

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**

**OCT 24.125.100-01 – OCT 24.125.107-01
OCT 24.125.109-01 – OCT 24.125.128-01
OCT 24.125.130-01**

СОГЛАСОВАНО
Зам. генерального
директора СПбАЭП

A. V. МОЛЧАНОВ

СОГЛАСОВАНО
Исполнительный директор ТЭП

A. C. ЗЕМЦОВ

Письмо № 031-117/56
от 28.01.2002 г.

Генеральный директор
ОАО «НПО ЦКТИ»

Ю. К. ПЕТРЕНЯ

Технический директор
ОАО «Белэнергомаш»

M. И. ЕВДОЩЕНКО

© Открытое акционерное общество «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И. И. Ползунова» (ОАО «НПО ЦКТИ»), 2002 г.



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/б Тел. (812) 277-23-79, факс (812) 277-43-00
Телефон 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 ГГТН 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 деформаций 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 ПРУЖИННЫЕ ОПОРНЫЕ**

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; ДАНОШЕВСКИЙ 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 108.275.60-80

СТАНДАРТ ОТРАСЛИ

ПОДВЕСКИ ТРУБОПРОВОДОВ ТЭС И АЭС

БЛОКИ ПРУЖИННЫЕ ОПОРНЫЕ

Конструкция и размеры

Дата введения 2002-01-01

1 Область применения

Настоящий стандарт распространяется на опорные пружинные блоки для пружинных подвесок трубопроводов ТЭС и АЭС.

Стандарт устанавливает конструкцию и основные размеры опорных пружинных блоков с максимальными нагрузками от 1,26 до 58,4 кН при рабочих деформациях 140 и 70 мм.

Стандарт предусматривает установку опорных пружинных блоков на несущую конструкцию и под опорной балкой. Блоки предназначены для температуры окружающей среды от минус 40 °С до плюс 120 °С.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы ссылки на следующие стандарты:

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

ГОСТ 5264-80 Ручная дуговая сварка. Соединения сварные. Основные типы, конструктивные элементы и размеры

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

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

ГОСТ 14637-89 Прокат толстолистовой из углеродистой стали обыкновенного качества.

Технические условия

ГОСТ 16523-97 Прокат тонколистовой из углеродистой стали качественной и обыкновенного качества общего назначения. Технические условия

ОСТ 24.125.109-01 Подвески трубопроводов ТЭС и АЭС. Пружины винтовые цилиндрические. 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, материал деталей и силы при рабочих деформациях опорных пружинных блоков должны соответствовать указанным на рисунке 1 и в таблицах 1-4.

3.2 Детали, сборочные единицы и пружинные блоки в целом должны изготавливаться по конструкторской документации предприятия-изготовителя из материалов, перечисленных в таблицах 3, 4. Пружины должны изготавливаться согласно требованиям ОСТ 24.125.109.

3.3 Маркировка и остальные технические требования по ОСТ 24.125.170.

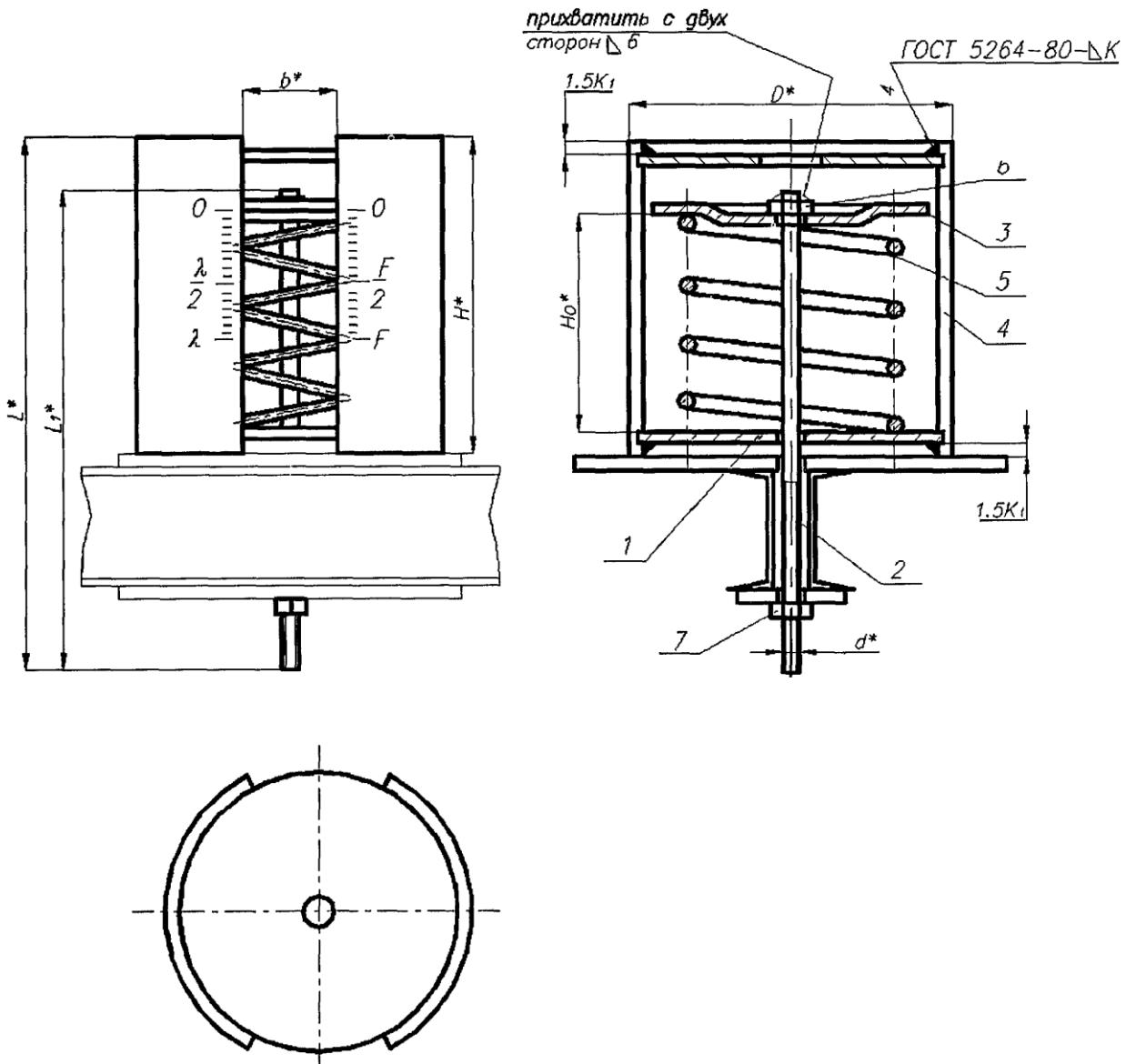
3.4 Пример условного обозначения блока пружинного опорного для силы 8 кН при рабочей деформации 140 мм исполнения 04:

БЛОК ПРУЖИННЫЙ ОПОРНЫЙ 04 ОСТ 24.125.112

3.5 Пример маркировки: 051 ОСТ 24.125.112

(см. опечатки)

Товарный
знак



* Размеры для справок.

1 – основание; 2 – тяга; 3 – тарелка; 4 – полукорпус; 5 – пружина; 6 – гайка, 7 – гайка

Рисунок 1

Таблица 1 – Пружинные блоки на рабочую деформацию $F_2 = 140$ мм

Размеры в миллиметрах

Исполнение	Сила пружины при рабочей деформации, кН	<i>b</i>	<i>d</i>	<i>H</i> ₀	<i>L</i> * [*]	<i>L</i> ₁ * [*]	<i>H</i> * [*]	<i>D</i> * [*]	<i>K</i> , не менее	Масса наплавленного металла, кг	Масса, кг		
01	1,26	30	M12	270	625	560	370	131	3	0,025	7,7		
02	2,73			284							8,5		
03	5,24			308	700		176	500		0,035	16,4		
04	8,00			327							18,3		
05	11,67		M16	346	780	720	233	650			21,1		
06	16,34		M20	369							23,8		
07	19,66			414							29,4		
08	26,34	70	M24	399	830	780	4	233	0,073	44,5	44,5		
09	32,60			507	870						61,6		
10	40,00		M30	528	930	870	6	610		73,9	73,9		
11	48,60			549	930	900					81,0		
12	58,45	60	M36	508	975	950		272		0,200	107,6		

Таблица 2 – Пружинные блоки на рабочую деформацию $F_2 = 70$ мм

Размеры в миллиметрах

Исполнение	Сила пружины при рабочей деформации P_2 , кН	b	d	H_0	L^*	L_1^*	H^*	D^*	K , не менее	Масса наплавленного металла, кг	Масса, кг					
21	1,26	30	M12	143	470	420	230	131	3	0,025	5,5					
22	2,73			151							6,0					
23	5,24			166	555	470	300	176		0,035	11,6					
24	8,00			177							12,6					
25	11,67		M16	188							14,3					
26	16,34		M20	201	610	560	233	4		0,073	17,5					
27	19,66			226							19,8					
28	26,34	70	M24	221	700	580	400	680		0,073	33,0					
29	32,60			277	730						41,1					
30	40,00		M30	289							51,0					
31	48,60			304	700						55,4					
32	58,45	60	M36	284	750	710	272	6			76,3					

Таблица 3 – Спецификация пружинных блоков для подвесок трубопроводов на рабочую деформацию $F_2 = 140$ мм

Размеры в миллиметрах

Исполнение	Основание поз. 1, 2 шт.			Тяга поз. 2, 1 шт.		Тарелка поз. 3, 1 шт.			Полукорпус поз. 4, 2 шт.			Пружина поз. 5, 1 шт.	Гайка по ГОСТ 5915 поз. 6, 1 шт.			Гайка по ГОСТ 5916 поз. 7, 1 шт.			
	Размеры		Материал	Диаметр	Материал	Размеры		Материал	Развернутая длина	s	Материал	Исполнение по ОСТ 24.125.109	Диаметр резьбы	Масса, кг	Материал	Диаметр резьбы	Масса, кг	Материал	
	D	s				D	s												
01	Сталь 20 ГОСТ 1050	125	Cr3Cn5 ГОСТ 14637	12	Cr3Cn3 ГОСТ 16523	119	6	Cr3Cn3 ГОСТ 14637	175	3	4IVCr3Cn ГОСТ 16523	Сталь 35 ГОСТ 1050	01	M12	0,015	Сталь 35 ГОСТ 1050	M12	0,011	Сталь 35 ГОСТ 1050
02						163	8						02						
03						16	10						03						
04						16	12						04						
05						20	16	Cr3Cn5 ГОСТ 14637	250	M20	0,063	Сталь 35 ГОСТ 1050	05	M16	0,033	Сталь 35 ГОСТ 1050	M16	0,020	Сталь 35 ГОСТ 1050
06						24	18						06						
07						24	20						07						
08						24	12						08	M24	0,107	Сталь 35 ГОСТ 1050	M24	0,055	Сталь 35 ГОСТ 1050
09						24	16						09						
10						30	20	Cr3Cn5 ГОСТ 14637	290	M30	0,225	Сталь 35 ГОСТ 1050	10						
11						36	25						11						
12						36	355	Cr3Cn3 ГОСТ 14637	6	M36	0,377	Сталь 35 ГОСТ 1050	12	M36	0,182				Сталь 35 ГОСТ 1050

ОСТ 24.125.112-01

Таблица 4 – Спецификация пружинных блоков для подвесок трубопроводов на рабочую деформацию $F_2 = 70$ мм

УДК 621.88:621.643

ОКС 23.040

E26

ЭКП 31 1312

Ключевые слова: подвески трубопроводов, блоки пружинные опорные, конструкция, размеры, материалы.

ПЕРЕЧЕНЬ ОПЕЧАТОК

Номер страницы, таблицы	Напечатано	Следует читать
136, пример маркировки	05 ОСТ 24 125.112	04 ОСТ 24 125.112