эксплуатацию этих систем и объекта в целом.

С этих позиций трубные проводки должны:

- 1) быть плотными и прочными с учетом требуемых условий эксплуатации и сохранять эти свойства в течение заданного срока службы СА;
- 2) не являться источником дополнительных погрешностей и возмущающих воздействий в СА;
- 3) быть выполнены наиболее экономичными способами;
- 4) быть удобными в эксплуатации, позволять осуществлять ремонт технологических и инженерных систем без их остановки, а также ремонт СА (включая ремонт трубных проводок) без остановки обслуживаемого ими оборудования;
- 5) быть устойчивыми к воздействиям климатических и механических факторов окружающей среды.

2.3. Учитывая изложенное, следует избегать применения скрытых трубных проводок СА. Скрытые трубные проводки допустимы только в случаях, когда это диктуется требованиями архитектурного оформления помещения, а также в подставках полов и в фундаментах при подходе к оборудованию.

Выполнять открытые трубные проводки, в которых трубы заполняются токсичными, взрывоопасными и легковоспламеняющимися веществами, не разрешается.

2.4. Трубные проводки СА должны обладать механической прочностью и плотностью соединений и присоединении с необходимым запасом проч-

ности при работе их в следующих условиях:

1/ при воздействии со стороны протекающих по ним веществ максимально возможных давлений при максимально возможных температурах /в том числе при продувках и испытаниях/ с учетом агрессивных воздействий как со стороны протекающих веществ, так и со стороны окружающих сред;

2/ при воздействии вибрации технологического оборудования и опорных конструкций, по которым они проложены;

3/ при воздействии пульсации веществ, заполняющих трубные проводки.

2.5. При наличии пульсации среды, заполняющей питающие или импульсные линии, должны быть установлены сглаживающие устройства; при этом установка в импульсных линиях сглаживающих устройств не должна ухудшать точность измерений, а также динамические характеристики приборов и регуляторов.

2.6. Прочность и плотность трубных проводок должна обеспечиваться правильным выбором сортамента труб, методов их соединения по всей длине проводки, прочностью их закрепления к строительным элементам зданий и сооружений. Принятые при проектировании опорные и /при необходимости/ несущие конструкции должны обеспечивать устойчивую эксплуатацию трубных проводок СА в условиях воздействия механических факторов.

2.7. В целях повышения прочности трубных проводок на них необходимо предусматривать неразъемные соединения. Разъемные соединения должны обязательно предусматриваться при подключении трубных проводок к запорной арматуре, приборам и средствам автоматизации, а также закладным устройствам, устанавливаемым на технологическом или инженерном оборудовании и коммуникациях.

2.8. Импульсные проводки СА следует рассматривать как продолжение технологического или инженерного трубопровода. Основным

отличием этих проводов от технологических /инженерных/ трубопроводов является отсутствие в них постоянного потока среды /за исключением кратковременных продувок импульсных линий/. В связи с этим при проектировании импульсных трубных проводов на них следует распространять нормы и правила, применяемые при проектировании соответствующих трубопроводов в зависимости от транспортируемых ими веществ.

2.9. Во избежание внесения трубными проводками дополнительных погрешностей в измерительные контуры при их проектировании необходимо соблюдать правила и рекомендации, приведенные в РМ4-23 и РМ4-263.

При необходимости устройства воздушников и сливных линий на трубных проводниках, заполненных вредными веществами различных классов опасности /см. ГОСТ 12.1.005 и ГОСТ 12.1.007/, следует:

1/ принимать методы измерения без трубных проводов с использованием мембранных разделителей;

2/ заполнять трубные проводки неопасными разделительными жидкостями,

3/ принимать меры предосторожности /в том числе и для проводов, заполняемых разделительными жидкостями/ аналогичные тем, которые предусматриваются в технологической рабочей документации;

4/ в особо сложных случаях - отказываться от устройства воздушников и сливных линий, учитывая дополнительные погрешности инструментальными методами /с прогнозом изменения этих погрешностей во времени/.

Возможные величины запаздываний и методы по устранению их влияния приведены:

для импульсных проводов - в РМ4-192;

для командных проводов пневмоэлектроматики - в РМ4-87.

2.10. В целях выполнения требований п.2.2 /4/ на трубных проводах рекомендуется устанавливать запорную арматуру в следующих случаях:

1/ в местах ее подключения к приборам и средствам автоматизации /независимо от назначения проводки/;

2/ для импульсных проводов - в местах их подключения к закладным устройствам, устанавливаемым на технологическом или инженерном оборудовании и коммуникациях. При этом эта запорная арматура должна входить в состав закладного устройства /см. СНиП 3.05.07/.

2.11. Питательные, охлаждающие и др. вспомогательные проводки должны предусматриваться в рабочей документации СА в качестве одиночных проводов от соответствующих коллекторов до приборов. Коллектора указанных проводов должны предусматриваться в технологической или инженерной рабочей документации. На все виды этих проводов в зависимости от транспортируемых сред должны распространяться правила и нормы, принимаемые при проектировании соответствующих технологических и инженерных трубопроводов.

2.12. В целях сокращения объема вспомогательных проводов в СА рекомендуется располагать приборы и средства автоматизации на объекте по возможности компактно, группируя их на общих несущих конструкциях, в утепленных шкафах и др. конструктивных элементах.

2.13. Командные трубные проводки систем гидроавтоматики, заполненные маслами, отнесены СНиП 3.05.07 к 3-ему классу опасности на основании ГОСТ 12.1.005, по которому масла минеральные отнесены к этому классу. Исходя из возможности образования вредных факторов /качество масел, их объем в системе, условия испарения и т.п./, класс опасности для систем с небольшим объемом масел может быть снижен.

2.14. Трубные проводки должны выдерживать климатические факторы воздействия по ГОСТ 15150, включая агрессивные воздействия, если по этим воздействиям отсутствуют специальные указания в техническом задании /ТЗ/ на разработку и создание СА. Этими условиями могут удовлетворять требования по окраске наружных поверхностей стальных углеродистых труб по указаниям РМ4-185, а также спорных и несущих конструкций по



ТИ.25373.14000.

При наличии в ТЗ специальных указаний по антикоррозионной защите в соответствии с требованиями СНиП 2.03.11 и отличительной опознавательной окраске трубопроводов, заполненных опасными веществами, для выполнения этих работ соответствующими строительно-монтажными организациями разработчики СА должны выдавать задания подразделению, разрабатывающему рабочие чертежи по антикоррозионной защите конструкций зданий и сооружений в соответствии с требованиями ГОСТ 21.513.

2.15. Проходные сечения труб импульсных и командных линий связи должны быть оптимальными по динамическим свойствам, т.е. они должны быть такими, чтобы при прочих равных условиях время передачи по ним сигналов на заданные расстояния было минимальным.

2.16. Трубные проводки СА следует прокладывать с уклонами для стока образующегося в них конденсата или отвода скопившихся газов с целью предотвращения отказов в работе приборов и средств автоматизации. Для этого в наиболее высоких точках трубных проводок, заполняемых жидкостью, устанавливают устройства для сброса газов /воздушники/, а в наиболее низких точках трубных проводок, заполняемых влажным газом, устанавливают устройства для слива конденсата /конденсатосборники/.

2.17. Импульсные линии к манометрам для всех статических давлений, мембранным или трубным тягонапоромерам, газоанализаторам должны прокладываться с уклоном 1:50; к расходомерам пара, жидкости, воздуха и газа, регуляторам уровня и дренажные линии - с уклоном 1:10.

### 3. ПОРЯДОК ПРОЕКТИРОВАНИЯ ТРУБНЫХ ПРОВОДОВ

3.1. Трубные проводки рекомендуются проектировать в следующей последовательности:

- 1/ определяют места расположения отборных устройств, приборов, средств автоматизации, щитов;
- 2/ определяют назначение, группу и категорию основных проводов;
- 3/ для импульсных проводов определяют схему их подключения к приборам согласно РМ4-23. При измерении уровня пьезометрическим методом схему подключения определяют по рекомендациям РМ4-263;
- 4/ определяют необходимость в питающих, дренажных, обогревающих и других специальных видах проводов;
- 5/ выбирают сортамент и материалы труб;
- 6/ выбирают запорную арматуру и соединители;
- 7/ определяют места прокладки трубных проводов на плане и разрезе объекта;
- 8/ выбирают способы крепления трубных проводов к строительным элементам зданий и сооружений;
- 9/ определяют нагрузки на опорные конструкции и шаг установки опор;
- 10/ определяют способы защиты проводов от коррозии;
- 11/ оформляют документацию проводов и задания в смежные комплекты рабочей документации.

3.2. Места расположения отборных устройств, приборов и средств автоматизации, места прокладки проводов согласовывают в рабочем порядке с разработчиками всех смежных комплектов рабочей документации, а после выдачи<sup>ИМ</sup> заданий и оформления документации осуществляют согласование в соответствующих графах основной надписи по ГОСТ 21.103

3.3. Выбор сортамента труб и их материалов, типажа арматуры и соединителей осуществляют по указаниям следующих разделов РМ. Оформление документации проводок осуществляют по указаниям РМ4-6 ч.3.

Нагрузки на опорные конструкции и шаг их установки определяют по рекомендациям РМ4-264.

3.4. Выбранные трубы, арматура, соединители, опорные и несущие конструкции и другие материалы, необходимые для монтажа трубных проводок учитывают в СО и ВМ согласно указаний РМ4-206 и РМ4-149.

3.5. Для обеспечения нормальной эксплуатации проводок разрабатываются и передаются задания на разработку следующих комплектов рабочей документации:

1/ в технологическую /инженерную/:

на размещение закладных устройств, отборов давления, уровня, состава и качества, первичных приборов и средств автоматизации на оборудовании и коммуникациях;

на проектирование коллекторов питания сжатым воздухом, систем обогрева и охлаждения, общих и специальных систем канализации и др.;

на нанесение опознавательной окраски /при необходимости/;

2/ антикоррозионные покрытия - на нанесение антикоррозионных лакокрасочных покрытий на трубные проводки, опорные и несущие конструкции;

3/ в архитектурно-строительную:

на закладные конструкции под опорные и несущие конструкции;

на проемы в стенах и перекрытиях для прохода проводок из одного помещения в другое, от наружных установок - в производственные помещения и т.д..

#### 4. ВЫБОР СОРТАМЕНТА И МАТЕРИАЛА ТРУБ

##### 4.1. Общие рекомендации

4.1.1. В задачу определения сортамента и материала труб входит:

определение основного вида материала: пластмассовые или металлические трубы;

определение диаметра трубы в зависимости от возможных запаздываний /величины, измеряемого параметра и длины линии/;

определение толщины стенки трубы из условий прочности и долговечности;

окончательное определение типоразмера трубы с указанием необходимой нормативно-технической документации на сортамент и материалы труб с записью ее в СО или БИ.

4.1.2. Выбор сортамента и материала трубных проводов для конкретного объекта автоматизации должен осуществляться проектной организацией с учетом характерных эксплуатационных особенностей объекта.

Сортамент, материалы и диаметры труб для наиболее распространенных трубных проводов в зависимости от их длины, характеристик транспортируемых веществ /газ, пар, жидкость/ и их параметров /давления, температуры/ следует выбрать в соответствии с рекомендациями СН527 /см. приложение 4/ и Международного стандарта ИСО2186 /см. приложение 5/.

Указанные в приложении 4 пределы температур относятся к трубным проводкам, в которых возможен длительный проток контролируемых веществ, например, при продувке.

Для трубных проводов, в которых проток контролируемых веществ отсутствует, пределы температур не устанавливаются.

4.1.3. Приведенные в приложении 4 рекомендации по выбору труб могут быть использованы и при измерении вязких, кристаллизирующихся, коагулирующихся и запыленных газов, паров и жидкостей при условии использования отборных устройств специальных конструкций с применением разделительных мембран, разделительных или защитных нейтральных газов и жидкостей, пыле- и влагоотделяющих приспособлений и т.п.. В этих случаях при выборе разделительных или защитных нейтральных газов и жидкостей, а также сортамента труб следует пользоваться рекомендациями, изложенными в РМ4-188.

4.1.4. В связи с отрицательным влиянием местных сопротивлений на динамические свойства импульсных и командных линий связи диаметры труб, рекомендуемые в приложениях 4 и 5, для этих линий могут рассматриваться как оптимальные при условии установки на импульсных линиях связи /у мест отборов импульсов/ полнопроходных запорных органов, а также установки на импульсных и командных линиях связи только полнопроходных соединительных и присоединительных устройств.

4.1.5. Запас прочности импульсных, вспомогательных, дренажных, питающих и командных трубных проводок принимается равным запасу прочности технологических трубопроводов автоматизируемого объекта с учетом коррозионных и возможных /случайных/ механических воздействий во время эксплуатации.

Запас прочности обогревающих и охлаждающих трубных проводок принимается равным запасу прочности сантехнических трубопроводов автоматизируемого объекта.

## 4.2. М е т а л л и ч е с к и е т р у б ы

4.2.1. Металлические трубные проводки, имеющие более высокие по сравнению с пластмассовыми прочностные характеристики, больший срок службы и большую область применения по показателям взрывопожа-

робезопасности допускается применять в большинстве случаев.

4.2.2. Для трубных проводок общепромышленных систем автоматизации рекомендуется применять следующие трубы:

1/ стальные водогазопроводные по ГОСТ 3262 обыкновенные и легкие с условным проходом 8, 15, 20, 25, 40 и 50 мм;

2/ стальные бесшовные холоднодеформированные по ГОСТ 8734 наружным диаметром 8, 10, 14, 16 и 22 мм с толщиной стенки не менее 1 мм;

3/ бесшовные холодно- и теплодеформированные из коррозионно-стойкой стали по ГОСТ 9941 наружным диаметром 6, 8, 10, 14, 16 и 22 мм с толщиной стенки не менее 1 мм. Для трубных проводок давлением выше 10 МПа /100 кгс/см<sup>2</sup>/ могут применяться трубы наружным диаметром 15, 25 и 35 мм;

4/ медные по ГОСТ 617 наружным диаметром 6 и 8 мм с толщиной стенки не менее 1 мм;

5/ из алюминия и алюминиевых сплавов по ГОСТ 18475 наружным диаметром 6 и 8 мм с толщиной стенки не менее 1 мм.

**П р и м е ч а н и е.** В случае возможности поставки на конкретный объект СА соответствующих соединений, рекомендуется вместо труб 14х2 по ГОСТ 8734 и ГОСТ 9941 применять трубы 12 и 16 мм как наиболее отвечающие требованиям ИСО.

4.2.3. Для импульсных линий связи рекомендуется применять бесшовные трубы по ГОСТ 8734 из углеродистой стали 10 и 20 по ГОСТ 1050.

4.2.4. Трубные проводки СА из стальных углеродистых и медных труб должны выполняться, как правило, в виде трубных блоков.

Блоки в монтажно-заготовительных мастерских должны собираться в соответствии с типовыми чертежами на "Блоки из стальных и медных труб" ТК4-1 - ТК4-38.

4.2.5. По конструктивному исполнению трубные блоки подразделяются:

- на обойме;
- пакетные;
- мостовые:
- на швеллере.

4.2.6. Трубные проводки из стальных углеродистых и медных труб при монтаже одиночными трубами должны быть смонтированы на опорных конструкциях /перфорированном Z-образном профиле или перфорированном швеллере/.

4.2.7. Крепление труб к опорным конструкциям осуществляется однолапковыми, 2-х лапковыми и безлапковыми скобами и хомутами.

4.2.8. Способы установки и крепления блоков из стальных и медных труб выполняются по типовым чертежам *сб. 89*.

Типовые чертежи обеспечивают выполнение различных вариантов прокладок трубных блоков по стене, по потолочному перекрытию, между колоннами.

Для установки и крепления трубных блоков применяются кронштейны, подвесы, профили, уголки, обхваты для колонн.

4.2.9. Сортамент и материалы труб для ряда агрессивных <sup>веществ</sup> допускается принимать в соответствии с рекомендациями, изложенными в приложениях 6, 7.

4.2.10. Для трубных проводок, давление, температура и агрессивность транспортируемых веществ и окружающих сред которых выходят за пределы, указанные в данном материале, выбор материалов следует производить по ведомственным нормативным и руководящим материалам, рас-

протягиваемым на технологические трубопроводы автоматизируемого объекта. Последние должны предоставляться организации, проектирующей трубные проводки, вместе с заданием на проектирование системы автоматизации.

#### 4.3. Пластмассовые трубы

4.3.1. Для выполнения требования п.2.2 3/ во всех случаях, когда это допустимо условиями прочности, пожаро- и взрывоопасности для трубных проводок СА следует применять пластмассовые трубы.

Область применения пластмассовых труб следует принимать по указаниям инструкции СН 550 /см. приложение 8/.

4.3.2. Для трубных проводок СА рекомендуется применять следующие пластмассовые трубы:/см. приложение 9/:

трубы напорные из полиэтилена низкого /ПНД/ и высокого /ПВД/ давления по ГОСТ 18599;

трубки гибкие из пластика поливинилхлоридного /ПВХ/ по ТУ 6-19-254;

трубки из полиэтилена высокого давления по ТУ 6-19-272;

кабели пневматические и пневмоэлектрические с полиэтиленовыми трубками по ТУ 16-505.720.

4.3.3. Для производства полиэтиленовых труб и пневмокабелей используется полиэтилен высокого давления по ГОСТ 16337 базовых марок 10803-020, 15803-20, 10204-003, 15303-003 в окрашенном и неокрашенном виде.

Согласно ГОСТ 16337 стойкость к растрескиванию для базовых марок полиэтилена 10204-003 и 15303-003 равна 500 часам /максимальная для полиэтилена высокого давления/, 10803-020 - 2 часам, а для 15803-020 - не нормируется.

Кроме того полиэтилен высокого давления подвержен фотоокислительному старению.

Поэтому для изготовления полиэтиленовых труб следует применять следующие композиции полиэтилена по ГОСТ 16337:



С.16 РМ4-6-92 ч.2

Полиэтилен 102-14, сорт высший /1/;

То же 102, черный 902, высший /1/;

" 102, черный 901, высший /1/;

" 153-14, сорт высший /1/;

" 153, черный 902, сорт высший /1/;

" 153, черный 901, сорт высший /1/.

4.3.4. Пластмассовые трубы могут применяться для трубных проводок СА, к которым материал труб стоек или условно стоек.

Данные о химической стойкости полиэтилена приведены в РМ4-151.

4.3.5. Пластмассовые трубы могут применяться при температуре окружающей среды: от  $-60^{\circ}\text{C}$  /для ПВД/; от  $-60^{\circ}\text{C}$  /для ПВД/; от  $-50^{\circ}\text{C}$  /для винипластовых труб/.

4.3.6. Максимальное рабочее давление, допускаемое для пластмассовых трубных проводок, зависит от характера и температуры транспортируемой среды /см. РМ4-151/.

4.3.7. Возможность применения пластмассовых труб и пневмокабелей в производствах, относящихся по пожаро- и взрывоопасности к категориям А, Б, В и Е должна решать проектная организация по согласованию с органами Госнадзора в каждом конкретном случае в зависимости от физико-химических свойств транспортируемого вещества, места и способа прокладки в соответствии с СН 550 /раздел 1/.

4.3.8. Не допускается применение пластмассовых <sup>труб для</sup> линий автоматического и дистанционного управления аппаратами пожаротушения и пожарной сигнализации, а также пневматических устройств азб<sup>3</sup>ной вентиляции, отсечных клапанов и т.п.

4.3.9. Пластмассовые трубы следует прокладывать и крепить так, чтобы исключить возможность возникновения в них разрушающих напряжений и механических повреждений, для чего необходимо:

1/ учитывать изменение их длины при колебаниях температуры окружающего воздуха;

2/ учитывать собственный вес трубопроводов, проложенных гори-

горизонтально и вертикально;

3/ в местах соприкосновения с острыми кромками металлических конструкций и крепежных деталей небронированные пневмокабели и пластмассовые трубы защищать прокладками из мягкого материала, выступающими на 5 мм по обе стороны от кромок опор и крепежных скоб;

4/ детали крепления устанавливать так, чтобы не деформировать сечение пластмассовых труб.

4.3.10. Компенсация температурных изменений длины пластмассовых труб должна быть обеспечена за счет рациональной расстановки креплений и изогнутых элементов самой трубной проводки /отводы, "утки" и т.п./.

4.3.11. Для пластмассовых труб следует применять как подвижные крепления, так и неподвижные.

Неподвижными должны быть крепления у отборов и мест присоединения к приборам и запорной арматуре, у соединительных коробок, шкафов, щитов и т.п.

Во всех остальных случаях, где допускается переключение труб в осевом направлении, применяются подвижные крепления. Крепление пластмассовых труб на поворотах не допускается.

4.3.12. Для прокладки пластмассовых труб следует применять изделия заводов Ассоциации "Монтавтоматика": кабельные стойки и полки, перфорированные лотки, уголки, а также короба, мосты и т.п.

4.3.13. Пластмассовые трубы и пневмокабели следует прокладывать следующими способами:

- 1/ в коробах, на лотках и мостах, кабельных конструкциях;
- 2/ в защитных трубах;
- 3/ на тросе.

Бронированные пневмокабели не допускается прокладывать в коробах и защитных трубах.

Пластмассовые трубы и пневмокабели <sup>*в лотках с высокими бортиками*</sup> укладываются в коробах на горизонтальных участках свободно без креплений, а на вертикальных с креплениями с интервалом не более 1 м.

Пластмассовые трубы и пневмокабели на лотках, мостах, кабельных конструкциях должны укладываться в один ряд.

В пневмоавтоматике трубные проводки из пластмассовых труб и пневмокабелей могут прокладываться в защитных трубах. В этих случаях в качестве протяжных устройств рекомендуется применять протяжные коробки, предназначенные для прокладки электрических проводов.

Пластмассовые трубы для командных проводов могут также прокладываться в металлорукавах. Для этого используются негерметичные металлорукава РЗ-Ц-Х.

Прокладка пневматических труб и пневмокабелей на тресе выполняется, когда невозможно вести прокладку путем крепления поддерживающих их опорных конструкций непосредственно к стенам, потолкам и другим строительным элементам зданий.

Пневмокабели могут прокладываться в каналах. Прокладка пневмокабелей в каналах может производиться по дну или на полках сборных конструкций, укрепленных в стенках канала.

4.3.14. Пластмассовые трубы должны укладываться на несущие конструкции свободно, без натяжения с тем, чтобы изменения их длин, вызываемые изменениями температуры окружающей среды, не создавали дополнительных напряжений.

4.3.15. Пластмассовые трубы и пневмокабели, проложенные открыто на высоте до 2,5 м от пола должны быть защищены от повреждений металлическими кожухами, трубами и другими устройствами.

Участки труб длиной до 1 м у приборов, исполнительных механизмов и средств автоматизации, установленных на технологических трубопроводах и оборудовании, допускается не защищать.

Наружная трубная проводка из пластмассовых труб должна быть защищена от попадания прямых солнечных лучей.

4.3.16. Не допускается прокладка импульсных проводов из пластмассовых труб совместно с электрическими кабелями.

В пневмоавтоматике прокладка пластмассовых труб с электрическими проводками СА допускается при условии соблюдения следующих положений:

1/ в коробах - в отдельных каналах двух- и трехканальных коробов;

2/ на сборных кабельных конструкциях - на отдельных полках и ниже электрических кабелей на расстоянии не менее 150 мм;

3/ на мостовых конструкциях и лотках - на расстоянии не менее 150 мм от электропроводок;

4/ взаимное расположение пневмокабелей и пластмассовых труб с электрическими проводками искробезопасных цепей не регламентируется.

4.3.17. Для соединения пластмассовых труб между собой, присоединения к приборам, запорной арматуре и перехода с пластмассовых труб на металлические следует применять резьбовые соединения /см. приложение II/.

Для соединения пневмокабелей<sup>3</sup> рекомендуется применять соединительные коробки КС-7 и КС-14.

При монтаже пластмассовых труб необходимо применять минимальное количество соединителей, максимально используя длину труб.

4.3.18. В целях поставки качественных полиэтиленовых труб и пневмокабелей при заказе в ведомости потребности в материалах /ВМ/ труб и пневмокабелей рекомендуется оговаривать марку полиэтилена.

**П р и м е р н :**

1. "Трубка напорная ПВД 6х1 по ТУ 6-19-272-85 из полиэтилена высокого давления по ГОСТ 16377 марки 102-14 высшего и первого сортов";

2. "Кабель пневматический ТПВБб 7х6/1 по ТУ 16-505.720-75 из полиэтиленовых трубок по ТУ 6-19-272-85 из полиэтилена высокого давления по ГОСТ 16377-77 марки 153-14 высшего и первого сортов."

## 5. ПРОКЛАДКА ТРУБНЫХ ПРОВОДОВ

5.1. Трубные проводки I и II категорий не рекомендуется прокладывать совместно с трубными проводками III, IV и V категорий. Лучшим решением является прокладка трубных проводов различных групп и категорий отдельными потоками, если это не противоречит другим условиям монтажа и эксплуатации. При вынужденном решении, т.е. когда трубные проводки различных групп и категорий могут быть проложены только совместным потоком, то в этом случае трубные проводки различных групп и категорий должны быть защищены от вредных воздействий при эксплуатации.

5.2. Трубные проводки должны прокладываться, как правило, отдельно от электрических проводов. Исключением являются трубные проводки V категории, выполненные металлическими трубами при заполнении их инертными газами /или воздухом/, которые могут прокладываться совместно с электрическими проводками различного назначения, а также трубные проводки V категории, выполненные пластмассовыми трубами при заполнении их инертными газами /или воздухом/, которые могут прокладываться совместно с искробезопасными электрическими проводками, например, измерительными цепями пирометрических термометров, термометров электрического сопротивления и другими искробезопасными цепями.

5.3. Совместная прокладка трубных проводов СА и технологических трубопроводов, а также прокладка одиночных трубных проводов СА по технологическим трубопроводам допускается лишь при вынужденных и технически обоснованных решениях /в соответствии с проектным решением по конкретному объекту/ при условии согласования принятого решения с организацией, проектирующей технологические трубопроводы.

5.4. Трубные проводки с токсичными, взрыво- и пожароопасными заполняющими средами следует прокладывать, закреплять и защищать

так, чтобы к ним был обеспечен свободный доступ для осмотра. Эти виды трубных проводок должны проходить в местах, исключающих скопление токсичных, взрыво- и пожароопасных веществ, которые могут попадать туда при нарушении плотности соединений трубных проводок.

5.5. Трубные проводки должны прокладываться по кратчайшим расстояниям между соединяемыми приборами параллельно стенам, перекрытиям, колоннам с минимальным количеством поворотов и пересечений, в местах, легко доступных для монтажа и обслуживания, не имеющих резких колебаний температуры окружающего воздуха, не подверженных сильному нагреванию или охлаждению, сотрясению и вибрации.

5.6. Изменение направления трубных проводок должно, как правило, выполняться изгибом труб. При необходимости для этих целей допускается применение стандартизированных соединительных устройств.

Минимальный радиус изгиба труб в соответствии с СНиП3.05.07 должен быть:

для полиэтиленовых труб, изгибаемых в холодном состоянии:

ПЧД - не менее  $6D_n$ ; ПВД - не менее  $3D_n$ , где  $D_n$  - наружный диаметр;

для полиэтиленовых труб, изгибаемых в горячем состоянии, не менее  $3D_n$ ;

для поливинилхлоридных пластифицированных труб /гибких/, изгибаемых в холодном состоянии, не менее  $30D_n$ ;

для пневмокабелей - не менее  $10D_n$ ;

для стальных труб, изгибаемых в холодном состоянии, - не менее  $4D_n$ , а изгибаемых в горячем состоянии, - не менее  $3D_n$ ;

для медных труб, изгибаемых в холодном состоянии, - не менее  $2D_n$ .

Трубные проводки с различными уклонами, закрепляемые на общих конструкциях, прокладываются по наибольшему уклону.

Без уклонов можно прокладывать пневматические командные линии связи, так как по условиям эксплуатации средств пневмоавтоматики по

ним должен транспортироваться очищенный и осушенный сжатый газ.

5.7. При наличии условий для возникновения вибрации трубных проводок должны быть приняты меры к полному устранению либо к существенному уменьшению частоты и амплитуды колебаний до величин, при которых обеспечивается прочность и плотность трубных проводок. Для устранения либо уменьшения вибрации допускается применение различных способов и устройств, выбираемых в каждом конкретном случае, как например:

- 1/ установка амортизирующих прокладок; подкладок и других устройств в точках крепления трубных проводок;
- 2/ прокладка отдельных пролетов трубных проводок в коробах или на мостиках с дополнительным закреплением в точках, отстоящих одна от другой на неравных расстояниях;
- 3/ закрепление труб во всех опорных точках;
- 4/ скрепление труб между собой бандажами;
- 5/ введение герметических гибких соединений и т.д..

5.8. При изменении температуры на отдельных участках стальных трубных проводок более  $32^{\circ}\text{C}$ , медных – более  $20^{\circ}\text{C}$ , пластмассовых – более  $36^{\circ}\text{C}$  в трубных проводках должна быть предусмотрена компенсация температурных удлинений труб согласно приложению 10.

Для компенсации температурных удлинений трубных проводок рекомендуется использовать преимущественно повороты труб; при этом глухие /неподвижные/ крепления труб должны располагаться на расстояниях  $l_1$  и  $l_2$  от вершины поворота, определяемых по графикам, приведенным в приложении 10.

В необходимых случаях, например, при прохождении трубных проводок через температурные швы зданий и сооружений, для компенсации температурных удлинений трубных проводок следует устанавливать П-образные компенсаторы. Последние перед соединением их с трубными



проводками должны быть предварительно растянуты - если температурный шов здания будет сокращаться после монтажа компенсатора, или сжать - если зазор температурного шва будет увеличиваться.

Размеры П-образных компенсаторов приведены в приложении 10.

На горизонтальных трубных проводках, прокладываемых с уклоном, П-образные компенсаторы следует располагать так, чтобы компенсатор не являлся наивысшей или наинизшей точкой трубной проводки и исключалась возможность образования в компенсаторе газовых пузырей или конденсатных пробок.

5.9. Открытая прокладка трубных проводок осуществляется с использованием опорных и несущих металлоконструкций.

Опорные конструкции для трубных проводок подразделяются на:

1/ конструкции кабельные сборные, состоящие из кабельных стоек и полок для горизонтальной прокладки пневмокабелей и лотков;

2/ кронштейны - для горизонтальной и вертикальной прокладки коробов и лотков по стенам помещений, конструкциям зданий и сооружений;

3/ стойки - для создания промежуточной опоры на трассе коробов или лотков /при прокладке трассы между колоннами/;

4/ обхваты - для проводок по колоннам зданий и сооружений;

5/ подвески - для подвешивания на тросе проводок, прокладываемых между колоннами;

6/ подвесы - для крепления проводок к потолочным перекрытиям зданий и сооружений.

Несущие конструкции для трубных проводок, устанавливаемые на опорных конструкциях, подразделяют на следующие виды: лотки, мосты, короба.

Для открытой многослойной прокладки пластмассовых труб рекомендуется применять лотки с высокими бортами.

Применение коробов допускается лишь в случаях, когда необхо-

для обеспечения защиты трубных проводок от механических повреждений и от прямого попадания на них масел, пыли, дождя и т.п., вредно действующего на оболочки проводок.

5.10. В пыльных помещениях трубные проводки должны прокладываться, как правило, в один слой на расстояниях от стен и перекрытий, допускающих производить механическую очистку от пыли щетками, счищением водой или обдувкой воздухом.

5.11. В особо сырых помещениях конструкции, несущие трубные проводки, должны быть, как правило, разборными, допускающими очистку, окраску или замену их новыми. Если применение разборных конструкций невозможно, то постоянно устанавливаемые несущие конструкции должны быть изготовлены из стальных профилей с повышенной толщиной стенки.

5.12. Проходы трубных проводок через стены и перекрытия зданий и сооружений в зависимости от категорий смежных помещений выполняются открытыми или уплотненными.

Открытые проходы в стенах или перекрытиях допускаются при проходах проводок из одного нормального помещения в другое.

Открытые проходы выполняются в виде проемов в стенах и перекрытиях /для групповых проводок/ или гильз, патрубков, заделанных в стены и перекрытия /для одиночных проводок/ и которые не требуют уплотнения или уплотняются легкооседающими материалами.

Открытые проемы должны иметь обрамляющие закладные устройства, исключающие разрушение проемов при эксплуатации. Конструкции обрамлений проемов должны допускать возможность смены труб без каких-либо разрушений стен или перекрытий в местах проходов трубных проводок.

Открытые проходы через наружные стены всех классов или через стены между отапливаемыми и неотапливаемыми помещениями, а также через внутренние стены сырых, пыльных помещений и помеще-

ний с химически активной средой после прокладки в них трубных проводок должны быть уплотнены легкоъемными материалами /для проходов через внутренние стены нормальных помещений допускается не выполнять/.

5.13. Уплотненные проходы через стены и перекрытия выполняют в тех случаях, когда смежные помещения не должны сообщаться друг с другом по условиям взрыво- и пожароопасности.

Уплотненные проходы одиночных трубных проводок должны выполняться гильзами с сальниками, а групповых проводок - стальной плитой с переборочными соединениями или вваренными в нее патрубками, заделанными в стену или перекрытие, либо коробом с песочным затвором, заделанным в стену.

5.14. Проходы трубных проводок через стены и перекрытия в рабочей документации систем автоматизации должны выполняться в соответствии с рекомендациями проекта УТИИ "Металлургавтоматика" "Проходы трубных и электрических проводок СА и связи через стены и перекрытия промышленных зданий и сооружений".

5.15 Требования к линиям обогрева, не рассматриваемые в пособии, приводятся в РМ4-242.

## 6. АРМАТУРА, СОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ И ПРИСОЕДИНИТЕЛЬНЫЕ УСТРОЙСТВА ДЛЯ ТРУБНЫХ ПРОВОДОВ

6.1. Арматура, соединительные и присоединительные устройства в трубных проводках СА должны обеспечивать наибольшие удобства монтажа, наладки, эксплуатации и ремонта приборов, средств автоматизации и самих трубных проводок.

6.2. Для проводок, заполненных коррозионными средами, необходимо выбирать арматуру, соединительные и присоединительные устройства из коррозионно-стойких материалов, устойчивых против химического воздействия среды.

Требования химической стойкости относятся ко всем деталям, соприкасающимся с рабочей средой, включая набивки сальника и прокладки фланцевых соединений.

На трубопроводах для высокоагрессивных сред допускается использование арматуры из коррозионностойких сталей, неметаллических материалов или чугуна и стали с внутренним антикоррозионным покрытием. Арматура с корпусами из бронзы или латуни используется только для сред с физико-химическими свойствами, не допускающими применения черных металлов.

6.3. Чугунная арматура из серого ковкого и высокопрочного чугуна является наиболее дешевой, но хрупкость серого чугуна ограничивает его применение.

6.4. В связи с высокой стоимостью арматуры из коррозионностойкой стали и титана их применение должно быть достаточно обосновано.

Во всех случаях для ответственных объектов и трубопроводов используют стальную арматуру, как более прочную и надежную. В энергетических установках и трубопроводах для горючих, токсичных, пожаро- и взрывоопасных сред, сжиженных газов применяют только стальную арматуру.

6.5. Арматура, соединительные и присоединительные устройства должны обладать достаточной механической прочностью и плотностью соединений при воздействиях на них со стороны транспортируемых по ним веществ максимально возможных давлений и температур, в том числе при продувках и испытаниях.

6.6. Арматура, соединительные и присоединительные устройства, устанавливаемые на импульсных и командных линиях связи, должны быть полнопроходными, т.е. чтобы фактические размеры проходных отверстий арматуры, соединительных и присоединительных устройств были равны фактическим размерам проходов труб.

6.7. Арматура /вентили, краны и т.д./, применяемая для пластмассовых трубных проводок, должна быть жестко укреплена на монтажных или строительных конструкциях для того, чтобы вес их, а также усилия, возникающие при пользовании ими, не передавались на пластмассовые трубные проводки.

6.8. Арматуру для трубных проводок следует выбирать по каталогам и другим информационным материалам заводов-изготовителей.

6.9. Для присоединения трубных проводок СА к технологическим аппаратам и трубопроводам, к приборам и средствам автоматизации, а также для соединения отдельных участков трубных проводок между собой рекомендуется преимущественно применять резьбовые соединительные и присоединительные устройства.

6.10. Соединения стальных водогазопроводных труб выполняют:

1/ соединительными частями из ковкого чугуна по ГОСТ 8943 или стальными по ГОСТ 8965;

2/ наворотными и приварными соединительными гайками.

Соединения стальных бесшовных труб по ГОСТ 8734, медных по ГОСТ 617 и пластмассовых труб выполняют резьбовыми соединениями /см. приложение II/.

6.11. Применение для трубных проводок СА фланцевых соединений допускается в тех случаях, когда присоединение импульсных труб к технологическим аппаратам, приборам и средствам автоматизации рассчитаны только на фланцевые присоединения, а также при невозможности применения резьбовых соединительных и присоединительных устройств, как например, для некоторых импульсных линий агрессивных сред и других.

6.12. Узлы трубных обвязок приборов-датчиков, узлы разветвления трубных проводок, а также отдельные куски труб на длинных участках трубных проводок рекомендуется выполнять с применением сварки для стальных труб и пайки для медных труб.

6.13. Запорная арматура, устанавливаемая на технологических трубопроводах с целью отключения для ревизии, ремонта или замены регулирующих клапанов, счетчиков расхода, ротаметров и других приборов и средств автоматизации без остановки технологического оборудования, в документацию систем автоматизации технологических процессов, как правило, не входит. Она должна предусматриваться в рабочей документации по технологической части.

6.14. Рекомендации по выбору запорной арматуры, а также перечень выпускаемой запорной арматуры приведены в РМ4-225.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

К Л А С С И Ф И К А Ц И Я Т Р У Б Н Ы Х П Р О В О Д К  
П О Ф У Н К Ц И О Н А Л Ь Н О М У Н А З Н А Ч Е Н И Ю

1. Импульсная линия связи - трубная проводка, соединяющая отборное устройство с контрольно-измерительным прибором, датчиком или регулятором. Она предназначена для передачи воздействий контролируемой или регулируемой технологической среды на чувствительный орган контрольно-измерительного прибора, датчика или регулятора /непосредственно или через разделительную среду/.

К импульсным линиям связи относятся также и капилляры манометрических термометров и регуляторов температуры, соединяющие термочувствительные элементы /термобаллоны/ с манометрическими измерительными устройствами приборов и регуляторов.

2. Командная линия связи - трубная проводка, соединяющая между собой отдельные функциональные блоки автоматики /датчики, переключатели, вторичные измерительные приборы, преобразователи, регулирующие, вычислительные и управляющие устройства, исполнительные механизмы/. Она предназначена для передачи командных сигналов /давления воздуха, масла, воды/ от передающих блоков к приемным.

3. Линия питания - трубная проводка, соединяющая измерительные приборы и средства автоматизации с источниками питания /компрессорами, насосами и другими источниками/. Она предназначена для подачи к приборам и средствам автоматизации /датчикам, преобразователям, вычислительным, регулирующим и управляющим устройствам, усилителям, позиционерам/ жидкости /воды, масла/ или газа /воздуха/ с избыточным давлением, изменяющимся в заданных пределах, используемых в качестве носителей вспомогательной энергии при отработке и передаче командных сигналов.

4. Линия обогрева - трубная проводка, посредством которой поводятся и отводятся теплоносители /воздух, вода, пар и другие/

к обогревателям отборных устройств, измерительных приборов и средств автоматизации, шитов, потоков импульсных, командных и других трубных проводок.

5. Линия охлаждения - трубная проводка, посредством которой подводятся и отводятся охлаждающие агенты /воздух, вода, рассол и другие/ к охладителям отборных устройств, датчиков, исполнительных механизмов и других средств автоматизации.

6. Вспомогательная линия - трубная проводка, посредством которой:

1/ подводятся к импульсным линиям связи защитные жидкости или газы, создающие в них встречные потоки для предохранения от агрессивных воздействий, закупорки, засорения и других явлений, вызывающих порчу и отказ в работе отборных устройств, измерительных приборов и средств автоматизации, а также самих импульсных линий связи;

2/ подводятся к импульсным линиям связи, приборам и регуляторам жидкости или газы для периодической промывки или продувки их во время эксплуатации;

3/ создается параллельный поток части продукта, отбираемого из технологического аппарата или трубопровода для анализа, с целью ускорения подачи пробы к измерительному прибору, удаленному от места установки, например, к анализатору жидких нефтепродуктов и другим.

7. Дренажная линия - трубная проводка, посредством которой сбрасываются продукты продувки и промывки /газы, жидкости/ из приборов и регуляторов, импульсных и командных линий связи, вспомогательных и других линий в отведенные для этого места /специальные емкости, атмосферу, канализацию и др./.



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

ГРУППЫ И КАТЕГОРИИ ТРУБОПРОВОДОВ СИСТЕМ АВТОМАТИЗАЦИИ В ЗАВИСИМОСТИ ОТ  
ЗАПОЛНЯЕМОЙ СРЕДЫ И РАБОЧЕГО ДАВЛЕНИЯ

Функциональное назначение трубной проводки	Заполняющая среда и ее параметры	Группа труб- ной проводки	Категория трубной проводки
Командные и питающие системы пневмо- и гидроавтоматики, обогревающие и охлаждающие	Вода, воздух	В	У
Командные системы гидроав- томатики	Масло при $P_p \leq 1,6 \text{ МПа (16 кгс/см}^2\text{)}$	АБ	П
	$P_p > 1,6 \text{ МПа (16 кгс/см}^2\text{)}$		І
Импульсные, дренажные и вспомогательные	Воздух, вода, пар, инертные газы, неопас- ные и негорючие газы и жидкости при $P_p$ до 10 МПа (100 кгс/см <sup>2</sup> )	В	По СН527-80
	Другие газы и жидкости в соответствии с областей распространения СН527-80	По СН527-80	

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

ГРУППЫ И КАТЕГОРИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ТРУБОПРОВОДОВ  
ПО СН527-80

Группа	Транспортируемые вещества	К а т е г о р и я    т р у б о п р о в о д а									
		I		II		III		IV		V	
		P <sub>раб</sub> МПа	t <sub>раб</sub> , °C	P <sub>раб</sub> , МПа	t <sub>раб</sub> , °C	P <sub>раб</sub> , МПа	t <sub>раб</sub> , °C	P <sub>раб</sub> , МПа	t <sub>раб</sub> , °C	P <sub>раб</sub> , МПа	t <sub>раб</sub> , °C
А	Вредные	а) Класс опасности I и 2		Не-зависимо		-	-	-	-	-	-
		б) класс опасности 3		Св.1,6	Св.300	До 1,6	До 300	-	-	-	-
Б	Взрыво- и пожароопасн.	а) взрывоопасные вещества (ВВ); горючие газы (ГГ) в том числе сжиженные		Св.2,5	Св.300	До 2,5	До 300	-	-	-	-
		б) легковоспламеняющиеся жидкости (ЛВЖ)		Св.2,5	Св.300	Св.1,6 до 2,5	Св.120 до 300	До 1,6	До 120	-	-
		в) горючие жидкости (ГЖ); горючие вещества (ГВ)		Св.6,3	Св.350	Св.2,5 до 6,3	Св.250 до 350	Св.1,6 до 2,5	Св.120 до 250	До 1,6	До 120

## Продолжение

Группа	Транспортируемые вещества	К а т е г о р и я   т р у б о п р о в о д а									
		I		II		III		IV		V	
		$P_{\text{раб}},$ МПа	$t_{\text{раб}},$ °C	$P_{\text{раб}},$ МПа	$t_{\text{раб}},$ °C	$P_{\text{раб}},$ МПа	$t_{\text{раб}},$ °C	$P_{\text{раб}},$ МПа	$t_{\text{раб}},$ °C	$P_{\text{раб}},$ МПа	$t_{\text{раб}},$ °C
В	Трудногорючие (Т1'); негорючие (НГ)	—	—	Св.6,3	Св.350 до 450	Св.2,5 до 6,3	Св.250 до 350	Св.1,6 до 2,5	Св.120 до 250	До1,6	До 120

## П р и м е ч а н и я :

1. Группу и категорию трубопровода следует устанавливать по параметру, который требует отнесения его к более ответственной группе или категории.

2. Класс опасности вредных веществ следует определять по ГОСТ 12.1.005-76 и ГОСТ 12.1.007-76ж, пожаро- и взрывоопасность-по ГОСТ 12.1.004-76ж и ГОСТ 12.1.010-76ж .

3. Вредные вещества класса опасности 4 следует относить: взрыво- и пожароопасные к группе Б; негорючие к группе В.

4. Параметры транспортируемого вещества следует принимать: рабочее давление- равным избыточному максимальному давлению, развиваемому источником давления (насос, компрессор и т.п.) или давлению, на которое отрегулированы предохранительные устройства; рабочую температуру- равной максимальной положительной или минимальной отрицательной температуре транспортируемого вещества, установленной технологическим регламентом; условное давление- в зависимости от рабочего давления, температуры и материала трубопровода по ГОСТ 356-80.

## РЕКОМЕНДУЕМЫЙ СОРТАМЕНТ И МАТЕРИАЛЫ ТРУБ

ДЛЯ НАИБОЛЕЕ РАСПРОСТРАНЕННЫХ ТРУБНЫХ ПРОВОДОВ

Измеряемое или транспортируемое вещество, группа трубопровода	Условное давление	перепад давления	Температура, °С	Длина линии связи, м	Сортамент и материал трубы	Условный провал, мм	Наружный диаметр и толщина стенки, мм
---	-------------------	------------------	-----------------	----------------------	----------------------------	---------------------	---------------------------------------

## 1. Импульсные линии связи

## 1.1. Измерение давления и разрежения

газ	В	до 100 Па	—	для труб без указания марки стали от 0 до 175; для труб из стали 10 и 20: от -20 до 200	до 16	Стальная водогазо-проводная по ГОСТ 3262-75*	20	26,8 х 2,8
		(10 кгс/см <sup>2</sup> )	—		16-60	Та же	25	33,5 х 3,2
		100-250 Па	—		до 16	„	15	21,3 х 2,8
		(10-25 кгс/см <sup>2</sup> )	—		16-60	„	20	26,8 х 2,8
		250-2500 Па	—		до 16	„	15	21,3 х 2,8
		(25-250 кгс/см <sup>2</sup> )	—		16-60	„	20	26,8 х 2,8
	В	25-25 кгПа	—	от 0 до 175; от -20 до 200 (см. выше)	до 60	„	15	21,3 х 2,8
		(250-2500 кгс/см <sup>2</sup> )	—		до 90	„	15	21,3 х 2,8
		0,1-1,6 МПа	—		до 45	Стальная водогазо-проводная по ГОСТ 3262-75*	8 или 15	13,5 х 2,2 или 21,3 х 2,8
		(1,0-16 кгс/см <sup>2</sup> )	—		45-90	Бесшовная по ГОСТ 8734-75* из стали 10	—	10 х 2
		1,6-10 МПа	—		до 45	Стальная водогазо-проводная по ГОСТ 3262-75*	15	21,3 х 2,8
		(16-100 кгс/см <sup>2</sup> )	—		до 45	Бесшовная по ГОСТ 8734-75* из стали 10	—	14 х 2
независимо	В	1,6-10 МПа	—	от -40 до 450	до 45	Бесшовная по ГОСТ 8734-75* из стали 10	-	10 х 2
		(16-100 кгс/см <sup>2</sup> )	—		до 45	Бесшовная по ГОСТ 8734-75* из стали 10	-	10 х 2

## Продолжение

Измеряемое или транспортируемое вещество, группа трубопровода по прилож.2				Длина линии связи, м	Сортамент и материал трубы	Условный проход, мм	Наружный диаметр и толщина стенки, мм	
наименование вещества	группа трубопровода	условное давление	перепад давления					темпера- тура, °С
Газ	независимо	16-10 МПа (16-100 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от -40 до 450	45-90	Бесшовная по ГОСТ 8734-75 из стали 10	—	14×2
		10-25 МПа (100-250 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от -40 до 450	до 45	Бесшовная по ГОСТ 8734-75* из стали 20	—	14×3
		10-25 МПа (100-250 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от -40 до 450	45-90	Бесшовная* по ГОСТ 8734-75 из стали 20	—	16×3
Пар и жидкость	В	до 1,6 МПа (16 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от 0 до 175; от -20 до 200 (см. выше) от -40 до 450	до 45	Стальная водогазо- проводная по ГОСТ 3262-75*	8 или 15	13,5×2,2 или 21,3×2,8
						Бесшовная по ГОСТ 8734-75* из стали 10	—	10×2
	В	16-10 МПа (16 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от 0 до 175; от -20 до 200 (см. ниже) от -40 до 450	45-90	Стальная водогазо- проводная по ГОСТ 3262-75*	15	21,3×2,8
						Бесшовная по ГОСТ 8734-75* из стали 10	—	14×2
	независимо	16-10 МПа (16-100 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от -40 до 450	до 45	То же	—	10×2
						„	—	16×2,5
		10-25 МПа (100-250 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от -40 до 450	до 45	То же из стали 20	—	14×3
						45-90	—	16×3

## Продолжение

Измеряемое или транспортируемое вещество, группа трубопровода по прилож. 2		Длина линии связи, м		Сортамент и материал трубы		Наружный диаметр и толщина стенки, мм	
наблюдение в процессе работы	условное сечение	перепад давления	температура, °С	Условный расход, м³/ч	Условный расход, м³/ч	Условный расход, м³/ч	Условный расход, м³/ч
пар и жидкост	10-25 МПа (100-250 кгс/см²)	—	от -70 до 450	45-90	бесшовная по ГОСТ 8734-75* из низколегированной стали	—	16 x 3

## 1.2. Измерение расхода (по перепаду давления) и уровня

Газ	В	до 250 Па (25 кгс/м²)	от 0 до 175, от 20 до 200 (см. выше)	до 16	Стальная водопроводная по ГОСТ 3262-75*	15	21,3 x 2,8
		до 10 МПа (10 кгс/см²)	от 0 до 175, от 20 до 200 (см. выше)	16-60	То же	20	26,8 x 2,8
		0,25-25 МПа (25-250 кгс/м²)	от 0 до 175, от 20 до 200 (см. выше)	до 16	„	15	21,3 x 2,8
		16-60	„	16-60	„	20	26,8 x 2,8
	независимо	1,0-1,6 МПа (10-16 кгс/см²)	2,5-25 МПа (250-2500 кгс/м²)	от -40 до 450	„	15	21,3 x 2,8
		1,6-10 МПа (16-100 кгс/см²)	25-160 МПа (250-1600 кгс/см²)	от -40 до 450	бесшовная по ГОСТ 8734-75* из стали 10	—	14 x 2
		1,6-10 МПа (16-100 кгс/см²)	25-160 МПа (250-1600 кгс/см²)	от -40 до 450	То же	—	14 x 2
		1,0-25 МПа (100-250 кгс/см²)	0,25-1,6 кгс/см²	от -40 до 450	То же из стали 20	—	16 x 3
		до 1,0 МПа (10 кгс/см²)	от 0 до 175, от 20 до 200	до 60	Стальная водопроводная по ГОСТ 3262-75*	15	21,3 x 2,8
		1,0-1,6 МПа (10-16 кгс/см²)	1,0-1,6 кгс/см²	от -40 до 450	бесшовная по ГОСТ 8734-75* из стали 10	—	14 x 2
		1,6-10 МПа (16-100 кгс/см²)	от -40 до 450	от -40 до 450	То же	—	14 x 2
		до 1,0 МПа (10 кгс/см²)	от 0 до 175, от 20 до 200	от -40 до 450	То же	—	14 x 2
Пар и жидкость	В	до 1,0 МПа (10 кгс/см²)	от 0 до 175, от 20 до 200	от -40 до 450	Стальная водопроводная по ГОСТ 3262-75*	15	21,3 x 2,8
		1,0-1,6 МПа (10-16 кгс/см²)	1,0-1,6 кгс/см²	от -40 до 450	бесшовная по ГОСТ 8734-75* из стали 10	—	14 x 2
		1,6-10 МПа (16-100 кгс/см²)	от -40 до 450	от -40 до 450	То же	—	14 x 2
		до 1,0 МПа (10 кгс/см²)	от 0 до 175, от 20 до 200	от -40 до 450	То же	—	14 x 2

Продолжение

Измеряемое ил. транспортируемое вещество, группа трубопровода по прилож.2		Длина лучи связи, м		Сортамент и материал трубы		Наружный видметр и толщина стенки, мм	
Название вещества	Группа трубопровода	исловное давление	перепад давления	темпера- тура, °С		Условный проход, мм	
Пар и жид- кость	независимо	10-25 МПа (100-250 кгс/см <sup>2</sup> )	10-160 кПа (0,1-1,6 кгс/см <sup>2</sup> )	от -40 до 450	до 60	бесшовная по ГОСТ 8734-75* из стали 10	- 16×3

1.3. Передача пробы на анализ  
(при наличии байпаса возле прибора)

Газ	В	независимо	до 0,05 МПа (0,5 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от 0 до 175; до 20 до 200 (см выше)	до 15	Стальная водогазо- проводная по ГОСТ 3262-75*	15	21,3×2,8
			0,05-1,6 МПа (0,5-16 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от -40 до 450	до 30	То же	8	13,5×2,2
			1,6-10 МПа (16-100 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от -40 до 450		бесшовная по ГОСТ 8734-75* из стали 10	—	10×2
			10-25 МПа (100-250 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от -40 до 450		То же	-	10×2
			10-25 МПа (100-250 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от -40 до 450		То же из стали 20	-	10×2,5
Пар и жидкость	В	независимо	до 1,6 МПа (16 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от 0 до 175; от 20 до 200 (см выше)	до 30	Стальная водогазо- проводная по ГОСТ 3262-75*	8	13,5×2,2
			1,6-10 МПа (16-100 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от -40 до 450		бесшовная по ГОСТ 8734-75* из стали 10	—	10×2
			10-25 МПа (100-250 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от -40 до 450		То же	-	10×2
			10-25 МПа (100-250 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от -40 до 450		бесшовная по ГОСТ 8734-75* из стали 20	-	10×2,5

## Продолжение

Измеряемое или транспортируемое вещество, группа трубопровода по приложению 6	Длина линии связи, м	Сортамент и материал трубы	Условный проход, мм	Наружный диаметр и толщина стенки, мм
назв. вещ- ства	темпера- тура, °С	условное давление	перепад давления	группа трубопр.

## 2. Командные линии связи

Передача командных сигналов от пневматических датчиков, регулирующих и управляющих устройств	В	до 0,14 МПа (14 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от -10 до 60	до 300 - 400	Трубки из пластика поливинилхлоридного (ПВХ) по ТУ6-19-254-84	—	Внутренний диаметр 4 мм Толщина стенки 1 мм
				от -40 до 60		Трубка напорная по ТУ6-19-272-85 из полиэтилена высокого давления по ГОСТ 16337-77 марок 102-14 и 153-14 высшего и первого сортов	—	6х1, 8х1, 8х1,6
				от -60 до 60		Кабели пневматич. по ТУ16-503.120-75 из Тм и Р-ти полиэтиленов. трубок по ТУ6-19-272-85 из полиэтилена выс. давл. по ГОСТ 16337-77 марок 102-14 и 153-14 высшего и первого сортов	—	6х1 или 8х1,6
		до 0,4 МПа (4 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от -60 до 60		Труба из алюминия по ГОСТ 18475-82	—	6х1, 8х1
				от -60 до 60		Труба медная по ГОСТ 617-72 *	—	6х1 или 8х1
				от -60 до 60		Труба бесшовная по ГОСТ 9941-81* из коррозионностойкой стали марок 08Х13, 12Х13	—	6х1 или 8х1,5
Передача командных сигналов от пневматических датчиков, регулирующих и управляющих устройств	В	"	—	—	до 100	Бесшовная по ГОСТ 8734-75* из стали 10 или 20	—	10х2 14х2



## Продолжение

Измеряемое или транспортируемое вещество, группа трубопровода по приложению 6				Длина линии связи, м	Сортament и материал трубы	Условный проход	Наружный диаметр и толщина стенки, мм
назв.- ние ве- щества	Группа трубопр	условное давление	перепад давления				
			темпера- тура, °С				

## 3. Линии питания, обогрева, охлаждения

Сжатый воздух	В	до 10 МПа (10 кгс/см <sup>2</sup> )	—	от -40 до 450	—	Бесшовная по ГОСТ 8734-75* из стали 10 или 20	Диаметры труб рекомендуются выбирать из условий допус- тимой скорости сжатого возду- ха в трубах до 10 м/с
			—		—	То же	То же, при допустимой скорости тепла и во- ды в трубах до 2 м/с
			—		—	„	То же, при допустимой скорости па- ра в трубах до 20-25 м/с
Масло, вода							
Пар							

## ПРИЛОЖЕНИЕ 5

ВНУТРЕННИЙ ДИАМЕТР (мм) ИМПУЛЬСНОЙ ЛИНИИ СВЯЗИ  
 В ЗАВИСИМОСТИ ОТ ДЛИНЫ РАЗЛИЧНЫХ ИЗМЕРЯЕМЫХ  
 ВЕЩЕСТВ ПО МЕЖДУНАРОДНОМУ СТАНДАРТУ ИСО 2186

Измеряемое вещество	Расстояние, на которое передается сигнал давления		
	С-16 м	16-45 м	45-90 м
Рода, пар } .....	7-9	10	13
Воздух, сухой газ } .....			
Воздух или влажный газ (имеется опасность конденсации влаги в трубах) .....	13	13	13
Масса малой и средней вязкости .....	13	19	25
Очень загрязненные жидкости или газ .....	25	25	38

**REFLECTIONS 6**

## ПРИМЕНЕНИЕ ТРУБ ИЗ КОРРОЗИОННО-СТОЙКИХ СТАЛЕЙ ДЛЯ АГРЕССИВНЫХ СРЕД

[illegible]

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

ПОКАЗАТЕЛИ СКОРОСТИ КОРРОЗИИ КОРРОЗИОННО-СТОЙКИХ СТАЛЕЙ

Наименование среды	Трубы по ГОСТ 9941, ТУ14-3-731, ТУ14-3-796, ТУ14-3-407, ТУ14-3-251										Рекомендуемые материалы прокладок
	Углеродистые стали	08Х13	12Х13	08Х17	12Х17	15Х25	12Х18Н10Т	08Х22Х6Т	10Х17Н13Х2Т	08Х17Н15Х3Т	
СКОРОСТЬ КОРРОЗИИ, мм/год											
Серная кислота при $t = 20^{\circ}\text{C}$ концентрация:											
до 5%	3,3-3,4	3-10	3-10	3-10	3-10	3-10	0,1-3	0,1-3	-	0,1	латунь, полиэтилен медь, латунь, полиэтилен фторопласт Свинец
10 - 60%	>10	>10	>10	>10	>10	>10	1-3	3-10	-	1-3	
выше 70%	0,06-1	0,1-3	0,1-3	0,1-3	0,1-3	0,1-3	0,07-1	<0,1	-	0,1-1	
Олеум	0,17-2,2	0,1-0,5	0,1-0,5	-	-	-	>0,1	-	-	>0,1	
Азотная кислота при $t = 20^{\circ}\text{C}$ концентрация:											
до 70%	>10	0,001-0,004	0,001-0,004	0,001-0,004	0,001-0,003	-	0-007	<0,1	-	<0,1	фторопласт 4
до 90%	1-5	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	-	<0,1-1	<0,1	-	<0,1	свинец
Фосфорная кислота при $t = 20^{\circ}\text{C}$ : концентрация 10-90%	>10	>10	>10	0,1-10	<0,001	-	<0,1	<0,1	-	<0,1	Латунь, свинец, полиэтилен
Соляная кислота при $t = 20^{\circ}\text{C}$ концентрация:											
до 5%	>10	1-10	1-10	1-10	1-10	-	0,1-3	0,1-3	-	0,1-3	Медь, полиэтилен фторопласт
до 10-35%	>10	>10	>10	>10	>10	-	>10	>10	-	>10	
Фтористо-водородная кислота при $t = 20^{\circ}\text{C}$ концентрация ледяная	0,2-10	>10	>10	>10	>10	>10	1- >10	>10	-	1- >10	Свинец, фторопласт 4, полиэтилен

РМЧ-6-92-466  
С 43

Продолжение приложения 7

Наименование среды	Группы по ГОСТ 9941, ТУ14-3-731, ТУ14-3-796, ТУ14-3-407, ТУ14-3-251										Рекомендуемые материалы прокладок
	Углеродистые стали	С8Х13	12Х13	С8Х17Т	12Х17	15Х25	12Х18Н10Т	С8Х22Н6Т	10Х17Н13М2Т	С8Х17Н13М3Т	
	Скорость коррозии, мм/год										
Кремне-фтористоводородная кислота при $t = 20^{\circ}\text{C}$ концентрация до 35%	>10	>10	>10	>10	>10	1,4-3	>10	3-до >10	-	< 0,1	Резина, полиэтилен, ПВХ и др.
Вода пресная	0,05-0,2	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	-	-	0,01	-	Алюминий, полиэтилен, ПВХ и др.
Атмосферный воздух промышленный	-	1-1,5	1-1,5	0,12-0,15	0,12-0,15	-	1	1	-	1	Алюминий, полиэтилен, ПВХ и др.
Кислород	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	-	<0,1	-	<0,1	-	Полиэтилен, алюминий
Сернистый ангидрид (сухой газ) при $t = 20^{\circ}\text{C}$	<0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Медь, алюминий, полиэтилен
Серный ангидрид при $t = 20^{\circ}\text{C}$	<0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Медь, алюминий
Оксиды азота при $t = 20^{\circ}\text{C}$		<0,1	<0,1	0,01-0,02	-	-	<0,1	-	<0,1	-	Алюминий, полиэтилен
Аммиак	<0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Алюминий, полиэтилен
Пятиокись фосфора $\text{P}_2\text{O}_5$ при $t = 20^{\circ}\text{C}$	0,1- >10	<0,1	<0,1	-	<0,1	-	<0,1	-	<0,1	-	Медь, алюминий, полиэтилен, резина
Фтор(сухой газ) при $t = 20^{\circ}\text{C}$	<0,1	<0,1	<0,1	-	<0,1	<0,1	<0,1	-	-	-	Алюминий
Масла минеральные	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	-	<0,1	-	Алюминий

С.44 РМЧ-6-92 и.2

# ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ ПЛАСТМАССОВЫХ ТРУБ

/выпущена из СН-550-82, раздел 1/

1.1. Требования настоящей инструкции должны выполняться при проектировании технологических трубопроводов из пластмассовых труб из полиэтилена низкого давления /ПНД/, полиэтилена высокого давления /ПВД/, полипропилена /ПП/ и непластифицированного поливинилхлорида /ПВХ/, прокладываемых:

подземно и надземно вне зданий и в помещениях с производствами, относящимися по пожарной опасности к категориям Г и Д, для транспортирования вредных веществ 3 класса опасности, трудногорючих /ТГ/ и негорючих /НГ/ веществ, а также для транспортирования серной и соляной кислот, растворов едких щелочей концентрации и температуры, указанных в табл. 1;

Т а б л и ц а 1

Материал труб	Допустимая концентрация и температура для транспортирования по трубопроводам из пластмассовых труб					
	серной кислоты		соляной кислоты		едких щелочей	
	Концентрация, %	Температура, °С	Концентрация, %	Температура, °С	Концентрация, %	Температура, °С
ПНД	До 80	До 40	До 35	До 40	До 50	До 40
ПВД	" 80	" 40	" 20	" 40	" 30	" 40
ПП	" 40	" 60	" 20	" 60	" 30	" 60
ПВХ	" 40	" 40	" 35	" 60	" 40	" 40
	От 40	" 60			От 40	60
	до 60				до 50	

подземно для транспортирования горючих газов /ГГ/, горючих веществ /ГВ/, горючих жидкостей /Гж./, ГГ, НГ.

Допускается прокладывать трубопроводы из поливинилхлоридных труб диаметром до 110 мм и полиэтиленовых труб, имеющих изоляцию из негорючих материалов, для транспортирования ТГ и НГ в помещениях с производствами по пожарной безопасности, относящимися к категории В, за исключением складских помещений.

Настоящая инструкция не распространяется на проектирование технологических трубопроводов электростанций и шахт, а также трубопроводов, подверженных динамическим нагрузкам, предназначенных для пневмотранспорта и газоснабжения городов и промышленных предприятий: специального назначения /атомных, передвижных, судовых и других агрегатов/ и подконтрольных органам Госгортехнадзора.

#### 1.2. Трубопроводы из пластмассовых труб не допускается:

применять для транспортирования вредных веществ 1 класса опасности, взрывоопасных веществ /ВВ/ и сжиженных углеводородных газов /СУГ/, а также веществ, к которым материал труб химически нестойк;

сооружать в грунтах, содержащих агрессивные среды, к которым материал труб химически нестойк, на подрабатываемых территориях и в районах с сейсмичностью более 6 баллов, в районах с расчетными температурами наружного воздуха /наиболее холодной пятидневки/ ниже  $-40^{\circ}\text{C}$  для труб из ПНД и ПВД и  $-10^{\circ}\text{C}$  для труб из ПВХ и ПП;

прокладывать в помещениях с производствами, относящимися по взрывной, пожарной и взрывопожарной опасности к категориям А, Б, В и Е, для транспортирования вредных веществ 2 класса опасности, ЛГ, легковоспламеняющихся жидкостей /ЛВЖ/, ГВ и ГЖ, а также транзитно для транспортирования ТГ и НГ.

1.3. Возможность применения пластмассовых труб, в случаях, не предусмотренных п.1.1, за исключением случаев, указанных в п. 1.2, должна решаться в каждом конкретном случае проектная организация по согласованию с соответствующими органами Госназдора в зависимости от физико-химических свойств транспортируемого вещества, места и способа прокладки трубопровода и пр.

# ПЛАСТМАССОВЫЕ ТРУБЫ ДЛЯ ТРУБНЫХ ПРОВОДОВ

I. Трубы напорные из полиэтилена низкого (ПНД) и высокого давления (ПВД) по ГОСТ 18599-83

Напорные трубы кольцевого сечения изготавливаются из полиэтилена низкого давления (ПНД) с допускаемым напряжением в стенке трубы 5 МПа и полиэтилена высокого давления (ПВД) с допускаемым напряжением в стенке трубы 2,5 МПа.

Предназначены для трубопроводов, транспортирующих воду, в том числе для хозяйственно-питьевого водоснабжения, и другие жидкие и газообразные вещества, к которым полиэтилен химически стоек.

Т а б л и ц а I

Материал трубы	Тип трубы		Номинальное давление МПа (кгс/см <sup>2</sup> )
	Л	легкий	С,25 (2,5)
ПНД, ПВД	СЛ	среднелегкий	С,4 (4,0)
	С	средний	С,6 (6,0)
	Т	тяжелый	1,0 (10,0)



Т а б л и ц а 2

Наружный диаметр, мм		Толщина стенки, мм								Масса I п/м трубы, кг			
		Л		СЛ		С		Т		Л	СЛ	С	Т
Номин.	Пред. откл.	Номин.	Пред. откл.	Номин.	Пред. откл.	Номин.	Пред. откл.	Номин.	Пред. откл.				
Трубы из ПНД													
25	+0,3	-	-	-	-	2,0	+0,4	2,3	+0,5	-	-	0,151	0,172
32	+0,3	-	-	-	-	2,0	+0,4	3,0	+0,5	-	-	0,197	0,230
40	+0,4	-	-	2,0	+0,4	2,3	+0,5	3,7	+0,5	-	0,249	0,285	0,432
50	+0,5	-	-	2,0	+0,4	2,9	+0,5	4,6	+0,7	-	0,315	0,443	0,659
Трубы из ПВД													
10	+0,3	-	-	-	-	-	-	2,0	+0,4	-	-	-	0,05
25	+0,3	-	-	2,0	+0,4	2,7	+0,5	4,2	+0,7	-	0,145	0,189	0,271
32	+0,3	2,0	+0,4	2,4	+0,5	3,5	+0,5	5,4	+0,8	0,19	0,226	0,311	0,441
40	+0,4	2,0	+0,4	3,0	+0,5	4,3	+0,7	6,7	+0,9	0,241	0,354	0,477	0,682
50	+0,5	2,4	+0,5	3,7	+0,6	5,4	+0,8	8,4	+1,1	0,354	0,534	0,745	1,07

Пример записи в ВМ обозначения трубы напорной из полиэтилена низкого давления (ПНД) наружным диаметром 25 мм, среднего типа: ПНД 25 С ГОСТ 18599-83.

2. Трубки гибкие из пластика поливинилхлоридного  
по ТУ 6-19-254-84

Толстостенные трубки гибкие, изготовленные из пластика поливинилхлоридного, предназначены для безнапорной подачи по ним воды, воздуха и газов (не оказывающих разрушающее или растворяющее действие на пластик ПВХ).

Трубки изготавливают из пластика ПВХ для шприцованных изделий рецептуры 38 по ТУ 6-С5-1729-75.

Рабочая температура от -10 до +60°С.

Внутренний диаметр, мм		Толщина стенки мм		Масса 1 м трубки, г
номин.	Пред.откл.	номин.	Пред.откл.	
4	± 0,5	1,0	± 0,2	22,98
8	± 0,75	1,0	± 0,2	40,69
9	± 0,75	1,0	± 0,2	44,99
10	± 0,75	1,5	± 0,3	77,47
11	± 0,75	2,0	± 0,4	116,62
13	± 1,0	4,0	± 0,8	307,66
19	± 1,0	4,0	± 0,8	410,78
21	± 1,25	7,0	± 1,4	831,89
25	± 1,25	5,5	± 1,1	748,45
25	± 1,25	3,0	± 0,9	391,76
36	± 1,5	3,0	± 0,6	516,27
45	± 2,0	3,0	± 0,6	685,51
50	± 2,0	6,0	± 1,2	1485,00

Пример записи в ВМ обозначения трубки из пластика поливинилхлоридного внутренним диаметром 25 мм с толщиной стенки 3 мм:

ПВХ-38-25х3 ТУ6-19-254-84

## 3. Трубки из полиэтилена высокого давления по ТУ 6-19-272-85

Трубки кольцевого сечения изготавливаются из полиэтилена высокого давления по ГОСТ 16377-87 стабилизированного и нестабилизированного базовых марок И0803-С20, И5803-С20, И0204-С03, И5303-С03.

Применяются для транспортировки воздуха, вод и агрессивных сред, к которым полиэтилен химически стоек.

Рабочее давление при температуре 20°C 0,6 МПа

Наружный диаметр, мм		Толщина стенки, мм		Масса 1 п.м, кг
Номин.	Пред.откл.	Номин.	Пред.откл.	
6,0	+ 0,3	1,0	+ 0,2	0,016
8,0	+ 0,3	1,0	+ 0,2	0,022
8,0	+ 0,3	1,6	+ 0,3	0,030

Пример записи в 8М обозначения трубки из полиэтилена высокого давления наружны: диаметром 8 мм с толщиной стенки 1,6 мм: ПВД 8х1,6 мм ТУ 6-19-272-85

## 4. Кабели пневматические и пневмоэлектрические

с полиэтиленовыми трубками по ТУ16-505.720-75

Кабели пневматические и пневмоэлектрические с полиэтиленовыми трубками предназначены для неподвижной прокладки в СА при температуре окружающей среды от  $+60^{\circ}\text{C}$  до  $-50^{\circ}\text{C}$  и условным давлением среды в трубках  $58,8 \cdot 10^4 \text{ Па}$  /6 кгс/см<sup>2</sup>/ при температуре  $20^{\circ}\text{C}$ .

Строительная длина кабелей должна быть не менее 150 м.

Марки кабелей, их наименование и область применения приведены в табл. 1

Т а б л и ц а 1

Марка кабеля	Наименование	Область применения
ТПО	Кабель пневматический в оболочке из поливинилхлоридного пластика	Для прокладки в условиях воздействия паров кислот, щелочей и сред с повышенной влажностью, при отсутствии механических воздействий
ТПББОГ	Кабель пневматический в обмотке из лент поливинилхлоридного пластика с защитным покровом типа БОГ	Для наружной и внутренней прокладки во взрыво- и пожароопасных помещениях, в условиях возможных механических воздействий, при отсутствии в атмосфере веществ, разрушающих броню
ТПББОГ	Кабель пневматический в обмотке из лент кабельной бумаги с защитным покровом типа БОГ	Для наружной и внутренней прокладки, за исключением взрывоопасных и пожароопасных помещений, в условиях возможных механических воздействий, при отсутствии в атмосфере веществ, разрушающих броню

Размеры кабелей и полиэтиленовых трубок приведены в табл.2

Т а б л и ц а 2

Марка кабеля	Наружный диаметр кабеля, мм	Количество трубок, шт	Наружный диа- метр трубки, мм	Толщина стенки трубки, мм
ТПО	23,3	7	6	1
	31,3	12	6	1
	37,0	19	6	1
	30,4	7	8	1 или 1,6
	41,0	12	8	1 или 1,6
ТПВБСТ	24,2	7	6	1
	31,8	12	6	1
	36,0	19	6	1
	30,8	7	8	1 или 1,6
	40,9	12	8	1 или 1,6
ТПВБСТ	21,9	7	6	1
	29,5	12	6	1
	33,0	19	6	1
	28,5	7	8	1 или 1,6
	33,6	12	8	1 или 1,6

Пример записи обозначения пневматического кабеля с 7 полиэтиленовыми трубками наружным диаметром 8,0 мм и толщиной стенки 1,6 мм в документации: "Кабель ТПО 7х8/1,6 ТУ16-505.720-75

## ПРИЛОЖЕНИЕ 10

## КОМПЕНСАЦИЯ ТЕПЛОВЫХ УДЛИНЕНИЙ ТРУБНЫХ ПРОВОДК

1. Под тепловыми удлинениями понимается удлинения или укорочения трубных проводок, происходящие соответственно при увеличении или уменьшении температуры окружающего воздуха или транспортируемых веществ (в том числе и при продувках).

Изменение длины трубной проводки  $\Delta l$  имеет положительный знак, если изменение температуры происходит от низшего к высшему значению, и отрицательный - если изменение температуры происходит от высшего к низшему значению.

2. Тепловые удлинения трубных проводок могут определяться по графикам, представленным на рис.1, которые составлены по соотношению

$$\Delta l = \alpha L \Delta t,$$

где  $\Delta l$  - изменение длины трубной проводки, м,

$L$  - первоначальная длина трубной проводки, м,

$\Delta t$  - изменение температуры трубной проводки, °С,

$\alpha$  - коэффициент линейного расширения материала трубной проводки, м/м°С.

При составлении графиков на рис.1 значения  $\alpha$  приняты: для стали  $\alpha = 0,000012$  м/м°С; для меди  $\alpha = 0,0000165$  м/м°С; для винипласта  $\alpha = 0,00007$  м/м°С.

Для полиэтилена и поливинилхлорида коэффициент линейного расширения следует принимать  $\alpha = 0,00022$  м/м°С.

3. Прямой участок трубной проводки, расположенный под прямым углом к другому участку и составляющий с ним одно целое, воспринимает удлинения или укорочения трубной проводки за счет упругой деформации изгиба. Для обеспечения этого необходимо, чтобы расстояния до точек жесткого крепления трубной проводки

$\ell_1$  и  $\ell_2$  были не меньше определенной величины  $\ell_{кр}$ , определяемой по графикам, представленным на рис.2. Последние составлены по соотношениям:

$$\begin{aligned}\ell_{кр} &= 0,063 \sqrt{\Delta \ell D'} & - \text{ для стали,} \\ \ell_{кр} &= 0,067 \sqrt{\Delta \ell D'} & - \text{ для меди,} \\ \ell_{кр} &= 17,3 \sqrt{\Delta \ell D'} & - \text{ для винипласта,}\end{aligned}$$

где  $\ell_{кр}$  - минимальное расстояние от поворота до точки жесткого крепления, м,

$D$  - наружный диаметр трубы, мм,

$\Delta \ell$  - изменение длины трубной проводки, мм.

При установлении указанных соотношений принято:

1) модуль упругости для стали равным  $21 \cdot 10^5$  кгс/см<sup>2</sup>, для меди равным  $9 \cdot 10^5$  кгс/см<sup>2</sup>, для винипласта равным  $4 \cdot 10^4$  кгс/см<sup>2</sup>;

2) допускаемое напряжение на изгиб для стали равным 800 кгс/см<sup>2</sup>, для меди равным 300 кгс/см<sup>2</sup>, для винипласта равным 400 кгс/см<sup>2</sup>;

3) запас прочности - четырехкратный.

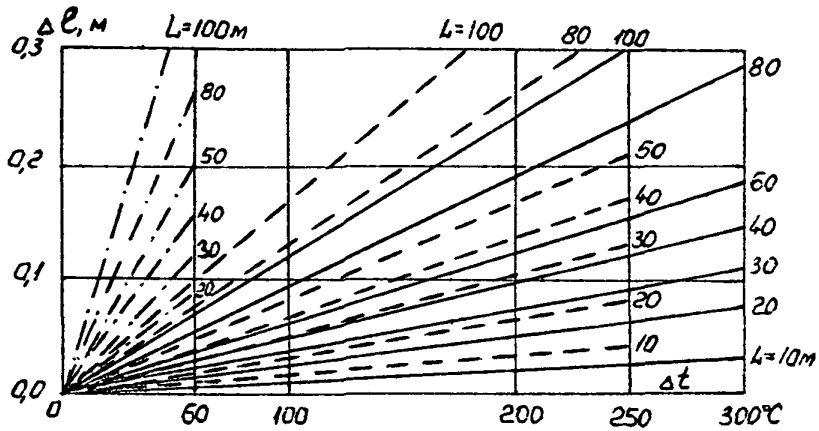
4. Крепление труб между точками и поворотами должно осуществляться скобами, обеспечивающими перемещение труб при изменении их длины.

Конфигурация скоб выбирается по рис.3 в зависимости от крепления трубной проводки в пространстве. Скоба № 1 применяется при креплении трубной проводки в одной плоскости; скоба № 2 - при креплении трубной проводки в разных плоскостях.

определяется  
Длины скоб по таблице, приведенной на рис.3.

5. Конструкция и размеры П-образного компенсатора температурных удлинений труб приведены на рис. 4.

## Графики тепловых удлинений трубных проводок



## Условные обозначения

— сталь  
 - - - медь  
 - . - . винипласт

Рис. I



Минимальная длина прямого участка трубной  
проводки, компенсирующего тепловое удлинение

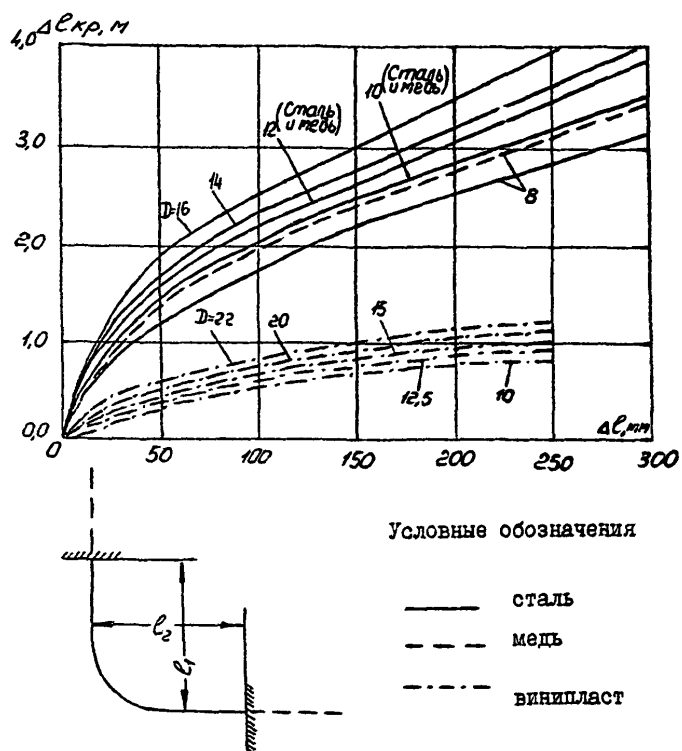
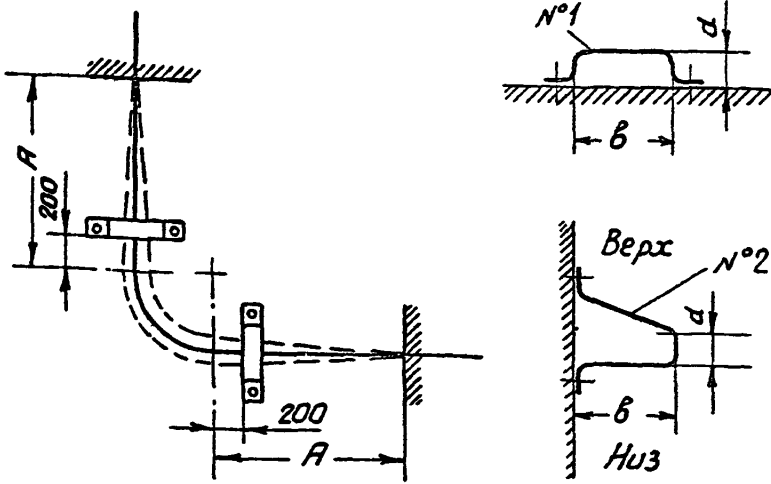


Рис. 2

Типы и размеры скоб для крепления трубных  
проводок на компенсационных участках



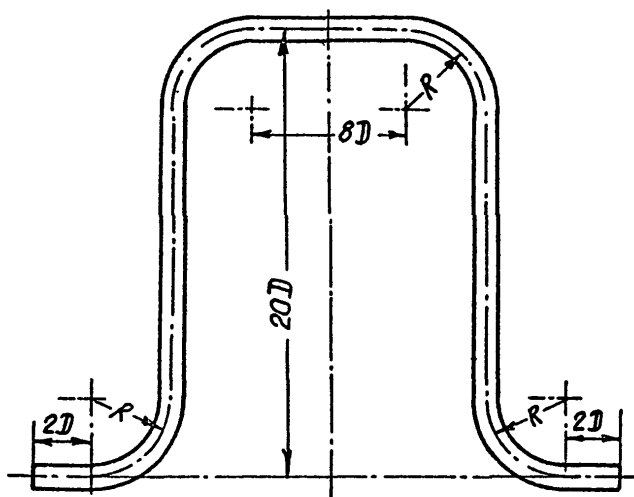
Размер "а" скобы выбирается по наружному диаметру трубы.

При размещении глухой опоры на расстоянии А от поворота  
трубы размер "в" скобы выбирается по приводимой ниже таблице:

А, м	в, мм, для металлических (стальных и медных) труб диаметром					в, мм, для винилпластовых труб диаметром			
	8х1	10х2	12х2	14х2	16х3	10	12,5	15-20	22
до 0,5	—	—	—	—	—	115	80	60	45
до 1,0	38	30	24	20	18	350	300	270	200
от 1 до 2	120	100	82	75	65	—	—	—	—
от 2 до 2,5	200	150	128	118	100	—	—	—	—
от 2,5 до 3	300	220	188	170	150	—	—	—	—
от 3 до 3,5	—	—	250	240	225	—	—	—	—

Рис. 3

Конструкция и размеры П-образного компенсатора  
температурных удлинений



$D$  - наружный диаметр трубы  
 $R$  - радиус изгиба трубы,  $R=4D$

Рис. 4

СОЕДИНЕНИЯ ДЛЯ ТРУБНЫХ ПРОВОДОВ

Наименование	Обозначение по НТД	НТД	Назначение
Гайка соединительная наветренная	СГН-20 СГН-25	ТУ35-1092-83	Для разъёмного соединения водогазопроводных труб: Ду 20 и 25 мм
Гайка соединительная сгизарная	СГП-15 СГП-20 СГП-25	ТУ35-1092-83	То же Ду 15, 20, 25 мм
Корпуса соединителей универсальные	КСУ-к1/3" КСУ-к1/4"	ТУ35-1115-93	Для присоединения импульсной трубки к приборам и установки манометров с Р у 1,5 МПа
Футорки	Ф-к1/3"хМ12	То же	
Тройники	Тр-к1/2" Тр-Р с1/2	" - "	Для соединения 3-х стальных труб, применявшихся на трубопроводах с неагрессивными средами с Р у 15 МПа
Соединения с торцевым уплотнением:		ТУ35-1104-82	Для присоединения трубопровода к приборам и аппаратам
Соединение наветренное	НСН14хМ20		
Соединения риппельные ввертные	НСВ14хМ20 НСВ14хG 1/2 НСВ14хR 1/2 НСВ14хк1/2"		
Соединения наветрные переборочные с торцевым уплотнением	СНП-М20 СНП-М20хG 1/2	ТУ35-1123-83	Для крепления манометров и вентиля на металлоконструкциях для сред Р у 15 МПа

наименование	Обозначение по НТД	НТД	Назначение
Соединения стальных труб с зажимными и упорными кольцами:		ТУ35.22. 00.19-91	Для соединения, разветвления и подсоединения к приборам сталь- ных баштовых труб $\varnothing$ 6, 8, 10, 14 и 22 мм
проходные	СП5 СП8 СП10 СП14 СП22		
проходные переборочные	СПП5x5 СПП8x8 СПП10x10 СПП14x14 СПП22x22 СПП5x8 СПП8x10 СПП8x14 СПП10x14		
ввертные с трубной цилиндрической резьбой	СВ5- G 1/4 СВ8- G 1/2 СВ8- G 1/4 СВ8- G 1/2 СВ10- G 1/4 СВ10- G 1/2 СВ14- G 1/4 СВ14- G 1/2 СВ22- G 1/2		
ввертные с метрической резьбой	СВ5-M20 СВ8-M20 СВ10-M20 СВ14-M20		
ввертные с метрической резьбой	СВ5-M20 СВ8-M20 СВ10-M20 СВ14-M20		
ввертные переборочные с трубной цилиндричес- кой резьбой	СПП5- G 1/2 СПП5- G 1/4 СПП8- G 1/2 СПП8- G 1/4 СПП10- G 1/2 СПП10- G 1/4		
переборочные ввертные с метрической резьбой	СПП5-M20 СПП8-M20 СПП10-M20 СПП14-M20		

## Продолжение

Наименование	Обозначение по НТД	НТД	Назначение
проходные приварные	СППР6 СППР8 СППР10		
звертные с трубной конической резьбой	СВ6-Р1/2 СВ6-Р1/4 СВ8-Р1/2 СВ8-Р1/4 СВ10-Р1/2 СВ10-Р1/4 СВ14-Р1/2 СВ14-Р1/4 СВ22-Р1/2 СВ22-Р1/4		
Соединения алюминиевых труб командных линий пневмоавтоматики:			
соединение проходное	САВ	ТУ36.22.21.004-86	Для стыковки, разветвления и присоединения к приборам, аппаратам и другим вспомогательным устройствам систем автоматизации алюминиевых труб $\varnothing 8$ мм
соединение проходное переборочное	САП8		
соединения звертные с цилиндрической резьбой	САВ3-Г1/4 САВ4-Г1/2 САВ3-М20х1,5 САВ3-М10х1		
соединения звертные с конической резьбой	САВ3-к1/8" САВ3-к1/4"		
соединения навертные	САН8-Г1/2 САН3-М20х1,5		
соединения навертные переборочные	САНП8-М12х1,5 САНП3-М20х1,5		
соединение тройниковое проходное	САТ8		
соединения тройниковые присоединительные	САТП8		
Соединения медных труб с развальцовкой	Соединения медных труб		
		ТУ36-III4-33	Для соединения медных труб $8 \times 1$ мм на Ру до 5,4 МПа.
проходное	СМТ8		Для соединения 3-х медных труб одного диаметра с неагрессивными средами

Наименование	Обозначение по НТД	НТД	Назначение
присоединительное	СМП8		Для установки манометров на линиях пневморегуляторов
Соединения с развальцовкой труб:		ТУ36-1133-84	Для соединения и присоединения медных труб диаметром 8 мм к приборам и для перехода с медной трубы на полиэтиленовые трубы диаметрами 5 и 8 мм на Р до 5,4 МПа у
проходные наверхные	СМ8 СМ8-М20 СМ8-Г 1/2		
переборочные проходные	СМП8		
ввертные с цилиндрической резьбой	СМ8-М20 СМ8-Г 1/2 СМ8-Г 1/4		
переборочные наверхные	СМП8-М12 СМП8-М20		
ввертные с конической резьбой	СМ8-К1/8" СМ8-К1/4" СМ8-К1/4" СМ8-К1/2" СМ8-К1/2"		
переборочные переходные с медной трубы на полиэтиленовую	3Мх3П 8Мх8П		
Соединения: проходные	СПМ 6 СПМ 8	ТУ36.22.21. 00.016-90	Для соединения, разветвления и подсоединения к приборам и аппаратам медных труб диаметром 5 и 8 мм, а также для перехода с медных труб на полиэтиленовые трубы диаметром 5 и 8 мм
переборочные проходные	СПМ6х5 СПМ8х6 СПМ8х8		
ввертные с трубной цилиндрической резьбой	СВМ6-Г-1/2 СВМ6-Г-1/4 СВМ3-Г-1/2 СВМ8-Г-1/4		

Наименование	Обозначение по НТД	НТД	Назначение
звертные с метрической резьбой	СЗМ5-М20 СЗМ3-М20		
переборочные звертные с трубной цилиндрической резьбой	СПЗМ5-Г1/2 СПЗМ6-Г1/4 СПЗМ8-Г1/2 СПЗМ3-Г1/4		
переборочные звертные с метрической резьбой	СПЗМ5-М20 СПЗМ3-М20		
проходные приварные	СППР М5 СППР М3		
переборочные звертные с трубной конической резьбой	СПЗМ5-Г1/2 СПЗМ3-Г1/2		
навертные	СНМ6-Г1/2 СНМ3-Г1/2	ТУ 36.22.21. 00.013-90	
переборочные навертные	СПНМ5-М12 СПНМ3-М12 СПНМ6-М20 СПНМ3-М20		
переборочные переходные с медной трубы на полиэтиленовую	ПМ5х6 ПМ5х8 ПМ8х6 ПМ8х8		
тройниковые проходные	СТМ5 СТМ8		
тройниковые присоединительные	СТПМ5 СТПМ8		
Соединения пластмассовые			
Соединения:		ТУ 36-II24-33	Для соединения пластмассовых труб диаметрами 3х1, 3х1 мм на Р 0,6 МПа
проходные	ПС6 ПС8		
переборочные	ПСП6х5 ПСП3х5 ПСП3х8		



Наименование	Обозначение по НТД	НТД	Назначение
навертные	ПСН6-М20 ПСН8-М20 ПСН6- $G\ 1/2$ ПСН8- $G\ 1/2$		
переборочные переходные с медной трубы на пластмассовую	ПСМ6х5 ПСМ6х8 ПСМ8х5 ПСМ8х8		
звертные с конической резьбой	ПСВ5хх1/8" ПСВ3хх1/8" ПСВ5хх1/4" ПСВ3хх1/4" ПСВ5хх1/2" ПСВ3хх1/2"		
звертные с цилиндрической резьбой	ПСВ6х $G\ 1/2$ ПСВ3х $G\ 1/2$		
тройниковые присоединительные	ПСТ6 ПСТ8		
тройниковые	ПСТ5 ПСТ8		
переборочные звертные с трубной конической резьбой	СПВ6- $R\ 1/2$ СПВ6- $R\ 1/4$ СПВ8- $R\ 1/2$ СПВ8- $R\ 1/4$ СПВ10- $R\ 1/2$ СПВ10- $R\ 1/4$ СПВ14- $R\ 1/2$ СПВ14- $R\ 1/4$		
навертные	СН6- $G\ 1/2$ СН8- $G\ 1/2$ СН10- $G\ 1/2$ СН14-М20		
переборочные навертные	СПН6-М12 СПН8-М12 СПН10-М12 СПН15-М20 СПН8-М20 СПН10-М20 СПН14-М20		

Продолжение

Наименование	Обозначение по НТД	НТД	Назначение
тройниковые проходные	СТ5 СТ8 СТ10 СТ14 СТ22		
Соединения пласт- массовые безрезь- бовые:		ТУ 36.22.21. 007-37	Для стыковки, присоединения к приборам и разветвления пластмассовых трубок 3х1, 5мм, изготовленных из полиэтилене высокого давле- ния
проходное присоединительное	СППЗх8 СППЗ		

**ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИХ  
ДОКУМЕНТОВ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ТРУБОПРОВОДЫ**

Обозначение документа	Наименование	Дополнительные сведения
ПУТ-69	Правила устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов горючих, токсичных и сжиженных газов	Утверждены в 1969 г.
	Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств	Утверждены в 1988 г.
	Правила безопасности для производства, хранения и транспортирования хлора	Утверждены в 1983 г.
	Правила безопасности в газовом хозяйстве	Утверждены в 1990 г.
	Правила безопасности в коксохимической промышленности	Утверждены в 1981 г.
	Правила устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды	Утверждены в 1990 г.
	Правила безопасности в газовом хозяйстве предприятий черной металлургии	Утверждены в 1986 г.
ВСН10-83 Минхимпром	Инструкция по проектированию трубопроводов газообразного кислорода	Утверждена в 1983 г. Внесено изм. I от 11.11.88 г.

Обозначение документа	Наименование	Дополнительные сведения
ГОСТ 12.2.060-81	Система стандартов безопасности труда. Трубопроводы ацетиленовые. Требования безопасности	

## ИНФОРМАЦИОННЫЕ ДАННЫЕ

1. РАЗРАБОТАН Государственным проектным и конструкторским институтом "Проектмонтахавтоматика"

Исполнители: Ч.А. Рыжов А.М. Гуров, Н.К. Гульдяшева

2. ВЗАМЕН РМ4-6-86 ч.2

3. ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

Обозначение НТД, на который дана ссылка	Номер пункта, подпункта
ГОСТ 12.1.005-88	2.9, 2.13
ГОСТ 12.1.007-76	2.9
ГОСТ 21.103-78	3.2
ГОСТ 21.513-83	2.14
ГОСТ 617-72	4.2.2, 6.10
ГОСТ 1050-88	4.2.3
ГОСТ 3262-75	4.2.2, 4.2.3
ГОСТ 8734-75	4.2.2, 4.2.3, 6.10
ГОСТ 8943-75	6.10
ГОСТ 8965-75	6.10
ГОСТ 9941-81	4.2.2
ГОСТ 15150-69	2.14
ГОСТ 16337-77	4.3.3, 4.3.17
ГОСТ 18475-82	4.2.2
ГОСТ 18599-83	4.3.2
ИСО 2186	4.1.2
СН527-80	1.5, 2.1, 4.1.2
СН550-82	2.1, 4.3.1, 4.3.7
СНиП 2.03.11-85	2.14
СНиП 3.05.05-84	2.1

Обозначение НТД, на который дана ссылка	Номер пункта, подпункта
СНИП 3.05.07-85	Вводная часть, 1.2, 1.5, 2.1, 2.10, 2.13, 5.6
ТУ6-19-254-84	4.3.2
ТУ6-19-272-85	4.3.2, 4.3.17
ТУ16-505.720-75	4.3.2, 4.3.17
РМ 36.22.7-92	Вводная часть, п.1.2, 1.5, 2.1, 2.10, 2.13
РМ4-6-81 ч.3	3.3
РМ4-23-72	2.9, 3.1
РМ4-87-88	2.9
РМ4-149-87	4.3.4, 4.3.6
РМ4-185-80	2.14
РМ4-188-81	4.13
РМ4-192-83	2.9
РМ4-206-89	3.4
РМ4-225-89	6.14
РМ4-242-92	5.15
РМ4-263-92	2.9, 3.1
РМ4-264-92	3.3
ТИ4.25373.14СОО	2.14
ТК4-1	4.2.4
ТК4-38	

## СОДЕРЖАНИЕ

1. Назначение и классификация трубных проводок . . .	2
2. Общие требования . . . . .	4
3. Порядок проектирования трубных проводок . . . . .	9
4. Выбор сортамента и материала труб	
4.1. Общие рекомендации . . . . .	11
4.2. Металлические трубы . . . . .	12
4.3. Пластмассовые трубы . . . . .	15
5. Прокладка трубных проводок . . . . .	21
6. Арматура, соединительные и присоединительные устройства для трубных проводок . . . . .	27
Приложения:	
Приложение 1. Классификация трубных проводок по функциональному назначению . . . . .	30
Приложение 2. Группы и категории трубопроводов систем автоматизации в зависимости от заполняемой среды и рабочего давления . . . . .	32
Приложение 3. Группы и категории технологических трубопроводов по СН527-80 . . . . .	33
Приложение 4. Рекомендуемый сортамент и материалы труб для наиболее распространенных трубных проводок .	35
Приложение 5. Внутренний диаметр /мм/ импульсной линии связи в зависимости от длины различных измеряемых веществ по международному стандарту ИСО 2186 . . . . .	41
Приложение 6. Применение труб из коррозионно- стойких сталей для агрессивных сред . . . . .	42

Приложение 7. Показатели скорости коррозии коррози- онно-стойких сталей . . . . .	43
Приложение 8. Область применения пластмассовых труб .	45
Приложение 9. Пластмассовые трубы для трубных проводок . . . . .	47
Приложение 10. Компенсация тепловых удлинений трубных проводок . . . . .	53
Приложение 11. Соединения для трубных проводок . . .	59
Приложение 12. Перечень основных нормативно- технических документов на технологические трубопроводы . .	66
Информационные данные . . . . .	58