



24461

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ
СОЮЗА ССР

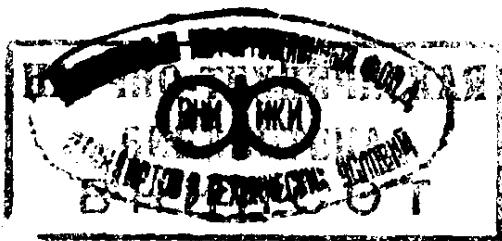
3

НАСОСЫ ПИТАТЕЛЬНЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ БЛОКОВ АЭС

ОБЩИЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

ГОСТ 24464-80

Издание официальное



Цена 3 коп.

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ СССР ПО СТАНДАРТАМ
Москва

строения

ИСПОЛНИТЕЛИ

А. Я. Ильченко (руководитель темы), **Б. И. Остапенко**, **В. П. Недоспасов**,
В. Л. Лысенко, **М. Н. Иванов**

ВНЕСЕН Министерством химического и нефтяного машиностроения

Член Коллегии А. М. Васильев

УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 19 декабря 1980 г.
№ 5893

**НАСОСЫ ПИТАТЕЛЬНЫЕ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ БЛОКОВ АЭС**

Общие технические условия

Feed pumps for nuclear power plant.
General technical requirements

ОКП 36 3132

Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 19 декабря 1980 г. № 5893 срок действия установлен *без ограничения*

ицс 10-91

с 01.01.1982 г.

до 01.04.1987 г.

Несоблюдение стандарта преследуется по закону

*04.07.92
исчес б-86*

Настоящий стандарт распространяется на основные, аварийные и предвключенные центробежные питательные насосы с приводом от электродвигателя (ПЭА) и с приводом от паровой турбины (ПТА), предназначенные для подачи питательной воды в энергетических блоках атомных электростанций (АЭС).

Питательная вода должна иметь водородный показатель pH 6,8—9,2, радиоактивность не более $3,7 \cdot 10^6$ Бк·м⁻³ и не должна содержать твердых частиц размером более 0,1 мм и концентрацией более 5 мг/л.

1. ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ И РАЗМЕРЫ

1.1. Основные параметры насосов для номинального режима должны соответствовать указанным в табл. 1.

Рабочие части характеристик насосов должны соответствовать указанным на чертеже.

Таблица

Подача Q	m^3/h	$\pm 3\%$	Напор H , м (нрд. отка.)
Давление насоса	KTC/cm^2		МТа
Давление на входе в насос, не более	KTC/cm^2		МТа
Момент сопротивления, кВт			К.м.д., %, не менее
Частота вращения (синхронная)	c^{-1}	$0.6/\text{мин}$	K
Габаритные размеры, мм, не более			Блоки
Масса, кг, не более			Унифи.
Обозначение насоса			

Основные питательные насосы

Продолжение табл. 1

Обозначение насоса	Подача Q , м ³ /ч	Давление насоса, кгс/см ²	Давление на входе в насос, не более	Частота вращения (синхронная), об/мин	Габаритные размеры, мм, не более	Масса, кг, не более
ПЭА 65—50; (СПЭ65—56)	0,018	65	580	5,14	52,4 6,0 2,35 24 148 63 438 165 980 1860 1010 1600	
ПЭА 150—85; (ПЭ150—85)	0,042	150	910	8,07	82,3 7,5 0,98 10 490 69 50 3000 1120 2110 1510 3500	
ПЭА 250—75; (ПЭ 250—75)	0,069	250	830	7,33	74,7 0,88 9 700 73 443 170 1140 1960 1280 3100	
ПЭА 250—80			880	7,58	77,3 1,47 15 725 463 190 1300 2320 1400 4650	

Аварийные питательные насосы

ПТА 3800—20; (ПД 3750—200)	1,056	3800	215	1,90 19,4 17,0 0,98 10 2450 82 30 1800 438 165 1750 2380 1880 7150											

Предвключенные питательные насосы

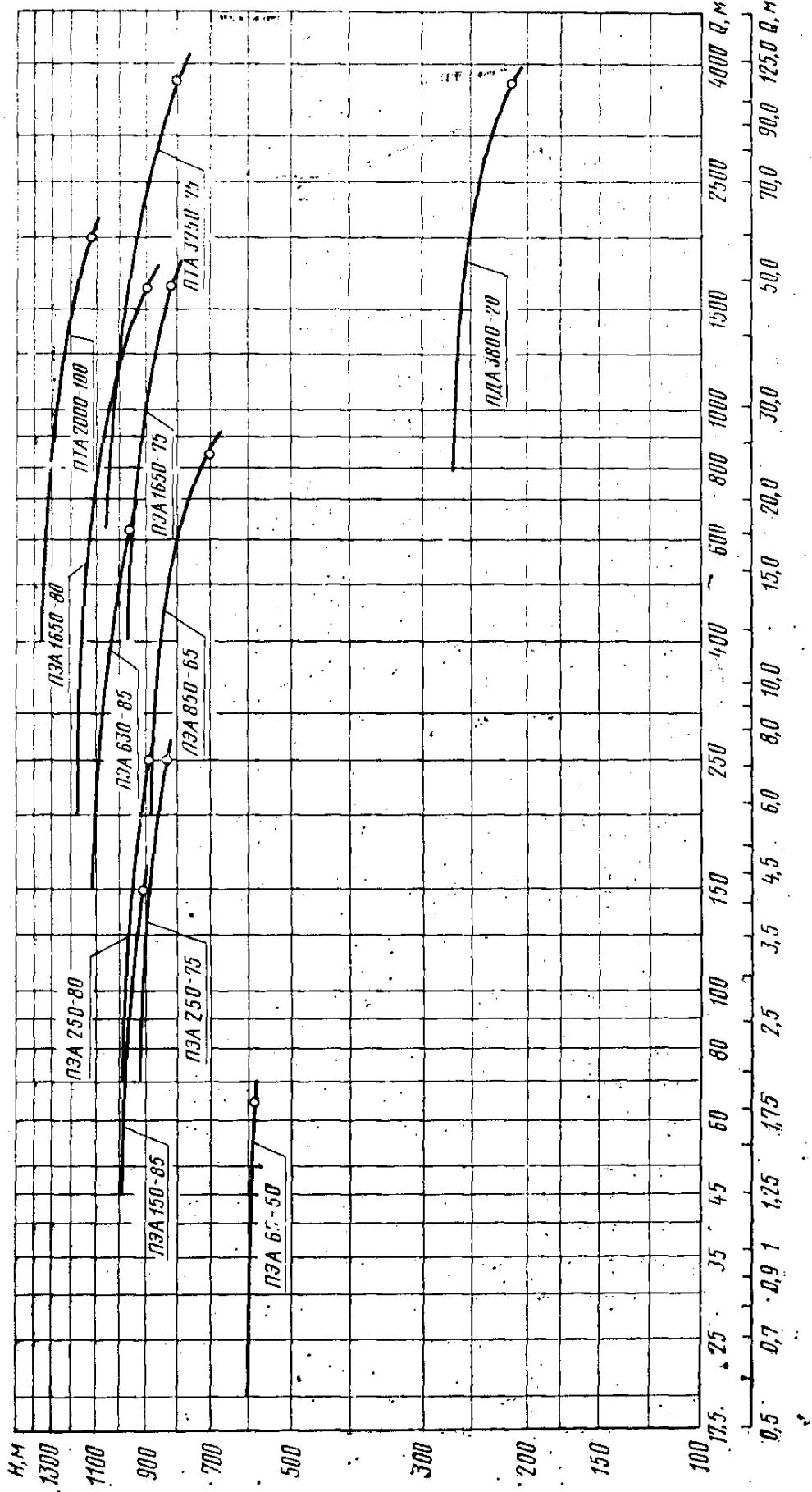
ПТА 3800—20; (ПД 3750—200)	1,056	3800	215	1,90 19,4 17,0 0,98 10 2450 82 30 1800 438 165 1750 2380 1880 7150											

* Неуказанные значения параметров, габаритных размеров и массы будут внесены в таблицу после освоения насосов ПЭА 630—85 и ПТА 2000—100.

П р и м е ч а н и я:

1. В скобках (для справок) указаны обозначения насосов, действовавшие до введения настоящего стандарта.
2. В условном обозначении насосов значение давления в кгс/см² округлены.

Рабочие части характеристик $Q-H$



1.2. Насосы должны иметь постоянно падающую напорную характеристику в интервале подач от 25 до 110% номинальной. При этом максимальный напор не должен превышать значение номинального напора более чем на 30% для насосов с подачей 0,236 м³/с (850 м³/ч) и выше более чем на 18% для остальных насосов.

Пример условного обозначения питательного насоса для АЭС с приводом от электродвигателя, подачей 0,236 м³/ч (850 м³/ч) и давлением 6,34 МПа (64,6 кгс/см²):

Насос ПЭА 850—65 ГОСТ 24464—80

То же, с приводом от паровой турбины, подачей 1,056 м³/с (3800 м³/ч) и давлением 1,90 МПа (19,4 кгс/см²)

Насос ПТА 3800—20 ГОСТ 24464—80

При модернизации насосов (или совершенствовании конструкции без изменения подачи и напора) в обозначение типоразмера через тире следует вводить цифры, указывающие порядковый номер модернизации по системе нумерации предприятия-изготовителя.

2. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

2.1. Насосы должны изготавляться в соответствии с требованиями настоящего стандарта и технических условий на насосы конкретных типоразмеров по рабочим чертежам, утвержденным в установленном порядке.

2.2. Корпуса насосов должны соответствовать требованиям «Правил устройства и безопасной эксплуатации оборудования атомных электростанций, опытных и исследовательских ядерных реакторов и установок», утвержденных Госгортехнадзором СССР и Госкомитетом по использованию атомной энергии СССР.

2.3. Насосы должны изготавляться в климатическом исполнении УХЛ категории размещения 4 по ГОСТ 15150—69.

2.4. Группа надежности насосов — I по ГОСТ 6134—71.

2.5. В насосах или на их плитах (рамах) должны быть предусмотрены регулирующие устройства для выверки их положения на фундаменте и места для установки уровня.

Места для установки уровня должны быть указаны на монтажном чертеже.

2.6. Суммарные внешние утечки жидкости через концевые уплотнения ротора насоса не должны превышать 0,1 м³/ч. Отвод утечек должен быть организованным.

2.7. Средний ресурс основных и предвключенных насосов до капитального ремонта — не менее 20000 ч.

Установленный ресурс до капитального ремонта — 16000 ч.
Назначенный срок службы аварийных насосов до капитально-го ремонта — 5 лет.

2.8. Наработка на отказ основных и предвключенных насосов — не менее 6300 ч.

Вероятность безотказной работы аварийных насосов за 1000 ч— не менее 0,95.

2.9. Установленный срок службы насосов до списания—30 лет.

2.10. Необходимое снижение напора насосов при эксплуатации достигается обточкой рабочих колес по наружному диаметру до 5% его первоначального значения в соответствии с эксплуатационной документацией.

2.11. Конструкция насосов должна быть рассчитана для уста-новки их на АЭС в сейсмических районах.

2.12. Показатели ремонтопригодности насосов должны быть указаны в технических условиях на насос конкретного типораз-мера.

2.13. Среднее квадратическое значение виброскорости, измерен-ное на корпусах подшипников, не должно быть более 7 мм/с.

2.14. Наружные поверхности насоса должны иметь стойкие лакокрасочные покрытия. Класс покрытия насоса — V, опорной плиты — VI, условия эксплуатации покрытия — 8 по ГОСТ 9.032—74.

3. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

3.1. Общие требования безопасности насосов — по ГОСТ 12.2.003—74.

3.2. Муфта, соединяющая валы насоса и привода, должна быть ограждена.

Конструкция ограждения должна исключать возможность его снятия без применения инструмента.

3.3. На каждом насосе и крупногабаритных деталях должны быть предусмотрены места для строповки при выполнении погру-зочно-разгрузочных, монтажных и ремонтных работ.

Места и схема строповки должны быть указаны на монтажном чертеже.

3.4. Направление вращения ротора насоса должно быть обозначено стрелкой, на корпусе насоса, окрашенной в красный цвет.

3.5. В насосах должны быть предусмотрены:

устройства для визуального наблюдения за наличием масла в подшипниках;

гнезда для установки датчиков дистанционного контроля тем-пературы подшипников насоса.

3.6. Техническое обслуживание насоса, связанное с его частичной разборкой, подтяжкой резьбовых соединений, заменой масла и т. д. должно производиться после его останова и остывания.

3.7. Конструкция насосов и объем защиты должны обеспечивать нормальную их работу без обслуживающего персонала и автоматический останов агрегата при снижении давления ниже допустимого в напорном патрубке насоса и в масляной магистрали (для насосов с принудительной системой смазки).

Контроль технического состояния насоса должен проводиться с применением индивидуальных средств защиты органов слуха в течение 15 мин в смену.

Эксплуатация насосов без средств защиты и контрольно-измерительных приборов не допускается.

3.8. Окта́вные уровни звуковой мощности L_P и корректированные уровни звуковой мощности L_{PA} насосных агрегатов при комплектовании их электродвигателями 1-го класса по ГОСТ 16372—77 не должны превышать значений, указанных в табл. 2, и должны указываться в паспорте.

При применении электродвигателей 2 и 3-го классов по ГОСТ 16372—77 уровни звуковой мощности насосных агрегатов должны быть ниже указанных в табл. 2 на 5 и 10 дБА, соответственно.

Таблица 2

Примечание. Значения уровней звуковой мощности, не указанные в табл. 2, будут внесены после освоения соответствующих насосов.

4. КОМПЛЕКТНОСТЬ

- 4.1. Насосы должны быть укомплектованы:
электродвигателем (для насосов с приводом от электродвига-
теля);
соединительной муфтой;
запасными частями, специальным инструментом и приспособ-
лениями в соответствии с ведомостью ЗИП;
устройствами автоматики и КИП;
вспомогательным оборудованием в соответствии с технически-
ми условиями на насосы конкретных типоразмеров.

4.2. К насосам должна быть приложена эксплуатационная до-
кументация по ГОСТ 2.601—68 в соответствии с техническими ус-
ловиями на насосы конкретных типоразмеров.

5. ПРАВИЛА ПРИЕМКИ

5.1. Правила приемки — по ГОСТ 23104—78.

6. МЕТОДЫ ИСПЫТАНИЙ

6.1. Методы испытаний — по ГОСТ 23104—78.

7. МАРКИРОВКА, УПАКОВКА, ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

7.1. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение —
по ГОСТ 23104—78.

8. ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

8.1. Изготовитель должен гарантировать соответствие насосов
требованиям настоящего стандарта при соблюдении правил транс-
портирования, хранения, монтажа и эксплуатации установленных
настоящим стандартом и эксплуатационной документацией.

8.2. Гарантийный срок эксплуатации насосов с учетом исполь-
зования запасных деталей — 24 мес со дня ввода насосов в экс-
плуатацию.

Изменение № 1 ГОСТ 24464—80. Насосы питательные энергетических блоков АЭС. Общие технические условия

Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 31.08.82 № 3462 срок введения установлен

с 01.03.83

Пункт 2.14 после слов «стойкие лакокрасочные покрытия» изложить в новой редакции: «Класс покрытия насоса не ниже — VI, условия эксплуатации покрытия — 8 по ГОСТ 9.032—74».

(ИУС № 12 1982 г.)

Изменение № 2 ГОСТ 24464—80 Насосы питательные энергетических блоков АЭС. Общие технические условия

Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 13.03.86 № 517 срок введения установлен

с 01.08.86

Вводная часть. Первый абзац дополнить словами: «а также атомных теплоэлектроцентралей (АТЭЦ)».

Пункт 1.1. Второй абзац изложить в новой редакции: «Рекомендуемые рабочие части характеристик насосов должны соответствовать указанным на черт. 1»;

таблица 1. Исключить обозначения насосов: ПЭА 630—85, ПТА 2000—100 и соответствующие им параметры;

графа «Обозначение насоса», Исключить обозначения насосов в скобках (в раз);

графа «Мощность, кВт». Заменить нормы для насосов: ПЭА 1650—80—~~4385~~ на 4340; ПЭА 65—50—148 на 144; ПЭА 250—75—700 на 680;

графа «КПД, %, не менее». Заменить нормы для насосов: ПЭА 1650—80—82 на 83; ПЭА 65—50—63 на 65; ПЭА 250—75—73 на 75;

(Продолжение см. с. 106)

(Продолжение изменения к ГОСТ 24464—80)

графа «Габаритные размеры, мм, не более». Заменить нормы для насосов: ПТА 3750—75 — ширины — 2020 на 2160, высоты — 2100 на 2165; высоты для ПЭА 150—85—1510 на 1212; высоты для ПЭА 250—75—1280 на 1180; высоты для ПЭА 250—80—1400 на 1340; ширины для ПТА 3800—20—1750 на 1875;

графа «Масса, кг, не более». Заменить нормы для насосов: ПЭА 850—65—6000 на 5350; ПЭА 1650—11100 на 10230; ПЭА 1650—80—13750 на 11600; ПТА 3750—75—22000 на 20200; ПЭА 65—50—1600 на 1560; ПЭА 250—75—3100 на 2815;

дополнить обозначениями насосов — ПТА 3600—65, ПТА 2800—65, ПТА 8600—16;

(Продолжение см. с. 107)

(Продолжение изменения к ГОСТ 24466)

Обозначение насоса	Подача Q, м ³ /ч	Давление насоса, МПа	Давление на входе в насос, не более	Частота вращения (синхронная), мин ⁻¹	Габаритные размеры, мм, не более	БИСОТА	
						Мощность, кВт	Температура питательной воды на выходе из насоса, не более
ПТА 3600—65	1,000	3600	750	6,46	65,9	135	40
ПТА 2800—65	0,778	2800	750	6,46	65,9	95	3,92

Основные питательные насосы

ПТА 3600—65	1,000	3600	750	6,46	65,9	135	40	7890	82	91,7	5500	463	190	2140	2310	2025
ПТА 2800—65	0,778	2800	750	6,46	65,9	95	3,92	6140								

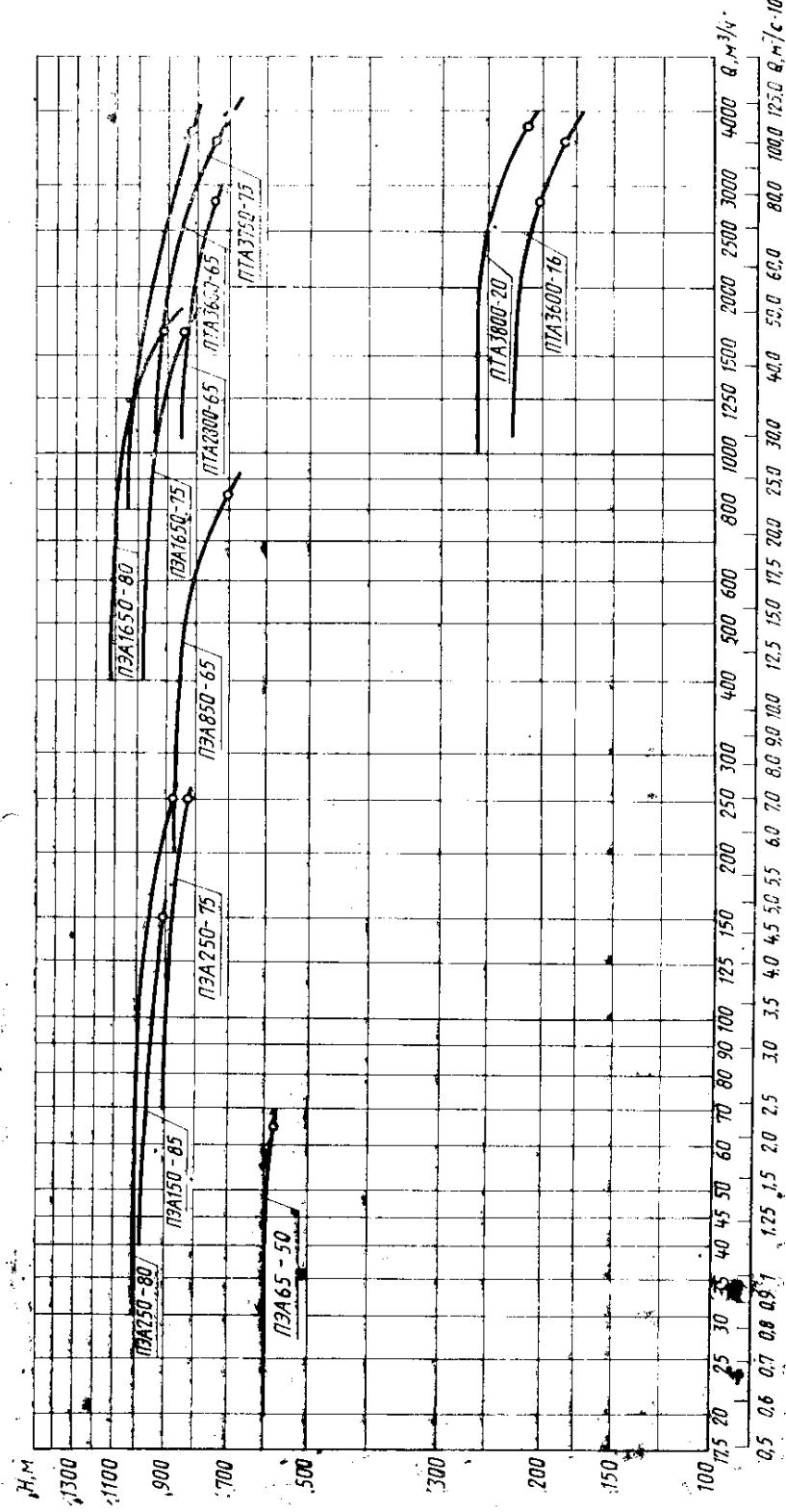
Предвключенные питательные насосы

ПТА 3600—16	1,000	3600	180	1,55	15,8	15	147	15,0	1890	82	31,7	1900	463	190	1780	2325	1895
	0,778	2800	200	1,72	17,5				1630								

(Продолжение см.)

Сноска и примечание 1 исключить.
Чертеж заменить новым:

Рабочие части характеристик $Q-H$



Черт. 1

(Продолжение см. с. .

Пункт 2.7 изложить в новой редакции: «2.7. Наработка на отказ основных и предвключенных насосов — не менее 6300 ч.

Установленный ресурс до капитального ремонта основных и предвключенных насосов — не менее 25000 ч.

Назначенный срок службы аварийных насосов до капитального ремонта — не менее 5 лет.

Вероятность безотказной работы аварийных насосов за 1000 ч — не менее 0,95.

Установленный срок службы насосов до списания — не менее 30 лет.

Наработка на отказ насосов ПЭА 850—65 и ПЭА 1650—80 — не менее 8000 ч.

Критерии отказов и предельных состояний насосов должны быть указаны в технических условиях на конкретную продукцию».

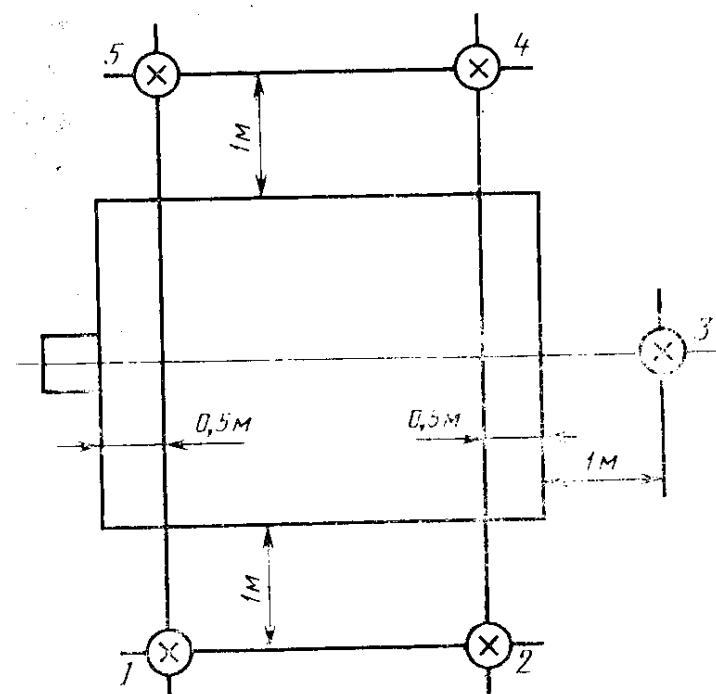
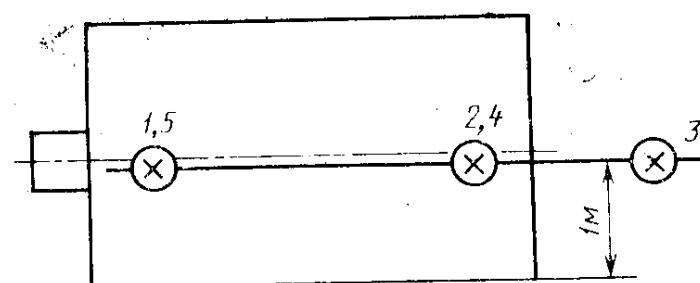
Пункты 2.8, 2.9 исключить.

Раздел 2 дополнить пунктом — 2.15: «2.15. Колеса и роторы в сборе должны быть отбалансированы. Класс точности балансировки роторов — 3 по ГОСТ 22061—76».

Пункт 3.8. Заменить ссылку: ГОСТ 16372—77 на ГОСТ 16372—84;

таблица 2. Исключить обозначения насосов ПЭА 630—85, ПТА 2000—100, ПТА 3750—75, ПТА 3800—20 и соответствующие им параметры; заменить обозначения насосов: ПЭА 150—65 на ПЭА 150—85, ПЭА 65—65 на ПЭА 65—50; примечание исключить.

**Координаты контрольных точек для измерения уровней звука
и звукового давления насосов с приводом от паровой турбины**



Черт. 2

(Продолжение см. с. 110)

Раздел 3 дополнить пунктом — 3.9: «3.9. Уровень звука в контрольных точках L_A и уровень звукового давления L_f в октавных полосах частот для насосов с приводом от паровой турбины не должны превышать значений, приведенных в табл. 3.

Таблица 3

Обозначение насоса	Номера контрольных точек	Уровни звукового давления L_f , дБ в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами, Гц								Уровень звука L_A , дБ, А
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
ПТА 3750—75	1	98	96	84	83	83	88	72	64	94,5
	2	90	90	84	85	83	86	72	67	90
	3	96	94	84	82	82	85	72	65	88
	4	91	93	84	82	82	85	72	65	87,5
	5	89	90	82	83	83	83	73	63	92
ПТА 3600—65	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ПТА 3800—20	1	88	95	83	84	84	88	74	65	88
	2	89	85	83	84	84	84	74	68	90
	3	88	84	85	86	87	82	72,5	69	88
	4	89	90,5	85,5	88	87	82	73	65	90
	5	91	89	84	84	83	85	73	67	89
ПТА 3600—16	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Значения уровней звукового давления и уровней звука в контрольных точках, не указанных в табл. 3, будут внесены в таблицу после освоения насосов соответствующих типоразмеров.

2. Координаты контрольных измерительных точек приведены на черт. 2.

Раздел 6 дополнить пунктом — 6.2: «6.2. Измерение параметров вибрации — по ГОСТ 13731—68, воздушного шума — по ГОСТ 23941—79 и ГОСТ 12.1.028—80 или ГОСТ 12.1.026—80».

(ИУС № 6 1986 г.)

Редактор *Е. И. Глазкова*
Технический редактор *Л. Б. Семенова*
Корректор *В. Ф. Малютина*

Сдано в набор 15.01.81 Подп. к печати 13.03.81 0,75 печ. л. 0,58 уч.-изд. л. Тир. 8000
Цена 3 коп.

Ордена «Знак Почета» Издательство стандартов, 123557, Москва, Новопресненский пер., 3.
Калужская типография стандартов, ул. Московская, 256 Зак. 122