

ГОСТ Р 50838—95

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

---

**ТРУБЫ ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНА  
ДЛЯ ГАЗОПРОВОДОВ**

**Технические условия**

**к ГОСТ Р 50838—95 Трубы из полиэтилена для газопроводов. Технические условия (см. Издание (август 2003 г.) с Изменениями № 1, 2)**

В каком месте	Напечатано	Должно быть
Приложение Д. Графа «Значение показателя для полиэтилена». Для показателя 10	4,0 МПа   4,6 МПа 165	4,0 МПа   4,6 МПа 165
Приложение М. Библиография	[1] ТУ 22 43—046— —00203521—98	[1] ТУ 2243—046— —00203521—98

(ИУС № 7 2004 г.)

**23 ГИДРАВЛИЧЕСКИЕ И ПНЕВМАТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ И  
КОМПОНЕНТЫ ОБЩЕГО НАЗНАЧЕНИЯ**

**ОКС 23.040.20, 83.140.30**

**Группа Л26**

**к ГОСТ Р 50838—95 Трубы из полиэтилена для газопроводов. Технические условия**

В каком месте	Напечатано	Должно быть
См. Изменение № 3, ИУС № 12—2004		
С. 18	—	Пункт 8.11. Первый абзац. Заменить слова: «на трех образцах труб» на «на одном образце трубы».
См. Переиздание (август 2003 г.) с Изменениями № 1, 2		
Пункт 4.3	Пример условного обозначения трубы из полиэтилена ПЭ 63, <i>SDR 11</i> номинальным диаметром 110 мм с предельным отклонением +0,7 мм и номинальной толщиной стенки 10 мм: <i>Труба ПЭ ГАЗ SDR 11—110-10</i> <i>ГОСТ Р 50838—95</i>	—
См. Переиздание (январь 2001 г.) с Изменением № 1, (август 2003 г.) с Изменениями № 1, 2		
Приложение Д. Таблица Д.1. Графа «Наименование показателя». Показатель 8	Дж/м <sup>2</sup>	ГДж/м <sup>2</sup>

(ИУС № 2 2006 г.)

Предисловие

1 РАЗРАБОТАН И ВНЕСЕН Межгосударственным техническим комитетом МТК 241 «Пленки, трубы, фитинги, листы и другие изделия из пластмасс»

2 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Постановлением Комитета Российской Федерации по стандартизации от 17 ноября 1995 г. № 576

3 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

4 ИЗДАНИЕ (август 2003 г.) с Изменениями № 1, 2, принятыми в декабре 1997 г., апреле 2001 г. (ИУС 3—98, 7—2001)

## Содержание

1 Область применения . . . . .	1
2 Нормативные ссылки. . . . .	1
3 Определения . . . . .	2
4 Основные параметры и размеры . . . . .	3
5 Технические требования . . . . .	4
6 Требования безопасности. . . . .	6
7 Правила приемки. . . . .	6
8 Методы испытаний . . . . .	7
9 Транспортирование и хранение . . . . .	13
10 Гарантии изготовителя. . . . .	13
Приложение А Соотношение между коэффициентом запаса прочности и максимальным рабочим давлением . . . . .	14
Приложение Б Способы сварки труб в зависимости от наружного диаметра . . . . .	14
Приложение В Расчетная масса 1 м труб . . . . .	15
Приложение Г Коды ОКП . . . . .	16
Приложение Д Свойства материала для труб и маркировочных полос . . . . .	17
Приложение Е Порядок оформления и утверждения контрольных образцов внешнего вида. . . . .	18
Приложение Ж Метод определения атмосферостойкости . . . . .	18
Приложение И Схема прибора для определения глубины дефектов . . . . .	19
Приложение К Порядок изготовления образцов механической обработкой . . . . .	19
Приложение Л Соответствие обозначений марок полиэтилена, применяемого для изготовления труб, по техническим условиям [1] и [2] наименованиям полиэтилена по ГОСТ Р 50838. . . . .	20
Приложение М Библиография . . . . .	20

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ****ТРУБЫ ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНА ДЛЯ ГАЗОПРОВОДОВ****Технические условия**

Polyethylene pipes for the supply of gaseous fuel.  
Specifications

Дата введения 1996—07—01

**1 Область применения**

Настоящий стандарт распространяется на напорные трубы из полиэтилена для подземных газопроводов (далее — трубы), транспортирующих горючие газы, предназначенные в качестве сырья и топлива для промышленного и коммунально-бытового использования.

Обязательные требования к продукции, направленные на обеспечение ее безопасности для жизни, здоровья и имущества населения и охраны окружающей среды, приведены в таблице 2, кроме показателя 9.

(Измененная редакция, Изм. № 1).

**2 Нормативные ссылки**

В настоящем стандарте использованы ссылки на следующие стандарты:

- ГОСТ 9.708—83 Единая система защиты от коррозии и старения. Пластмассы. Методы испытаний на старение при воздействии естественных и искусственных климатических факторов
- ГОСТ 12.1.005—88 Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны
- ГОСТ 12.1.044—89 (ИСО 4589—84) Система стандартов безопасности труда. Пожаровзрывоопасность веществ и материалов. Номенклатура показателей и методы их определения
- ГОСТ 12.3.030—83 Система стандартов безопасности труда. Переработка пластических масс. Требования безопасности
- ГОСТ 12.4.121—83 Система стандартов безопасности труда. Противогазы промышленные фильтрующие. Технические условия
- ГОСТ 166—89 (ИСО 3599—76) Штангенциркули. Технические условия
- ГОСТ 577—68 Индикаторы часового типа с ценой деления 0,01 мм. Технические условия
- ГОСТ 949—73 Баллоны стальные малого и среднего объема для газов на  $P_p \leq 19,6$  МПа (200 кгс/см<sup>2</sup>). Технические условия
- ГОСТ 5583—78 (ИСО 2046—73) Кислород газообразный технический и медицинский. Технические условия
- ГОСТ 6507—90 Микрометры. Технические условия
- ГОСТ 7502—98 Рулетки измерительные металлические. Технические условия
- ГОСТ 8032—84 Предпочтительные числа и ряды предпочтительных чисел
- ГОСТ 9293—74 (ИСО 2435—73) Азот газообразный и жидкий. Технические условия
- ГОСТ 11262—80 Пластмассы. Метод испытания на растяжение
- ГОСТ 11358—89 Толщиномеры и стенкомеры индикаторные с ценой деления 0,01 и 0,1 мм. Технические условия
- ГОСТ 11645—73 Пластмассы. Метод определения показателя текучести расплава термопластов

## ГОСТ Р 50838—95

- ГОСТ 12423—66 Пластмассы. Условия кондиционирования и испытаний образцов (проб)
- ГОСТ 14192—96 Маркировка грузов
- ГОСТ 15139—69 Пластмассы. Методы определения плотности (объемной массы)
- ГОСТ 15150—69 Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды
- ГОСТ 16338—85 Полиэтилен низкого давления. Технические условия
- ГОСТ 19433—88 Грузы опасные. Классификация и маркировка
- ГОСТ 21650—76 Средства скрепления тарно-штучных грузов в транспортных пакетах. Общие требования
- ГОСТ 22235—76 Вагоны грузовые магистральных железных дорог колеи 1520 мм. Общие требования по обеспечению сохранности при производстве погрузочно-разгрузочных и маневровых работ.
- ГОСТ 24157—80 Трубы из пластмасс. Метод определения стойкости при постоянном внутреннем давлении
- ГОСТ 26277—84 Пластмассы. Общие требования к изготовлению образцов способом механической обработки
- ГОСТ 26311—84 Полиолефины. Метод определения сажи
- ГОСТ 26359—84 Полиэтилен. Метод определения содержания летучих веществ
- ГОСТ 27078—86 Трубы из термопластов. Методы определения изменения длины труб после прогрева
- (Измененная редакция, Изм. № 2).**

### 3 Определения

3.1 В настоящем стандарте применяют следующие термины с соответствующими определениями:

3.1.1 **стандартное размерное отношение  $SDR$** : Отношение номинального наружного диаметра трубы  $d$  к номинальной толщине стенки  $e$ .

3.1.2 **минимальная длительная прочность  $MRS$**  в мегапаскалях: Напряжение, определяющее свойство полиэтилена марок, применяемых для изготовления труб, полученное путем экстраполяции на срок службы 50 лет при температуре 20 °С данных испытаний труб на стойкость к внутреннему гидростатическому давлению с нижним доверительным интервалом 97,5 % и округленное до ближайшего нижнего значения ряда R10 по ГОСТ 8032.

**(Измененная редакция, Изм. № 1).**

3.1.3 **коэффициент запаса прочности  $C$**  выбирают при проектировании газораспределительных трубопроводов из ряда R20 по ГОСТ 8032 с учетом условий эксплуатации в соответствии с приложением А.

3.1.4 **максимальное рабочее давление  $MOP$**  в мегапаскалях: Максимальное давление газа в трубопроводе, допускаемое для постоянной эксплуатации, рассчитывают по формуле

$$MOP = \frac{2 MRS}{C(SDR - 1)},$$

где  $MRS$  — минимальная длительная прочность, МПа;

$C$  — коэффициент запаса прочности;

$SDR$  — стандартное размерное отношение.

**(Измененная редакция, Изм. № 1).**

3.1.5 **средний наружный диаметр  $d_{cp}$** : Частное от деления значения наружного периметра трубы, измеренного в любом поперечном сечении, на значение  $\pi$  ( $\pi = 3,142$ ), округленное в большую сторону до 0,1 мм.

3.1.6 **горючие газы**: Угледородное топливо, которое находится в газообразном состоянии при температуре от 15 °С и атмосферном давлении.

3.1.5, 3.1.6 **(Введены дополнительно, Изм. № 1).**

## 4 Основные параметры и размеры

4.1 Размеры труб должны соответствовать указанным в таблице 1.

Таблица 1

В миллиметрах

Наружный диаметр		SDR				Овальность, не более, труб		
		17,6		11				
Номин.	Пред. откл.	Толщина стенки				в отрезках	в бухтах, катушках для SDR	
		Номин.	Пред. откл.	Номин.	Пред. откл.		17,6	11
20	+0,3	—	—	3,0	+0,4	0,5	—	1,2
25	+0,3	—	—	3,0	+0,4	0,6	—	1,5
32	+0,3	—	—	3,0	+0,4	0,8	—	2,0
40	+0,4	—	—	3,7	+0,5	1,0	—	2,4
50	+0,4	—	—	4,6	+0,6	1,2	—	3,0
63	+0,4	—	—	5,8	+0,7	1,5	—	3,8
75	+0,5	4,3	+0,6	6,8	+0,8	1,6	11,3	4,5
90	+0,6	5,2	+0,7	8,2	+1,0	1,8	13,5	5,4
110	+0,7	6,3	+0,8	10,0	+1,1	2,2	16,5	6,6
125	+0,8	7,1	+0,9	11,4	+1,3	2,5	18,8	7,5
140	+0,9	8,0	+0,9	12,7	+1,4	2,8	21,0	8,4
160	+1,0	9,1	+1,1	14,6	+1,6	3,2	24,0	9,6
180	+1,1	10,3	+1,2	16,4	+1,8	3,6	27,0	10,8
200	+1,2	11,4	+1,3	18,2	+2,0	4,0	—	—
225	+1,4	12,8	+1,4	20,5	+2,2	4,5	—	—

### Примечания

- 1 Номинальный наружный диаметр соответствует минимальному среднему наружному диаметру.
- 2 **(Исключено, Изм. № 1).**
- 3 Способы сварки труб в зависимости от наружного диаметра указаны в приложении Б.
- 4 Расчетная масса приведена в приложении В.
- 5 Овальность труб определяют на предприятии-изготовителе.

4.2 Трубы изготовляют в прямых отрезках, бухтах и на катушках, а трубы диаметром 200 и 225 мм выпускают только в прямых отрезках. Длина труб в прямых отрезках должна быть от 5 до 24 м с кратностью 0,5 м, предельное отклонение длины от номинальной — не более 1 %. Допускается в партии труб в отрезках до 5 % труб длиной менее 5 м, но не менее 3 м.

Предельное отклонение длины труб, изготовляемых в бухтах и на катушках, не более 3 % для труб длиной менее 500 м и не более 1,5 % для труб длиной 500 м и более.

Допускается по согласованию с потребителем изготовление труб другой длины и предельных отклонений.

4.1, 4.2 **(Измененная редакция, Изм. № 1).**

4.3 Условное обозначение труб состоит из слова «труба», сокращенного наименования материала (ПЭ 80, ПЭ 100, где цифры обозначают десятикратное значение *MRS*), слова «ГАЗ», стандартного размерного отношения *SDR*, тире, номинального диаметра, толщины стенки трубы и обозначения настоящего стандарта.

Пример условного обозначения трубы из полиэтилена ПЭ 63, *SDR* 11 номинальным диаметром 110 мм с предельным отклонением +0,7 мм и номинальной толщиной стенки 10 мм:

*Труба ПЭ 63 ГАЗ SDR 11 — 110 × 10 ГОСТ Р 50838—95*

Пример условного обозначения трубы из полиэтилена ПЭ 80, *SDR* 17,6 номинальным диаметром 160 мм и номинальной толщиной стенки 9,1 мм:

*Труба ПЭ 80 ГАЗ SDR 17,6 — 160 × 9,1 ГОСТ Р 50838—95*

**(Измененная редакция, Изм. № 1, 2).**

4.4 Коды ОКП по Общероссийскому классификатору промышленной и сельскохозяйственной продукции соответствуют указанным в приложении Г.

## 5 Технические требования

5.1 Трубы изготавливают из полиэтилена минимальной длительной прочностью *MRS* 8,0 МПа (ПЭ 80) и *MRS* 10,0 МПа (ПЭ 100) в соответствии с технологической документацией, утвержденной в установленном порядке.

Использование вторичного полиэтилена не допускается.

Свойства материала для труб и маркировочных полос должны соответствовать указанным в приложениях Д и Л.

### 5.2 Характеристики

Трубы должны соответствовать характеристикам, указанным в таблице 2.

Таблица 2

Наименование показателя	Значение показателя для труб из		Метод испытания
	ПЭ 80	ПЭ 100	
1 Внешний вид поверхности	Трубы должны иметь гладкие наружную и внутреннюю поверхности. Допускаются незначительные продольные полосы и волнистость, не выводящие толщину стенки трубы за пределы допускаемых отклонений. На наружной, внутренней и торцевой поверхностях труб не допускаются пузыри, трещины, раковины, посторонние включения. Цвет труб — желтый или черный с желтыми продольными маркировочными полосами в количестве не менее трех, равномерно распределенными по окружности трубы. Допускается по согласованию с потребителем изготовление труб без желтых полос. Внешний вид поверхности труб и торцов должен соответствовать контрольному образцу по приложению Е		По 8.3
2 Относительное удлинение при разрыве, %, не менее	350	350	По ГОСТ 11262 и по 8.5 настоящего стандарта
3 Изменение длины труб после прогрева, %, не более	3	3	По ГОСТ 27078 и по 8.6 настоящего стандарта
4 Стойкость при постоянном внутреннем давлении при 20 °С, ч, не менее	При начальном напряжении в стенке трубы 10,0 МПа 100	При начальном напряжении в стенке трубы 12,4 МПа 100	По ГОСТ 24157 и по 8.7 настоящего стандарта
5 Стойкость при постоянном внутреннем давлении при 80 °С, ч, не менее	При начальном напряжении в стенке трубы 4,6 МПа 165	При начальном напряжении в стенке трубы 5,5 МПа 165	По ГОСТ 24157 и по 8.7 настоящего стандарта
6 Стойкость при постоянном внутреннем давлении при 80 °С, не менее	При начальном напряжении в стенке трубы 4,0 МПа 1000	При начальном напряжении в стенке трубы 5,0 МПа 1000	По ГОСТ 24157 и по 8.7 настоящего стандарта
7 Стойкость к газовым составляющим при 80 °С и начальном напряжении в стенке трубы 2 МПа, ч, не менее	20	20	По ГОСТ 24157 и по 8.8 настоящего стандарта

Окончание таблицы 2

Наименование показателя	Значение показателя для труб из		Метод испытания
	ПЭ 80	ПЭ 100	
8 Термостабильность труб при 200 °С, мин, не менее	20	20	По 8.9
9 Стойкость к быстрому распространению трещин при 0 °С для труб номинальной толщиной стенки более 15 мм или при максимальном рабочем давлении трубопровода более 0,4 МПа для всех диаметров, критическое давление, МПа, не менее	<i>МОР/2,4—0,072</i>	<i>МОР/2,4—0,072</i>	По 8.10
10 Стойкость к медленному распространению трещин при 80 °С для труб номинальной толщиной стенки более 5 мм, ч, не менее	При начальном напряжении в стенке трубы 4,0 МПа 165	При начальном напряжении в стенке трубы 4,6 МПа 165	По ГОСТ 24157 и по 8.11 настоящего стандарта

5.1, 5.2 (Измененная редакция, Изм. № 1, 2).

### 5.3 Маркировка

5.3.1 Маркировку наносят на поверхность трубы нагретым металлическим инструментом или другим способом, не ухудшающим качество трубы, с интервалом не более 1 м. Маркировка должна включать товарный знак предприятия и условное обозначение трубы без слова «труба», дату изготовления (месяц, две последние цифры года). В маркировку допускается включать другую информацию, например номер партии, линии.

Глубина клеймения — не более 0,3 мм для труб номинальной толщиной стенки до 6,8 мм включительно и не более 0,7 мм для труб номинальной толщиной стенки более 6,8 мм.

(Измененная редакция, Изм. № 1).

5.3.2 Бухты, катушки, пакеты или блок-пакеты снабжают ярлыком с нанесением транспортной маркировки по ГОСТ 14192.

При транспортировании груза в открытых транспортных средствах, смешанным железнодорожно-водным сообщением или водным транспортом ярлыки из картона не допускаются.

При транспортировании труб смешанным железнодорожно-водным транспортом крепят два ярлыка к двум крайним увязкам.

### 5.4 Упаковка

5.4.1 (Исключен, Изм. № 1).

5.4.2 Трубы, выпускаемые в отрезках, связывают в пакеты массой до 3 т.

По согласованию с потребителем из пакетов допускается формировать блок-пакеты массой до 5 т.

Внутренний диаметр бухты должен быть не менее 20 наружных диаметров трубы.

При упаковке труб используют средства по ГОСТ 21650.

5.4.3 Пакеты труб скрепляют не менее чем в двух местах на расстоянии 2—2,5 м, а пакеты труб, предназначенных для районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей, — на расстоянии 1—1,5 м. Бухты скрепляют не менее чем в шести местах.

5.4.2, 5.4.3 (Измененная редакция, Изм. № 1).

5.4.4 При упаковке труб в бухты и на катушки концы труб должны быть жестко закреплены.

## 6 Требования безопасности

6.1 Трубы из полиэтилена относят к 4-му классу опасности по ГОСТ 12.1.005. При атмосферных условиях трубы не выделяют в окружающую среду токсичных веществ и не оказывают при непосредственном контакте вредного действия на организм человека. Они не токсичны, взрывобезопасны.

**(Измененная редакция, Изм. № 1).**

6.2 Трубы из полиэтилена относят к группе «горючие» по ГОСТ 12.1.044, температура воспламенения — около 365 °С.

6.3 Безопасность технологического процесса производства труб соответствует ГОСТ 12.3.030.

6.4 Тушение горящих труб проводят огнетушащими составами (средствами), двуокисью углерода, пеной, огнетушащими порошками, распыленной водой со смачивателями, кошмой. Тушить пожар необходимо в противогазах марки В или кислородно-изолирующих противогазах по ГОСТ 12.4.121 и защитных костюмах по нормативной документации.

6.5 Трубы стойки к деструкции в атмосферных условиях. Твердые отходы труб возвращают на переработку в изделия, допускающие использование вторичного сырья, или обезвреживают в соответствии с санитарными правилами, предусматривающими порядок накопления, транспортирования, обезвреживания и захоронения промышленных отходов.

## 7 Правила приемки

7.1 Трубы принимают партиями. Партией считают количество труб одного размера (одного номинального наружного диаметра и номинальной толщины стенки), изготовленных из сырья одной марки или партии на одной технологической линии и сопровождаемых одним документом о качестве.

Документ о качестве должен содержать:

- наименование и (или) товарный знак предприятия-изготовителя;
- номер партии и дату изготовления;
- условное обозначение трубы;
- размер партии в метрах;
- марку сырья;
- условия и сроки хранения;
- результаты испытаний или подтверждение о соответствии качества требованиям настоящего стандарта.

Размер партии должен быть не более:

- 15000 м — для труб диаметром 32 мм и менее;
- 10000 м — для труб диаметром от 40 до 90 мм;
- 5000 м — для труб диаметром 110 и 160 мм;
- 2000 м — для труб диаметром 180—225 мм.

7.2 Для контроля качества труб по показателям внешнего вида поверхности, относительного удлинения при разрыве, а также по размерам от партии отбирают не менее пяти проб в виде отрезков труб, а для контроля стойкости при постоянном внутреннем давлении при 20 и 80 °С, изменения длин труб после прогрева, стойкости к газовым составляющим, термостабильности отбирают не менее трех проб. Отбор проб проводят равномерно в течение производства. В случае разногласий отбор проб от партии проводят методом случайной выборки.

7.1, 7.2 **(Измененная редакция, Изм. № 1).**

7.2а. Для проведения контрольных испытаний труб на соответствие их характеристик настоящему стандарту выбирают по одному типовому представителю из каждой группы труб по номинальному наружному диаметру: 20—50 мм, 63—125 мм и 140—225 мм.

**(Введен дополнительно, Изм. № 1).**

7.3 Частота контроля указана в таблице 4.

Т а б л и ц а 4\*

Наименование показателя	Частота контроля
1 Размеры труб	На каждой партии
2 Внешний вид поверхности	То же
3 Относительное удлинение при разрыве	»

\* Таблица 3 **(Исключена, Изм. № 1).**

## Окончание таблицы 4

Наименование показателя	Частота контроля
4 Изменение длины труб после прогрева	На каждой 40-й партии каждого размера, не реже одного раза в 3 мес.
5 Стойкость при постоянном внутреннем давлении при 20 °С — 100 ч	На каждой 15-й партии каждого размера, не реже одного раза в месяц
6 Стойкость при постоянном внутреннем давлении при 80 °С — 165 ч	На каждой 40-й партии каждого размера, не реже одного раза в 3 мес.
7 Стойкость при постоянном внутреннем давлении при 80 °С — 1000 ч	На каждой 100-й партии каждого размера, не реже одного раза в 6 мес.
8 Стойкость к газовым составляющим	Для каждой марки сырья, не реже одного раза в 3 года
9 Термостабильность труб	Для каждой марки сырья, на каждой 50-й партии каждого размера, не реже одного раза в 12 мес.
10 Стойкость к быстрому распространению трещин	Для каждой марки и сырья, для труб номинальной толщиной стенки более 15 мм или при максимальном рабочем давлении трубопровода более 0,4 МПа для всех диаметров не реже одного раза в 12 мес.
11 Стойкость к медленному распространению трещин	Для каждой марки сырья, для труб номинальной толщиной стенки более 5 мм не реже одного раза в 12 мес.
Примечание — Норма по показателю 10 является факультативной до 01.04.2004. Определение обязательно.	

**(Измененная редакция, Изм. № 1).**

7.4 При получении неудовлетворительных результатов контроля хотя бы по одному показателю по нему проводят повторный контроль на удвоенной выборке. При получении неудовлетворительного результата повторного контроля партию бракуют.

**8 Методы испытаний**

8.1 Из каждой пробы, отобранной по 7.2, изготавливают по одному образцу для каждого вида испытания.

8.2 Испытания проводят не ранее чем через 15 ч после изготовления труб, включая время кондиционирования.

8.3 Внешний вид поверхности трубы определяют визуально без применения увеличительных приборов сравнением трубы с контрольным образцом, утвержденным в соответствии с приложением Е. Глубину клеймения определяют с помощью индикатора часового типа по ГОСТ 577 с ценой деления 0,01 мм в соответствии со схемой, приведенной в приложении И. Наконечник индикатора вводят в углубление на поверхности трубы.

**8.4 Определение размеров**

8.4.1 Применяемый измерительный инструмент:

- штангенциркуль — по ГОСТ 166;
- микрометры типов МТ и МК — по ГОСТ 6507;
- стенкомер — по ГОСТ 11358;
- рулетка — по ГОСТ 7502;
- другие средства измерений, обеспечивающие требуемую точность измерений.

8.4.2 Размеры труб определяют при температуре  $(23 \pm 5)$  °С. Перед испытанием образцы выдерживают при указанной температуре не менее 2 ч.

8.4.3 Определение среднего наружного диаметра проводят на каждой пробе, отобранной по 7.2, на расстоянии на менее 150 мм от торцов в одном сечении. Средний наружный диаметр определяют путем измерения периметра трубы с погрешностью не более 0,1 мм и деления на 3,142.

Допускается определять средний наружный диаметр как среднеарифметическое значение из-

мерений диаметра в двух взаимно перпендикулярных направлениях. Измерения проводят штангенциркулем или микрометром с погрешностью не более 0,1 мм.

Полученные значения среднего наружного диаметра должны соответствовать указанным в таблице 1.

8.4.4 Толщину стенки измеряют микрометром типа МТ или стенкомером с обоих торцов каждой пробы в четырех равномерно распределенных по окружности точках на расстоянии не менее 10 мм от торца. Измерения проводят с погрешностью не более 0,01 мм. Полученные значения толщины стенки должны соответствовать указанным в таблице 1.

8.4.5 Длину труб в отрезках измеряют рулеткой с погрешностью не более 1 см.

Длину труб в бухтах определяют делением значения массы бухты, взвешенной с погрешностью не более 0,5 %, на значение расчетной массы 1 м трубы (приложение В).

Допускается длину труб в бухтах и на катушках определять по показаниям счетчика метража с погрешностью не более 1,5 %.

**(Измененная редакция, Изм. № 1).**

8.4.6 Овальность трубы определяют как разность между максимальным и минимальным наружными диаметрами, измеренными в одном сечении пробы с погрешностью не более  $\pm 0,1$  мм, штангенциркулем или микрометром типа МК.

8.5 Относительное удлинение при разрыве определяют по ГОСТ 11262 на пяти образцах-лопатках типа 2, изготовленных из проб, отобранных по 7.2, причем из пробы изготавливают один образец. При этом образцы-лопатки изготавливают из отрезков труб механической обработкой в соответствии с ГОСТ 26277 и приложением К. Допускается для труб номинальной толщиной стенки до 10 мм включительно вырубать образцы штампом-просечкой. При разногласиях образцы изготавливают механической обработкой.

При изготовлении ось образца-лопатки должна быть параллельна оси трубы. Толщина образца-лопатки должна быть равна толщине стенки трубы.

Перед испытанием образцы кондиционируют по ГОСТ 12423 при температуре  $(23 \pm 2)$  °С не менее 2 ч.

Испытания проводят при скорости раздвижения зажимов испытательной машины, равной:

- $(100 \pm 10)$  мм/мин — для образцов номинальной толщиной менее 6 мм;
- $(25 \pm 2,5)$  мм/мин — для образцов номинальной толщиной 6 мм и более.

За результат испытания принимают минимальное значение относительного удлинения при разрыве.

8.6 Определение изменения длины труб после прогрева при температуре  $(110 \pm 2)$  °С — по ГОСТ 27078.

8.5, 8.6 **(Измененная редакция, Изм. № 1).**

8.7 Определение стойкости при постоянном внутреннем давлении — по ГОСТ 24157. Для вычисления испытательного давления средний наружный диаметр и толщину стенки образцов определяют в соответствии с 8.4. Расчет испытательного давления проводят с погрешностью 0,01 МПа.

### **8.8 Определение стойкости к газовым составляющим**

Испытание на стойкость труб к газовым составляющим проводят по ГОСТ 24157 на трубах диаметром 32 мм с *SDR11*.

Испытуемый образец заполняют вместо воды синтетическим конденсатом, состоящим из смеси 50 % вес. *n*-декана и 50 % вес. триметил-бензола.

Перед испытанием образцы, заполненные конденсатом, выдерживают в воздушной среде в течение 1500 ч при температуре  $(23 \pm 5)$  °С.

Образцы в водной среде при температуре 80 °С должны выдерживать без признаков разрушения постоянное внутреннее давление, соответствующее начальному напряжению в стенке трубы 2 МПа в течение 20 ч.

**(Измененная редакция, Изм. № 1).**

### **8.9 Определение термостабильности**

#### **8.9.1 Аппаратура**

Дифференциальный термический анализатор или дифференциальный сканирующий калориметр, поддерживающий температуру испытания с погрешностями  $\pm 0,5$  °С.

Весы лабораторные с погрешностью взвешивания до 0,1 мг.

Баллон по ГОСТ 949 с азотом по ГОСТ 9293, баллон с кислородом по ГОСТ 5583, которые можно включать попеременно.

#### 8.9.2 Подготовка к испытанию

Из сегмента трубы (или от гранул) отрезают образец массой  $(15 \pm 0,5)$  мг. Количество образцов — не менее трех.

#### 8.9.3 Проведение испытания

В камеру термического анализатора помещают открытую алюминиевую чашку с образцом и пустую алюминиевую эталонную чашку. При работе со сканирующим калориметром измерительную ячейку закрывают крышкой с отверстием. Через камеру прибора пропускают азот со скоростью 50 мл/мин  $\pm 10$  %. Камеру прибора нагревают до температуры  $(200 \pm 0,5)$  °С со скоростью 20 °С/мин. Затем включают запись термограммы, на которой строится график зависимости разности температур  $\Delta T$  от времени  $\tau$  или теплового потока  $W/q$  от времени  $\tau$  (рисунок 1). По истечении пяти минут камеру прибора переключают на подачу кислорода и отмечают эту точку на термограмме (точка А). Запись термограммы продолжают до достижения максимума экзотермы окисления, затем прибор отключают.

#### 8.9.4 Обработка результатов

К полученной кривой проводят касательную к экзотерме в точке ее максимального наклона до пересечения с продолжением горизонтальной прямой (точка В) и проецируют точки А и В на ось абсцисс.

За термостабильность принимают среднеарифметическое времени в минутах, прошедшего от точки А' до точки В' на трех образцах.

#### 8.9.1—8.9.4 (Измененная редакция, Изм. № 1).

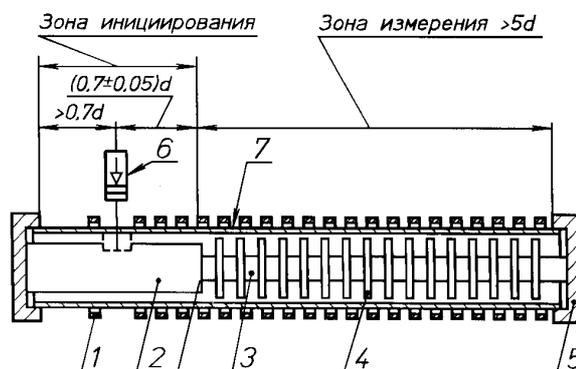
### 8.10 Определение стойкости к быстрому распространению трещин

#### 8.10.1 Аппаратура

Установка для испытания (рисунок 2) состоит из следующих частей:

наружной обоймы в виде колец, допускающей свободное расширение трубы от внутреннего давления и одновременно ограничивающей радиальное расширение во время разрушения. Внутренний диаметр обоймы —  $(1,10 \pm 0,04)d$ . Шаг колец вдоль продольной оси должен быть  $(0,35 \pm 0,05)d$ , а ширина колец на участке от точки нанесения удара до конца зоны измерения —  $(0,15 \pm 0,05)d$ ; внутренней оправки, состоящей из:

- несущего стержня;



1 — кольца наружной обоймы; 2 — наковальня; 3 — несущий стержень; 4 — декомпрессионные перегородки; 5 — заглушки; 6 — боек; 7 — испытуемый образец

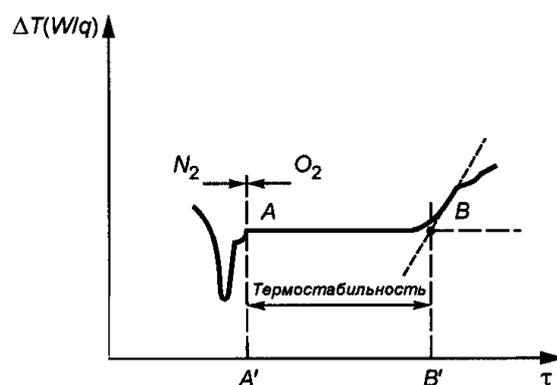


Рисунок 1 — Типичная кривая окислительной термостабильности полиэтилена

Рисунок 2

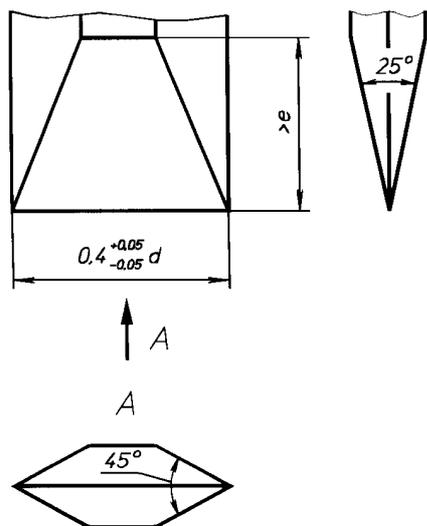


Рисунок 3

- наковальни, диаметр которой равен  $(0,98 \pm 0,01) d_{\text{вн min}}$ , с выемкой, расположенной под бойком, объемом не более 1 % от  $\frac{\pi d^3}{4}$ ;

- декомпрессионных перегородок с диаметром  $(0,95 \pm 0,01) d_{\text{вн min}}$  ( $d_{\text{вн min}}$  — минимальный внутренний диаметр трубы, рассчитываемый по формуле  $d_{\text{вн min}} = d - 2e_{\text{max}}$  ( $d$  — номинальный диаметр трубы;  $e_{\text{max}}$  — максимальная толщина стенки).

Шаг перегородок должен быть  $(0,4_{-0,1})d$ .

Размеры внутренней оправки в зоне измерения обеспечивают возможность заполнения не менее 70 % внутреннего объема испытуемого образца сжатым воздухом;

- манометров для измерения внутреннего статического давления в зоне измерения с погрешностью  $\pm 1$  % и приспособлением для подачи давления внутрь испытуемого образца;

- заглушек, уплотняющих образец по наружному диаметру, устанавливаемых с обоих концов испытуемого образца. Конструкция заглушек обеспечивает герметичное соединение с образцом и приспособлением для подачи давления;

- бойка для нанесения удара (рисунки 2 и 3). Лезвие бойка должно проникать на глубину 1,0—1,5e от наружной поверхности испытуемой трубы.

**(Измененная редакция, Изм. № 1).**

#### 8.10.2 Отбор образцов

Испытание проводят на образцах в виде отрезков труб длиной  $7-8d$ , отобранных от партии в соответствии с 7.2. Длина зоны измерения должна быть больше чем  $5d$ . Наружная и внутренняя поверхности образца в зоне измерения не должны обрабатываться, надрезаться или подвергаться какому-либо воздействию.

#### 8.10.3 Подготовка к испытанию

Перед испытанием определяют условия инициирования трещины на укороченных отрезках с длиной зоны измерения не менее  $5d$ , чтобы получить трещину длиной не менее  $1d$ . Скорость удара бойка должна составлять  $(15 \pm 5)$  м/с. Если трещина не инициируется, на внутреннюю поверхность образца бритвой наносят надрез глубиной не менее 1 мм.

Испытуемый образец собирают в обойме и кондиционируют при температуре  $0_{-2}$  °С термостатированием в водной или в воздушной среде в течение  $(3 \pm 0,25)$  ч при номинальной толщине образца  $e < 8$  мм,  $(6 \pm 0,5)$  ч — при  $8 \leq e < 16$ ,  $(10 \pm 1)$  ч — при  $e \geq 16$  мм.

**(Измененная редакция, Изм. № 1, 2).**

#### 8.10.4 Проведение испытания

Образец подвергают воздействию постоянного внутреннего давления воздуха  $P$ , поддерживаемого с погрешностью  $\pm 1$  %, и проводят удар бойком в зоне инициирования в соответствии с условиями по 8.10.3.

Каждый образец должен быть испытан в течение не более 3 мин после кондиционирования (8.10.3).

Длину трещины  $a$  измеряют в зоне измерения металлической рулеткой по ГОСТ 7502.

#### 8.10.5 Обработка результатов

Создавая различные давления воздуха внутри трубы (выше или ниже ожидаемого значения «критического давления»), получают не менее двух результатов, при которых образуется трещина длиной  $a \leq 4,7 d$  и при которых длина трещины составляет  $a > 4,7 d$ .

Образование трещины длиной  $a > 4,7 d$  характеризует начало быстрого распространения трещин.

За результат испытания принимают минимальное внутреннее давление воздуха («критическое давление»  $P_c$ ), при котором возникает процесс быстрого распространения трещины на образце.

#### 8.11 Стойкость к медленному распространению трещин

Определение стойкости к медленному распространению трещин проводят по ГОСТ 24157 на

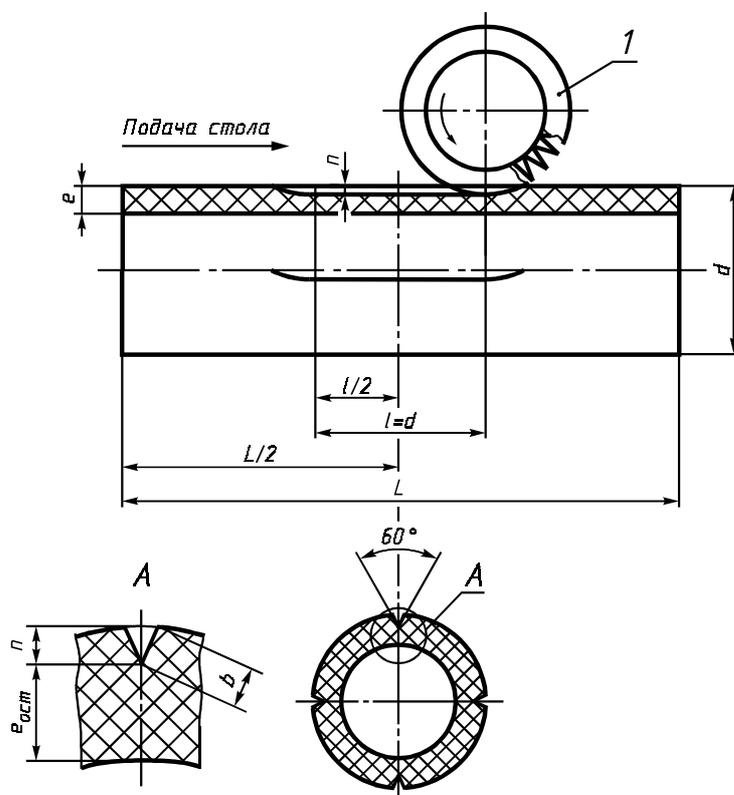
трех образцах труб с четырьмя продольными надрезами, нанесенными на наружную поверхность трубы. Испытание распространяют на трубы с номинальной толщиной стенки более 5 мм.

Надрез осуществляют на фрезерном станке, снабженном (для опоры образца по внутреннему диаметру) горизонтальным стержнем, жестко закрепленным на столе.

Фрезу (рисунок 4) с режущими *V*-образными зубьями под углом  $60^\circ$  шириной 12,5 мм устанавливают на горизонтальном валу. Скорость резания должна составлять  $(0,010 \pm 0,002)$  (мм/об)/зуб. Например, фреза с 20 зубьями, вращающаяся со скоростью 700 об/мин, при скорости подачи 150 мм/мин будет иметь скорость резания  $150 / (20 \times 700) = 0,011$  (мм/об) /зуб. Фрезу не следует использовать для других материалов и целей и после нанесения надреза длиной 100 мм ее заменяют.

Определяют минимальную толщину стенки по 8.4.4 и отмечают место первого надреза, затем наносят метки, обозначающие места трех последующих надрезов, которые должны располагаться равномерно по окружности трубы и на равном расстоянии от торцов.

По линиям меток измеряют толщину стенки с каждого торца и рассчитывают среднюю толщину стенки для каждой линии надреза  $e_{\text{ср}}$ .



$d$  — наружный диаметр трубы;  $e$  — толщина стенки трубы;  $e_{\text{ост}}$  — остаточная толщина стенки трубы;  $l$  — длина надреза;  $L$  — свободная длина образца по ГОСТ 24157;  $b$  — ширина надреза;  $n$  — глубина надреза;  $A$  — двусторонняя фреза с зубьями под углом  $60^\circ$

Рисунок 4

По таблице 5 выбирают значение остаточной толщины стенки  $e_{\text{ост}}$ .

Таблица 5

В миллиметрах

Номинальный наружный диаметр $d$	Остаточная толщина стенки $e_{\text{ост}}$ для труб			
	SDR 11		SDR 17,6	
	мин.	макс.	мин.	макс.
63	4,5	4,8	—	—
75	5,3	5,6	—	—
90	6,4	6,7	4,0	4,2
110	7,8	8,2	4,9	5,2
125	8,9	9,3	5,4	5,8
140	9,9	10,4	6,2	6,6
160	11,4	12,0	7,1	7,5
180	12,8	13,4	8,0	8,4
200	14,2	14,9	8,9	9,3
225	16,0	16,8	10,0	10,5

**Примечания**  
1 Остаточная толщина стенки соответствует 0,78—0,82 номинальной толщины стенки.  
2 При расчете глубины надреза выбирают максимальное значение остаточной толщины стенки.

Глубину каждого надреза  $n$  рассчитывают как разность между значениями средней толщины стенки по линии этого надреза  $e_{\text{ср}}$  и остаточной толщины стенки  $e_{\text{ост}}$ . Длина надреза при полной глубине должна соответствовать номинальному наружному диаметру трубы  $\pm 1$  мм.

Надрезы осуществляют попутным фрезерованием на рассчитанную для каждого надреза глубину  $n$ .

На испытуемый образец с обоих концов устанавливают заглушки типа  $a$  по ГОСТ 24157, в качестве рабочей жидкости используют воду.

Испытуемый образец выдерживают в ванне с водой при температуре 80 °С не менее 24 ч, затем в этой же ванне образец подвергают испытательному давлению по таблице 6 и выдерживают в течение заданного времени или до момента разрушения.

Таблица 6

SDR	Испытательное давление, МПа	
	ПЭ 80	ПЭ 100
17,6	0,482	0,554
11	0,8	0,92

**Примечание** — Испытательное давление  $P$  рассчитано по формуле

$$P = \frac{2\sigma}{(SDR - 1)},$$

где  $\sigma$  — начальное напряжение в стенке трубы по таблице 2, МПа;  
 $SDR$  — стандартное размерное отношение.

Испытуемый образец извлекают из ванны, охлаждают до температуры 23 °С, вырезают сектор трубы посередине надреза длиной 10—20 мм и вскрывают надрез так, чтобы иметь доступ к одной из обработанных фрезой поверхностей надреза. Измеряют ширину надреза  $b$  с погрешностью не более 0,1 мм с помощью микроскопа или другого средства измерений (рисунок 4).

Глубину надреза  $n$  в миллиметрах рассчитывают по формуле

$$n = 0,5 \left[ d_{\text{ср}} - \sqrt{(d_{\text{ср}}^2 - b^2)} \right] + 0,866 b,$$

где  $b$  — ширина поверхности обработанного фрезерованием надреза, мм;

$d_{\text{ср}}$  — средний наружный диаметр трубы, мм.

Затем рассчитывают остаточную толщину стенки для каждого надреза как разность между значениями средней толщины стенки в месте каждого надреза и фактической глубины надреза. Значение остаточной толщины стенки должно соответствовать значениям, указанным в таблице 5.

Если значение остаточной толщины стенки более максимального значения, указанного в таблице 5, образец заменяют другим, который испытывают вновь.

Окончательными результатами являются результаты испытаний трех образцов, выдержавших в течение 165 ч при температуре 80 °С без признаков разрушения постоянное внутреннее давление, значение которого выбирают по таблице 6 и которое соответствует напряжению в стенке трубы 4,0 МПа (для ПЭ 80); 4,6 МПа (для ПЭ 100).

**(Измененная редакция, Изм. № 1, 2).**

**8.12 (Исключен, Изм. № 1).**

## 9 Транспортирование и хранение

9.1 Трубы не относят к категории опасных грузов в соответствии с ГОСТ 19433 и транспортируют любым видом транспорта в соответствии с правилами перевозки грузов, действующими на данном виде транспорта.

При железнодорожных перевозках трубы длиной до 5,5 м транспортируют в крытых вагонах, трубы длиной более 5,5 м транспортируют в открытом подвижном составе по ГОСТ 22235, а также на специализированных платформах грузоотправителя. При транспортировании труб в крытых вагонах масса пакета и бухты должна составлять не более 1,25 т.

Допускается отгрузку труб средствами грузоотправителя (получателя) проводить без формирования пакета.

Трубы, упакованные по 5.4.3 и 5.4.4, транспортируют в районы Крайнего Севера и приравненные к ним местности.

9.2 Трубы хранят по ГОСТ 15150, раздел 10, в условиях 5 (ОЖ4). Допускается хранение труб в условиях 8 (ОЖ3) сроком не более 6 мес.

Высота штабеля труб в отрезках и бухтах при хранении свыше 2 мес не должна превышать 2 м. При меньших сроках хранения высота штабеля должна быть не более 3 м для *SDR* 17,6 и 4 м для *SDR* 11.

**9.1, 9.2 (Измененная редакция, Изм. № 1).**

## 10 Гарантии изготовителя

10.1 Изготовитель гарантирует соответствие труб требованиям настоящего стандарта при соблюдении условий транспортирования и хранения.

10.2 Гарантийный срок хранения — два года со дня изготовления.

ПРИЛОЖЕНИЕ А  
(справочное)

**Соотношение между коэффициентом запаса прочности и максимальным рабочим давлением**

Таблица А.1

Коэффициент запаса прочности <i>C</i>	Максимальное рабочее давление МОР, 10 <sup>5</sup> Па (бар) при использовании труб из			
	ПЭ 80 ( <i>MRS</i> 8,0)		ПЭ 100 ( <i>MRS</i> 10,0)	
	<i>SDR</i> 17,6	<i>SDR</i> 11	<i>SDR</i> 17,6	<i>SDR</i> 11
2,00*	—	—	—	—
2,50	3,9	6,4	4,8	8,0
2,80	3,4	5,7	4,3	7,1
3,15	3,1	5,1	3,8	6,3
3,95	2,5	4,1	3,0	5,0

\* Только для межпоселковых газопроводов.

ПРИЛОЖЕНИЕ Б  
(справочное)

**Способы сварки труб в зависимости от наружного диаметра**

Б.1 Рекомендуемые способы сварки труб в зависимости от их наружного диаметра указаны в таблице Б.1. Соединительные детали, используемые при сварке, должны соответствовать нормативным документам, утвержденным в установленном порядке.

Таблица Б.1

Номинальный наружный диаметр <i>d</i> , мм	Тип материала	Способ сварки
20—225	ПЭ 80, ПЭ 100	С помощью соединительных деталей с закладными нагревателями
20—100 63—225	ПЭ 80, ПЭ 80, ПЭ 100	Нагретым инструментом в раструб Нагретым инструментом встык

Приложения А, Б (Измененная редакция, Изм. № 2).

ПРИЛОЖЕНИЕ В  
(справочное)

**Расчетная масса 1 м труб**

Таблица В.1

Номинальный наружный диаметр $d$ , мм	Расчетная масса 1 м труб, кг	
	<i>SDR 17,6</i>	<i>SDR 11</i>
20	—	0,162
25	—	0,209
32	—	0,276
40	—	0,427
50	—	0,663
63	—	1,05
75	0,97	1,46
90	1,40	2,12
110	2,07	3,14
125	2,66	4,08
140	3,33	5,08
160	4,34	6,70
180	5,52	8,43
200	6,78	10,4
225	8,55	13,2

**Примечания**  
1 Расчетная масса 1 м труб вычислена при плотности полиэтилена 950 кг/м<sup>3</sup> с учетом половины допусков на толщину стенки и средний наружный диаметр.  
2 При изготовлении труб плотностью  $\rho$ , отличающейся от 950 кг/м<sup>3</sup>, значение, приведенное в таблице, умножают на коэффициент  $K = \rho/950$ .

ПРИЛОЖЕНИЕ Г  
(обязательное)

**Коды ОКП**

Таблица Г.1

Номинальный наружный диаметр <i>d</i> , мм	Номинальная толщина стенки <i>e</i> , мм	Коды ОКП для труб из			
		ПЭ 80		ПЭ 100	
		<i>SDR</i> 17,6	<i>SDR</i> 11	<i>SDR</i> 17,6	<i>SDR</i> 11
20	3,0	—	22 4811 8901	—	22 4811 9101
25	3,0	—	22 4811 8902	—	22 4811 9102
32	3,0	—	22 4811 8903	—	22 4811 9103
40	3,7	—	22 4811 8904	—	22 4811 9104
50	4,6	—	22 4811 8905	—	22 4811 9105
63	5,8	—	22 4811 8906	—	22 4811 9106
75	4,3	22 4811 8804	—	22 4811 9001	—
75	6,8	—	22 4811 8910	—	22 4811 9107
90	5,2	22 4811 8805	—	22 4811 9002	—
90	8,2	—	22 4811 8911	—	22 4811 9108
110	6,3	22 4811 8801	—	22 4811 9003	—
110	10,0	—	22 4811 8907	—	22 4811 9109
125	7,1	22 4811 8806	—	22 4811 9004	—
125	11,4	—	22 4811 8912	—	22 4811 9110
140	8,0	22 4811 8807	—	22 4811 9005	—
140	12,7	—	22 4811 8913	—	22 4811 9111
160	9,1	22 4811 8802	—	22 4811 9006	—
160	14,6	—	22 4811 8908	—	22 4811 9112
180	10,3	22 4811 8808	—	22 4811 9007	—
180	16,4	—	22 4811 8914	—	22 4811 9113
200	11,4	22 4811 8809	—	22 4811 9008	—
200	18,2	—	22 4811 8915	—	22 4811 9114
225	12,8	22 4811 8803	—	22 4811 9009	—
225	20,5	—	22 4811 8909	—	22 4811 9115

ПРИЛОЖЕНИЕ Д  
(обязательное)

**Свойства материала для труб и маркировочных полос**

Д.1 Трубы и маркировочные полосы изготавливают из композиций полиэтилена с термо- и светостабилизаторами и другими технологическими добавками, предназначенными для производства газовых труб.

Д.2 Материал для труб и маркировочных полос должен отвечать требованиям, приведенным в таблице Д.1.

Таблица Д.1

Наименование показателя	Значение показателя для полиэтилена		Метод испытания
	ПЭ 80	ПЭ 100	
1 Плотность при 23 °С базовой марки, кг/м <sup>3</sup> , не менее	930		По ГОСТ 15139, разделы 5, 6
2 Показатель текучести расплава при 190 °С, г/10 мин, при 5 кг	0,2—1,2		По ГОСТ 11645
3 Разброс показателя текучести расплава в пределах партии, %, не более	± 20		По ГОСТ 16338, раздел 5
4 Термостабильность при 200 °С, мин, не менее	20		По 8.9
5 Массовая доля летучих веществ, мг/кг, не более	350		По ГОСТ 26359
6* Содержание сажи, % мас.	2,0—2,5		По ГОСТ 26311
7* Тип распределения сажи	I—II		По ГОСТ 16338, пункт 5.18
8 Атмосферостойкость после облучения энергией $E \geq 3,5$ Дж/м <sup>2</sup> (только для материала желтого цвета, на трубах $d$ 32 мм с $SDR$ 11 или $d$ 63 мм с $SDR$ 11)	Термостабильность $\geq 20$ мин, относительное удлинение при разрыве $\geq 350$ %, стойкость при постоянном внутреннем давлении (165 ч при 80 °С) при начальном напряжении в стенке трубы: 4,6 МПа   5,5 МПа		По ГОСТ 9.708 и по приложению Ж настоящего стандарта
9 Стойкость к газовым составляющим при 80 °С и начальном напряжении в стенке трубы 2 МПа, ч, не менее (на трубах $d$ 32 мм с $SDR$ 11)	20		По 8.10
10 Стойкость к медленному распространению трещин при 80 °С, ч, не менее (на трубах $d$ 110 или $d$ 160 мм с $SDR$ 11)	При начальном напряжении в стенке трубы: 4,0 МПа   4,6 МПа 165		По 8.11
* Для марок, светостабилизированных сажей.			

Приложения Г, Д (Измененная редакция, Изм. № 2).

ПРИЛОЖЕНИЕ Е  
(обязательное)

**Порядок оформления и утверждения контрольных образцов внешнего вида**

Е.1 Контрольный образец представляет собой отрезок трубы длиной  $(500 \pm 10)$  мм с нанесенной на поверхность трубы маркировкой, отобранной от серийной партии труб, изготовленной в соответствии с требованиями настоящего стандарта. Образец должен быть отрезан перпендикулярно к оси трубы.

Е.2 Контрольные образцы оформления для каждого диаметра труб.

Е.3 Каждый контрольный образец снабжают опломбированным ярлыком, в котором указывают:

- условное обозначение трубы;
- наименование предприятия-изготовителя;
- гриф утверждения контрольного образца инженером предприятия-изготовителя, подтвержденный круглой печатью с указанием даты утверждения;
- гриф согласования с разработчиком стандарта или любой испытательной лабораторией (центром), аккредитованной в области испытаний труб и соединительных деталей из пластмасс.

Е.4 При внесении изменений в перечисление 1 таблицы 2 настоящего стандарта образцы подлежат переутверждению.

Е.5 Контрольные образцы следует хранить на предприятии-изготовителе.

ПРИЛОЖЕНИЕ Ж  
(справочное)

**Метод определения атмосферостойкости**

Ж1. Атмосферостойкость (старение при воздействии естественных климатических факторов) определяют по ГОСТ 9.708 (метод 1) на трубах диаметром 32 мм с *SDR* 11 или диаметром 63 мм с *SDR* 11, соответствующих требованиям настоящего стандарта.

Испытания проводят на образцах в виде отрезка трубы длиной около 1 м.

Рабочая поверхность образца должна быть ориентирована на юг под углом наклона  $45^\circ$  к линии горизонта.

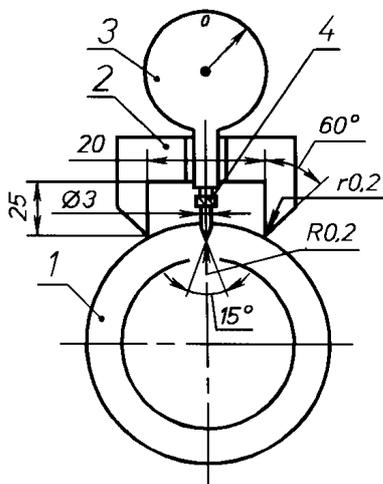
Продолжительность испытания определяют по данным энергии облучения (интенсивности суммарного солнечного излучения), взятым из результатов метеорологических наблюдений на климатических станциях.

После облучения энергией  $E \geq 3,5$  ГДж/м<sup>2</sup> образцы повторно испытывают по показателям: термостабильность, относительное удлинение при разрыве, стойкость при постоянном внутреннем давлении (165 ч при  $80^\circ\text{C}$ ).

Образцы считают выдержавшими испытание на атмосферостойкость, если результаты испытания соответствуют требованиям таблицы Д.1.

ПРИЛОЖЕНИЕ И  
(обязательное)

Схема прибора для определения глубины дефектов



1 — труба; 2 — специальная призма ( $L = 30$ ); 3 — индикатор ИЧ-02 ГОСТ 577; 4 — специальный наконечник

Рисунок И.1

Приложения А—Ж, И (Измененная редакция, Изм. № 1).

ПРИЛОЖЕНИЕ К  
(рекомендуемое)

Порядок изготовления образцов механической обработкой

К.1 Для изготовления образцов применяют вертикально-фрезерный станок. Допускается применение другого оборудования, инструментов и режимов механической обработки, обеспечивающих требуемое качество поверхности.

К.2 Ось образца должна быть параллельна образующей трубы.

К.3 Режимы резания указаны в таблице К.1.

Т а б л и ц а К.1

Диаметр фрезы, мм	Частота вращения инструмента, $s^{-1}$ (об/мин)	Скорость подачи, м/мин	Охлаждение
20	От 6,7 до 25 (от 400 до 1500)	0,16—0,26	Воздух или вода
150	От 0,8 до 3,3 (от 50 до 200)	Медленно, ручную	То же

К.4 Не допускается использование охлаждающей жидкости на основе эмульсий масел и сжатого воздуха со следами масел.

К.5 Поверхность образца должна быть без сколов, вздутий, трещин и других механических повреждений, определяемых визуально.

ПРИЛОЖЕНИЕ Л  
(справочное)

**Соответствие обозначений марок полиэтилена, применяемого для изготовления труб,  
по техническим условиям [1] и [2] наименованиям полиэтилена по ГОСТ Р 50838**

Т а б л и ц а Л.1

По ГОСТ Р 50838	По техническим условиям
ПЭ 80	ПЭ80Б-275 [1] PE6GP-26 В [2] F 3802 Y, F 3802 YCF, 3802 В [3]
ПЭ 100 При освоении производства или закупке по импорту	—

ПРИЛОЖЕНИЕ М  
(справочное)

**Библиография**

- [1] ТУ 22 43—046—00203521—98 Композиция полиэтилена средней плотности для труб и соединительных деталей газораспределительных сетей марки ПЭ 80Б-275  
 [2] ТУ 6—11—00206368—25—95 Полиэтилен низкого давления (газофазный метод)  
 [3] ТУ 1112—035—00206428—99 Полиэтилен средней плотности для трубопроводов

Приложения Л, М (Измененная редакция, Изм. № 1, 2).

---

УДК 678.5—462:006.354

ОКС 23.040.20

Л26

ОКП 22 4811

Ключевые слова: трубы для газопроводов, технические требования, требования безопасности, маркировка, упаковка, правила приемки, методы испытаний, транспортирование, хранение

---

Редактор *Т.А. Леонова*  
 Технический редактор *Л.А. Гусева*  
 Корректор *Н.Л. Рыбалко*  
 Компьютерная верстка *И.А. Налейкиной*

Изд. лиц. № 02354 от 14.07.2000. Сдано в набор 02.09.2003. Подписано в печать 17.10.2003. Усл. печ. л. 2,79. Уч.-издл. 1,90.  
 Тираж 124 экз. С 12406. Зак. 921.

---

ИПК Издательство стандартов, 107076 Москва, Колодезный пер., 14.  
<http://www.standards.ru> e-mail: [info@standards.ru](mailto:info@standards.ru)

Набрано в Издательстве на ПЭВМ  
 Филиал ИПК Издательство стандартов — тип. «Московский печатник», 105062 Москва, Лялин пер., 6.  
 Плр № 080102

**Изменение № 3 ГОСТ Р 50838—95 Трубы из полиэтилена для газопроводов. Технические условия**

**Утверждено и введено в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28.09.2004 № 17-ст**

**Дата введения 2005—01—01**

Раздел 2 дополнить ссылками:

«ГОСТ 17.2.3.02—78 Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями

ГОСТ 12162—77 Двуокись углерода твердая. Технические условия

ГОСТ 28084—89 Жидкости охлаждающие низкотемпературные. Общие технические условия

ГОСТ 29325—92 (ИСО 3126—74) Трубы из пластмасс. Определение размеров».

Пункт 3.1.3 изложить в новой редакции:

«3.1.3 **коэффициент запаса прочности**  $C \geq 2,0$  выбирают при проектировании газораспределительных трубопроводов с учетом условий эксплуатации (приложение А)».

Пункт 4.1. Таблицу 1 изложить в новой редакции (см. с. 12).

Пункт 4.2. Первый абзац. Заменить значения: «200 и 225 мм» на «200 мм и более»;

дополнить абзацем:

«Расчетная масса приведена в приложении В».

Пункт 5.2. Таблица 2. Графа «Значение показателя для труб из». Для показателя 1 второй абзац после слова «желтый» дополнить словами: «(оттенки не регламентируются)»;

*(Продолжение см. с. 12)*

Т а б л и ц а 1

В миллиметрах

Наружный диаметр		SDR 17,6			SDR 17			SDR 13,6			SDR 11			SDR 9			Овальность после экструзии, не более
Номинал.	Пред. откл. среднего наружного диаметра	Толщина стенки						Номинал.	Пред. откл.								
		Номинал.	Пред. откл.	Номинал.	Пред. откл.	Номинал.	Пред. откл.									Номинал.	Пред. откл.
20	+0,3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,2
25	+0,3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,2
32	+0,3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,3
40	+0,4	2,3	+0,4	2,4	+0,4	3,0	+0,4	3,0	+0,4	3,7	+0,5	4,6	+0,6	5,6	+0,7	7,1	1,4
50	+0,4	2,9	+0,4	3,0	+0,4	3,8	+0,5	4,7	+0,6	5,6	+0,7	6,8	+0,8	8,4	+1,0	10,1	1,4
63	+0,4	3,6	+0,5	4,5	+0,6	5,4	+0,7	6,7	+0,8	8,1	+1,0	10,0	+1,1	12,3	+1,4	15,4	1,6
75	+0,5	4,3	+0,6	5,2	+0,7	6,3	+0,8	7,4	+0,9	8,9	+1,1	11,4	+1,3	14,0	+1,5	17,5	1,8
90	+0,6	5,2	+0,7	6,1	+0,8	7,1	+0,9	8,3	+1,0	9,9	+1,2	12,7	+1,4	15,7	+1,7	19,2	2,2
110	+0,7	6,3	+0,8	7,4	+0,9	8,6	+1,0	10,3	+1,1	11,8	+1,3	14,6	+1,6	17,9	+1,9	22,2	2,2
125	+0,8	7,1	+0,9	8,3	+1,0	9,5	+1,1	11,1	+1,2	13,3	+1,5	16,4	+1,8	20,1	+2,2	24,4	2,5
140	+0,9	8,0	+0,9	9,1	+1,1	10,7	+1,2	12,7	+1,3	14,7	+1,6	18,2	+2,0	22,4	+2,4	27,2	2,8
160	+1,0	9,1	+1,1	10,3	+1,2	11,9	+1,3	13,8	+1,5	16,6	+1,8	20,5	+2,2	25,2	+2,7	30,0	3,2
180	+1,1	10,3	+1,2	11,4	+1,3	13,4	+1,5	15,6	+1,8	18,4	+2,0	22,7	+2,4	27,9	+2,9	33,3	3,6
200	+1,2	11,4	+1,3	12,8	+1,4	14,8	+1,6	17,6	+1,8	20,6	+2,2	25,4	+2,7	31,3	+3,3	37,7	4,0
225	+1,4	12,8	+1,4	14,2	+1,6	16,8	+1,8	19,8	+2,0	23,2	+2,5	28,6	+3,0	35,2	+3,7	42,0	4,5
250	+1,5	14,2	+1,6	15,9	+1,7	18,7	+1,9	22,0	+2,2	26,6	+2,7	32,6	+3,3	39,6	+4,1	47,0	5,0
280	+1,7	15,9	+1,7	17,9	+1,9	20,6	+2,1	24,0	+2,5	29,2	+3,0	35,6	+3,7	43,6	+4,5	52,0	5,8
315	+1,9	17,9	+1,9	20,6	+2,1	23,2	+2,3	27,0	+2,8	32,2	+3,3	39,2	+4,1	47,2	+5,0	56,0	9,8
																	11,1

\* Расчетное значение толщины стенки округлено до 2,3 мм для SDR 11 и до 3,0 мм для SDR 9.

Пр и м е ч а н и е — Номинальный наружный диаметр соответствует минимальному среднему наружному диаметру.

(Продолжение см. с. 13)

показатель 9 изложить в новой редакции; таблицу дополнить примечанием:

Наименование показателя	Значение показателя для труб из		Метод испытания
	ПЭ 80	ПЭ 100	
9 Стойкость к быстрому распространению трещин при 0 °С при максимальном рабочем давлении трубопровода более 0,4 МПа для труб диаметром 90 мм и более:			
9.1 маломасштабный метод, критическое давление, МПа, не менее	$\frac{MOP}{2,4} - 0,072$	$\frac{MOP}{2,4} - 0,072$	По 8.10
или			
9.2 полномасштабный метод, критическое давление, МПа, не менее	$MOP \cdot 1,5$	$MOP \cdot 1,5$	По 8.12
<p>Примечание — Для расчета критического давления по показателям 9.1 и 9.2 принимают максимальное значение MOP по таблице А.1 для труб выбранного SDR и типа полиэтилена.</p>			

Пункт 5.3.1 изложить в новой редакции:

«5.3.1 Маркировку наносят на поверхность трубы методом термотиснения, методом термотиснения с окрашиванием наносимого тиснения, методом цветной печати или другим способом, не ухудшающим качество трубы, с интервалом не более 1 м. Маркировка должна включать последовательно: наименование предприятия-изготовителя и/или товарный знак, условное обозначение трубы без слова «труба», месяц и год изготовления. В маркировку допускается включать другую информацию, например, наименование страны и номер партии.

Глубина тиснения — не более 0,3 мм для труб номинальной толщиной стенки до 6,8 мм включительно и не более 0,7 мм для труб с номинальной толщиной стенки более 6,8 мм. При маркировке труб методом цветной печати глубины тиснения не контролируют».

(Продолжение см. с. 14)

Пункты 5.4—5.4.3 изложить в новой редакции (пункт 5.4.4 исключить):  
**«5.4 Упаковка**

5.4.1 Трубы диаметром 225 мм и менее, выпускаемые в отрезках, связывают в пакеты массой до 3 т, скрепляя их не менее чем в двух местах таким образом, чтобы расстояние между местами скрепления было от 2,0 до 2,5 м, а для пакетов труб, предназначенных для районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей, — от 1,0 до 1,5 м. Допускается по согласованию с потребителем трубы в отрезках не упаковывать.

Трубы диаметром более 225 мм в пакеты не связывают.

5.4.2 Бухты скрепляют не менее чем в четырех местах, а для районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей — не менее чем в шести местах.

При упаковке труб в бухты и на катушки концы труб должны быть заглушены и жестко закреплены. Внутренний диаметр бухты должен быть не менее 20 наружных диаметров трубы.

5.4.3 При упаковке труб используют средства по ГОСТ 21650 или другие, не ухудшающие качество поверхности труб».

Пункт 6.5 дополнить абзацем (перед первым):

«Для предотвращения загрязнения атмосферы в процессе производства труб необходимо выполнять требования ГОСТ 17.2.3.02».

Пункт 7.1. Первый абзац. Исключить слова: «или партии»;

последний абзац. Заменить значения: «180—225 мм» на «180 мм и более».

Пункты 7.2—7.4 изложить в новой редакции:

«7.2 Для определения соответствия качества труб показателям таблицы 3 проводят приемосдаточные и периодические испытания.

Отбор проб для испытаний проводят равномерно в течение производства. Для определения овальности после экструзии по требованию потребителя пробы отбирают у изготовителя на выходе с технологической линии и перед намоткой труб в бухты, катушки.

В случае разногласий отбор проб от партии проводят методом случайной выборки.

Для проведения испытаний труб (кроме приемосдаточных) выбирают по одному типовому представителю из каждой группы труб по номинальному наружному диаметру: группа 1—75 мм и менее, группа 2 — от 90 до 200 мм, группа 3—225 мм и более. Результаты испытаний распространяются на всю группу диаметров с любым стандартным размерным отношением SDR.

Т а б л и ц а 3

Наименование показателя	Частота контроля	Объем выборки
1 Внешний вид поверхности	На каждой партии	5 проб
2 Размеры	То же	5 проб
3 Относительное удлинение при разрыве	»	5 проб
4 Изменение длины труб после прогрева	1 раз в 6 мес на одном диаметре от каждой группы, при этом каждый диаметр контролируют не реже 1 раза в 2 года	3 пробы
5 Стойкость при постоянном внутреннем давлении (20 °С — 100 ч)	1 раз в 3 мес на одном диаметре от каждой группы, при этом каждый диаметр контролируют не реже 1 раза в 2 года	3 пробы
6 Стойкость при постоянном внутреннем давлении (80 °С — 165 ч)	1 раз в 3 мес на одном диаметре от каждой группы, при этом каждый диаметр контролируют не реже 1 раза в 2 года	3 пробы
7 Стойкость при постоянном внутреннем давлении (80 °С — 1000 ч)	1 раз в 6 мес на одном диаметре от каждой группы, при этом каждый диаметр контролируют не реже 1 раза в 3 года	1 проба*
8 Стойкость к газовым составляющим	1 раз в 3 года на трубах диаметром 32 мм с SDR 11	3 пробы
9 Термостабильность труб	1 раз в 12 мес на одном диаметре от каждой группы, при этом каждый диаметр контролируют не реже 1 раза в 2 года	2 пробы
10 Стойкость к быстрому распространению трещин		
10.1 маломасштабный метод	1 раз в 12 мес на одном диаметре от групп 2 и 3	3 пробы
или		
10.2 полномасштабный метод	1 раз в 12 мес на одном диаметре от групп 2 и 3	2 пробы

*(Продолжение см. с. 16)*

Окончание таблицы 3

Наименование показателя	Частота контроля	Объем выборки
11 Стойкость к медленному распространению трещин	1 раз в 12 мес на одном диаметре от каждой группы	1 проба*
<p>* В случае разногласий по показателям 7 и 11 от партии отбирают 2 пробы.</p> <p>П р и м е ч а н и е — Испытания по показателям 4—11 проводят на каждой марке сырья.</p>		

7.3 При получении неудовлетворительных результатов приемосдаточных испытаний хотя бы по одному показателю по нему проводят повторные испытания на удвоенной выборке. При получении неудовлетворительных результатов повторных приемосдаточных испытаний партию труб бракуют.

7.4 При получении неудовлетворительных результатов периодических испытаний хотя бы по одному показателю, кроме показателя «стойкость к быстрому распространению трещин», по нему проводят повторные испытания на удвоенной выборке. При получении неудовлетворительных результатов повторных периодических испытаний их переводят в категорию приемосдаточных испытаний до получения положительных результатов по данному показателю.

При получении неудовлетворительного результата по показателю «стойкость к быстрому распространению трещин» по маломасштабному методу проводят испытания полномасштабным методом на трубах из сырья той же марки, того же изготовителя.

При получении неудовлетворительного результата по полномасштабному методу трубы могут быть использованы на максимальное рабочее давление 0,4 МПа или должны быть испытаны при давлении, рассчитанном для меньшего значения МОР по таблице А.1».

Пункт 8.3. Заменить слово: «клеящиеся» на «тиснения».

Пункт 8.4.3. Первый абзац после слов «в одном сечении» дополнить словами: «по ГОСТ 29325».

Пункт 8.4.4 изложить в новой редакции:

«8.4.4 Толщину стенки труб *e* определяют по ГОСТ 29325 с обоих торцов каждой пробы не менее чем в шести точках, равномерно расположенных по периметру образца на расстоянии не менее 10 мм от торца.

(Продолжение см. с. 17)

Измерения проводят для труб номинальной толщиной до 25 мм включительно — микрометром типа МТ или стенкомером, более 25 мм — микрометром типа МК. Полученные значения толщины стенки должны соответствовать указанным в таблице 1».

Пункт 8.4.5. Второй абзац дополнить словами: «или по показаниям счетчика метража в процессе производства. В случае разногласий измерения проводят рулеткой»;

третий абзац исключить.

Пункты 8.4.6, 8.5 изложить в новой редакции:

«8.4.6 Овальность трубы после экструзии определяют как разность между максимальным и минимальным наружными диаметрами, измеренными по ГОСТ 29325 в одном сечении пробы штангенциркулем или микрометром типа МК.

8.5 Относительное удлинение при разрыве определяют по ГОСТ 11262, при этом толщина образца должна быть равна толщине стенки трубы, а за результат испытания принимают минимальное значение из пяти определений, округленное до двух значащих цифр.

Пять образцов лопаток изготавливают из проб, отобранных по 7.2, причём из каждой пробы изготавливают один образец.

Тип образца-лопатки, способ изготовления и скорость испытания выбирают в соответствии с таблицей 4.

Т а б л и ц а 4

Номинальная толщина стенки трубы $e$ , мм	Тип образца-лопатки по ГОСТ 11262	Способ изготовления	Скорость испытания, мм/мин
$e \leq 5$	1	Вырубка штампом-просечкой или механическая обработка по ГОСТ 26277 и приложению К настоящего стандарта	100
$5 < e \leq 12$	2	Вырубка штампом-просечкой или механическая обработка по ГОСТ 26277 и приложению К настоящего стандарта	50
$e > 12$	2	Механическая обработка по ГОСТ 26277 и приложению К настоящего стандарта	25

(Продолжение см. с. 18)

При разногласиях образцы изготавливают механической обработкой.

При изготовлении ось образца-лопатки должна быть параллельна оси трубы.

Перед испытанием образцы кондиционируют при стандартной атмосфере 23 по ГОСТ 12423 не менее 2 ч.

При расчете относительного удлинения при разрыве по изменению расстояния между зажимами эквивалентную длину  $l_{\text{экв}}$  для образца типа 1 принимают равной 33 мм, для образца типа 2—60 мм.

Пункт 8.8. Второй абзац. Заменить слово: «триметил-бензола» на «1, 3, 5-триметилбензола с содержанием основного вещества в указанных компонентах  $\geq 95\%$ ».

Пункты 8.9.2, 8.9.4 (последний абзац). Заменить слово: «трех» на «двух».

Пункт 8.10. Наименование дополнить словами: «—маломасштабным методом».

Пункт 8.10.3. Первый абзац. Заменить слово: «укороченных» на «ненагруженных»; после слов «поверхность образца» дополнить словами: «в зоне иницирования»;

второй абзац. Заменить слова: «при  $e > 16$  мм» на «при  $16 \leq e < 32$  мм и  $(16 \pm 1)$  ч при  $e \geq 32$  мм».

Пункт 8.10.5. Последний абзац. Заменить обозначение:  $P_c$  на  $P_c$ ; дополнить абзацем:

«Допускается определять стойкость к быстрому распространению трещин маломасштабным методом при испытательном давлении, рассчитанном по таблице 2 для требуемого МОР. Результат испытания считают положительным, если не происходит распространения трещины — максимальная длина трещины  $a \leq 4,7d$ . При этом критическое давление больше испытательного».

Пункт 8.11. Таблицы 5, 6 (кроме примечаний) изложить в новой редакции:

Т а б л и ц а 5

В миллиметрах

Номинальный наружный диаметр $d$	Остаточная толщина стенки $e_{\text{ост}}$ для труб									
	SDR 17,6		SDR 17		SDR 13,6		SDR 11		SDR 9	
	мин.	макс.	мин.	макс.	мин.	макс.	мин.	макс.	мин.	макс.
50	—	—	—	—	—	—	—	—	4,4	4,6
63	—	—	—	—	—	—	4,5	4,8	5,5	5,8
75	—	—	—	—	4,3	4,5	5,3	5,6	6,5	6,9
90	4,1	4,3	4,2	4,4	5,1	5,4	6,4	6,7	7,9	8,3
110	4,9	5,2	5,1	5,4	6,3	6,6	7,8	8,2	9,6	10,1
125	5,5	5,8	5,8	6,1	7,2	7,5	8,9	9,3	10,9	11,5
140	6,2	6,6	6,5	6,8	8,0	8,4	9,9	10,4	12,2	12,9
160	7,1	7,5	7,4	7,8	9,2	9,7	11,4	12,0	14,0	14,7
180	8,0	8,4	8,3	8,8	10,4	10,9	12,8	13,4	15,7	16,5
200	8,9	9,3	9,3	9,8	11,5	12,1	14,2	14,9	17,5	18,4
225	10,0	10,5	10,5	11,0	12,9	13,6	16,0	16,8	19,6	20,6
250	11,1	11,6	11,5	12,1	14,4	15,1	17,7	18,6	21,8	22,9
280	12,4	13,0	12,9	13,6	16,1	16,9	19,8	20,8	24,3	25,6
315	14,0	14,7	14,6	15,3	18,2	19,1	22,3	23,5	27,3	28,7

Т а б л и ц а 6

SDR	Испытательное давление, МПа	
	ПЭ 80	ПЭ 100
17,6	0,482	0,554
17	0,5	0,575
13,6	0,635	0,73
11	0,8	0,92
9	1,0	1,2

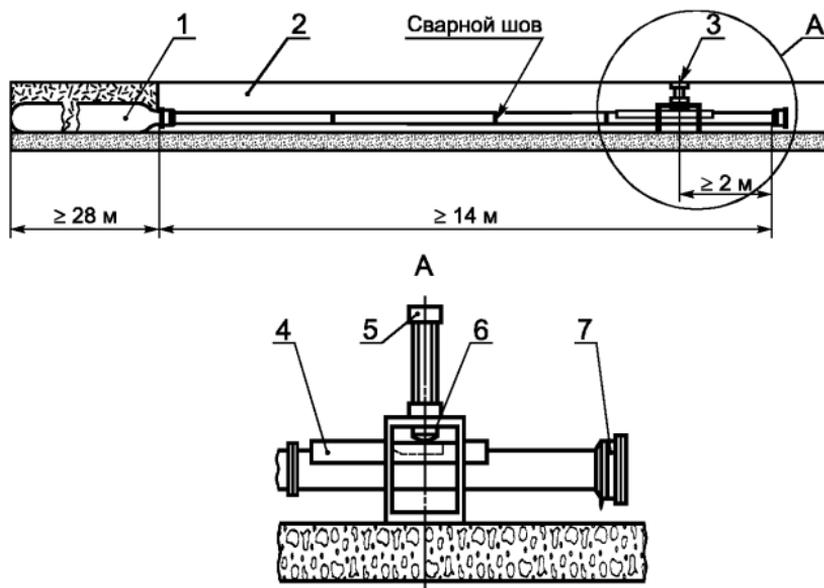
Раздел 8 дополнить пунктом — 8.12:

**«8.12 Определение стойкости к быстрому распространению трещин полномасштабным методом**

## 8.12.1 Аппаратура

(Продолжение см. с. 20)

Канал с крышками (рисунок 5), предназначенный для размещения трубы длиной  $\geq 14$  м, с системой воздушного термостатирования, обеспечивающей поддержание температуры по всей длине испытуемой трубы в пределах  $(0 \pm 1,5)$  °С. По длине канала устанавливают не менее четырех опор, исключающих прогиб трубы.



1 — стальной ресивер; 2 — канал; 3 — приспособление для инициирования трещины; 4 — рама для охлаждения; 5 — пневматический цилиндр; 6 — лезвие; 7 — заглушка

Рисунок 5 — Схема установки для испытания полномасштабным методом на стойкость к быстрому распространению трещин

Стальной ресивер, минимальной длиной в два раза превышающей длину испытуемой трубы, и объемом, в три раза большим объема испытуемой трубы. Внутренний диаметр присоединительного участка ресивера должен иметь диаметр больший или равный внутреннему диаметру испытуемой трубы.

Система для создания давления с погрешностью  $\pm 2$  % от заданного давления в испытуемой трубе и стальном ресивере. В качестве среды испытания используют азот или воздух.

(Продолжение см. с. 21)

Оборудование для инициирования трещины, включающее:

- фрезу для механической обработки продольной канавки на наружной поверхности трубы шириной  $\approx 10$  мм, глубиной  $\approx 80\%$  от номинальной толщины стенки трубы, длиной  $\approx 500$  мм с равномерным уменьшением глубины канавки до выхода ее на наружную поверхность трубы в направлении стального ресивера на длине  $\approx 250$  мм (рисунок 6). Длина трубы, на которой выполняется канавка, должна быть не менее 3 м. Центр канавки с постоянной глубиной должен находиться на расстоянии не менее 2 м от заглушаемого конца трубы;

Размеры в миллиметрах

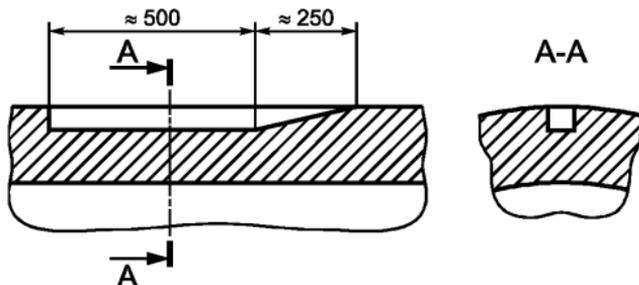


Рисунок 6 — Канавка, обрабатываемая на наружной поверхности трубы

- приспособление для нанесения удара, иницирующего образование трещины в трубе, состоящее из пневмоцилиндра и бойка в виде стального лезвия. Конструкция лезвия, приводимого в движение быстродействующим поршнем пневмоцилиндра, приведена на рисунке 7;

Размеры в миллиметрах

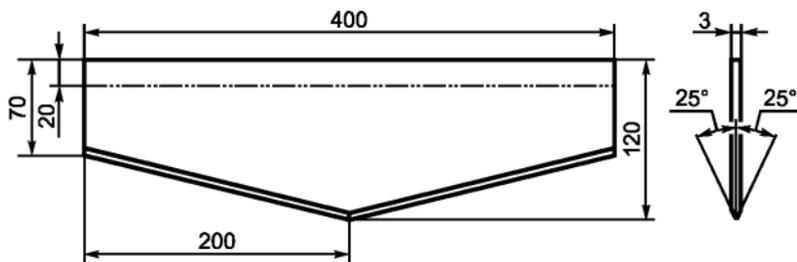
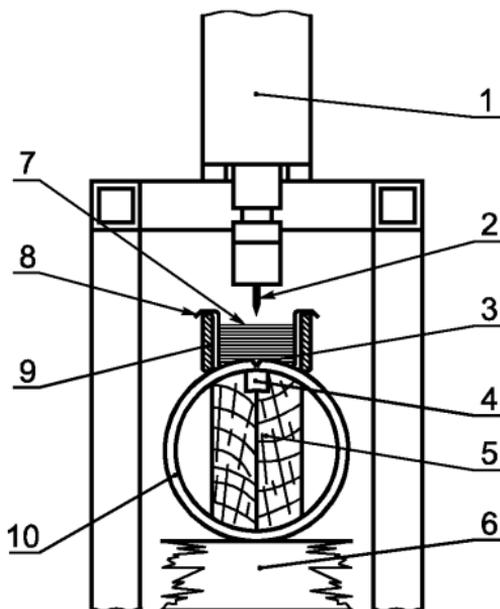


Рисунок 7 — Стальное лезвие для инициирования трещины в полиэтиленовой трубе

(Продолжение см. с. 22)

- систему охлаждения верхней части трубы в зоне канавки смесью твердой двуокиси углерода по ГОСТ 12162 с незамерзающей жидкостью, отвечающей требованиям ГОСТ 28084, состоящую из деревянного лотка длиной около 1 м, выложенного полиэтиленовой пленкой для заполнения охлаждающей средой, и опирающегося на верхнюю часть трубы (рисунок 8);



1 — пневмоцилиндр; 2 — лезвие; 3 — канавка; 4 — упругий материал; 5 — деревянная вставка; 6 — опора; 7 — охлаждающая жидкость; 8 — полиэтиленовая пленка; 9 — деревянный лоток; 10 — испытуемая труба

Рисунок 8 — Система охлаждения

- деревянную вставку длиной 0,5 м, поддерживающую изнутри под канавкой испытуемую трубу и предотвращающую ее деформацию в процессе инициирования трещины. Верхняя часть вставки должна иметь углубление, которое заполняют упругим вспененным материалом для того, чтобы фиксировать положение деревянной вставки по отношению к канавке, в том числе при деформации трубы в процессе ее нагружения

(Продолжение см. с. 23)

испытательным давлением, а также обеспечить охлаждение всей толщины трубы под канавкой, изолируя эту часть трубы от среды, подающей давление.

#### 8.12.2 Подготовка к испытанию

На испытываемой трубе обрабатывают канавку в соответствии с рисунком 6 и размещают деревянную вставку под канавкой. При этом центр канавки должен находиться на расстоянии не менее 2 м от конца трубы. На конец испытываемой трубы у канавки устанавливают заглушку.

Прямые отрезки труб сваривают встык для получения образца длиной не менее 14 м, включая отрезок трубы с нанесенной канавкой, грат не удаляют.

Испытуемую трубу помещают в канал, соединяют с металлическим ресивером, измеряют длину трубы от центра инициирования до места соединения с ресивером рулеткой по ГОСТ 7502 и кондиционируют при  $(0 \pm 1,5) ^\circ\text{C}$  в течение  $(6 \pm 0,5)$  ч при толщине стенки трубы  $e < 16$  мм,  $(10 \pm 1)$  ч при  $16 \leq e < 32$  мм и  $(16 \pm 1)$  ч при  $e \geq 32$  мм. Температуру измеряют с интервалом не более 2 м вдоль любой стороны трубы от конца деревянной рамы к стальному ресиверу.

#### 8.12.3 Проведение испытания

Испытуемую трубу охлаждают в зоне инициирования трещины смесью твердой двуокиси углерода с незамерзающей жидкостью до температуры минус  $60 ^\circ\text{C}$  в течение не менее 1 ч.

Затем создают давление в испытываемой трубе и ресивере с погрешностью  $\pm 2$  %, рассчитанное по таблице 2 для требуемого МОР. Удаляют устройство для охлаждения канавки и иницируют образование трещины ударом металлического лезвия, расположенного вдоль канавки, по охлажденной канавке в центре ее полной глубины в месте расположения деревянной вставки. Ход бойка должен обеспечивать прорезание стенки трубы на длину лезвия (400 мм).

Удар наносят не позднее чем через три минуты после нагружения трубы испытательным давлением.

Затем измеряют длину разрушенного участка трубы, включая длину трещины от центра ее инициирования, рулеткой по ГОСТ 7502. При этом трещина не должна заканчиваться на сварном шве. В этом случае образец заменяют другим и испытывают вновь.

(Продолжение см. с. 24)

#### 8.12.4 Обработка результатов

Рассчитывают отношение длины разрушившегося участка в процентах к длине испытываемой трубы, измеренной от центра инициирования трещины.

Результат испытания считают удовлетворительным, если при испытательном давлении, рассчитанном по таблице 2 для требуемого максимального рабочего давления МОР, наибольшая длина разрушившегося участка меньше или равна 90 % от длины испытываемой трубы.

Длина разрушения трубы более 90 % длины испытываемой трубы, характеризующая процесс быстрого распространения трещин, является отрицательным результатом».

Пункт 9.2. Второй абзац. Заменить слова: «не более 3 м для SDR 17,6 и 4 м для SDR 11» на «не более 3 м для SDR 17, SDR 17,6 и 4 м для SDR 13,6, SDR 11, SDR 9».

Приложение А. Таблицу А.1 изложить в новой редакции:

Т а б л и ц а А.1

Максимальное рабочее давление МОР, МПа	Расчетное значение коэффициента запаса прочности $C$ для максимального рабочего давления МОР									
	Трубы из ПЭ 80 (MRS 8,0 МПа)					Трубы из ПЭ 100 (MRS 10,0 МПа)				
	SDR 17,6	SDR 17	SDR 13,6	SDR 11	SDR 9	SDR 17,6	SDR 17	SDR 13,6	SDR 11	SDR 9
0,3	3,2	3,3	4,2	5,3	6,7	4,0	4,2	5,3	6,7	8,3
0,4	2,4	2,5	3,2	4,0	5,0	3,0	3,1	4,0	5,0	6,2
0,6	—	—	2,1	2,7	3,3	2,0	2,1	2,6	3,3	4,2
1,0	—	—	—	—	2,0	—	—	—	2,0	2,5
1,2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,1

Приложение Б исключить.

Приложение В. Таблицу В.1 (кроме примечаний) изложить в новой редакции:

Т а б л и ц а В.1

Номинальный наружный диаметр $d$ , мм	Расчетная масса 1 м труб, кг				
	SDR 17,6	SDR 17	SDR 13,6	SDR 11	SDR 9
20	—	—	—	0,132	0,162
25	—	—	—	0,169	0,210
32	—	—	0,229	0,277	0,325
40	0,281	0,292	0,353	0,427	0,507
50	0,436	0,449	0,545	0,663	0,790
63	0,682	0,715	0,869	1,05	1,25
75	0,970	1,01	1,23	1,46	1,76
90	1,40	1,45	1,76	2,12	2,54
110	2,07	2,16	2,61	3,14	3,78
125	2,66	2,75	3,37	4,08	4,87
140	3,33	3,46	4,22	5,08	6,12
160	4,35	4,51	5,50	6,67	7,97
180	5,52	5,71	6,98	8,43	10,1
200	6,78	7,04	8,56	10,4	12,5
225	8,55	8,94	10,9	13,2	15,8
250	10,6	11,0	13,4	16,2	19,4
280	13,2	13,8	16,8	20,3	24,4
315	16,7	17,4	21,3	25,7	30,8

(Продолжение см. с. 26)

Приложение Г. Таблицу Г.1 изложить в новой редакции:

Т а б л и ц а Г.1

Номиналь- ный наружный диаметр, мм	ПЭ 80				
	SDR 17,6	SDR 17	SDR 13,6	SDR 11	SDR 9
20	—	—	—	22 4811 8901	22 4811 8501
25	—	—	—	22 4811 8902	22 4811 8502
32	—	—	22 4811 8703	22 4811 8903	22 4811 8503
40	22 4811 8804	22 4811 8604	22 4811 8704	22 4811 8904	22 4811 8504
50	22 4811 8805	22 4811 8605	22 4811 8705	22 4811 8905	22 4811 8505
63	22 4811 8806	22 4811 8606	22 4811 8706	22 4811 8906	22 4811 8506
75	22 4811 8807	22 4811 8607	22 4811 8707	22 4811 8907	22 4811 8507
90	22 4811 8808	22 4811 8608	22 4811 8708	22 4811 8908	22 4811 8508
110	22 4811 8809	22 4811 8609	22 4811 8709	22 4811 8909	22 4811 8509
125	22 4811 8810	22 4811 8610	22 4811 8710	22 4811 8910	22 4811 8510
140	22 4811 8811	22 4811 8611	22 4811 8711	22 4811 8911	22 4811 8511
160	22 4811 8812	22 4811 8612	22 4811 8712	22 4811 8912	22 4811 8512
180	22 4811 8813	22 4811 8613	22 4811 8713	22 4811 8913	22 4811 8513
200	22 4811 8814	22 4811 8614	22 4811 8714	22 4811 8914	22 4811 8514
225	22 4811 8815	22 4811 8615	22 4811 8715	22 4811 8915	22 4811 8515
250	22 4811 8816	22 4811 8616	22 4811 8716	22 4811 8916	22 4811 8516
280	22 4811 8817	22 4811 8617	22 4811 8717	22 4811 8917	22 4811 8517
315	22 4811 8818	22 4811 8618	22 4811 8718	22 4811 8918	22 4811 8518

ПЭ 100				
SDR 17,6	SDR 17	SDR 13,6	SDR 11	SDR 9
—	—	—	22 4811 9101	22 4811 8551
—	—	—	22 4811 9102	22 4811 8552
—	—	—	22 4811 9103	22 4811 8553
—	—	22 4811 8754	22 4811 9104	22 4811 8554
22 4811 9005	22 4811 8655	22 4811 8755	22 4811 9105	22 4811 8555
22 4811 9006	22 4811 8656	22 4811 8756	22 4811 9106	22 4811 8556
22 4811 9007	22 4811 8657	22 4811 8757	22 4811 9107	22 4811 8557
22 4811 9008	22 4811 8658	22 4811 8758	22 4811 9108	22 4811 8558
22 4811 9009	22 4811 8659	22 4811 8759	22 4811 9109	22 4811 8559
22 4811 9010	22 4811 8660	22 4811 8760	22 4811 9110	22 4811 8560
22 4811 9011	22 4811 8661	22 4811 8761	22 4811 9111	22 4811 8561
22 4811 9012	22 4811 8662	22 4811 8762	22 4811 9112	22 4811 8562
22 4811 9013	22 4811 8663	22 4811 8763	22 4811 9113	22 4811 8563
22 4811 9014	22 4811 8664	22 4811 8764	22 4811 9114	22 4811 8564
22 4811 9015	22 4811 8665	22 4811 8765	22 4811 9115	22 4811 8565
22 4811 9016	22 4811 8666	22 4811 8766	22 4811 9116	22 4811 8566
22 4811 9017	22 4811 8667	22 4811 8767	22 4811 9117	22 4811 8567
22 4811 9018	22 4811 8668	22 4811 8768	22 4811 9118	22 4811 8568

Приложение Д. Таблица Д.1. Графу «Метод испытания» для показателя 1 после слова «разделы» дополнить ссылкой: 4.

Приложение Е. Пункт Е.2 изложить в новой редакции:

«Е.2 Контрольные образцы внешнего вида поверхности трубы оформляют на один типовой представитель от каждой группы труб по диаметрам в соответствии с 7.2, и они являются контрольными образцами для всех стандартных размерных отношений SDR группы».

Приложение Ж. Пункт Ж.1 дополнить примечанием (после пятого абзаца):

«Примечание — При испытании на термостабильность после облучения с отрезков труб перед изготовлением испытываемых образцов снимают поверхностный слой (стружку) толщиной 0,2 мм».

Приложение Л. Наименование. Исключить ссылки: «[1] и [2]»; таблицу Л.1 изложить в новой редакции:

Т а б л и ц а Л.1

По ГОСТ Р 50838	По техническим условиям
ПЭ 80	ПЭ80Б-275, ПЭ80Б-286 [1] PE6GP-26B [2] F 3802Y, F 3802YCF [3] F 3802B [4]
ПЭ 100 При освоении производства или закупке по импорту	—

Приложение М. Позицию [1] изложить в новой редакции:

«[1] ТУ 2243—046—00203521—2004 Композиция полиэтилена средней плотности для труб и соединительных деталей газораспределительных сетей марок ПЭ80Б-275 и ПЭ80Б-286»;

позиция [2]. Заменить обозначение: ТУ 6—11—00206368—25—95 на ТУ 6—11—00206368—25—93;

дополнить позицией — [4]:

«[4] ТУ 2211—007—50236110—2003 Полиэтилен средней плотности марки F 3802B для трубопроводов».