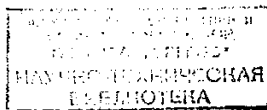


УДК 621.187.12



**ИЗМЕНЕНИЕ №2**  
**"МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО КОРРЕКЦИОННОЙ**  
**ОБРАБОТКЕ ПИТАТЕЛЬНОЙ И КОТЛОВОЙ ВОДЫ**  
**БАРАБАННЫХ КОТЛОВ ДАВЛЕНИЕМ 3,9-13,8 МПа:**  
**РД 34.37.522-88"**  
**(М.: СПО Союзтехэнерго, 1988)**

**Утверждено** Департаментом науки и техники РАО "ЕЭС России"  
28.03.97 г.

Начальник А.П. БЕРСЕНЕВ

1. В связи с выходом 15-го издания "Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации: РД 34.20.501-95" (М.: СПО ОРГЭС, 1996) в текстовую часть указаний внести следующие изменения:

1.1. Второй абзац п. 2.1.1 изложить в следующей редакции:

"На котлах давлением до 7 МПа при необходимости более глубокого удаления кислорода из питательной воды в дополнение к термической деаэрации можно производить обработку питательной воды сульфитом натрия или гидразином. На котлах давлением 7 МПа и выше обработка конденсата или питательной воды должна производиться только гидразином, кроме котлов с кислородными водно-химическими режимами и котлов с отпуском пара на предприятия пищевой, микробиологической,

фармацевтической и другой промышленности в случае запрета санитарных органов на наличие гидразина в паре."

1.2. Третий абзац пункта 2.2.1 изложить в следующей редакции:

"При восполнении потерь пара и конденсата химически очищенной водой допускается повышение значения рН до 10,5. В этом случае..." — далее по тексту

1.3. Пункт 3.2.1 изложить в следующей редакции:

"3.2.1. Режим коррекционной обработки должен обеспечить следующее качество котловой воды.

Избыток фосфатов:

— для котлов давлением 13,8 МПа (140 кгс/см<sup>2</sup>) по чистому отсеку 0,5-2,0 мг/дм<sup>3</sup>, по солевому отсеку — не более 12 мг/дм<sup>3</sup>;

— для котлов давлением 9,8 МПа (100 кгс/см<sup>2</sup>) и ниже по чистому отсеку 2-6 мг/дм<sup>3</sup> по солевому отсеку — не более 30 мг/дм<sup>3</sup>;

— для котлов без ступенчатого испарения избыток фосфатов должен (как и остальные показатели) соответствовать норме для чистого отсека.

Значение рН котловой воды чистого отсека:

— для котлов давлением 13,8 МПа (140 кгс/см<sup>2</sup>) — 9,0-9,5;

— для котлов давлением 9,8 МПа (100 кгс/см<sup>2</sup>) и ниже — не менее 9,3

Значение рН котловой воды солевого отсека:

— для котлов давлением 13,8 МПа (140 кгс/см<sup>2</sup>) — не более 10,5;

— для котлов давлением 9,8 МПа (100 кгс/см<sup>2</sup>) — не более 11,2; при их подпитке химически очищенной водой (с разрешения АО-энерго) — не более 11,5;

— для котлов давлением 3,9 МПа (40 кгс/см<sup>2</sup>) — не более 11,8.

Щелочное соотношение:

— для котлов давлением 13,8 МПа (140 кгс/см<sup>2</sup>) для чистого отсека  $\text{Щ}_{\text{фф}} = (0,2 \div 0,5) \text{Щ}_{\text{общ}}$ , для солевого отсека  $\text{Щ}_{\text{фф}} = (0,5 \div 0,7) \text{Щ}_{\text{общ}}$ ;

— для котлов давлением 9,8 МПа (100 кгс/см<sup>2</sup>) и ниже для чистого и солевого отсеков  $\text{Щ}_{\text{фф}} \geq 0,5 \text{Щ}_{\text{общ}}$ .

При несоблюдении требуемых значений рН и соотношения щелочностей в котловую воду должен вводиться едкий натр, в том числе и в пусковых режимах.

Относительная щелочность:

— для котлов с барабанами, имеющими заклепочные соединения, — не более 20%;

— для котлов со сварными барабанами и креплением труб вальцовкой или вальцовкой с уплотнительной подваркой — не более 50%;

— для котлов, имеющих сварные барабаны и приваренные к ним трубы, относительная щелочность не нормируется."

1.4. Пункты 3.2.2 и 3.2.3 исключить.

1.5. Расчет относительной щелочности (п. 3.2.4) производить по формуле

$$\text{Щ} = \frac{40(2\text{Щ}_{\text{фф}} - \text{Щ}_{\text{общ}})}{C_{\text{к.в.}}} \cdot 100, \quad (3.3)$$

2. В связи с пересмотром ряда отраслевых нормативно-технических документов в текстовую часть Методических указаний внести следующие изменения:

2.1. Первый абзац п. 1.4 дать в следующей редакции.

"Коррекционная обработка трилоном Б должна производиться в соответствии с "Методическими указаниями по комплексной обработке воды барабанных котлов давлением 40-100 кгс/см<sup>2</sup> (3,9-9,8 МПа): РД 34.37.514-91" (М.: СПО ОРГРЭС, 1993)"

2.2. Второе предложение п. 1.6 изложить в следующей редакции:

"Периодичность химических очисток должна определяться в соответствии с "Методическими указаниями по контролю состояния основного оборудования тепловых электрических станций; определению качества и химического состава отложений: РД 34.37.306-87" (М.: Ротапринт ВТИ, 1987)."

2.3. Второе предложение п. 1.7 изложить в следующей редакции:

"Консервация должна производиться в соответствии с "Методическими указаниями по консервации теплоэнергетического оборудования: РД 34.20.591-87" (М.: Ротапринт ВТИ, 1990)."

2.4. Раздел 4 дать в следующей редакции:

"Объем и периодичность химического контроля должны быть определены в соответствии с "Методическими указаниями по организации и объему химического контроля водно-химического режима на тепловых электростанциях: РД 34.37.303-88" (М.: Ротапринт ВТИ, 1988)."

(9) Зак. № 97008 (11) Тир. 510 экз. Р. СПО ОРГРЭС