

# **СТАНДАРТЫ ОТРАСЛИ**

---

## **ПОДВЕСКИ СТАНЦИОННЫХ И ТУРБИННЫХ ТРУБОПРОВОДОВ ТЕПЛОВЫХ И АТОМНЫХ СТАНЦИЙ**

**ОСТ 24.125.100–01 – ОСТ 24.125.107–01**

**ОСТ 24.125.109–01 – ОСТ 24.125.128–01**

**ОСТ 24.125.130–01**

**Издание официальное**

**УТВЕРЖДАЮ**

Заместитель руководителя Департамента промышленной и инновационной политики в машиностроении Министерства промышленности, науки и технологий Российской Федерации

**Е. Я. Нисанов**

Письмо № 10-1984 от 31.10.01

**Лист утверждения  
сборника стандартов отрасли**

**Подвески станционных и турбинных трубопроводов  
тепловых и атомных станций**

**ОСТ 24.125.100–01 – ОСТ 24.125.107–01**

**ОСТ 24.125.109–01 – ОСТ 24.125.128–01**

**ОСТ 24.125.130–01**

**СОГЛАСОВАНО**  
Зам. генерального  
директора СПБАЭП

*A. В. МОЛЧАНОВ*

**СОГЛАСОВАНО**  
Исполнительный директор ТЭП

*A. С. ЗЕМЦОВ*

Письмо № 031-117/56  
от 28.01.2002 г.

Генеральный директор  
ОАО «НПО ЦКТИ»

*Ю. К. ПЕТРЕНЯ*

Технический директор  
ОАО «Белэнергомаш»

*М. И. ЕВДОЩЕНКО*



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ ПО ИССЛЕДОВАНИЮ  
И ПРОЕКТИРОВАНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ  
им. И. И. ПОЛЗУНОВА»  
**(ОАО «НПО ЦКТИ»)**

191167, Санкт-Петербург, ул Атаманская, д. 3/6 Тел. (812) 277-23-79, факс (812) 277-43-00  
Телетайп 821490 ЦИННИЯ, ОКПО 05762252, ИНН 7825660956

e-mail: general@ckti.nw.ru

Руководителю предприятия

15 СЕН 2004

№

*24/4925*

по списку рассылки

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

В настоящее время при проектировании опор и подвесок трубопроводов ТЭС и АЭС используются отраслевые стандарты выпуска 1980 с Изменениями 1,2,3 и стандарты 1993г выпуска, переизданные в 2001г. Опыт эксплуатации опор и подвесок по указанным стандартам подтвердил их высокую эксплуатационную надежность. Повреждения элементов опор встречаются крайне редко - после наработки первоначально установленного ресурса и связаны, как правило, с неточным определением нагрузок на опоры при проектировании, с перегрузкой опор и подвесок вследствии нарушений при монтажно-наладочных работах , а также при эксплуатации

В последние годы в связи с введением ГТГН РФ обязательной процедуры наладки ОПС при проведении экспертизы промышленной безопасности выявлены случаи повышенной деформации наиболее напряженных элементов опор и подвесок ( в частности хомутов на вертикальных и горизонтальных участках трубопроводов и ряда других элементов ),что может в ряде случаев приводить к нарушениям работы ОПС, отклонениям трассы трубопровода от проектного положения Указанные случаи деформации наблюдались при нагрузках на опоры и подвески , не достигающих предельного значения, установленного отраслевыми стандартами.

В связи с изложенным НПО ЦКТИ обращает внимание проектных организаций , что величины предельно допускаемых нагрузок, приведенные в отраслевых стандартах, определены по условию разрушения (аварийная ситуация по терминологии Норм АЭС ) и включают не только собственный вес трубопровода плюс вес воды и изоляции, но и все остальные виды нагрузок -от сейсмических воздействий, от сил трения, от реактивного воздействия струи пара при повреждениях трубопровода, от неточностей при монтаже и эксплуатации и тд.

С учетом изложенного, для обеспечения работы элементов ОПС в зоне упругого деформирования для низкотемпературных трубопроводов и ограничения деформаций ползучести ОПС высокотемпературных трубопроводов нагрузка в рабочем состоянии должна быть ниже предельно-допускаемой по ОСТ До выхода новых стандартов , рекомендуем при выборе рабочей нагрузки на опорные элементы ( в частности на хомуты), обеспечивать запас не менее  $n > 3,5$  по отношению к предельной нагрузке по ОСТ.

Если полученная с указанным запасом прочности нагрузка недостаточна, необходимо либо пересмотреть расположение опор ( снизить нагрузку ), либо провести усиление элементов ОПС В э том случае следует провести уточненные расчеты напряженно-деформированного состояния элементов ОПС с применением численных методов и использованием аттестованных программных средств При проведении расчетов следует оценивать не только уровень напряжений, но и величину перемещений , включая углы поворота

Заместитель генерального директора  
ОАО «НПО ЦКТИ»

А.В.Судаков

## Содержание

ОCT 24.125.100–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Типы . . . . .	3
ОCT 24.125.101–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Узлы крепления. Типы, конструкция и размеры . . . . .	33
ОCT 24.125.102–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Вилки. Конструкция и размеры . . . . .	65
ОCT 24.125.103–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Серьги. Конструкция и размеры . . . . .	75
ОCT 24.125.104–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Проушины. Конструкция и размеры . . . . .	81
ОCT 24.125.105–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Талрепы. Конструкция и размеры . . . . .	87
ОCT 24.125.106–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Муфты соединительные. Конструкция и размеры . . . . .	95
ОCT 24.125.107–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Тяги резьбовые. Конструкция и размеры . . . . .	101
ОCT 24.125.109–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Пружины винтовые цилиндрические. Конструкция и размеры . . . . .	109
ОCT 24.125.110–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Траверса. Конструкция и размеры . . . . .	117
ОCT 24.125.111–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Блоки пружинные подвесные. Конструкция и размеры . . . . .	123
ОCT 24.125.112–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Блоки пружинные опорные. Конструкция и размеры . . . . .	133
ОCT 24.125.113–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Блоки хомутовые для горизонтальных трубопроводов. Конструкция и размеры . . . . .	143
ОCT 24.125.114–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Полухомуты для горизонтальных трубопроводов. Конструкция и размеры . . . . .	155
ОCT 24.125.115–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Прокладки. Конструкция и размеры . . . . .	163
ОCT 24.125.116–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Блоки хомутовые с траверсой. Конструкция и размеры . . . . .	171

OCT 24.125.117–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Хомуты сварные. Конструкция и размеры . . . . .	179
OCT 24.125.118–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Подвески хомутовые на опорной балке с проушинаами. Конструкция и размеры . . . . .	185
OCT 24.125.119–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Корпуса на опорной балке с проушинаами. Конструкция и размеры . . . . .	199
OCT 24.125.120–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Полухомуты для хомутовых опор. Конструкция и размеры . . . . .	209
OCT 24.125.121–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Балки опорные с проушинаами. Конструкция и размеры . . . . .	217
OCT 24.125.122–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Подвески пружинные хомутовые на опорной балке. Конструкция и размеры . . . . .	225
OCT 24.125.123–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Корпуса на опорной балке для пружин. Конструкция и размеры . . . . .	251
OCT 24.125.124–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Балки опорные для пружин. Конструкция и размеры . . . . .	259
OCT 24.125.125–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Подвески приварные на опорной балке с проушинаами. Конструкция и размеры . . . . .	267
OCT 24.125.126–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Подвески пружинные приварные на опорной балке. Конструкция и размеры . . . . .	273
OCT 24.125.127–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Блоки хомутовые для вертикальных трубопроводов. Конструкция и размеры . . . . .	281
OCT 24.125.128–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Полухомуты для вертикальных трубопроводов. Конструкция и размеры . . . . .	295
OCT 24.125.130–01	Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Упоры. Конструкция и размеры . . . . .	305

**С Т А Н Д А Р Т    О Т Р А С Л И**

**ПОДВЕСКИ ТРУБОПРОВОДОВ  
ТЭС И АЭС.**

**БЛОКИ ХОМУТОВЫЕ  
ДЛЯ ГОРИЗОНТАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ**

**Конструкция и размеры**

**Предисловие**

**1 РАЗРАБОТАН** открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И. И. Ползунова» (ОАО «НПО ЦКТИ») и открытым акционерным обществом «Белгородский завод энергетического машиностроения» (ОАО «Белэнергомаш»)

**ИСПОЛНИТЕЛИ:** от ОАО «Белэнергомаш» ЗАВГОРОДНИЙ Ю. В., СЕРГЕЕВ О. А., РОГОВ В. А.;  
от ОАО «НПО ЦКТИ» ПЕТРЕНЯ Ю. К., д-р физ.-мат. наук; СУДАКОВ А. В., д-р техн. наук;  
ДАНЮШЕВСКИЙ И. А., канд. техн. наук; ИВАНОВ Б. Н., канд. техн. наук;  
ТАБАКМАН М. Л.; ГЕОРГИЕВСКИЙ Н. В.

**2 ПРИНЯТ И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ** Департаментом промышленной и инновационной политики в машиностроении Министерства промышленности, науки и технологий Российской Федерации письмом № 10-1984 от 31.10.2001 г.

**3 ВЗАМЕН** ОСТ 108.275.52-80, ОСТ 108.275.53-80

# ПОДВЕСКИ ТРУБОПРОВОДОВ ТЭС И АЭС

## БЛОКИ ХОМУТОВЫЕ ДЛЯ ГОРИЗОНТАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ

### Конструкция и размеры

Дата введения 2002-01-01

## 1 Область применения

Настоящий стандарт распространяется на блоки хомутовые для подвесок горизонтальных трубопроводов для ТЭС и АЭС:

- из хромомолибденованадиевых сталей наружным диаметром от 57 до 920 мм с температурой среды  $t \leq 560^{\circ}\text{C}$ ;
- из углеродистых и кремнемарганцовистых сталей наружным диаметром от 57 до 820 мм с температурой среды  $t \leq 440^{\circ}\text{C}$ ;
- из сталей аустенитного класса наружным диаметром от 57 до 325 мм с температурой среды  $t \leq 440^{\circ}\text{C}$

Стандарт устанавливает их конструкцию и размеры.

## 2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы ссылки на следующие стандарты:

ГОСТ 1050-88 Прокат сортовой калиброванный со специальной отделкой поверхности из углеродистой качественной конструкционной стали. Общие технические условия

ГОСТ 4543-71 Сталь легированная конструкционная. Технические условия

ГОСТ 5915-70 Гайки шестигранные класса точности В. Конструкция и размеры

ГОСТ 5916-70 Гайки шестигранные низкие класса точности В. Конструкция и размеры

ГОСТ 7798-70 Болты с шестигранной головкой класса точности В. Конструкция и размеры

ГОСТ 9066-75 Шпильки для фланцевых соединений с температурой среды от 0 до 650 °C.

### Типы и основные размеры

ГОСТ 20072-74 Сталь теплоустойчивая. Технические условия

ОСТ 24.125.101-01 Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Узлы крепления. Типы, конструкция и размеры

ОСТ 24.125.114-01 Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Полухомуты для горизонтальных трубопроводов. Конструкция и размеры

ОСТ 24.125.115-01 Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Прокладки. Конструкция и размеры

ОСТ 24.125.170-01 Детали и сборочные единицы опор, подвесок, стяжек для линзовидных компенсаторов и приводов дистанционного управления арматурой трубопроводов ТЭС и АЭС. Общие технические условия

### 3 Конструкция и размеры

3.1 Конструкция, основные размеры и материал деталей должны соответствовать указанным на рисунках 1, 2 и в таблицах 1–6. Допускаемые нагрузки на хомутовый блок приведены в ОСТ 24.125.101.

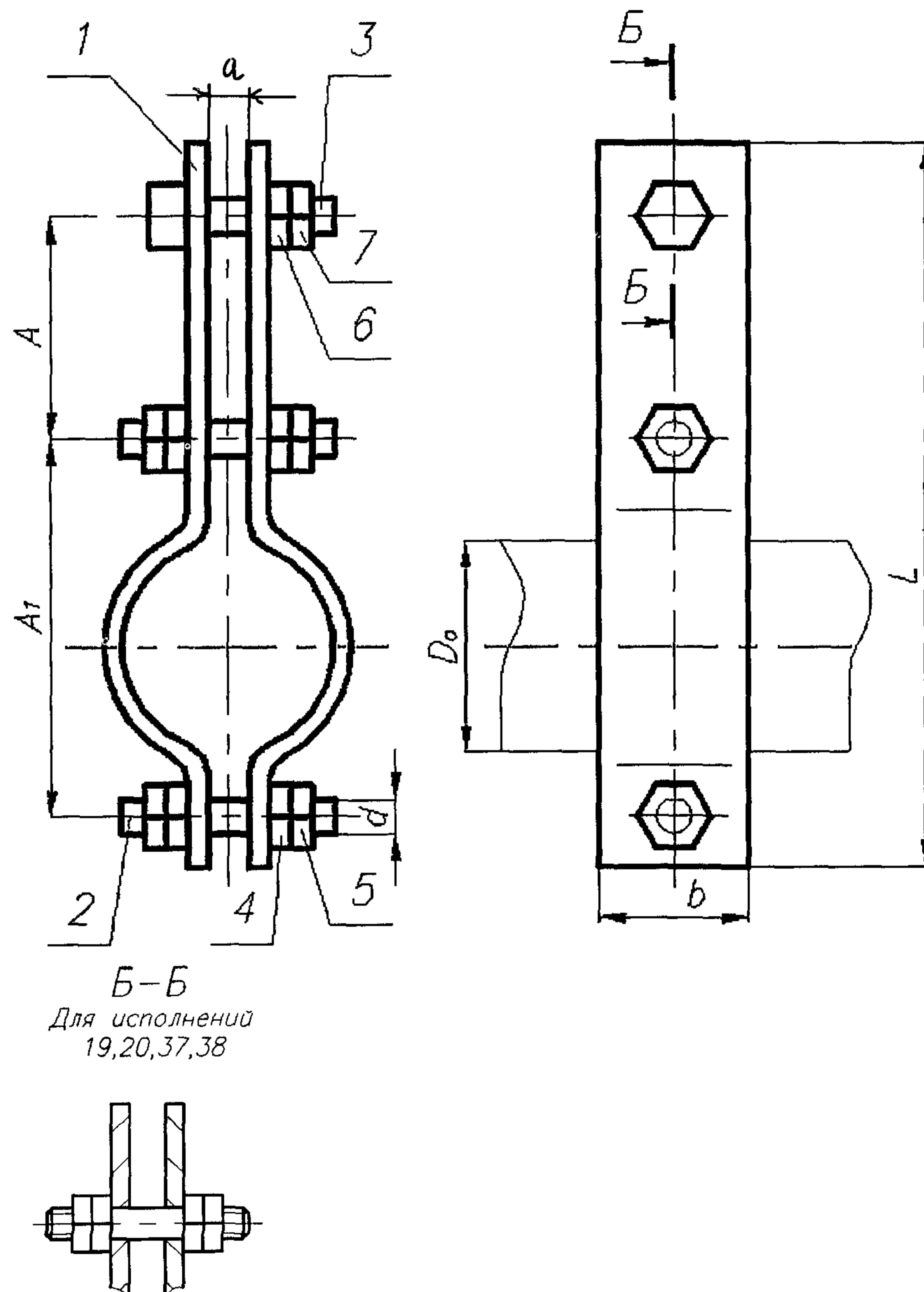
3.2 Маркировка и остальные технические требования – по ОСТ 24.125.170.

3.3 Пример условного обозначения блока хомутового для подвески горизонтального трубопровода наружным диаметром 159 мм исполнения 05:

БЛОК ХОМУТОВЫЙ 05 ОСТ 24.125.156

3.4 Пример маркировки: 05 ОСТ 24.125.113

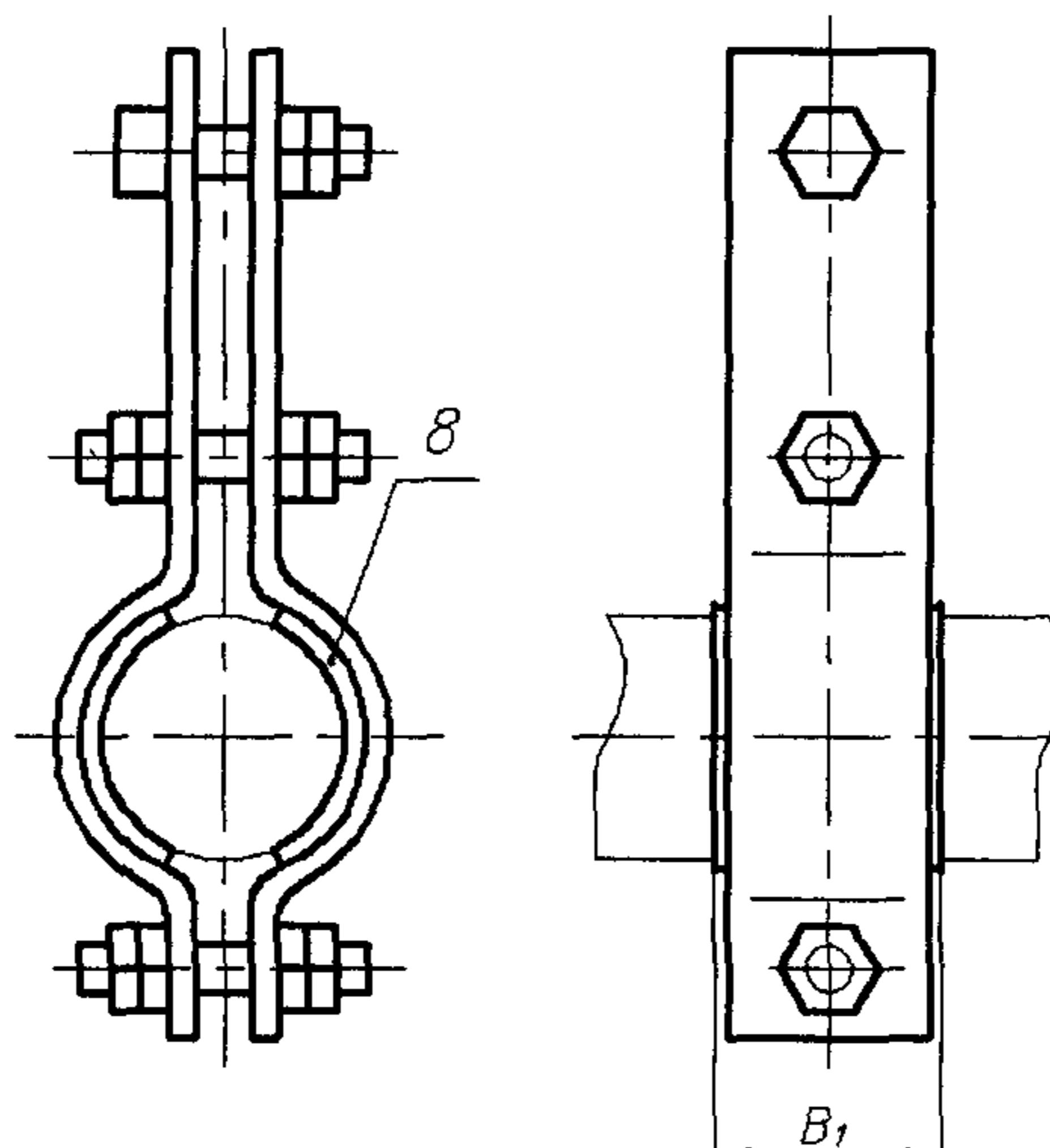
Товарный  
знак



\* Размеры для справок.

1 – полухомут; 2 – шпилька; 3 – болт; 4 – гайка, 5 – гайка, 6 – гайка, 7 – гайка

Рисунок 1

*8 – прокладка*

Остальное – см. рисунок 1

Рисунок 2

Таблица 1 – Размеры хомутовых блоков для горизонтальных трубопроводов из хромомолибденованадиевых сталей

Размеры в миллиметрах

Исполнение	Наружный диаметр $D_a$	Рисунок	<i>A</i>	<i>A<sub>1</sub></i>	<i>a</i>	<i>b</i>	<i>L</i>	<i>d</i>	Масса, кг
01	57	1	140	105	8	40	300	M16	1,7
02	76		150	125			330		1,8
03	108			180			385		2,1
04	133			205			420		3,2
05	159		160	240	12	60	455		3,6
06	194			290			530		6,6
07	219			315			565		10,2
08	245		170	350			600		10,8
09	273			390	20	100	640	M24	13,8
10	325			440			700		15,2
11	377			520			780		13,8
12							815		36,7
13	426	180	570		30	80	830	M24	14,9
14						100	865	M36	39,1
15			610			80	870	M24	15,7
16			630				925	M36	41,5
17	530		690		36		985		44,7
18	630		800				1095		50,0
19	720		900				1225		61,0
20	920		1100	80		140	1425	M42	94,0

**ОСТ 24.125.113-01**

Таблица 2 – Размеры хомутовых блоков для горизонтальных трубопроводов из углеродистых и кремнемарганцовистых сталей

Размеры в миллиметрах

Исполнение	Наружный диаметр $D_a$	Рисунок	$A$	$A_1$	$a$	$b$	$L$	$d$	Масса, кг	
21	57	1	120	105	8	40	280	M16	1,6	
22	76		130	125			310		1,8	
23	89		130	150			335		1,9	
24	108		130	180			365		2,1	
25	133		140	205	12	60	390		3,0	
26	159		140	240			435		3,4	
27	194		140	290		80	510		6,4	
28	219		140	315			535		11,8	
29	245		140	350		100	570	M24	12,4	
30	273		140	390	20		610		13,4	
31	325	2	150	440	24	120	670	M36	14,6	
32	377		150	520			785		24,5	
33	426		150	570			835		25,9	
34	465		150	610	30		875		33,1	
35	530		150	690	120	955	35,9			
36	630		150	800		1065	39,9			
37	720		150	900		36		1195	M42	69,8
38	820		150	1000				1295		75,8

Таблица 3 – Размеры хомутовых блоков для горизонтальных трубопроводов из аустенитных сталей

Размеры в миллиметрах

Исполнение	Наружный диаметр $D_a$	Рисунок	$A$	$A_1$	$a$	$b$	$B_1$	$L$	$d$	Масса, кг
39	57	2	120	105	8	40	55	280	M16	1,7
40	76		130	125				310		1,9
41	89		130	150				335		2,0
42	108		130	180				365		2,2
43	133		140	205	12	60	65	390		3,2
44	159		140	240				435		3,7
45	219, 220		140	315		16	100	535		12,4
46	245		140	350				570		13,0
47	273		150	390	20	105	105	610	M24	14,1
48	325		150	440	24			670		15,4

Таблица 4 – Спецификация хомутовых блоков трубопроводов из хромомолибденованадиевых сталей

Исполнение	Полухомут, поз. 1, 2 шт.	Шпилька ГОСТ 9066, поз. 2					Болт ГОСТ 7798, поз. 3, 1 шт.					
		Материал										
		Сталь 20Х1М1Ф1ТР ГОСТ 20072					Сталь 35 ГОСТ 1050					
	Исполнение по ОСТ 24.125.114	Диаметр резьбы	Длина, мм	Кол.	Масса, кг		Диаметр резьбы	Длина, мм	Масса, кг			
01	01	M16	70	2	0,094	0,188	M16	50	0,11	0,11		
02	02				0,110	0,220						
03	03				0,371	0,742						
04	04				1,282	2,564						
05	05				0,407	0,814						
06	06		120		1,282	2,564	M24	80	0,40	0,40		
07	07				0,407	0,814						
08	08				0,407	0,814						
09	09				1,282	2,564						
10	10				1,443	2,886						
11	11	M24	120	2	2,494	4,988	M42	250	2,494	2,494		
12	12	M36	180		1,282	2,564						
13	13	M24	130		1,282	2,564						
14	14	M36	180		1,282	2,564						
15	15	M24	130		1,282	2,564						
16	16	M36	180		1,282	2,564	M36	140	1,56	1,56		
17	17				1,282	2,564						
18	18				1,282	2,564						
19	19				1,282	2,564						
20	20	M42	250									

## Продолжение таблицы 4

Исполнение	Гайка ГОСТ 5915, поз. 4				Гайка ГОСТ 5916, поз. 5				Гайка ГОСТ 5915, поз. 6				Гайка ГОСТ 5916, поз. 7							
	Материал																			
	Сталь 20Х1М1Ф1ТР ГОСТ 20072								Сталь 35 ГОСТ 1050											
	Диаметр резьбы	Кол.	Масса, кг		Диаметр резьбы	Кол.	Масса, кг		Диаметр резьбы	Кол.	Масса, кг		Диаметр резьбы	Кол.	Масса, кг					
150	M16	4	1 шт.	общая	M16	4	1 шт.	общая	M16	1	1 шт.	общая	M16	1	1 шт.	общая				
			0,033	0,132			0,020	0,080			0,033	0,033			0,020	0,020				
			0,107	0,428			0,055	0,220			0,107	0,107			0,055	0,055				
			0,107	0,428			0,055	0,220			0,107	0,107			0,055	0,055				
			0,377	1,508			0,182	0,728			0,377	0,377			0,182	0,182				
160	M24	4	0,107	0,428	M24	4	0,055	0,220	M24	1	0,107	0,107	M24	1	0,055	0,055				
			0,377	1,508			0,182	0,728			0,377	0,377			0,182	0,182				
			0,107	0,428			0,055	0,220			0,107	0,107			0,055	0,055				
			0,377	1,508			0,182	0,728			0,377	0,377			0,182	0,182				
			0,107	0,428			0,055	0,220			0,107	0,107			0,055	0,055				
	M36	4	0,377	1,508	M36	4	0,182	0,728	M36	1	0,377	0,377	M36	1	0,182	0,182				
			0,107	0,428			0,055	0,220			0,107	0,107			0,055	0,055				
			0,377	1,508			0,182	0,728			0,377	0,377			0,182	0,182				
			0,107	0,428			0,055	0,220			0,107	0,107			0,055	0,055				
			0,624	2,496	M42	2	0,294	1,176	M42	2	0,624	1,248	M42	2	0,294	0,588				

Таблица 5 – Спецификация хомутовых блоков трубопроводов из углеродистых и кремнемарганцовистых сталей

Исполнение	Полухомут, поз. 1, 2 шт.	Шпилька ГОСТ 9066, поз. 2					Болт ГОСТ 7798, поз. 3, 1 шт.				
		Материал									
		Сталь 35Х ГОСТ 4543					Сталь 35 ГОСТ 1050				
		Исполнение по ГОСТ 24.125.114	Диаметр резьбы	Длина, мм	Кол	Масса, кг	Диаметр резьбы	Длина, мм	Масса, кг	1 шт.	общая
151	21	2	M16	70	2	0,094	M16	50	0,11	0,11	0,11
	22					0,110					
	23					0,371					
	24					1,282					
	25					2,564					
	26					1,282					
	27					2,564					
	28					1,282					
	29					2,564					
	30					1,282					
	31					2,564					
	32					1,282					
	33					2,564					
	34					1,282					
	35					2,564					
	36					1,282					
	37					2,564					
	38					2,564					

## Продолжение таблицы 5

Испол-нение	Гайка ГОСТ 5915, поз. 4				Гайка ГОСТ 5916, поз. 5				Гайка ГОСТ 5915, поз. 6				Гайка ГОСТ 5916, поз. 7			
	Диаметр резьбы	Кол.	Масса, кг		Масса, кг	Кол.	Масса, кг		Диаметр резьбы	Кол.	Масса, кг		Диаметр резьбы	Кол.	Масса, кг	
			1 шт.	общая												
21	M16	4			M16	4			M16	1			M16	1		
22																
23			0,033	0,132												
24																
25																
26	M24	4			M24	4			M24	1			M24	1		
27																
28																
29																
30																
31	M36	4			M36	4			M36	1			M36	1		
32																
33																
34																
35																
36	M42	2														
37																
38																

Таблица 6 – Спецификация хомутовых блоков трубопроводов из аустенитных сталей

Исполнение	Исполнение по ОСТ 24.125.114	Полухомут поз. 1, 2 шт.	Прокладка поз. 8, 2 шт.	Шпилька ГОСТ 9066 поз. 2, 2 шт.	Болт ГОСТ 7798 поз. 3, 1 шт.	Гайка ГОСТ 5915 поз. 4, 4 шт.	Гайка ГОСТ 5916 поз. 5, 4 шт	Гайка ГОСТ 5915 поз. 6, 1 шт.	Гайка ГОСТ 5916 поз. 7, 1 шт								
Диаметр резьбы деталей				Сталь 35Х ГОСТ 4543		Сталь 35 ГОСТ 1050											
				Длина, мм	Масса, кг		Длина, мм	Масса, кг		Длина, мм	Масса, кг		Длина, мм	Масса, кг			
153	39	21	01		1 шт.	общая		1 шт.	общая		1 шт.	общая		1 шт.	общая		
	40	22	02	M16	70	0,094	50	0,11	0,11	0,132	0,020	0,08	0,033	0,033	0,020	0,020	
	41	23	03		80	0,110		0,220	0,220		0,020		0,033	0,033	0,020	0,020	
	42	24	05														
	43	25	08														
	44	26	10														
45	28	13		M24			80			0,428		0,22					
	46	29	16														
	47	30	19		120	0,371		0,742	0,40		0,107	0,055	0,107	0,107	0,055	0,055	
	48	31	21														

Ключевые слова: подвески трубопроводов, хомутовые блоки, горизонтальные трубопроводы, конструкция, размеры, материалы.

---