

УТВЕРЖЛЕНО

Указанием Министерства тяжелого машиностроения СССР от 13 06.50 № 84-602-1-6288

Дата введения <u>01.61.91</u>

ЛИСТ УТВЕРЖИЕНИЯ

Радиусы и углы гиба труб

РД 24.207.03-90

Первый заместитель начальника научно-технического отдела Минтяжмаща СССР

В.А. Мажукин

А.Н.Полтарецкий

A.B. Bakor

И.М.Калнинь

Начальник сектора

Директор ВНИИсолодмаща

д.т.н.,прфессор

Заместитель директора

ВНИИхолодиашид.т.н.

Начальник отдела 44

Ичженер П кат.

Начальник СКТБ КХМ

Зав. отделом стандартизации

Ведущий инженер

Mens (15)

В.Б.Шпенцер

Г.П.Подуст

В. Г. Тихий

А.М.Прокопчук

Ю.А.Юртанов

usanur Lifk

- 20,04.90.

Подпить и дата

D. SITHCL H ARTH

MHY. NO TO AM.

word, s. ce &

РУКОВОДЯЩИЙ ДОКУМЕНТ

Радиусь и углы гиба

PII24.203.03-90

TDYO

OKI 36448I

Дата введения OI.OI.9I

Настоящий руководящий документ (РД) устанавливает радиусы и углы гиба труб медных по ГОСТ 617, стальных бесшовных по ГОСТ 8732 и ГОСТ 8734, бесшовных из коррозионно-стойкой стали по ГОСТ 9940 и ГОСТ 9941, стальных водогазопроводных по ГОСТ 3262, а также труб, изготовленных из медных и алюминиевых сплавов.

РД не распространяется на радиусы гиба калачей, змеевиков и труб, входящих в состав аппаратов компрессорных холодильных установок.

MAN N APPLE

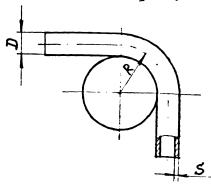
....

Man 24 ... 90

035

I. OBIME HOJOTHUS

- I.I. Величина минимального радмуса гиза зависит от механических свойств материала труби, способа гизки и наличия специализированного оборудования, отношения толщины стенки труби к ее диаметру, угла гиба, величины допустымого утонения стенки, допустимой величины гофр и овальности труби.
 - 1.2. Различают следующие способы гибки труб:
 - I) в холодном состоянии без наполнателя:
 - 2) в холодном состоянии с наполнителем;
 - 3) в холодном состоянии на трубогибочных станках с дорном;
 - 4) в горячем состоянии с наполнителем;
 - 5) в горячем состоянии с наполнителем в ручных приспособлениях;
 - 6) на специальных трубогизочных станках.
- I.3. Минимальные радиусы гиза труз (R) заданы относительно оси трубы, как показано на чертеже.



I.4. Зависимость радшуса гиза труб от способа гибки и от отношения толщины стенки 5 труби к наружному диаметру D приведена в табл. I, 2.

Подпись и дата

Hus. Ne Ayon.

B B S S M M M B . ME

Подпись и дата

г. Березовка. Типография. Зак. № 37-3000

PI 24.203.03-90 C.3

Таблица І

Этношение S/D	Минимальный радиус гиба R в зависимости от способа гибки						
2 / <u>Π</u>	В холодном состоянии без наполнителя	В холодном состоянии с наполнителем					
0,02	4,0	3,0					
0,05	3,6	2,5					
0,10	3,0	2,0					
0,15	2,0	1,5					

	Таблица 2
Спос∞ гиоки труб	Минимальный радиус гиба R
Гибка в горячем состоянии с	
наполнителем	I,OD - I,5D
Гиока в холодном состоянии на	
трубогибочных станках с дорном	
при — \$ 0,04 - 0,05	2,0D - 2,5D
Гибка в горячем состоянии с на-	
полнителем в ручных приспособле-	
*:xruh	
при толщине стенки до 2,8 мм и	
$\frac{S}{D} \geqslant 0.04 - 0.05$	2.0 D
при толщине стенки свыше 3 ны и	
$\frac{S}{R} \geqslant 0.04 - 0.05$	2,5 D
Гиота на специальных трубоги-	
бочных спанках	I,3 p
^К Для труб по ГОСТ 3262 рад иус г	MA TOWN HOWHWARM DADWIN ~ 27

Наиболее прогрессивным способом гибки труб является гибка в холодном состоянии без наполнителя.

I.5. Углы гиба труб следует выбирать по ГОСТ 8908 величиной I5; 30; 45; 60; 90; I20; I50; 180° .

2. PANNYCH TWEA TRYE

2. I. Радиуси гиба труб приведени в табл. 3, номенклатура труб выбрана в соответствии с РД26-03-68.

Таблица З

					MIN				
	Мин	инальні	спосо	uyc m	nda R Sku	в завис	имости	ОТ	
Номи- нальный размер трубы	В хо- В хо- лод- лод- ном ном состоя состо- нии янии без с на- напол- пол-		с нап			В холодном состоянии на трубо- гибочных станках с дорном при		В горячем состоянии с наполни- телем в руч- ных приспо- соблениях	
$\mathcal{D} \times \mathcal{S}$	нин	НИТӨ- ЛӨМ	R= D	R=15]]	-	4-0,05	при толщи-		стан- ках
				l '	при R=2D	три R=2,5D	He CTCH- KU JO 2,8MM US	не стенки свыше З мм и <u>S</u> >	
							0,04- 0,05	0,04- 0,05	-
I	_2	3	4	5	6	7	8	9	I0
Медные тр	убы по	TOCT 6	SI7 M	трубы	из ме	дных и	алюмини	евых спл	авов
6xI,0	12	9	6	9	I2	I 5	12		8
8xI,0	24	16	8	12	16	20	16		II
9xI,0	27	I 8	9	I 4	18	23	18	_	I2
9xI,5	18	I 4			10	20	10		12
8,0x0I	36	25	10	15	20	25	20		TO
IOxI,O	30	20	10	10	20	25	20		13

Продолжение табл. 3

I	2	3	4	5	6	7	8	9	IC
12x0,8- -1.0	43	30	12	I 8	24	30	24		16
I2xI,5	36	24							
12x2,0	24	18]	
I4xI,5- -2,0	42	28	14	21	28	35	28		18
I5xI,0	52	38	15	22	30	37	30		20
I6x0,8- I,0	58	40	16	24	32	40	32		2]
I6xI,5- 2,0	48	32							
I8xI,0- I,5	65	45	18	27	36	45	36		24
20xI,0	72	50	20	30	40	50	40		26
20x3,0	40	30					-	50	
22xI,5- -2,0	79	55	22	33	44	55	44	-	29
22x3,0	66	44					-	55	
24xI,0	96	72	24	36	48	60	48		31
24xI,5- -2,0	86	60							
25xI,5	90	63	25	38	50	63	50		33
28xI,5- 2,0	100	70	28	42	56	70	56		36
30xI,5	108	75	30	45	60	75	60] -	39
34x2,0	122	85	34	51	68	85	68]	45
36x2,0	130	90	36	52	72	90	72		47
38x2,5	136	95	38	57	76	95	76		49
42x2,5	151	105	42	63	84	I05	84]	54

PII24.203.03-90 C.6

Продолжение табл. 3

10

	45x2,5	162	162	45	68	90	II2	90		59
	48x2,0	192	144	48	72	96	120	96		62
	55x2,0	220	165	55	82	IIO	13 8	IIO		71
	58x3,5	209	175	5 8	87	116	175	-	142	75
	60x2,0	240	I80	60	90	120	I50	I20	_	78
	76x3,0	304	228	76	II4	152	I90	-	190	99
	I08x4,0	432	324	108	162	216	270		270	141
	132 x 3,5	528	396	I32	198	264	330		330	172
	Стальные	трубы	по ГОС	r 8732	, IOCI	8734	, POCT	9940, N	OCT 9941	
	6xI,C	I2	9	6	9	12	I 5	12		8
	0,Ix8	24	16	8	12	16	20	16		II
	8x2,0	16	13	8	13	16	20	16		II
	9xI,0	27	I8	9	14	18	23	I 8		12
	I0xI,0	30	20	IO	I 5	20	25	2 0		to
	I0xI,5	20	15	10	10	20	20	20		13
-	I2xI,0	43	30	12	18	24	30	24		TG
	I2x2,0	24	18	12	10	24	30	24		
	I4x2,0	42	28	I 4	21	2 8	35	28		18
-	I4x4,0	28	21					-	35	
	I6xI,0	5 8	40	16	24	32	40	32		21
_	I6xI,6- -2,0	48	32						_ 1	
2 60	I8xI,0- -I,6	65	45					36		
7 24.	18x2,0	54	36	18	27	36	45			24
}	I8x3,0- -5,0	36	27					-	45	
-	20xI,4- -I,6	72	50							
	20x2,0- -2,5	60	40	20	30	40	50	40	- }	26
,	s. Tenorpedes. 30s.	16 37-3000)			*				

РЛ24.203.03-90 С.7

Продолжение табл. 3

01

1	1 4	3	4	~	<u> </u>	L	<u> </u>		
20x 5,0	40	30	20	30	40	<i>5</i> 0	-	50	26
22xI,2- -2,0	80	55	22	33	44	55	44	-	29
22x3,0	66	44					_	55	
25xI,5- -2,0	90	63					50	-	
25x2,5- -3,0	75	50	25	3 8	50	63	-	6 2	33
25x4,0- -8,0	50	38							
28xI,6- -2,5	100	70					56	•	
28x4,0	84	56	28	42	56	70	-	70	36
28x5,0	56	42							
30 x2,5	IC8	75					60	-	
30x3,0- -4,0	90	60	30	45	60	75	1	75	39
30x6,C	60	45							
32x2,0- -3,0	115	80					64	-	
32 x 3,5	96	64	32	48	64	80		80	42
32x5,0	64	48							<u> </u>
34x4,0	102	85	34	51	68	85	-	85	45
36x3,0	130	90	36	52	72	90		90	47
38x2,0- -3,5	I36	95	38	57	76	95	76	-	49
38x5,0	II4	76					-	95	
45x2,5- -4,0	162	II2	45	68	90	II2	90		59
45x5,0	I3 5	90					_	112	

Инв. № дубл.

РП24.203.03-90 С.8 Продолжение табл.3

Ĩ	2	3	4	5	6	7	8	9	IO
48x8,0	96	72	48	72	96	120		120	62
54x8,0	162	I08	54	81	108	I35		135	70
56x3,0-50	202	I40	56	84	112	I40		140	73
57x3,0-50	205	142	57	86	II4	142		142	74
57 x 9,0	II4	85	"	00	114	146		110	1.2
60x4,0-50	216	150	60	90	120	150		150	78
63,5x3,5- -5,0	228	159	63,5	95	127	159		159	83
65x3,0	260	195	65	98	130	162		162	85
65x5,0	234	162	65	90	130	102		102	0.5
76x3,0-35	304	228							
76x4,0-50	274	I90	76	II4	I52	I90	_	190	99
76xI4,0	I52	II4							
80x6,0	288	200	80	I20	I60	200		200	I04
83x6,0	299	207	83	125	I66	207		208	108
83xI2,0	249	166		120	100	207		200	100
85x4,0	340	255	85	128	I70	212		213	IIO
8 9 x3,5-40	356	267	89	135	178	223		222	II6
89x4,5-50	320	223		200	2,0				
95x3, 0	380	285							
95x5,0	342	236	95	142	190	236		238	I24
95xII,0	285	I90							
I02x4,0- -5,0	408	306	102	153	204	255		255	133
I02x9,0	367	I53					1		

Nognuce w gate

Mus. Ne Ayon.

Подпись и дата

Mut. Ne noga. 035

<u>РЛ 24.203.03-90 С.9</u> Продолжение табл.3

	I	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	108x4,0- -5,0	432	324	T00	TCO	276	270		270	141
	108x16,0	324	216	108	I62	216	270		270	141
	II4x4,0	456	342	II4	171	228	285	•	285	I48
	II4xI4,0	342	228	114	1/1	ZZO	203		200	140
	121x12,0	363	242	I2I	182	242	302		302	157
	I33x4,0- -5,0	532	399	133	200	266	333		332	173
-	I46xI8,0	438	292	I46	219	292	365		365	190
	I52xI4,0	547	3 8 0	I52	228	204	380		204	198
	I59x4,5- -6,0	636	477	I59	238	318	397	_	318	206
1	159x8,0	572	397	103	Lω	010			010	200
	I59x25,0	318	238							
2	I80x5,0	720	540	180	270	360	450		360	234
Подяжеь и дета	I94x5,0- -6,0	776	582	I94	291	388	485		388	252
- -	I94x32,0	388	291							
Han, He AyGo.	219x6,0- -10,0	876	657							
1	219x12,0	788	547	219	328	438	547		438	285
2	2I9x22,0- -32,0	657	438							
4	220 x 7,0	880	660	220	330	440	550		440	286
20%	Стальные	водога	зопров	одные т	грубы	roct 3	3262			
24.08.90	17,0x2,0- -2,2	54	34	17	25	54	43	50	_	22
	17,0x2,8	34	25			0 2	20			~~
Mar, Ne nour.	. Типография. <u>32к</u> . Л	£ 37-3000				•		************		

I	2	3	4	5	6	7	8	9	IO
2I,3x2,35 -2,8	64	43	-00	32	43	E4	65	-	28
2I,3x3,2	43	32	22	32	43	54	-	65	
26,8x2,35 -2,5	96	67	07	40	54	cn	80		0.5
26,8x2,8- -3,2	80	54	27	40	54	67	-	80	35
33,5x2,8- -3,2	120	85	34	5I	57	85	100	100	44
33,5x4,0	100	57					-		
42,3x2,8- -4,0	152	106	42	63	85	106	130	130	55
48,0x3,0- -4,0	173	120	48	72	96	120	-	150	62

2.2. Для сокращения количества специальных роликов и переналадок станков в процессе холодной гибки труб с одного радиуса на другой рекомендуется применение унифицированных радиусов гиба, приведенных в табл.4.

				Таблица	4
Наружный диаметр трубы D	Унифициро- ванный ра- диус гиба R	Наружный диаметр трубы D	Унифициро- ванный ра- диус гиба Р	диаметр	Унифициро- ванный ра- лиус гиба R
6	15	36	90	89	250
8	20	38	95	95	250
10	25	45	110	102	275
12	30	48	120	108	300
14	35	53	130	114	330

Березияль: Тяпография. Зак. № 177-3000

Mendy.

Наруж ный диаметр трубы	ванний ра- диус гиба R	Наружний диаметр трубн	Унифициро- ванный ра- диус гиба Р		ўнифециро- ванный ра- диус гиза Я
16	40	54	135	ISI	350
18	45	56	I40	133	400
20	50	57	I42	I46	450
22	55	6 0	150	I52	475
25	65	63	160	I59	500
28	70	65	165	180	550
30	75	76	200	I94	600
32	80	83	220	219	650
34	85	85	225		

2.3. Гибка труб сопровождается утонением стенки и появлением овальности в местах изгиба.

Овальность сечения ($oldsymbol{ heta}$) в процентах вычисляется по формуле

$$\theta = \frac{D_{max} - D_{min}}{D_{Hom}} \cdot 100, \qquad (1)$$

где D_{mox} - максимальный диаметр в месте гиба, мм;

Dmin - минимальный диаметр в месте гиба, мм:

 $D_{\it HOM.}$ - номинальный диаметр в месте гиба, мм.

Утонение минимальной толщины стенки трубы (δ) в процентах вычисляется по формуле,

$$\delta = \frac{S_{HOM} - S_{min}}{S_{HOM}} \cdot 100, \qquad (2)$$

где *Smin* - толщина стенки по наружной части изгиба, мм; *Shom* - номинальная толщина стенки, мм.

Aere Baam, MHB, Ne Mus, Ne Ayen,

Подпись и дата

Johnson Rara B.

AME. HE HOAL.

г. Березовка. Типография. Зак. № 37-3/000

Допускаемые отклонения при гызке труб по овальности сечения приведени в табл. 5. по утонению в табл. 6.

Таблица 5

Наружный диаметр труб, мм	Овальность сечения, %, не более
5 - II	29,0
I2-I 9	15, 0
20 и более	12,5

Таблица 6

Номинальная толщина стенки, мм	Допускаемое утонение стенки по отно- шению к номинальной толщине,%, не бо- дее
До 2,8	20
3,0 и более	15

Примечание. Уменьшение номинальной толщины стенки в месте гиба не должно превышать суммы допусков: минусового допуска по стандартам, указанным в вводной части, и утонения при гибе - по табл.6.

- 2.4. В местах изгиба труб допускаются гофры высотой, мм, не более:
 - 2 при диаметре трубы до 25 мм;
 - 3 при диаметре труби 25-60 им;
 - 4 при диаметре трубы 60-100 мм; 5 при диаметре трубы свыше 100 мм.
- 2.5. На поверхности труб не допускаются трещины, плены, рванины, раковины и закаты.

Допускаются отдельные незначительные забоины, окалина, не препятствующие осмотру вмятины, риски и следы зачистки дефектов, если

MMB. Nº Ay6n.

B38A. HHB. NE

Подпись и дата

они не выводят толщину стенки за пределы минусовых допусков.

2.6. При холодной гибке труб на дорновых станках большое значение имеет применение смазки трущихся поверхностей ползуна, дорна внутренней поверхности трубы.

В качестве смазки рекомендуется применять масло марок И-30A, И-40A, И-50A по ГОСТ 20799.

Можно также применять водосмываемые смазки в виде раствора из IOO г 40% хозяйственного мыла в I л воды или IOO г зеленого мыла в I л воды.

2.7. В качестве наполнителя при гибке труб рекомендуется применять сухой кварцевый песок класса от ІК до 4К по ГОСТ 2138.

3. КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА ТРУБ

3.1. Контроль качества изогнутой труби должен производиться наружным осмотром и проверкой соответствия ее профиля размерам, указанным на чертеже.

Величина радиуса и угла гиба труб должны проверяться шаблонами.

- 3.2. Контроль максимельно допустимых утонений стенки трубы с выпуклой стороны в плоскости изгиба должен производиться путем разреза отдельных роразцов трубы из партии изогнутых труб.
- 3.3. Контроль овальности производится путем замера диаметров наибольшего сечения труби в месте гиба.

ma Brain, wee, He Heat. He Aydn. | Hoganics in gara

РД24.203.03-90 С.14

информационные данные

- I. РАЗРАБОТАН И ВНЕСЕН СКТБ КХМ
- РАЗРАБОТЧИКИ А.М.Прокопчук (руководитель темы) Ю.А.Юртанов.
- 2. УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Указанием Министерства тяжелого машиностроения СССР от 19.06.90 % ВА-002-1-6288

3. ЗАРЕГИСТРИРОВАН

- 4. Сведения о сроках и периодичности проверки документа:
 - "Срок первой проверки 1995 г.

периодичность проверки

- 5. Bamen OCT 26-03-707-8I
- 6. ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

	Обозначения НТД, на кото- рые дана ссылка	Номер пункта, подпункта, перечисле- ния, приложения					
0	TOCT 617-72 2006 TOCT 2138-84 91 TOCT 3262-75 TOCT 8732-78 TOCT 8734-75 TOCT 8908-81 TOCT 9940-81 TOCT 9941-81 TOCT 20799-88 PJ 26-03-68-86	Введение; 2.I 2.7 Введение; I.4, 2.I Введение; 2.I Введение; 2.I I.5 Введение; 2.I Введение; 2.I 2.6 2.I					

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Изм	Н	Номер листов (страниц)				№ до-	Входя-	Под-	Дата
	изме- нен- ных	заме- нен- ных	новых	анну- лиро- ван- ных	Всего листов (стра- ниц) в доку- менте	кумен- та	щий № сопро- водит. докум. и дата	пись	
1	14				l .	U3M N: 1		Ay.	12.01.2018