

МИНИСТЕРСТВО СТРОИТЕЛЬСТВА ПРЕДПРИЯТИЙ
НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Всесоюзный научно-исследовательский институт
по строительству магистральных трубопроводов

·ВНИИСТ·

*** РЕКОМЕНДАЦИИ**

ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ
ТЕПЛОИЗОЛЯЦИОННЫХ КОНСТРУКЦИЙ
МАГИСТРАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ

Р 536-84



МОСКВА 1985

УДК 621.643:620.197.6

В настоящих Рекомендациях содержатся основные положения по проектированию теплоизолированных покрытий магистральных трубопроводов, классификация этих покрытий, описание рекомендуемых материалов и изделий, применяемых в теплоизолационных конструкциях, и разработанные основные конструктивные решения элементов теплоизоляции подземных, надземных и наземных магистральных трубопроводов.

В Рекомендациях приведен тепловой расчет теплоизолированных трубопроводов и необходимые для этого расчета параметры.

Рекомендации предназначены для инженерно-технических работников проектных и строительных организаций.

Рекомендации составлены кандидатами техн. наук В.В. Спиридовым, А.С. Гехманом, А.Д. Перельмитером, инж. А.С. Цуриковым и инж. О.Г. Теплой.

© Всесоюзный научно-исследовательский институт
по строительству магистральных трубопроводов (ВНИИСТ), 1985

Министерство строительства предприятий нефтяной и газовой промышленности	Рекомендации по проектированию теплоизоляционных конструкций магистральных трубопроводов	<u>Р 536-84</u> Впервые
--	--	----------------------------

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящие Рекомендации разработаны в развитие главы СНиП II-45-75 "Магистральные трубопроводы. Нормы проектирования".

1.2. Рекомендации применимы при проектировании магистральных и промысловых, новых и рекомендемых трубопроводов с условным диаметром до 1420 мм включительно и ответвлении от них в различных районах страны, в том числе районах распространения вечномерзлых грунтов.

1.3. Рекомендации применимы для расчета тепловых режимов линейной части магистральных трубопроводов с конструкцией теплоизоляции в виде сплошного кольца, полностью охватывающего весь периметр трубы, однако они могут быть рекомендованы и для расчетов трубопроводов, имеющих плоские теплоизоляционные экраны.

1.4. Проектирование трубопроводов различных систем проекладок (надземной, наземной, подземной) следует выполнять в соответствии с действующими нормативными документами с учетом взаимодействия трубопроводов с окружающей средой в период строительства и эксплуатации сооружений.

1.5. При проектировании теплоизолированных трубопроводов для выбора материалов и расчета толщины теплоизоляции необходимо руководствоваться требованиями следующих нормативных документов:

ГОСТ 16381-77 "Материалы строительные теплоизоляционные. Классификация и общие технические требования";

ГОСТ 17177.6-81 - ГОСТ 17177.16-81 "Материалы и изделия строительные теплоизоляционные. Методы контроля";

ТУ 36-1186-78 "Конструкции полносборные теплоизоляционные для трубопроводов, аппаратов и резервуаров"

внесены ВНИИСТом, ОСУ	утверждены НИИСТом 14 декабря 1983 г.	Срок введения в действие 1 декабря 1985 г.
--------------------------	--	---

1.6. При проектировании элементов теплоизоляционного покрытия трубопроводов надлежит пользоваться:

настоящими Рекомендациями;

нормативными документами, перечисленными в п.1.5;

нормативными документами на материалы, из которых изготавливают это покрытие.

1.7. Необходимость применения теплоизоляции трубопроводов обусловлена в основном следующими причинами:

техническими требованиями, обязательными при перекачке жидких продуктов в зимних условиях (высокопарафинистые и высоковязкие нефти, конденсаты, вода и т.п.);

требованиями уменьшения теплопотерь в зимний период (транспорт нефти, нефтепродуктов, горячей воды, пара и т.п.);

уменьшением пучения или осадки трубопроводов, прокладываемых в пучинистых грунтах (транспорт охлажденных газов) и льдистых просадочных грунтах (транспорт горячих продуктов);

сокращением энергетических затрат для подогрева транспортируемых продуктов по длине трубопровода с помощью специальных пунктов подогрева при остановке перекачки.

1.8. Высокие темпы строительства и точность монтажа требуют создания конструкций теплоизоляции труб, изготавливаемых в заводских или стационарных условиях и только монтируемых на трассе.

1.9. Конструкция теплоизоляции стыков между трубами, а также между трубами и отводами или тройниками должна обеспечивать их герметичность, а также компенсацию температурных деформаций.

1.10. Если защиту теплоизоляции осуществляют с помощью металлических покровных листов, то необходимо обеспечить защиту последних от коррозии.

1.11. Конструкцию трубопровода - вид прокладки (подземную, наземную, надземную) и возможную систему компенсаций их продольных перемещений выбирают в зависимости от:

диаметра трубопровода;

давления транспортируемого продукта;

температурного режима строительства и эксплуатации; количества прокладываемых параллельных ниток; рельефа местности;.

инженерно-геологических, гидрогеологических и сейсмических условий района, где проходят трассы, с учетом прогноза изменения этих условий в процессе строительства и эксплуатации трубопровода.

1.12. Предложенная в настоящих Рекомендациях упрощенная методика расчета теплоизоляции магистральных трубопроводов различного целевого назначения (газопроводы, нефтепроводы, кондесаторные трубы) для всех применяющихся в настоящее время конструктивных систем прокладок (надземная, наземная, подземная, подводная) позволяет в процессе проектирования осуществлять оптимизацию конструкции теплоизоляции с учетом сохранения и рекультивации окружающей среды.

2. КЛАССИФИКАЦИЯ ТЕПЛОИЗОЛЯЦИИ ТРУБОПРОВОДОВ

2.1. Теплоизоляционные материалы классифицируют по следующим основным признакам.

2.1.1. По форме и внешнему виду материалы подразделяются на:

штучные изделия (плиты, блоки, цилиндры, полуциилиндры и др.);

рулонные и шнуровые (маты, шнуры и др.);

рыхлые и сыпучие (вата минеральная, стеклянная, всученный перлит и др.).

2.1.2. По структуре материалы подразделяются на:

волокнистые (минераловатные и др.);

зернистые (вспученный перлит, вермикулит и др.);

ячеистые (пенопласты, пенобетон и др.).

2.1.3. По виду исходного сырья материалы подразделяются на:

неорганические,

органические.

Смеси из неорганических и органических материалов относятся к неорганическим, если количество неорганических материалов в смеси превышает 30% по массе.

2.1.4. По плотности материалы подразделяются на марки:
особо низкой плотности (ОНП) с плотностью менее $75 \text{ кг}/\text{м}^3$
при марках по плотности до 75;
низкой плотности (НП) с плотностью менее $175 \text{ кг}/\text{м}^3$ при
марках по плотности от 100 до 175;
средней плотности (СП) с плотностью менее $350 \text{ кг}/\text{м}^3$ при
марках по плотности от 200 до 350;
плотные (Пл) с плотностью менее $600 \text{ кг}/\text{м}^3$ при марках по
плотности от 400 до 600.

2.1.5. По жесткости теплоизоляционные изделия подразде-
ляются на виды:

мягкие (М) - сжимаемость при удельной нагрузке $0,002 \text{ МПа}$
($0,02 \text{ кгс}/\text{см}^2$) выше 30%;

полужесткие (П) - сжимаемость при удельной нагрузке
 $0,002 \text{ МПа}$ ($0,02 \text{ кгс}/\text{см}^2$) от 6 до 30%;

жесткие (Ж) - сжимаемость при удельной нагрузке $0,002 \text{ МПа}$
($0,02 \text{ кгс}/\text{см}^2$) до 6%;

повышенной жесткости (ПЖ) - сжимаемость при удельной на-
грузке $0,04 \text{ МПа}$ ($0,4 \text{ кгс}/\text{см}^2$) - до 10%;

твёрдые (Т) - сжимаемость при удельной нагрузке $0,1 \text{ МПа}$
($1,0 \text{ кгс}/\text{см}^2$) до 10%.

2.1.6. По теплопроводности при средней температуре 25°C
материалы и изделия подразделяются на классы:

класс А - никакой теплопроводности с теплопроводностью до
 $0,06 \text{ Вт}/\text{м.К}$ ($0,05 \text{ ккал}/\text{м.ч.}^\circ\text{C}$);

класс Б - средней теплопроводности с теплопроводностью
выше $0,06$ до $0,115 \text{ Вт}/\text{м.К}$ (выше $0,05$ до $0,1 \text{ ккал}/\text{м.ч.}^\circ\text{C}$);

класс В - повышенной теплопроводности с теплопроводнос-
тью выше $0,115$ до $0,175 \text{ Вт}/\text{м.К}$ (выше $0,05$ до $0,15 \text{ ккал}/\text{м.ч.}^\circ\text{C}$)

2.1.7. По возгораемости теплоизоляционные материалы и
изделия подразделяются на группы:

негораемые,

трудногораемые,

гораемые.

2.2. В зависимости от относительного расположения тепло-
изоляции и трубопровода теплоизоляционная конструкция может
быть разделена на два вида:

а) теплоизоляционное покрытие (монтажируют на трубопроводе);

б) теплоизоляционные экраны (подсыпки, маты, выстилка и т.п.).

2.3. В зависимости от соотношения температур транспортируемого продукта и окружающей среды конструкции теплоизоляции бывают без пароизоляционного слоя и с пароизоляционным слоем.

Пароизоляционный слой предохраняет теплоизоляцию от насыщения влагой при температуре окружающей среды выше температуры транспортируемого продукта.

Для надземных и наземных систем трубопровода пароизоляционный слой следует применять при температуре продукта ниже плюс 160°C.

Пароизоляционный слой устанавливают между покровным (защитным) слоем и теплоизоляцией.

2.4. В зависимости от количества слоев теплоизоляционные конструкции делятся на однослойные и многослойные.

2.5. По степени монтажной готовности теплоизоляционные конструкции при сооружении магистральных трубопроводов можно подразделить на сборные индустриальные и неиндустриальные.

2.5.1. Сборные индустриальные конструкции в свою очередь подразделяются на:

полносборные конструкции полной заводской готовности, поступающие на трассу в виде секций труб с теплоизоляционным покрытием либо секции теплоизоляционного покрытия, выполненных из штучных или рулонных теплоизоляционных изделий, скрепленных с защитным покрытием. В первом случае на трассе изолируют только сварочныестыки, а во втором – секции теплоизоляционного покрытия надевают на трубопровод и закрепляют (например, с помощью замка, бандажа, самонарезающих винтов);

сборные комплектные, выполняемые из отдельных элементов (штучных, рулонных и т.п.), подобранных по типоразмерам и временно скрепленных между собой для поставки к месту монтажа. При установке в проектное положение ведут последовательный раздельный монтаж теплоизоляционных изделий, покровной оболочки и деталей крепления;

сборные с пригонкой теплоизоляционных изделий в процессе установки в проектное положение, представляют собой отдельные сборные элементы, которые комплектуют на монтажной площадке. Эти конструкции, как и сборные комплектные, могут быть выпол-

нены из штучных (пористо-зернистых, пористо-волокнистых или ячеистых) изделий, а также рулонных материалов.

2.5.2. Неиндустриальные конструкции изготавливают в процессе монтажа из различных материалов (например, волокнистых, порошкообразных, зернистых). Выполнение этих конструкций связано с применением значительного объема ручного труда. Использование этих конструкций должно быть очень ограничено.

2.6. Возможно применение конструкций теплоизоляции, комбинированных с подогревом. В этом случае на трубопроводе вместе с теплоизоляцией устанавливают нагревательный элемент (например, элементы нагревательные гибкие ленточные ЭНГЛ-180 с питанием от электросети).

3. МАТЕРИАЛЫ И ИЗДЕЛИЯ, ПРИМЕНЯЕМЫЕ В ТЕПЛОИЗОЛЯЦИОННЫХ КОНСТРУКЦИЯХ

3.1. Материалы и изделия из них, рекомендованные для теплоизоляционных конструкций, их основные свойства приведены в табл.1.

3.2. Материалы, рекомендованные для защитных покрытий изоляции надземных трубопроводов и область их применения, приведены в табл.2.

3.3. Для защиты теплоизоляционного покрытия подземных трубопроводов рекомендуется применять трубы стальные или из полиэтилена, а также пленки и ленты поливинилхлоридные с липким слоем.

Если применяют теплоизоляцию из пенополиуретана, пено-полистирола или других жестких материалов, наружный кожух из стабилизированного полиэтилена может быть изготовлен методом экструзии.

Стальные трубы рекомендуется применять в соответствии со следующими нормативными документами:

ГОСТ 10704-76 "Трубы стальные электросварные прямошовные".

а) до диаметра 219 мм включительно с толщиной стенки 2,5-3 мм;

б) диаметром от 219 до 426 мм включительно с толщиной стенки 4-5 мм;

в) диаметром более 426 мм следует выбирать с минимально выпускаемыми стенками, начиная с 6 мм.

Таблица I

Теплоизоляционный материал по ГОСТу или ТУ	Объемная масса, кг/м ³	Материал расчета по наименованию в ГОСТу или ТУ конструкции не более	Коэффициент теплопроводности, ккал/м.ч.°С	Характеристика пористости	Гемпература применения, °С	Сгнестойкость материалов	Сорбционная влажность материала (%)	Рекомендуемая (наиболее целесообразная) область применения	I		II	
									t _{min}	t _{max}	7	8
											9	10

I. Материалы из минеральной ваты и минеральная вата

Маты из минеральной ваты на синтетическом связующем

ГОСТ 9573-82:

марка 50
марка 7550
7575
115

0,04

0,045
0,050

Открытая

-60

+400

Несгро-
раемыеСорбцион-
ная влаж-
ностьТрубопроводы
диаметром от
70 до 476 мм и
их арматура

Плиты из минеральной ваты на синтетическом связующем мягкие

ГОСТ 9573-82:

марка 50
марка 7550
7575
115

0,04

0,045
0,050

То же

-60

+400

То же

Трубопроводы и оборудование
диаметром от 76
до 476 мм

Плиты из минеральной ваты на синтетическом связующем полужесткие

ГОСТ 9573-82:

марка 100
марка 125100
125120
150

0,042

0,045
0,050

"

-180

+400

"

Трубопроводы и оборудование
диаметром 529мм
и более

Продолжение табл. I

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	II	
Маты минераловатные прошивные без обкладок, ГОСТ 21880-76:											
марка 100	100	120		0,045	0,045	Открытая	-180	+600	Несгро- разимое	Сорбци- онная влаж- ность 2	Трубопроводы и оборудование диаметром 108 мм
марка 125	125	150		0,040	0,050	"	-60	+50	Сгора- емые (в по- мещении)	То же	Трубопроводы и оборудование диаметром от 108 до 476 мм
Плиты мягкие минераловатные на битумном связующем ГОСТ 10140-80											
марка 100	100	150		0,040	0,045	"	-200	+200	(вне по- мещения)	Сорбци- онная влаж- ность 5	Трубопроводы ди- аметром 529 мм и более
Плиты полужесткие минераловатные на битумном связующем ГОСТ 10140-80											
марка 150	150	180		0,050 ^x	0,050- 0,055	"	-60	+60	То же	Сорбци- онная влаж- ность 2,5	Поверхность с большим радиусом кривизны и плос- кие. Трубопроводы диаметром 159 мм и более (из плит вырезаются сег- менты)
Плиты теплоизоляционные жесткие из минеральной ваты на битумном связующем ГОСТ 10140-80											
марка 200	200	200		0,058	0,065- 0,070	"	-100	+70	"	Сорбци- онная влаж- ность I	Трубопроводы со- гласно сортамен- ту изделий. Флан- цевые соединения и арматура
Цилиндры и полуцилиндры теплоизоляционные из минеральной ваты на синтетическом связующем ГОСТ 23208-78:											
марка 100	100	100		0,040	0,050- 0,055	"	-180	+400	Несгро- разимое		
марка 150	150	150		0,044							
марка 200	200	200		0,046							

Продолжение табл. I

I	3	4	5	6	7	8	9	10	II
Шнур теплоизоляционный из минеральной ваты в оплётке из стеклянной и капроновой нити									
ТУ 36-1695-79									
марка 200	230	220	0,06	0,065- 0,070	Откры- тай	-180 +400	Несго- раемые	2	Сорбци- онная влаж- ность
Минеральная вата									Трубопроводы диаметром от 57 до 108 мм включительно
ГОСТ 4640-76									
Вата минеральная обез- жиренная									
ТУ 14-И-146-80:									
марка 75	75	115		0,040	То же	-180 +600	"	"	Минеральная вата применяет- ся на подшивку под герметичный кожух, минераль- ная обезжирен- ная вата в обол- очка из обез- жиренной стекло- ткани применяет- ся только для объектов с силь- ными окислителями
марка 100	100	150	0,088						
марка 125 (только по ТУ 14-И-146-80)	125	190							
Войлок эластичный из минеральной ваты на синтетическом связую- щем, ТУ 36-2111-78:									
марка 50	40	50	0,04	0,06	"	-180 +600	"	"	Для температурны вставок при изо- льяции жесткими изделиями
марка 75	51	75	0,04	0,06					
<u>II. Материалы из стеклянного волокна</u>									
Маты из стеклянного волокна, ТУ 21-23-72-75:									
марка МТХ-20	150	170-200	0,042	0,050-	Открытая	-180 +450	Несго- раемые	Сорбци- онная влаж- ность	Трубопроводы и оборудование ди- аметром 108 мм и более; из-за малого объема производства
марка МТХ-80	175	200	0,045	0,055					
марка МТС-12	110	130	0,040						

Продолжение табл. I

12

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Полосы из стеклянно-го волокна ГОСТ 21-23-72-75 марка ПТХ-30	I75	200	0,045	0,050- 0,055	Откры- тая	-180 +450	Несго- раемые	Сорбци- онная	Трубопроводы ма- лого диаметра до 108 мм; из-за не- обходимости 5	применение ог- раничено. Маты МТС-12 применя- ются для трубо- проводов диамет- ром до 108 мм включительно	
Маты из стеклянного штапельного волокна ГОСТ 10499-78 марка МТ-50	50	80	0,04	0,045- 0,050	То же	-60 +80	То же	Сорбци- онная	Трубопроводы ди- аметром от 57 до 426 мм		
Плиты из стеклянного штапельного волокна, полуустойчивые технические ГОСТ 10499-78: марка ППТ-50 марка ППТ-75	50 75	60 90	0,040	0,045- 0,050	Откры- тая	-60 +180	Трудно- сгорае- мые	Сорбци- онная влаж- ность 4	Трубопроводы и оборудование диа- метром 529 мм и более; на пожар- ном и взрывоопас- ном производстве не применяют		

Продолжение табл. I

I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	II																																												
III. Полимерные материалы																																																						
А. Полистирольные																																																						
<p>Плиты теплоизоляционные из пенопласта полистирольного марки ПСБ и ПСБС ГОСТ 15588-70:</p> <table> <tbody> <tr> <td>марка 20 (только ПСБ)</td> <td>20</td> <td>20</td> <td>0,035-</td> <td>0,040-</td> <td>за- кры- тая</td> <td>-180</td> <td>+70</td> <td>Сгора- емый</td> <td>Влаго- емкость за 24 ч 2-5% по объему</td> <td>Поверхности с большим радиусом кривизны и плоские. Трубопроводы диаметром 159 мм и бо- лее (из плит вы- резают сегмен- ты); плиты и сег- менты устана- ливают на синте- тических клеях, битуме и битум- ной мастике; на пожаро- и взрыво- безопасных произ- водствах не при- меняются</td> </tr> <tr> <td>марка 25</td> <td>25</td> <td>25</td> <td>0,033</td> <td>0,045</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>марка 30</td> <td>30</td> <td>30</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>марка 40</td> <td>40</td> <td>40</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>											марка 20 (только ПСБ)	20	20	0,035-	0,040-	за- кры- тая	-180	+70	Сгора- емый	Влаго- емкость за 24 ч 2-5% по объему	Поверхности с большим радиусом кривизны и плоские. Трубопроводы диаметром 159 мм и бо- лее (из плит вы- резают сегмен- ты); плиты и сег- менты устана- ливают на синте- тических клеях, битуме и битум- ной мастике; на пожаро- и взрыво- безопасных произ- водствах не при- меняются	марка 25	25	25	0,033	0,045							марка 30	30	30									марка 40	40	40								
марка 20 (только ПСБ)	20	20	0,035-	0,040-	за- кры- тая	-180	+70	Сгора- емый	Влаго- емкость за 24 ч 2-5% по объему	Поверхности с большим радиусом кривизны и плоские. Трубопроводы диаметром 159 мм и бо- лее (из плит вы- резают сегмен- ты); плиты и сег- менты устана- ливают на синте- тических клеях, битуме и битум- ной мастике; на пожаро- и взрыво- безопасных произ- водствах не при- меняются																																												
марка 25	25	25	0,033	0,045																																																		
марка 30	30	30																																																				
марка 40	40	40																																																				
<p>Пенопласт полистирольный плиточный марки ПС-4 ТУ-6-05-1178-78:</p> <table> <tbody> <tr> <td>марка ПС-4-40</td> <td>40</td> <td>40</td> <td>0,03^X</td> <td>0,040-</td> <td>To же</td> <td>-180</td> <td>+60</td> <td>To же</td> <td>Влагоем- кость за 24 ч 0,3-0,6-</td> <td>To же</td> </tr> <tr> <td>марка ПС-4-60</td> <td>60</td> <td>60</td> <td></td> <td>0,045</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>марка ПС-4-65</td> <td>65</td> <td>65</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>											марка ПС-4-40	40	40	0,03 ^X	0,040-	To же	-180	+60	To же	Влагоем- кость за 24 ч 0,3-0,6-	To же	марка ПС-4-60	60	60		0,045							марка ПС-4-65	65	65																			
марка ПС-4-40	40	40	0,03 ^X	0,040-	To же	-180	+60	To же	Влагоем- кость за 24 ч 0,3-0,6-	To же																																												
марка ПС-4-60	60	60		0,045																																																		
марка ПС-4-65	65	65																																																				

Продолжение табл. I

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Б. Поливинилхлоридные											
Пенопласт плиточный ПХВ ТУ 6-05-И179-83Е:											
марка ПХВ-1-85	85	85		0,04	За- кры- тая	-180 +60	Сгорае- мый, труд- новосыпа- емый		Влагоем- кость за 24 ч 0,2 0,3 кг/м ²	To же	
марка ПХВ-1-115	115	115		0,05							
марка ПХВ-2-150	150	150									
Пенопласт плиточный марки ПВ-1 ТУ 6-05-И1158-77	65	65		0,04	To же	-180 +60	Сгорае- мый		Влагоем- кость за 24 ч "	"	
	95	95		0,045							
Пенопласт эластичный марки ПХВ-Э ТУ 6-05-И269-75	125	150		0,045	"	-180 +60	Трудносго- раемый		To же	Трубопроводы диаметром 325 мм и более. Из-за малого объема производства применение от- граничено, на пожароопасных производствах не применяются	
				0,050							
В. Фенолформальдегидные											
Изделия теплоизоляцион- ные из пенопласта марки ФРП-1 ГОСТ 22546-77 (цилиндры и полуцилиндры)											
группа 75	85	85	0,037	0,045	в ос- нов- ном от- кры- тая	-180 +130 -180 +150	Трудносго- раемый	Сорбци- онная влаж- ность 20-25	Трубопроводы со- гласно сорта- менту изделий; швы промазывают синтетическими клейми, на по- жаро- и взрыво- опасных произ- водствах не		
группа 100	110	110	0,040	0,050							

Продолжение табл. I

	Г	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----

Пеноизол пласт термореактивный СК-20 и СК-22
ТУ 6-05-1303-76:

марка СК-20	170	170	0,045-	За-	- 0 +120	Сгорае-					
	200	200	0,050	кры-		мый					
марка СК-22	170	170	0,045-	тая	-60 +150	Трудно-					
	200	200	0,050			сгорае-					

применяются; при установке изделий необходимо тщательное выполнение парополнения изоляции

Поверхности с большим радиусом кривизны и плоские: на трубопроводах (диаметром 159 мм и более) применяются сегменты, вырезанные из плит. Плиты и сегменты устанавливают на синтетических kleях. На пожаро- и взрывоопасных производствах не

применяются. Ввиду токсичности при нанесении применяется на объектах, расположенных на открытом воздухе, заливочный ППУ применяется на трубопроводах заливкой

Г. Пеноизолиуретановые

Пеноизолиуретан марки
ППУ-308Н
ТУ 6-05-221-204-75:

марка 50	40-60	40-60	0,03	0,035-	За-	-180 +120	Сгора-				
				0,04	кры-		мый				
марка 70	60-80	60-80	0,04	0,040-	тая						
				0,045							
марка 75	150-200	150-	0,05	0,055-							
		200		0,06							

Влагоем-
кость за
24 ч
0,3кг/м²

Продолжение табл. 1

1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11
под опалубку; на пожар- и взрыво-
взрывоопасных производ-
ствах не применяется

Л. У. Разные

Песок перлитовый вспученный мелкий ГОСТ 10832-74	75	120	0,04	0,045	Откры- тая	-200 +855	Несго- раемый	Сорбцион- ная влаж- ность 1,5 (для выс- шей кате- гории до 0,7)	В засыпку или набивку под гер- метичный кожух
марка 75	75	120	0,04	0,045	Откры- тая	-200 +855	Несго- раемый	Сорбцион- ная влаж- ность 1,5 (для выс- шей кате- гории до 0,7)	В засыпку или набивку под гер- метичный кожух
марка 100	100	150	0,042						
Иллиты торфяные теп- лозащитированные ГОСТ 4861-74 (огне- бензоподостойкие),									
марка 170	170	220	0,045		-	-	не выше + 100	Труд- носго- раемые	Водопог- лощение за 24 ч 100% от начальной
марка 220	220	280	0,050						

Окончание табл. I

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Силипор		30		0,045 ^{xx}		Откры- тая	Не выше +70°	Несго- раемый			

П р и м е ч а н и я: I. Миньшее значение расчетного коэффициента теплопроводности относится к температуре транспортируемого продукта минус 60°С и выше, большее значение – к температуре минус 140°С и ниже. Для промежуточных температур коэффициент теплопроводности определяют интерполяцией.

2. При изоляции трубопроводов с применением жестких плит из них вырезают сегменты, устанавливаемые на kleящих составах. В связи с большим количеством швов, заполненных kleящими составами, расчетные значения коэффициентов теплопроводности следует увеличить на 10%.

3. При теплоизоляции трубопроводов можно применять импортные материалы.

4. Коэффициенты теплопроводности сухих материалов, указанные в гр. 4, отмеченные знаком "х", даны при температуре плюс 25°С, знаком "xx" даны при температуре плюс 35°С. В остальных случаях – при температуре плюс 25°С.

Таблица 2

Класс и вид материала защитного покрытия, ГОСТ и ТУ	Применяемая толщина, мм	Масса 1м ² , кг	Водоудержание, не более	Огнестойкость материалов	Расчетный срок службы в неагрессивных средах, годы		Рекомендуемая область применения
					вне помещений	в помещениях	
I	2	3	4	5	6	7	8

I. Металлические

Сталь тонколистовая кро-вельная, ГОСТ 17715-72

Группа СТК-1, сортамент по ГОСТ 19904-74

0,5-0,8 3,85-6,3

С окраской раской ра-
емме 7-8

С окраской раской ра-
емме 7-8

Заданные по-
крытия из тонкого лис-
тowego металла применяют-
ся на надзем-
ных трубопро-
водах для обес-
печения большей дол-
говечности изоляции

Сталь тонколистовая оцинкованная ГОСТ 7118-78, сортамент по ГОСТ 19907-74

Сталь тонколистовая оцинкованная с не-
прерывных ли-
ний

ГОСТ 14918-69,
группа I3, сортамент по ГОСТ 19904-74

0,5-0,8 3,85-6,3

То же Срок службы см. в табл. 3

То же

То же

"

Листы из алюминия и алюминиевых сплавов ГОСТ 21631-76

Марка АД ИН (нагортованые)

Марка АМДН (нагортованые)

Марка АМ-2 1/2 Н

0,3 0,855

Листы и ленты из алюминия, алюминиевых сплавов при-
меняют на участках над-
земных трубопроводов ог-
раниченной протяженности

Продолжение табл.2

I	2	3	4	5	6	7	8
Марка АМГ-3 I/2Н (полу- нагортован- ные)	0,5 1,0	1,425- 2,85	-	Несго- раемые	10-12 12-14	To же	
Марка II АМ							
Марка Д16АМ (отожженные)							
Марка Д 166М (отожженные)							
Марка В 95АМ							
Ленты из алю- миния и алюми- ниевых сплавов ГОСТ 13726-78	0,3 0,5 0,8	0,855 1,355- 2,2	-	To же	10-12 12-12	-	
II. На основе синтетических полимеров							
Стеклопластик рулонный для теплоизоляции ТУ 6-11-145-80 марки РСТ-Ф, РСТ-Х, РСТ-А, РСТ-Б, РСТ-С	0,25- 0,5	0,27- 0,37	3%	"	6-8	8-9	Применяется проклейкой швов: для РС таком ХВ-78' ГОСТ 7313-75 РСТ-Ф лаком калиевым ГО 901-78, РСТ- РСТ-А, РСТ-С, клеем БФ-2, БФ-4
Стеклопластик рулонный для теплоизоляции ТУ 6-11-145-80 марка РСТ-К	0,25- 0,5	0,2- 0,37	1% Сгорае- мый (труд- новосыла- емый)		6-8	8-9	Применяется с проклейкой швов кремний- органическими лаками, ГОСТ 11066-74; на пожаро- и взры- воопасных объ- ектах не при- меняют
III. На основе природных полимеров							
Рубероид, ГОСТ 10920-82 марки РКК-Г00А РКК-400А, РКК-400Б РКК-400В	1,5- 2,0	3,2- 3,9	40 ^Г мм	2-3	4-6		Применяется на трубопроводах временных и ограниченного срока службы при прокладке в каналах, под польях и вне помещений; про- клейка швов

Окончание табл.2

1	2	3	4	5	6	7	8
							битумом; на взрывоопасных производствах не применяется
Стеклоруберо- пл. ГОСТ 15879- 76							
марка С-РК	2,5	2,3-	25 г	Трудно-			
марка С-Р4	2,9		м	сгорае-	2-3	4-6	То же
				мый			
Изол	2,0	0,7	22 г	Сгорае-			
ГОСТ 10296-79			м	мый	2-3	4-6	"
				(труд-			
				носго-			
				раемый)			

IV. Дублирование

Фольга алюми-
ниевая дубли-
рованная для
теплоизоляци-
онных конст-
рукций

ТУ 63-1177-77

Марки Ф 0,15т- С,6± С,8-
Ст.Ф 0,15м-Ст С,1 I,С

Марки Ф С,15т- I,1± С,7- 5-7,0 5-7,0 4-5 6-7
Сх Ф С,15м-Сх С,1 С,9

Марки Ф 0,15т- 0,5± С,8-
С Ф 0,15м- С С,1 С,9

Марки Ф С,15т-Н, I,5± I,3-
Ф С,15м-Н С,1 I,5

Марки Ф С,15т-Р, I,2± 3,2-
Ф С,15м-Р С,1 3,5

Фольгоизол 2- 0,7- 4 г Трудно- 4-5 6-7 То же
ГОСТ 20429-75 2,5 С,8 м сгорае-
34 мые
24 ч

Применяется на
трубопроводах
временных и
ограниченного
срока службы,
расположенных
в помещениях и
на открытом
воздухе; на по-
жаро- и взрыво-
опасных произ-
водствах не
применяется

П р и м е ч а н и е. Регулярный ремонт защитного покры-
тия (например, окраска) значительно повысит его срок службы.

Таблица 3

Атмосферные условия	Скорость коррозии, мкм/год	Средний срок службы в годах при толщине цинкового покрытия, мкм				
		50	60	70	115	215
В помещении	< 0,15	>100	~	~	~	~
В горных районах	< 0,5	>60	>80	>100	~	~
Незагрязненная атмосфера вне городов	0,5-1	40	50	60	100	150
В условиях морского климата	I-2	20	30	35	50	100
В городских условиях:						
небольшие (непромышленные) города	0,75-1,5	30	40	45	70	130
большие города	I-2,5	20	25	30	45	85
Загрязненная промышленная атмосфера	2-10	7	9	11	18	25

ТУ 102-39-78 "Трубы стальные тонкостенные со спиральным швом, выполненным методом высокочастотной сварки:

- диаметром от 159 до 273 мм, с толщиной стенки 3 мм;
- диаметром от 273 до 530 мм, с толщиной стенки 4,5 мм;
- диаметром более 530 мм выбирать с минимально выпускаемыми стенками, начиная от 6 мм.

Трубы из полиэтилена рекомендуется применять в соответствии с ТУ 6-19-051-259-80 "Трубы напорные из ПЭНД". Выпускают трубы из стабилизированного полиэтилена длиной 6 и 12 м.

В табл.4 приведен рекомендуемый сортамент труб и их тип.

3.4. Для защиты теплоизоляционных экранов подземных трубопроводов следует применять битумы, мастики, ленты и пленки по п.3.6, а также отечественные ленты по п. 4.1.3.

3.5. Для защиты теплоизоляции наземных открытых трубопроводов необходимо применять трубы стальные по п.3.3.

Для защиты теплоизоляции трубопроводов в насыпи, кроме стальных, можно применять и полиэтиленовые трубы по п.3.3.

3.6. Материалы, рекомендуемые для пароизоляции и герметизации швов, приведены в табл.5.

Таблица 4

Наружный диаметр, мм	Тип Л		Тип СЛ		Тип С	
	толщина, на, мм	масса на, кг	толщина, на, мм	масса на, кг	толщина, мм	масса на, кг
160	-	-	-	-	9,1	4,45
225	-	-	-	-	12,8	8,71
315	-	-	-	-	17,9	17,0
400	-	-	-	-	22,7	20,72
500	-	-	-	-	28,3	42,7
630	-	-	-	-	35,7	67,6
710	-	-	27,4	59,7	-	-
800	-	-	30,8	75,5	-	-
900	22,0	61,0	-	-	-	-
1000	24,4	76,1	-	-	-	-
1200	29,3	100,0	-	-	-	-

Таблица 5

Наименование по ГОСТу или ТУ	Марка	Краткая характеристика	Область применения	Примечание	
				1	2
Битумы нефтяные строительные ГОСТ 6617-76	БН 70/30	Температура размягчения не ниже 70°C; потеря в массе при 160°C за 8 ч не более 1%; температура вспышки не ниже 230°C	Обмазочная паста изолия; применяется на жестких и на мягких изделиях с объемной массой 100 кг/м ³ и более при температуре изолируемой поверхности не ниже -10°C; проклейка швов слоя из рубероида, фольги, изола; проклейка швов покрытия из рубероида, стеклосрубероида, изола	1	2
Битумы нефтяные дорожные ГОСТ 22245-76	БНД 60/90	Температура размягчения не ниже 45°C; потеря в массе при 160°C за 8 ч не более 1%; температура вспышки не ниже 220°C	То же	Применяется в смеси с битумом марки БН 90/10 ГОСТ 6617-76	3

Продолжение табл. 5

Мастика морозостойкая битумо- масляная марки М-50	Изготавливается из смеси битума и трансформаторного масла, влагонепроницаема	Сплав битума и трансформаторного масла, температура эксплуатации от -45 до +40°C	Обмазочная панелизация, температура эксплуатации от -45 до +40°C	5
Мастика герметизирующая нетвердеющая "Бутэпрол"	Изготавливается из смеси битума и трансформаторного масла, влагонепроницаема	Изготавливается из смеси битума и трансформаторного масла, влагонепроницаема	Проклейка швов на основе синтетических каучуков, наполненных для стыков, телей и шести- относительная деформация в риакторов; соединяет тепло- стойкость от -50 до +70°C	-
Мастики тиско-масло-вые строительного назначения	Хорошо-стойкие, хладостойкие, токсичные, не- взрывоопасные, трудногорючие: смесь основной пасты А-С, С от- верждающей час- ты при 30°C и 300°C; температурные пределы эксплуатации kleевого соединения от -60 до +100°C	Склейивание алюминиевой фольги, герметизация швов	Мастику наносят при температуре окружающего воздуха не выше +50°C; запрещается применение в закрытых помещениях	-
Лента полиэтиленовая, ГОСТ 10354-82	С	Толщина 0,15 и 0,3 мм, ширина 150-150 мм, рукава (в сложенном виде) до 30 мм, полотно 600 мм, длина 25 м	Рулонная пароизоляция	Применяется с проклейкой швов липкой лентой
Лента полиэтиленовая с липким слоем, ГОСТ 33477-75	А	Толщина 0,11-0,18 мм, ширина 50-150 мм, длина 70 м; клей на основе полизобутилена; липкость не менее 500 с	Для проклейки швов покровного и пароизолирующего слоев	Применяется при температуре от -40 до +50°C
Лента поливинилхлоридная с электризоляционным слоем, ГОСТ 10221-75	ПВХ	Толщина 0,3 мм, ширина 50 мм	То же	-

Окончание табл.5

	1	2	3	4	5
Рубероид ГОСТ 10923-82	РШ- ЗОСА РШ- ЗОСА	Рубероид с мел- кой минеральной изоляцией; при- посыпкой с двух сторон, размеры рудонов:ширина 1000 и 1025, 1050 мм	Рулонная паро- изоляция; при- меняется при температуре изо- ляционного слоя не ниже -70°C	Применяется с проклейкой швов биту - мами нефтя- ными строи- тельными ГОСТ 6617- 76 и биту - мами нефтя- ными дорож- ными ГОСТ 22245-76	
Изол ГОСТ 10296- 79		Толщина 2 мм ширина 300- 1000 мм	Рулонная паро- изоляция при температуре изо- ляционного слоя не ниже -70°C	To же	
Фольга алю- миниевая ру- лонная для технических целей, ГОСТ 618-73		Для пароизоля- ционного слоя применяется фольга толщи- ной не менее 0,06 мм из алю- миния марок АДТ, АД, А5, А6, А7, по виду поставки матовая (отожжен- ная)	Пароизоляцион- ный слой тепло- изоляционных конструкций		

4. КОНСТРУКТИВНЫЕ РЕШЕНИЯ ЭЛЕМЕНТОВ
ТЕПЛОИЗОЛЯЦИИ ТРУБ, ОТВОДОВ И ТРОЙНИКОВ

Конструктивные решения теплоизоляционного
покрытия подземного трубопровода

4.1. Теплоизоляционное покрытие может быть выполнено по схеме "труба в трубе".

4.1.1. Такая конструкция состоит из:
наружного трубчатого кожуха, защищающего теплоизоляцию, и концентрически расположенного относительно трубопровода;
теплоизоляции, помещенной в межтрубном пространстве;
центраторов, обеспечивающих концентричность наружного кожуха.

Трубопроводы с теплоизоляцией типа "труба в трубе" можно укладывать в траншее с высокой степенью обводнения.

Конкретная конструкция теплоизолированных труб зависит от материала теплоизоляции и материала наружного кожуха. В зависимости от этого может быть осуществлено несколько вариантов конструкции типа "труба в трубе" (п.4.1.4-4.1.6).

4.1.2. Во всех случаях предусмотрено изготовление теплоизолированных труб в заводских или стационарных условиях, а перед монтажом теплоизоляции трубы должны быть защищены от коррозии.

4.1.3. Защиту от коррозии можно осуществлять отечественными или импортными лентами.

При температуре транспортируемого продукта выше плюс 60⁰С для трубопроводов любых диаметров рекомендуется лента отечественного производства ЛЭТСАР-ЛПТ.

При температуре продукта до плюс 60⁰С рекомендуется применять импортные ленты в соответствии с "Инструкцией по применению импортных изолированных лент и оберточек" ВСН 2-84-82 ~~Миннефтегазстрой~~ (М., ВНИИСТ, 1982). Эти ленты можно применять при любых диаметрах.

При температуре эксплуатации до плюс 40⁰С и для диаметров до 1000 мм можно рекомендовать ленты ПИЛ и ПВХ-БК, а при температуре ниже плюс 30⁰С – ленту ПВХ-Л в соответствии с "Инструкцией по применению отечественных полимерных лент и оберточных материалов для изоляции трубопроводов" ВСН 31-82 ~~Миннефтегазстрой~~ (М., ВНИИСТ, 1985).

4.1.4. Вариант 1 – теплоизоляцией служит смесь керамзита (или азерита) с перлитом.

Конструкцию теплоизоляции выполняют следующим образом:

на трубу надевают три центратора (для последующей центровки при надевании наружного кожуха). Расстояние от торцов трубы до крайних центраторов равно 2,9–3 м. Третий центратор располагают в середине трубы. В местах крепления центратора на трубы для уменьшения теплопотерь следует установить теплоизоляционные (кольцевые) прокладки из картона асбестового;

на расстоянии 150 мм от торцов трубы устанавливают диафрагмы, высота которых равна межтрубному пространству;

между трубой и диафрагмами размещают резиновый или пласт-

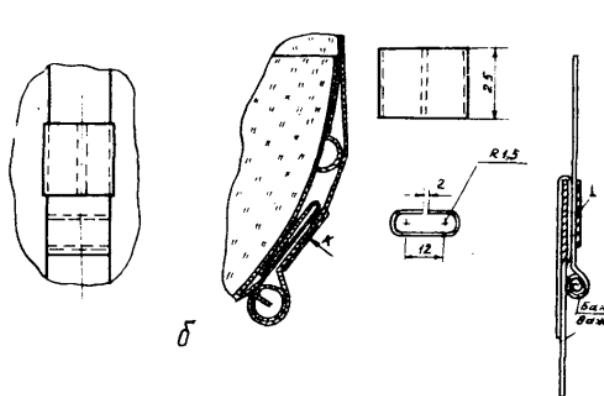
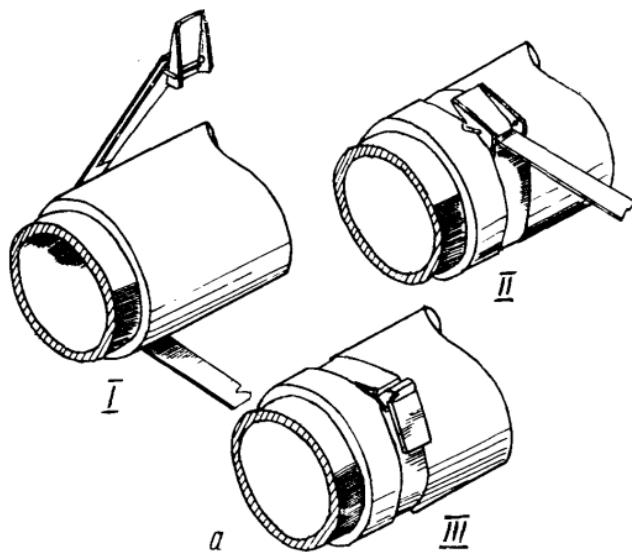


Рис.3. Стягивающий пояс (а) и бандаж (б):
I-III-последовательность операций; 1 - пряжка; 2 - бандаж

Пояса или бандажи можно заменить кольцами из проволоки диаметром 1,2 мм для трубопроводов диаметром до 630 мм и проволокой диаметром 2 мм для трубопроводов диаметром более 630 мм. Расстояние между бандажами должно быть 500 мм.

4.1.6. Вариант III – теплоизоляция из пенополиуретана или пенополистирола.

Как и в предыдущих вариантах, на трубу устанавливают центраторы. В случае применения заливочного пенополиуретана центраторы могут быть типа I или II.

Если применяют цилиндры, полуциилиндры, сегменты, плиты и другие изделия (по п.3.1) из пенополистирола или пенополиуретана, то следует устанавливать центраторы типа II. Наружный кожух в этом случае может быть изготовлен из стабилизированного полиэтилена методом экструзии.

4.1.7. Стыки свариваемых в нитку труб следует теплоизолировать на трассе с последующей защитой этих участков от попадания влаги.

В качестве теплоизоляции можно применять пенополиуретановые или пенополистирольные полуциилиндры, сегменты и т.д., минераловатные полуциилиндры или шнуры, а также минераловатные или стекловатные маты, плиты или полосы, которые стягивают на стыке проволокой или поясами.

В качестве защитного покрытия можно использовать:

ленты по п.4.1.3;

металлические кожухи, состоящие из двух половин, стягиваемых бандажами и обернутых сверху лентой по п.4.1.3, а также специальные металлические муфты (рис.4), тоже обмотанные изоляционной лентой.

Теплоизоляционное покрытие стыков труб может быть выполнено и из жидкого (заливочного) пенополиуретана следующим образом:

стыковое пространство закрывают муфтой (см.рис.4);

в отверстие в муфте заливают жидкий пенополиуретан, после затвердения которого в отверстие забивают пробку, а муфту оберывают изоляционной лентой.

Муфты (см.рис.4) могут быть изготовлены из полиэтилена. В этом случае покрытие их антикоррозионной изоляцией не требуется.

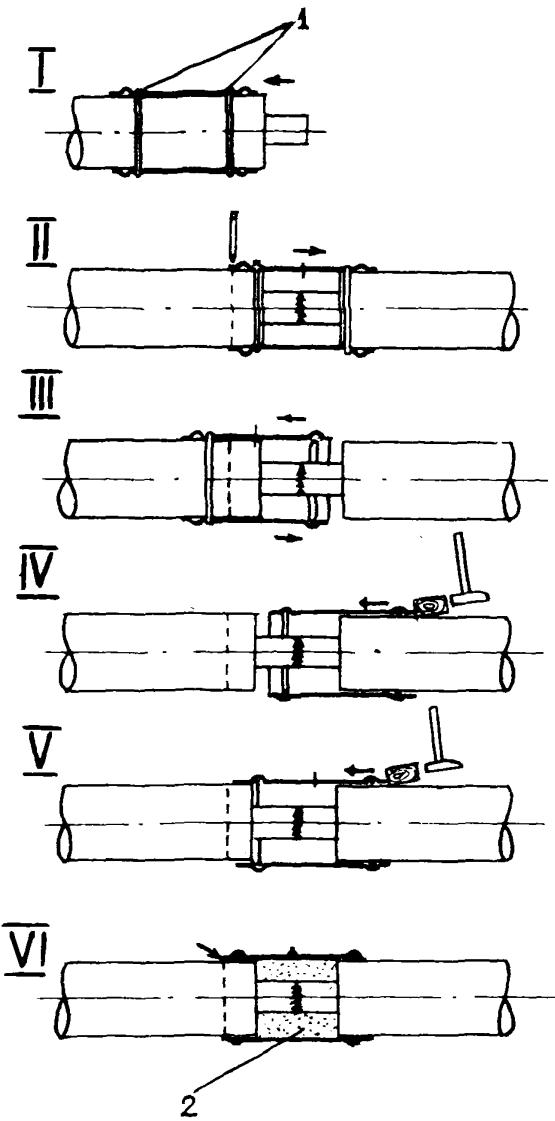


Рис.4. Конструкция защитной муфты для теплоизоляции сварного стыка и порядок ее монтажа:

I-VI-последовательность операций при монтаже; I-уплотнительное кольцо; 2-пенополиуретановая изоляция

В качестве защитного покрытия можно применять термоусадочные муфты, конструктивные схемы которых приведены на рис.5.

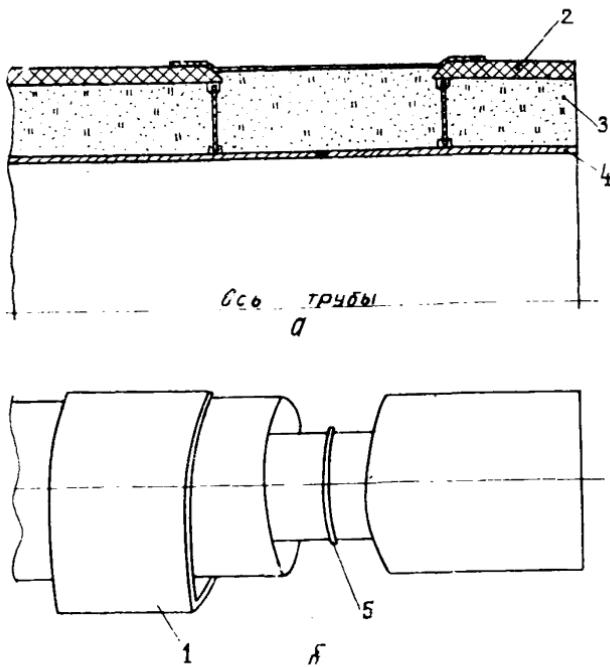


Рис.5. Конструктивная схема теплоизоляции сварного стыка с помощью термоусадочной муфты:
а-теплоизоляция стыка в собранном виде; б-промежуточное положение термоусадочной муфты; 1-термоусадочная муфта; 2-защитный кожух; 3-теплоизоляция; 4-труба; 5-сварной стык

Чтобы исключить возможность возгорания пенополиуретановой или пенополистирольной теплоизоляции, перед термоусадкой теплоизоляцию стыка следует обернуть лентой.

4.2. Теплоизоляционное покрытие может быть выполнено с покровным слоем из ленты.

4.2.1. Теплоизоляцию изготавливают из пенополиуретановых или пенополистирольных полуцилиндров, сегментов и других изделий по п. 3 Г

Покровный слой можно выполнять из двух слоев изоляционной ленты по п.4.1.3 или одного слоя специальной ленты (например, "Полиикен-956-25").

4.2.2. Трубопроводы с теплосизоляцией, указанной в п.4.2.1, рекомендуется применять при укладке в необводненную траншею или при канальной прокладке на участках, примыкающих к УКПГ, КС, НП и другим объектам. Канал может быть выполнен из железобетонных коробов или плит (рис.6,а).

Конструктивные решения подземных трубопроводов с теплоизоляционными экранами и подсыпками

4.3. Теплоизоляция подземных трубопроводов с помощью экранов применяется для устранения возможности протаивания и осадки мерзлых грунтов основания при транспортировке горячих продуктов либо для устранения морозного пучения грунтов при транспортировке продукта с отрицательной температурой.

4.4. Теплоизоляционные экраны рекомендуется изготавливать из пенополиуретановых, пенополистирольных или торфяных плит (по п.3.1), гидроизолированных битумами, мастиками, лентами и пленками по п.3.6.

4.5. В зависимости от диаметра трубопровода, температуры транспортируемого продукта и особенностей состава мерзлых грунтов основания (например, льдистость) плиты можно укладывать либо только под трубу (рис.6,б,г), либо под трубу и по боковым стенкам траншеи (рис.6,в).

Во всех случаях под трубопровод следует подсыпать слой грунта, мощность которого зависит от диаметра и массы трубопровода с продуктом, минимальная толщина подсыпки - 15-20 см.

4.6. Для защиты грунтов основания от температурного воздействия можно применять теплоизоляционные подсыпки (например, керамзита). Подсыпку оберывают нетканым синтетическим материалом (НСМ), как указано на рис.6,г.

Под трубопровод на изоляционную подсыпку следует засыпать грунт (см. в п.4.5).

В случае сильного обводнения траншеи в изоляционной подсыпке необходимо проложить дренажную трубу (рис.7).

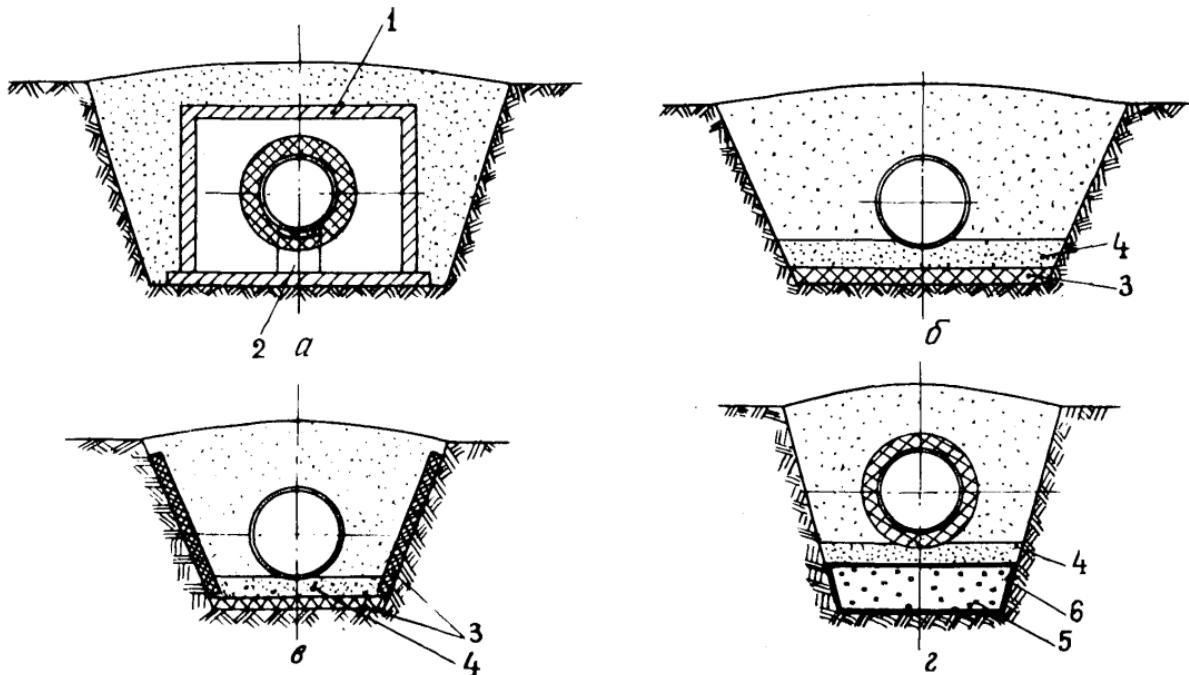


Рис.6. Конструктивные схемы подземной прокладки теплоизолированных трубопроводов в коробах(а) и слабообводняемых траншеях (б, в, г):

1-короб; 2-опора; 3-теплоизолационные плиты; 4-подсыпка грунтовая; 5-керамзит; 6-нетканый синтетический материал

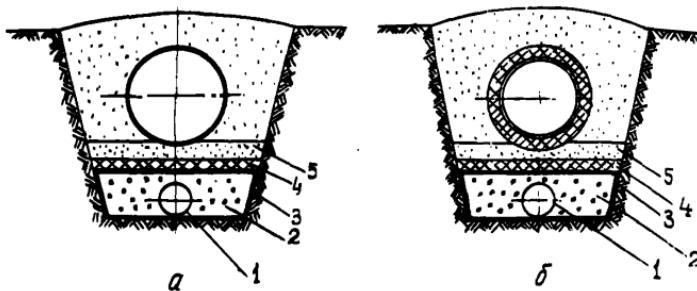


Рис.7. Конструктивные схемы подземной прокладки тонкостенных трубопроводов, уложенных в обводненные грунты:
 а-труба без теплоизоляционного покрытия; б-труба с теплоизоляционным покрытием; 1-дренажная труба; 2-керамзит; 3-нетканый синтетический материал; 4-теплоизоляция; 5-подсыпка грунтовая

4.7. В случае транспортировки продукта с высокой температурой можно применять комбинированную теплоизоляцию: на керамзит, обернутый ИСМ, укладывают окраны (по пп.4.4-4.5) и засыпают грунтовую "подушку".

Трубопровод в этом случае может быть как без теплоизоляционного покрытия, так и с теплоизоляционным покрытием незначительной толщины, покровный слой которого выполняют из изоляционной ленты. Схема комбинированной теплоизоляции показана на рис.6,г,в,б.

Конструктивные решения теплоизоляционного покрытия надземных трубопроводов

4.8. Для теплоизоляции надземных трубопроводов рекомендуется применять в основном полносборные индустриальные конструкции или сборные комплектные индустриальные конструкции (п.4.6.4).

4.9. Для конструкций, указанных в п.4.6, следует применять преимущественно волокнистые теплоизоляционные материалы-минераловатные или стекловатные (п.3.1). Возможно также использование других материалов, указанных в п.3.1.

4.10. В качестве защитного покрытия следует применять тонколистовой металла (п.3.2) с антикоррозионным покрытием.

Применение изоляционных лент в качестве защитного покрытия на трубопроводах, подвергнутых прямому солнечному воздействию, недопустимо.

4.11. Пароизоляционный слой устанавливают на трубопроводе только в случае транспорта продукта с температурой и выше 25°C .

Материалы для пароизоляционного слоя необходимо применять в соответствии с п.3.3 настоящих Рекомендаций.

Пароизоляционный слой должен быть непрерывным, а все швы в нем тщательно уплотнены.

В случае применения поверх пароизоляционного слоя покровного слоя из листового металла с креплением самонарезающими винтами в целях предохранения пароизоляционного слоя от повреждений винтами следует предусмотреть между пароизоляционными и покровным слоями специальные рейки или прокладки, или устройство тонкого предохранительного слоя из рулонного теплоизоляционного материала.

При температуре ниже 0°C для теплоизоляционного слоя из материалов с открытой пористостью должна быть предусмотрена усиленная пароизоляция.

4.12. В качестве основной теплоизоляционной конструкции надземных трубопроводов диаметром от 219 до 1430 мм рекомендуется применять полисборные теплоизоляционные минераловатные элементы для трубопроводов ТМЭТ.

ТМЭТ состоит из теплоизоляционных полос минеральной ваты, пенополистирола, пенополиуретана и других материалов по п.3.1, имеющих в поперечном сечении трапецидальную форму и прикрепленных к покровному листу из тонколистовой оцинкованной стали (ГОСТ 7116-78), а также лентой крепления.

В конструкции ТМЭТ можно применять мягкие и полужесткие типы изоляционных материалов в виде сплошных неразрезных плит или матов.

ТМЭТ на трубопроводе закрепляют с помощью замка (рис.8,а). Можно закреплять ТМЭТ также с помощью самонарезающих винтов или бандажей (рис.8,б).

4.13. Для теплоизоляции надземных трубопроводов ТМЭТ специальными машинами оберывают вокруг трубопровода (покровным листом вверх) и закрепляют с помощью замка, или винтами, или бандажами.

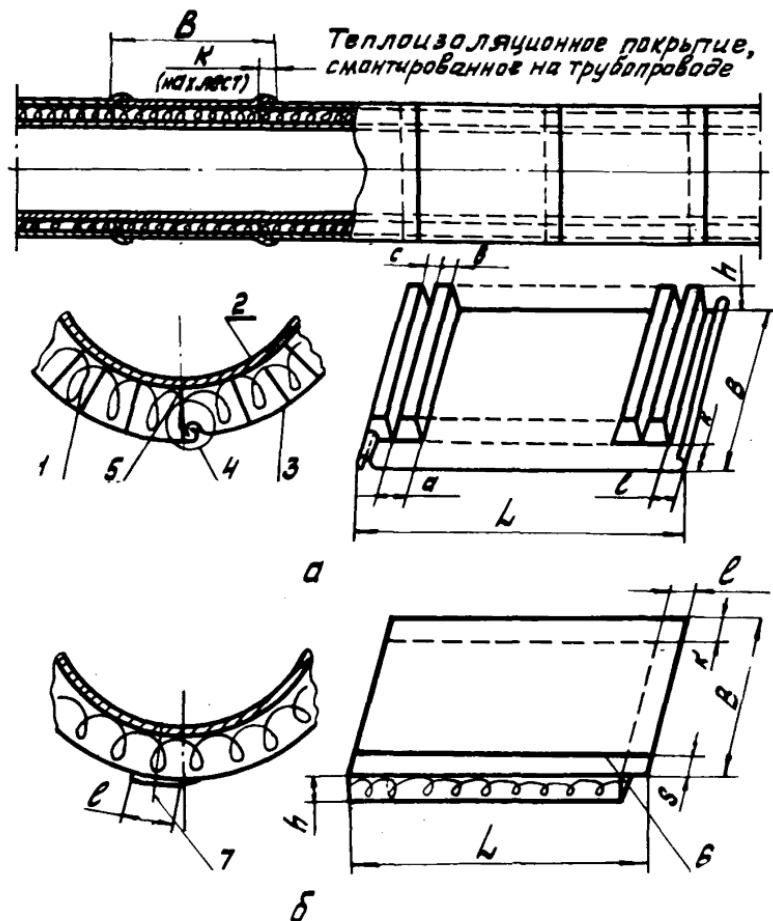


Рис.8. Конструкция ТМЭТ:

а-конструкция ТМЭТ с креплением на трубопроводе с помощью замка; б-конструкция ТМЭТ с креплением на трубопроводе самонарезающими винтами или бандажами; 1-минераловатные полосы; 2-трубопровод; 3-покровный лист; 4-замок; 5-стык; 6-уплотнительная резиновая полоса; 7-винт самонарезающий

4.14. Развертка ТМЭТ имеет следующие основные размеры:
длина ТМЭТ (длина развертки), мм - L ;
ширина ТМЭТ (параллельна оси трубопровода), мм - B ;
высота минераловатной полосы, мм - h ;
длина большего основания трапециoidalного сечения минераловатной полосы, мм - α ;
расстояние между вершинами соседних минераловатных полос, мм - c ;
ширина продольной кромки (разница между шириной покровного листа и длиной минераловатной полосы), мм - ℓ ;
величина нахлеста, мм - ℓ ;
длина меньшего основания трапециoidalного сечения полосы, мм - β .
Длину развертки ТМЭТ определяют по формуле

$$L = [\pi(D_H + 2h) + \ell], \quad (1)$$

где D_H - наружный диаметр трубопровода, мм.

Величину ℓ определяют в зависимости от размеров замка, а при креплении ТМЭТ с помощью самонарезающих винтов или бандажей - $\ell = 40$ мм.

Для трубопроводов диаметром до 529 мм $K = 40$ мм;
для трубопроводов диаметром от 720 до 1420 мм $K = 100$ мм.

Размеры α, β, c определяют по формулам (2)-(4):

$$\alpha = \frac{\pi(D_H + 2h)}{n}, \quad (2)$$

где n - число полос в ТМЭТ:

$n = 16$ для трубопроводов диаметром до 529 мм включительно;

$n = 20$ для трубопроводов диаметром от 720 до 920 мм;

$n = 24$ для трубопроводов диаметром от 1000 до 1420 мм;

$$\beta = \frac{\pi D_H}{n}; \quad (3)$$

$$c = \frac{\pi D_H}{n-1}. \quad (4)$$

С наружной стороны к покровному листу параллельно кромке должен быть приклейен уплотнитель из морозостойкой резины так, как показано на рис.8,б.

4.15. Теплоизоляционный слой из плит, полуцилиндров, матов может быть скреплен с покровным листом (металлическим) путем механического крепления, например шплинтами (рис.9), при этом покровный лист должен бытьочно соединен с теплоизоляционным слоем.

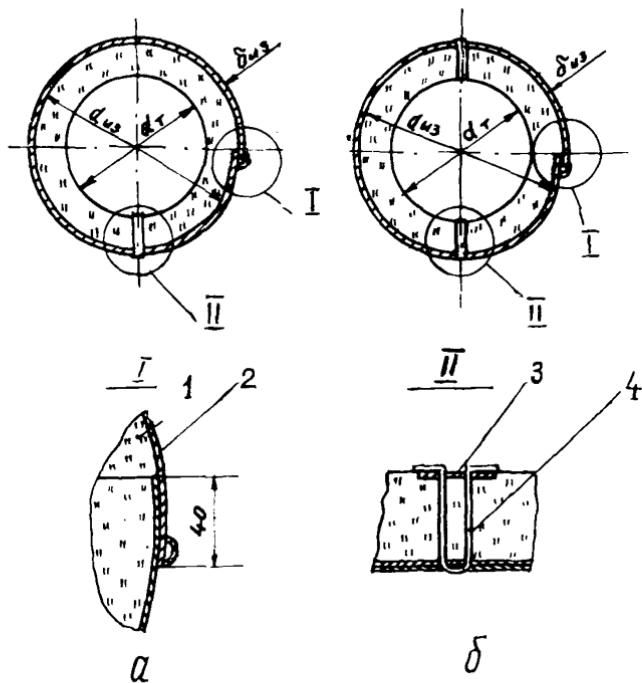


Рис.9. Крепление теплоизоляционного покрытия к покровному листу с помощью шплинта:

а-при изоляции цилиндрами, матами и плитами; б-при изоляции полуцилиндрами; 1-слой теплоизоляции; 2-защитное покрытие; 3-шайба; 4-шплинт

4.16. На вертикальных участках трубопроводов независимо от вида изоляции следует предусматривать установку разгружающих устройств (полок), расположаемых через 3-4 м.

При температуре продукта до минус 30°С полки необходимо устанавливать через 4 м, при температуре ниже минус 30°С – через 3 м.

4.17. Разгружающее устройство должно быть установлено при теплоизоляции из мягких волокнистых материалов на горизонтальных участках в середине пролета (между опорами) и также около углов поворота – на расстоянии 4 м от угла. Конструкция разгружающего устройства показана на рис.10.

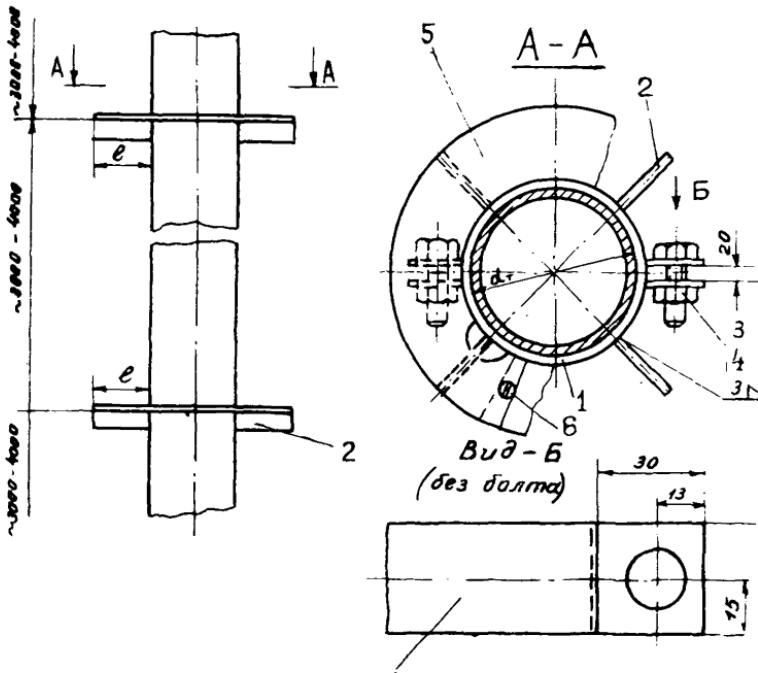


Рис.10. Разгружающее устройство (длина ℓ равна толщине теплоизоляции):

1-хомут; 2-ребро; 3-болт; 4-гайка; 5-элемент диафрагмы; 6-винт самонарезающий

4.18. Теплоизоляцию трубопровода в местах опирания следует осуществлять минеральной или стеклянной ватой.

На рис. II показаны конструктивные решения теплоизоляции трубопровода на неподвижных и подвижных опорах.

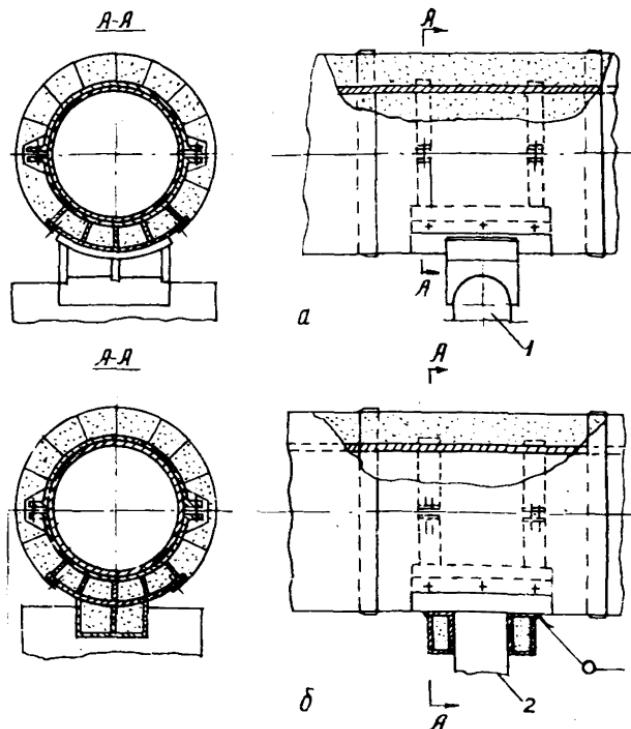


Рис. II. Теплоизоляция трубопровода на опорах:
а-подвижная опора; б-неподвижная опора; 1-ригель подвижной опоры; 2-ригель неподвижной опоры

4.19. При теплоизоляции надземного трубопровода можно также применять конструкцию типа "труба в трубе" по п.4.1. В качестве защитного покрытия следует применять только стальные трубы по п.3.3.

4.20. Теплоизоляцию надземных компенсационных участков выполняют в соответствии с пп.4.8, 4.9, 4.12.

Конструктивные решения теплоизоляции отводов и тройников

4.21. Отводы подземных трубопроводов поставляют на трассу с заводской теплоизоляцией. Отводы для трубопроводов диаметром от 529 до 1420 мм, с углом поворота более 30° рекомендуется изготавливать с переменным радиусом кривизны $1,5 D_n$ и $5 D_n$ заводского изготовления (где D_n - наружный диаметр трубы).

Теплоизолационное покрытие отводов с теплоизоляцией из смеси керамзита (азерита) с перлитом или из минеральной ваты (стекловаты) можно изготавливать, как указано в пп.4.1.4. и 4.1.5, с неразъемными наружными кожухами.

Теплоизоляция отводов из пенополиуретановых или пенополистирольных полуцилиндров можно изготавливать с разъемным наружным кожухом (рис.12).

4.22. Для теплоизоляции отводов надземных трубопроводов следует применять те же материалы, что и на прямолинейной части.

Когда для изоляции прямолинейной части трубопровода применяют жесткие изделия, отводы теплоизолируют (в зависимости от диаметра) шнурами, жгутами или минераловатными или стекловатными изделиями на связках (п.3.1).

В качестве покрытия следует применять металлическое тонкоколистовое покрытие - стальные или алюминиевые листы (п.3.2).

На рис.13 приведена конструкция теплоизолационного покрытия (кожуха) отвода с защитным металлическим листом.

4.23. Для теплоизоляции тройников необходимо применять тот же материал, что и при изоляции трубопровода. Если изоляция выполнена минераловатными или стекловатными изделиями, то защитное покрытие может быть изготовлено из металлических листов с креплением самонарезающими винтами (рис.15).

При изоляции тройников жесткими изделиями из пенополиуретана или пенополистирола наружный кожух может быть изготовлен из двух стальных сварных или штампованных половин, скрепляемых специальными замками. Обе половины кожуха поставляют на трассу с теплоизоляцией в собранном виде.

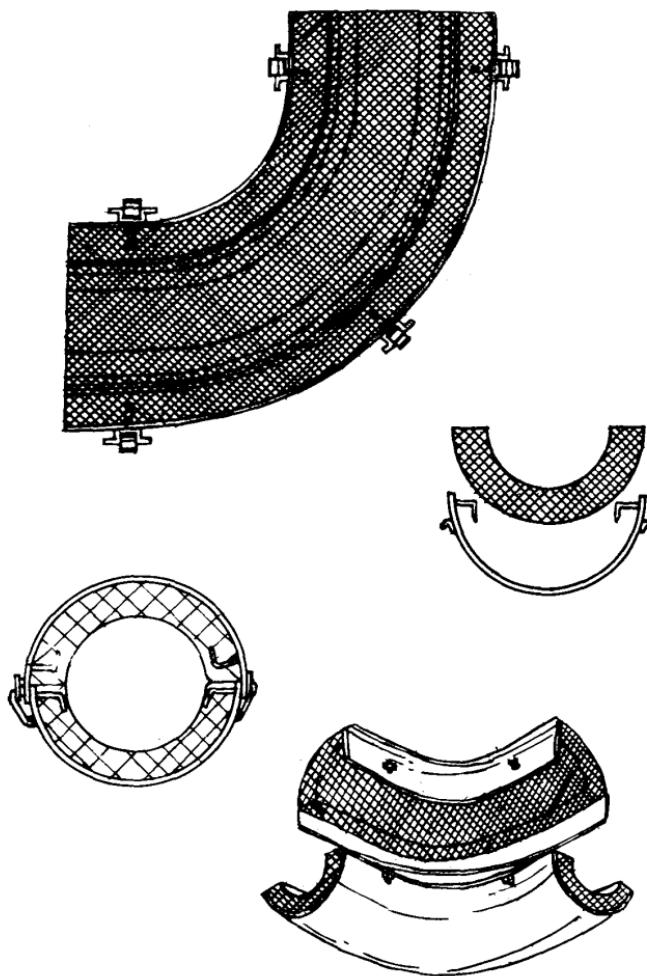


Рис.12. Конструкция теплоизолированного отвода с разъемным кожухом

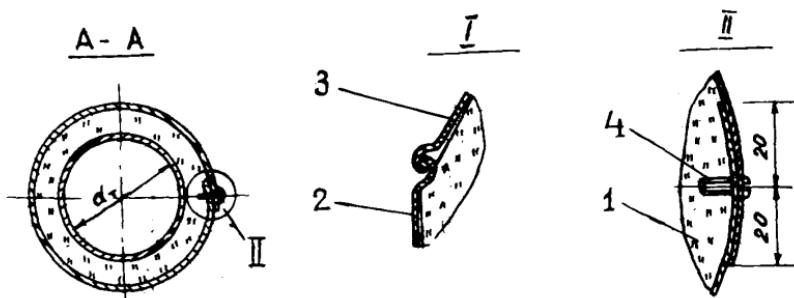
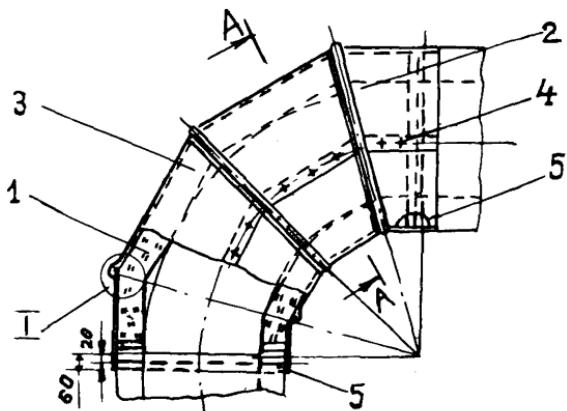


Рис.13. Защитный кожух из листа теплоизолированного отвода:
I-слой теплоизоляции; 2-крайняя секция; 3-средняя секция;
4-винт; 5-опорное кольцо (рис.14)

Конструкция тройников с жесткой теплоизоляцией приведена на рис.16.

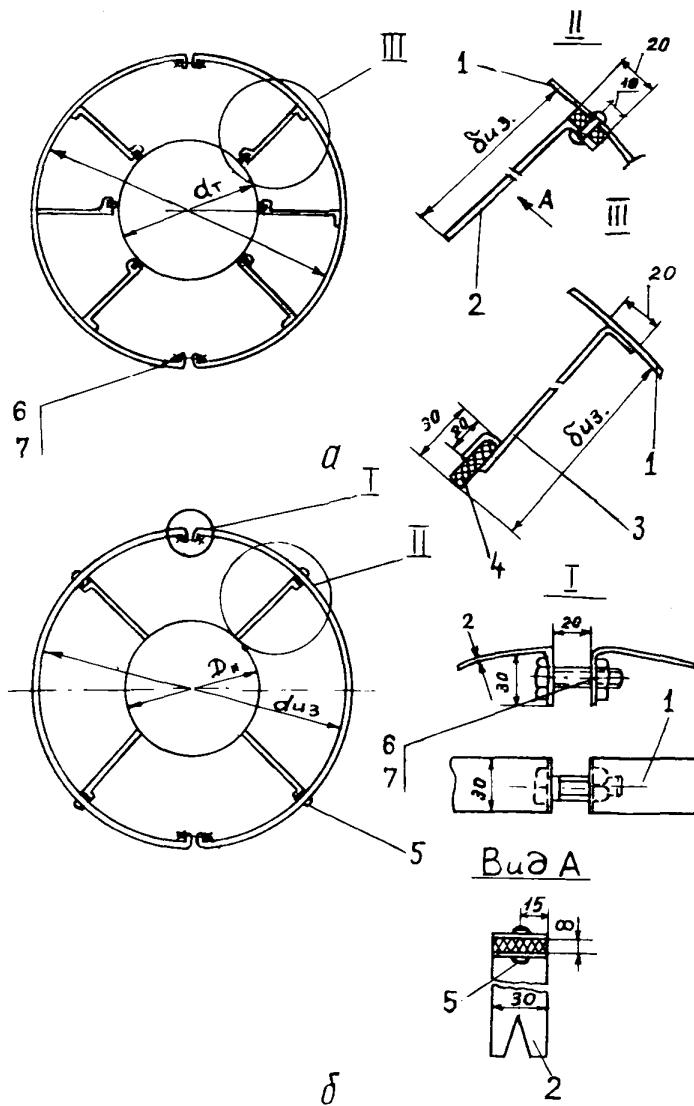


Рис.14. Опорные кольца двух типов:
а-тип I: б-тип II; I-хомут; 2-лапка; 3-пята; 4-опора; 5-залепка;
6-болт; 7-гайка

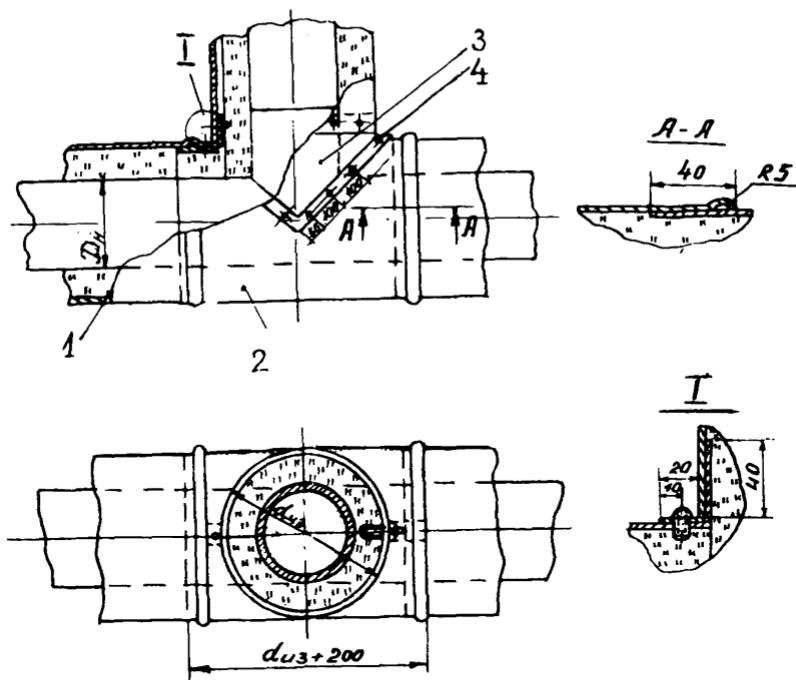


Рис.15. Теплоизоляция тройников:

1-слой теплоизоляции; 2-горизонтальное металлическое защитное покрытие; 3-вертикальное металлическое защитное покрытие; 4-винт 4 x 12 мм, 46.019 ГОСТ 10621-83; $D_{\text{н}}$ -наружный диаметр трубы; d_{u3} -наружный диаметр изоляции

7. РАСЧЕТ ТЕПЛОИЗОЛЯЦИИ ТРУБОПРОВОДОВ

5.1. Расчет теплоизоляции магистральных трубопроводов следует выполнять в соответствии с действующими нормативными документами на основе прогноза их теплового взаимодействия с окружающей средой, принимая во внимание изменения параметров мерзлотно-грунтовых условий трассы в результате строительства

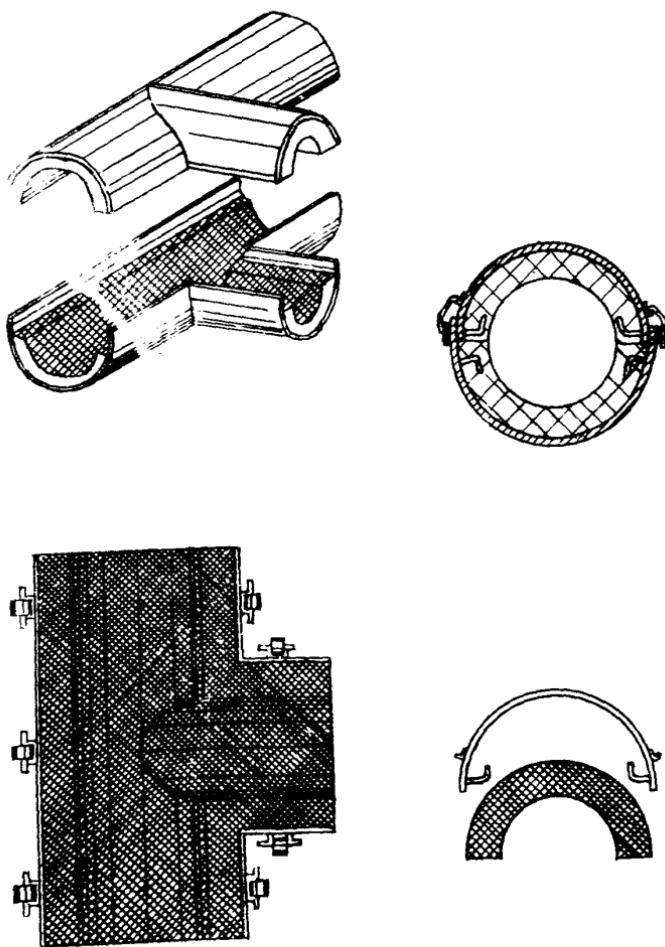


Рис.16. Конструкция теплоизолированного тройника

и всего периода эксплуатации сооружения и рекультивации освобождаемых территорий.

5.2. Проектирование трубопроводов (выбор конструкций, теплоизоляционных материалов, методов строительства, технологии эксплуатации) в зонах вечной мерзлоты следует осуществлять исходя из оптимальных решений, удовлетворяющих температурным ограничениям трубопроводных систем и окружающей среды.

Расчетные температуры трубопровода определяют по настоящим Рекомендациям на основании:

требований строительства и эксплуатации для обеспечения оптимальных напряжений в металле труб;

сохранности изоляционных покрытий, хладостойкости металла труб;

взаимодействия трубопроводов с окружающей средой.

5.3. Температурные воздействия окружающей среды на трубопровод следует определять в соответствии со следующими главами действующих СНиП:

СНиП 2.01-82 "Строительная климатология и геофизика";

СНиП II-45-75 "Магистральные трубопроводы. Нормы проектирования";

СНиП II-6-74 "Нагрузки и воздействия. Нормы проектирования".

5.4. В зависимости от способа прокладки, технологического режима и конструкции теплоизоляции трубопроводов характер взаимодействия трубопроводов с окружающей средой будет различным.

В случае положительных среднегодовых температур в трубопроводах (нефтепроводы, конденсатопроводы) при эксплуатации на вечной мерзлоте под трубопроводами образуются многолетние ореолы оттаивания грунтов, что приводит к развитию нежелательных инженерно-геологических процессов, таких, как термокарст, термоэрозия, заболоченность трасс и т.п.

С другой стороны, при отрицательных среднегодовых температурах трубопроводов (газопроводы охлажденного и сжиженного газа) при эксплуатации их на талых грунтах развиваются процессы пучения, нарушающие устойчивость трубопроводов, что приводят к серьезным деформациям.

5.5. Выбор оптимальных проектных решений теплоизолированных трубопроводов осуществляют на основании надежности работы всей трубопроводной системы, т.е. при условии ограничения тепловых потерь в окружающую среду.

Исходя из недопустимости изменения температуры t продукта (например, газа, нефти, конденсата) в трубопроводе ниже температуры эксплуатации t_3 при $t \geq t_3$ для трубопроводов, транспортирующих подогретую нефть, или выше температуры эксплуатации при $t \leq t_3$ для трубопроводов сжиженного газа толщину теплоизоляции δ_u определяют по формуле (5):

$$\delta_u = \frac{d_o}{2} \left\{ e^{\frac{2\lambda u}{d_u} \left(\frac{1}{K} - \frac{1}{\alpha} \right)} - 1 \right\}; \quad (5)$$

$$K = \frac{M}{\pi d_u \chi} \left| \ln \left| \frac{t_3 - t_s + \delta t - \frac{R}{\pi K d_u}}{t_o - t_s - \frac{R}{\pi K d_u}} \right| \right|; \quad (6)$$

$$M = \begin{cases} M_H = C_H \cdot 10^3 & \text{для жидкогообразного продукта;} \\ M_r = 48,45 \cdot q \cdot C_p \Delta & \text{для газообразного продукта;} \end{cases} \quad (7)$$

$$\delta t = \begin{cases} 0 & \text{при } M = M_H; \\ \delta t_r & \text{при } M = M_r; \end{cases} - \frac{\pi d_u K \chi}{2 M_r} \quad (8)$$

$$\delta t_r = \frac{D_r \cdot B \chi}{12} \left(\frac{1}{\sqrt{\rho_H^2 - B \chi}} + \frac{4 e}{\sqrt{\rho_H^2 - \frac{B \chi}{2}}} \right); \quad (9)$$

$$B = \frac{\rho_T \Delta Z \cdot q^2 (t_{cp} + 273)}{106 d_o^5}, \quad (10)$$

$$t_{cp} = \frac{t_o + t_3}{2}; \quad (II)$$

$$R = \begin{cases} 0 & \text{при } M = M_r; \\ R_v & \text{при } M = M_H \end{cases} \quad (II)$$

$$R_v = \begin{cases} 0,27 \cdot \frac{G^2}{d_o^4} & \text{при } \frac{Re}{d_o} < 1; \\ 0,81 \cdot \frac{G^{2,75}}{d_o^{4,75} \cdot \gamma^{1,75}} & \text{при } \frac{Re}{d_o} > 1; \end{cases} \quad (13)$$

$$\overline{Re} = 1,525 \frac{G}{d_o \gamma \nu_{cp}}, \quad (14)$$

где λ_u - коэффициент теплопроводности теплоизоляции, ккал/м.ч.град;
 δ_u - толщина теплоизоляции, м;
 d_o, d_u - внутренний и внешний диаметры трубопровода с теплоизоляцией соответственно, м;

- K, α - коэффициенты теплопередачи и внешней теплоотдачи трубопровода в окружающую среду соответственно, ккал/м².ч.град;
- λ - длина расчетного участка трубопровода, км;
- t_0, t_3, t_5 - температуры в начале и конце расчетного участка трубопровода и окружающей среды соответственно, °С;
- C_H, C_P - удельные теплоемкости транспортируемого по трубопроводу продукта в жидкобезразном и газообразном состояниях соответственно, ккал/кг.град;
- θ - массовый расход транспортируемого по трубопроводу продукта, тыс.т/ч;
- ϑ - объемный расход транспортируемого по трубопроводу продукта, млн.м³/сут;
- Δ Δ - относительная плотность газа по воздуху;
- ρ_p - гидравлическое сопротивление трубопровода;
- ζ, D_i - коэффициент сжимаемости газа и его адиабатный коэффициент Джоуля-Томсона соответственно;
- P_0 - начальное давление газа в трубопроводе, 10 МПа;
- γ - удельный вес жидкобезразного продукта, транспортируемого по трубопроводу при значении $t = t_{cp}$, т/м³;
- γ_{cp} - кинематическая вязкость жидкобезразного продукта, транспортируемого по трубопроводу при $t = t_{cp}$, с

Все исходные параметры для расчета теплоизоляции трубопровода по формулам (5)-(14) определяют в соответствии со СНиП 2.21.01-82 "Строительная климатология и геофизика".

5.6. Оптимальная толщина теплоизоляции для трубопроводов подземной и наземной систем прокладок при условии недопустимости образования среолов промерзания (тальных) и оттаивания (мерзлых, грунтов основания) трубопровода определяют по формуле

$$\delta_u = \frac{d_0}{2} \left\{ e^{\frac{2\lambda_u \sqrt{\lambda \alpha \tau}}{d_0 \delta_u} \left| \frac{t_c - t_f}{t_f - t_\xi} \right|} - 1 \right\}, \quad (15)$$

- где d_0 - коэффициент температуропроводности грунта вне зоны теплового влияния трубопровода, м²/ч;
- $\lambda \infty$ - коэффициент теплопроводности грунта вне зоны теплового влияния трубопровода, ккал/м.ч.град;
- t_ξ - среднегодовая температура грунта, °С;
- t_f - температура начала замерзания свободной влаги в грунте, °С;
- τ - срок эксплуатации трубопровода, ч.

5.7. Оптимальная толщина теплоизоляции для трубопроводов подземной и наземной систем прокладок при образовании (H_{don})

ореолов промерзания (тальных) и оттаивания (мерзлых) грунтов основания трубопровода находится по формуле

$$\delta_u = \frac{d_o}{2} \left\{ \exp \left[\frac{\lambda_u}{\lambda_\infty} \left| \frac{t_o - t_f}{t_f - t_\xi} \right| \frac{\sqrt{\pi \sigma_{\infty} \tau}}{(H_{gop} + \frac{d_o}{2})} - \frac{\lambda_u}{\lambda_o} \ln \left(1 + \frac{2H_{gop}}{d_u} \right) \right] - 1 \right\}, \quad (16)$$

где λ_o - коэффициент теплопроводности грунта в ореоле оттаивания или промерзания вокруг трубопровода, ккал/м.ч.град;

H_{gop} - допустимая мощность ореола оттаивания или промерзания грунта в основании трубопровода, м.

5.8. Термоизоляция для трубопроводов подземной и наземной систем прокладок не нужна, если прогнозируемая мощность (H_{dop}) допустимого ореола оттаивания или промерзания грунта в основании трубопровода удовлетворяет следующему неравенству:

$$H_{gop} \geq \frac{d_o}{2} \left\{ \theta \frac{\frac{\lambda_o \sqrt{\pi \sigma_{\infty} \tau}}{t_o - t_f} \left| \frac{t_o - t_f}{t_f - t_\xi} \right|}{\lambda_\infty (H_{gop} + \frac{d_o}{2})} - 1 \right\}. \quad (17)$$

5.9. Для аварийного режима остыивания остановленного нефтепровода оптимальную толщину теплоизоляции (δ_u) определяют исходя из величины допустимого времени остановки трубопровода (τ_{gop}) при условии недопустимости остыивания нефти ниже температуры эксплуатации t_3 :

$$\delta_u = \begin{cases} 0 & \text{при } \alpha < \theta \\ \frac{d_o}{2} \left\{ \exp \left[\frac{\theta \cdot \lambda_u \cdot \tau_{gop}}{d_o^2 \cdot C_H \cdot r \cdot \ln \left| \frac{t_H - t_s}{t_3 - t_s} \right|} - \frac{2 \lambda_u}{d_u} \left(\frac{1}{\alpha} + \frac{1}{\nu} \right) \right] - 1 \right\} & \text{при } \alpha \geq \theta \end{cases}; \quad (18)$$

$$\theta = \frac{1}{4 \tau_{gop}} \frac{1}{\frac{d_o \cdot C_H \cdot r \cdot \ln \left| \frac{t_H - t_s}{t_3 - t_s} \right|}{\nu}}; \quad (19)$$

$$U = \begin{cases} 0,105 \frac{\lambda_{cp}}{d_o^2} R_a^{\frac{q_3}{q_2}} & \text{при } 10^3 < R_a < 10^6, \\ 0,4 \frac{\lambda_{cp}}{d_o} R_a^{\frac{q_2}{q_2}} & \text{при } 10^6 < R_a < 10^{10}; \end{cases} \quad (20)$$

$$R_a = \frac{q \cdot \beta_{cp} \left| t_H - t_3 \right|}{U_{cp} \cdot \alpha_{cp}} \frac{d_o^3 \cdot 10^4}{\nu_{cp} \cdot q_{cp}}; \quad (21)$$

$$t_s = \begin{cases} t_\theta & \text{для надземных и наземных открытых трубопроводов;} \\ t_\infty & \text{для подземных и наземных в насыпи трубопроводов;} \end{cases} \quad (22)$$

$$t_{\infty} = \begin{cases} t_f & \text{при наличии ореолов промерзания или оттавания;} \\ t_{\xi} & \text{при отсутствии ореолов промерзания или оттавания;} \end{cases} \quad (23)$$

$$t_{cp} = \frac{t_H + t_S}{2}, \quad (24)$$

где τ_{stop} — допустимое время остановки трубопровода, ч;
 A_{cp} — коэффициент температуропроводности нефти при

$$t = t_{cp}, \text{ м}^2/\text{ч};$$

λ_{cp} — коэффициент теплопроводности нефти при $t = t_{cp}$, ккал/м.ч.град;

ν_{cp} — кинематическая вязкость нефти при $t = t_{cp}$, Ст;

β_{cp} — коэффициент объемного расширения нефти, град $^{-1}$;

Ra — число Релея;

g — ускорение силы тяжести, $g = 9,81 \text{ м/с}^2$;

t_H, t_S, t_{cp} — начальная температура нефти остановленного трубопровода, температура воздуха и средняя расчетная температура нефти, соответственно, $^{\circ}\text{C}$.

5.10. Расчет оптимальной толщины теплоизоляции по трансцендентным уравнениям (5), (15), (18) осуществляют методом последовательных приближений, полагая в первом приближении $d_u = d_0$.

Как показала практика, двух итераций бывает вполне достаточно. Исходные расчетные параметры теплообмена трубопровода с окружающей средой можно определять в соответствии со СНиП 2.01.01.82 "Строительная климатология и геофизика".

5.11. При выборе толщины теплоизоляции трубопроводов по некоторым ограничивающим условиям (5), (15)–(18) можно руководствоваться общим правилом, полагая, что в качестве оптимальной толщины теплоизоляции принимают наибольшую толщину теплоизоляции, определяемую при последовательном применении ограничивающих условий (5), (15)–(18).

5.12. При транспортировке в зимних условиях высоковязких парафинистых нефти с температурой эксплуатации t_s , не ниже от плюс 10 до плюс 25°C применение одной теплоизоляции является недостаточным и обязательно необходим дополнительный обогрев нефти.

В качестве источников тепла можно рекомендовать электрические ленточные поверхностные нагревательные элементы отечест-

венного или импортного производства, которые по сравнению с электрическими кабелями, паропроводами и другими нагревательными системами обладают большей экономичностью, надежностью в работе и удобством в обслуживании.

Требуемую мощность электронагревателей P для подогревания 1 м нефтепровода до температуры его эксплуатации можно определить по формуле

$$P \geq \frac{\pi d_u (t_3 - t_0)}{\frac{d_u}{2.1_u} \cdot \ln \frac{d_u}{d_0} + \frac{1}{\alpha}}, \quad (25)$$

где P - мощность электронагревателей на 1 м нефтепровода, 1,163 Вт/м.

5.15. В случае остановки горячего нефтепровода и его запорки (из-за остывания нефти ниже температуры ее эксплуатации (t_0)) возобновление транспортировки нефти не может быть обеспечено без предварительного ее электроподогрева с помощью ленточных нагревательных элементов.

Необходимое время подогрева нефтепровода для возобновления его эксплуатации в зависимости от мощности (P) нагревателей легко может быть рассчитано по общизвестным методикам (см. например, номограммы в учебнике М.А.Михеева "Основы теплопередачи". М., Энергия, 1977, с.230).

ЛИТЕРАТУРА

1. ГОСТ 16381-77 "Материалы строительные теплоизоляционные. Классификация и общие технические требования".

2. ГОСТ 17177.0-81 - ГОСТ 17177.16-81 "Материалы и изделия строительные теплоизоляционные. Методы контроля".

3. ТУ П180-78 "Конструкции полносборные теплоизоляционные для трубопроводов, аппаратов и резервуаров" (технические условия).

4. "Детали тепловой изоляции промышленных объектов с положительными температурами" (серия 2.4С0-4). Разработаны ЗИПИ Теплопроект Минмонтажспецстроя СССР.

Выпуск 1. "Тепловая изоляция трубопроводов". Введены с 3.01.72.

Выпуск 2. "Тепловая изоляция арматуры и фланцевых соединений трубопроводов". Введены с 3.01.72.

5. "Детали тепловой изоляции промышленных объектов с отрицательными температурами" (серия 7.9С02-1). Разработаны ЗИПИ Теплопроект Минмонтажспецстроя СССР.

Выпуск 1. "Общие указания по проектированию, материалы теплоизоляционных конструкций". Введены с 1.09.80.

Выпуск 2. "Изоляционные конструкции трубопроводов и арматуры". Введены с 1.09.80.

Выпуск 3. "Изоляционные конструкции оборудования". Введены с 1.09.80.

6. ОСТ 36-II-75 "Детали трубопроводов для хладоагентов и хладоносителей. Опоры подвижные. Конструкции и размеры".

7. Инструкция по применению импортных изоляционных лент и оберток. БСН 2-84-82. М., НИИСТ, 1982.

8. СНиП 2.01.01-82 "Строительная климатология и геодинамика".

9. СНиП II-45-73 "Магистральные трубопроводы. Нормы проектирования".

10. СНиП II-6-74 "Нагрузки и воздействия. Нормы проектирования".

II. Михеев Н. А. Основы теплопередачи. М., Энергия, 1977.

СОДЕРЖАНИЕ

1. Общие положения	5
2. Классификация теплоизоляции трубопроводов...	5
3. Материалы и изделия, применяемые в теп- лоизоляционных конструкциях	8
4. Конструктивные решения элементов тепло- изоляции труб, отводов и тройников	24
5. Расчет теплоизоляции трубопроводов	45
6. Литература	53

Рекомендации
по проектированию теплоизоляционных конструкций
магистральных трубопроводов

Р 536-84

Редактор Т.Я.Разумовская

Корректор Г.Ф.Меликова

Технический редактор Т.В.Берешева

Л-68238 Подписано в печать 17/IV 1985г. Формат 60x84/16

Печ.л. 3,5 Уч.-изд.л. 3,0 Бум.л. 1,75

Тираж 400 экз. Цена 30 коп. Заказ 33

Ротапринт ВИМСа