

РОССИЙСКОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ "ЕЭС РОССИИ"

ДЕПАРТАМЕНТ СТРАТЕГИИ И РАЗВИТИЯ
И НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ

**МЕТОДИКА
ВЫПОЛНЕНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ ДАВЛЕНИЯ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ВОД НА ТЭС**

РД 153-34.0-11.338-97



ОРГРЭС
Москва 1999

РОССИЙСКОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ "ЕЭС РОССИИ"

ДЕПАРТАМЕНТ СТРАТЕГИИ И РАЗВИТИЯ
И НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ

**МЕТОДИКА
ВЫПОЛНЕНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ ДАВЛЕНИЯ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ВОД НА ТЭС**

РД 153-34.0-11.338-97

Р а з р а б о т а н о Открытым акционерным обществом "Фирма
по наладке, совершенствованию технологии и
эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС"

И с п о л н и т е л и А.Г. Ажикин, В.И. Осипова, Л.В. Соловьева

У т в е р ж д е н о Департаментом стратегии развития и научно-
технической политики РАО "ЕЭС России" 11.08.97

Первый заместитель начальника *А.П.БЕРСЕНЕВ*

© СПО ОРГРЭС, 1999

Подписано к печати 12.03.99

Формат 60x84 1/16

Печать офсетная

Усл. печ. л. 0,7 Уч.-изд. л. 0,6

Тираж 300 экз.

Заказ № 56

Издат. № 98152

Производственная служба передового опыта эксплуатации
энергопредприятий ОРГРЭС
105023, Москва, Семеновский пер., д.15

*Вводится в действие
с 01.03.99*

Настоящая Методика разработана в соответствии с [1] и [11].

1. НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ МЕТОДИКИ

1.1. Методика регламентирует порядок выполнения измерений давления производственных вод и предназначена для использования при организации и выполнении измерений давления производственных вод на ТЭС.

1.2. Методика устанавливает требования к методу и средствам измерений, алгоритмы подготовки, проведения и обработки результатов измерений.

1.3. Методика обеспечивает получение достоверных характеристик погрешности измерений давления производственных вод при принятой доверительной вероятности и определяет способы их выражения.

1.4. Методика предназначена для персонала энергетических, наладочных и проектных организаций электроэнергетической отрасли.

2. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ ИЗМЕРЕНИЯ И НОРМЫ ПОГРЕШНОСТИ ИЗМЕРЕНИЙ

2.1. К производственным водам, входящим в водяной тракт ТЭС, относятся исходная, химически обессоленная, химически очищенная вода и воды, идущие на внутростанционное потребление.

Исходная вода — это вода, получаемая из источников водоснабжения и направляемая в качестве технологического сырья на водоподготовительную установку или используемая в каких-либо других целях в процессе получения электрической энергии.

Для предотвращения накопления поступающих в пароводяной тракт электростанции загрязнений следует применять химическую обработку воды.

Химическое обессоливание исходной добавочной воды применяется при начальном давлении пара 9 МПа и выше.

Химическая очистка добавочной воды применяется при начальном давлении пара ниже 9 МПа.

К водам, идущим на внутростанционное потребление, относятся воды, используемые для охлаждения генераторов, насосов, задвижек и другого вспомогательного оборудования, а также технические воды, используемые на ТЭС.

2.2. Давление производственных вод изменяется в зависимости от схемы (конструктивных особенностей) ТЭС, мощности энергоблоков и места установки первичных измерительных преобразователей (ПИП) в пределах от 0,2 до 1,0 МПа (от 2,0 до 10,0 кгс/см²).

2.3. Результаты измерения давления производственных вод используются при расчете технико-экономических показателей (ТЭП) электростанций и ведении технологического процесса, а также участвуют в коммерческих расчетах при контроле за водопотреблением электростанций и составлении баланса воды, поступающей на собственные нужды.

2.4. Место и форма представления использования информации о давлении производственных вод должны определяться согласно [10].

В зависимости от назначения результатов измерения давления производственных вод измерительные приборы устанавливаются на блочном или местном щитах управления.

2.5. Нормы погрешности измерений давления производственных вод для стационарного режима работы оборудования установлены [9] и составляют: приведенная погрешность измерения давления исходной, химически обессоленной и химически очищенной вод для оперативного контроля $\pm 2,5\%$; приведенная погрешность измерения давления воды, поступающей на

собственные нужды (внутристанционное потребление), для оперативного контроля $\pm 2,5\%$; для расчета ТЭП $\pm 1,5\%$.

Для нестационарного режима работы нормы погрешности измерений не устанавливаются.

3. МЕТОД ИЗМЕРЕНИЙ И СТРУКТУРА ИЗМЕРИТЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ

3.1. Метод измерений давления производственных вод основан на принципе преобразования давления в унифицированный выходной сигнал.

3.2. На электростанциях, оснащенных информационно-измерительными системами (ИИС) на базе средств вычислительной техники, каналы измерения давления производственных вод состоят из: ПИП и информационно-вычислительного комплекса (ИВК); на остальных электростанциях — из ПИП избыточного давления и измерительных приборов (ИП).

3.3. Номенклатура рекомендуемых средств измерений (СИ) приведена в приложении 1.

4. УСЛОВИЯ ИЗМЕРЕНИЯ

Температура окружающего воздуха, влажность, вибрация, внешние электрические и магнитные поля, напряжение питания, запыленность в местах установки СИ не должны превышать значений, указанных в технических описаниях и инструкциях по монтажу и эксплуатации этих СИ.

5. АЛГОРИТМ ПОДГОТОВКИ И ВЫПОЛНЕНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ

5.1. Средства измерений, применяемые для измерения давления производственных вод, должны иметь действующее поверочное (калибровочное) клеймо или сертификат о поверке (калибровке).

5.2. Отбор давления, установка и монтаж ПИП на технологическом оборудовании производятся согласно [4] и [5] (при отборе давления на расходомерных устройствах переменного перепада давлений).

5.3. При вводе в эксплуатацию и после ремонта ИИС или отдельных ее элементов производится внешний осмотр и проверяется правильность функционирования всех элементов ИИС в соответствии с техническими описаниями и инструкциями по эксплуатации.

5.4. При выполнении измерений давления производственных вод должны быть выполнены операции, предусмотренные техническими описаниями и инструкциями по эксплуатации элементов ИИС.

6. ОБРАБОТКА РЕЗУЛЬТАТОВ ИЗМЕРЕНИЙ

6.1. Расчетное значение суммарной относительной погрешности измерения давления производственных вод определяется следующим образом.

6.1.1. Для системы измерения, состоящей из ПИП и ИП, по формуле

$$\delta_{\Sigma} = \pm \sqrt{\delta_{\text{ПИП}}^2 + \delta_{\text{ИП}}^2 + \sum_{j=1}^n \delta_{\text{ДПИП}}^2 + \sum_{j=1}^n \delta_{\text{ДИП}}^2 + \delta_{\text{ЛС}}^2 + \delta_{\text{обр}}^2} \quad (1)$$

где $\delta_{\text{ПИП}}$ — предел основной допускаемой погрешности ПИП, %;

$\delta_{\text{ИП}}$ — предел основной допускаемой погрешности ИП, %;

$\delta_{\text{ДПИП}}$ — дополнительная погрешность ПИП от j -й влияющей величины, %;

$\delta_{\text{ДИП}}$ — дополнительная погрешность измерения ИП от j -й влияющей величины, %;

n — количество влияющих величин, %;

$\delta_{\text{ЛС}}$ — погрешность линии связи, %;

$\delta_{\text{обр}}$ — погрешность обработки диаграммной ленты при наличии регистрирующего прибора, %.

При обработке с помощью планиметра $\delta_{\text{обр}} = \pm 1,1\%$ [6].

6.1.2. При использовании ИИС по формуле

$$\delta_{\Sigma} = \pm \sqrt{\delta_{\text{ИИС}}^2 + \delta_{\text{ИВК}}^2} \quad (2)$$

где $\delta_{\text{ИВК}}$ — погрешность ИВК.

6.2. Абсолютное значение погрешности определяется по формуле

$$\Delta_{l,h} = \pm \frac{\delta_{\Sigma} p_N}{100\%}, \quad (3)$$

где $\Delta_{l,h}$ — нижняя и верхняя границы, в пределах которых погрешность измерений находится с заданной вероятностью;
 p_N — нормирующее значение давления (верхний предел измерений).

6.3. При определении погрешности измерений давления производственных вод экспериментальным методом обработку результатов измерений следует производить по [2].

6.4. Пример расчетного метода определения погрешности приведен в справочном приложении 2.

7. ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ИЗМЕРЕНИЙ

7.1. В качестве характеристик погрешности измерений согласно [3] принимаются границы, в пределах которых погрешность измерений находится с заданной вероятностью.

7.2. Результаты измерений давления производственных вод представляются в следующей форме:

$$p_{cp}, \Delta \text{ от } \Delta_l \text{ до } \Delta_h, P, \quad (4)$$

где p_{cp} — результат измерений давления производственных вод, МПа (кгс/см²);

P — заданная доверительная вероятность, с которой погрешность измерений находится в пределах нижней и верхней границ, равная 0,95.

7.3. Числовое значение результата измерения давления производственных вод должно оканчиваться цифрой того же раз-

ряда, что и значение абсолютной погрешности измерения давления.

8. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

При эксплуатации системы измерения давления производственных вод необходимо соблюдать требования "Правил техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей: РД 34.03.201-97" (М.:НЦ ЭНАС, 1997) и "Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок" (М.: Энергоатомиздат, 1987).

9. ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИИ ОПЕРАТОРОВ

К выполнению измерений и обработке их результатов допускаются лица, прошедшие специальное обучение и имеющие квалификации техника-метролога или инженера-метролога, а также имеющие группу по электробезопасности не ниже II.

Приложение 1
Рекомендуемое

**СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ ДАВЛЕНИЯ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ВОД**

Наименование и тип СИ	Модель	Верхний предел измерений		Предел допускаемой основной погрешности, %	Организация-изготовитель
		кПа (кгс/м ²)	МПа (кгс/см ²)		
Преобразователь избыточного давления "Сапфир-22М-ДИ"	2140	250	—	0,25; 0,5	ЗАО "Манометр", г. Москва
	2150	—	1,0; 1,6	0,25; 0,5	
	2151	—	1,0; 1,6	0,25; 0,5	
Датчик давления МТ100Р	14128	—	0,63	0,25; 0,5; 1,0	ЗАО "Манометр", г. Москва
	11030;		1,6	0,25; 0,5	
	12230;				
	12330				
Преобразователи давления типа МЭД взаимозаменяемые	2364	—	(16); (6)	1,0; 1,5	ЗАО "Манометр", г. Москва
		—			
Автоматический показывающий и регистрирующий миллиамперметр КСУ 4 с унифицированным входным сигналом 0-5; 0-20 и 4-20 мА	002	—	—	0,25 (показания); 0,5 (регистрация)	Завод "Электроавтоматика", г. Йошкар-Ола
Автоматический взаимозаменяемый с дифференциально-трансформаторной измерительной схемой прибор КСД 2 с входным сигналом 0-10 мГн	001	—	—	1,0 (показания и регистрация)	ПО "Львовприбор", г. Львов
Регистрирующий одно- и многоканальный прибор РП160 с входным сигналом 0-10 мГн	30 ÷ 37	—	—	0,5 (показания); 1,0 (регистрация)	ПО "Львовприбор", г. Львов

Примечания : 1. Нижний предел измерений равен 0.

2. Манометры типа МЭД в настоящее время промышленностью не выпускаются, но на многих энергопредприятиях еще используются.

3. Допускается применение СИ других типов, предел допускаемой основной погрешности которых не превышает погрешности СИ, указанных в данном приложении.

Приложение 2
Справочное

**ПРИМЕРЫ РАСЧЕТНОГО ОПРЕДЕЛЕНИЯ
ПОГРЕШНОСТИ ИЗМЕРЕНИЙ ДАВЛЕНИЯ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ВОД**

1. Рассмотрим систему измерения, состоящую из манометра типа МЭД с верхним пределом измерения 16 кгс/см² класса точности 1,5 и вторичного измерительного прибора КСД2 класса точности 1,0, эксплуатируемых в условиях, при которых не возникают дополнительные погрешности.

В соответствии с формулой (1) настоящей Методики суммарная погрешность измерения давления производственных вод составляет

$$\delta_{\Sigma} = \pm\sqrt{1,5^2 + 1,0^2 + 1,1^2} = \pm 2,1\%$$

Полученное значение соответствует норме погрешности измерения давления производственных вод для оперативного контроля.

Абсолютное значение погрешности давления производственных вод, рассчитанное по формуле (3) настоящей Методики, составляет $\pm 0,3$ кгс/см².

2. Для системы измерений, состоящей из преобразователя избыточного давления "Сапфир-22М-ДИ" с пределом основной допускаемой погрешности 0,5 и миллиамперметра КСУ4 класса точности 0,5, эксплуатируемого при температуре окружающего воздуха 35°С, суммарная погрешность измерения с учетом дополнительной погрешности от температуры окружающего воздуха $\delta_{ДИП} = 0,20\%$, рассчитанная по формуле (1) настоящей Методики, составляет

$$\delta_{\Sigma} = \pm\sqrt{0,5^2 + 0,5^2 + 0,2^2 + 1,1^2} = \pm 1,3\%$$

что соответствует норме погрешности измерения давления производственных вод для оперативного контроля и расчета ТЭП.

3. Для системы измерений, состоящей из преобразователя избыточного давления "Сапфир-22М-ДИ" с пределом основной

допускаемой погрешности 0,5, и ИВК, погрешность которого 0,3%, суммарная погрешность, рассчитанная по формуле (1) настоящей Методики, составляет

$$\delta_{\Sigma} = \pm\sqrt{0,5^2 + 0,3^2} = \pm 0,58\%$$

что соответствует норме точности измерений для расчета ТЭП и для оперативного контроля.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. ГОСТ Р 8.563-96. Методики выполнения измерений.
2. ГОСТ 8.207-76. ГСИ. Прямые измерения с многократными наблюдениями. Методы обработки результатов наблюдений. Основные положения.
3. МИ 1317-86. Методические указания. Государственная система обеспечения единства измерений. Результаты и характеристики погрешности измерений. Форма представления. Способы использования при испытаниях образцов продукции и контроля их параметров.
4. СНиП 3.05.07-85. Системы автоматизации.
5. РД 50-213-80. Правила измерения расхода газа и жидкостей стандартными сужающими устройствами.
6. Войнич Е.В., Лебедев А.Т., Новиков В.А., Баранов П.А. Погрешность планиметрирования.- Измерительная техника, 1982, № 8.
7. Правила техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей: РД 34.03.201-97.- М.: НЦ ЭНАС, 1997.
8. Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок.- М.: Энергоатомиздат, 1987.
9. Нормы погрешности измерений технологических параметров тепловых электростанций и подстанций: РД 34.11.321-96.- М.: Ротапринт ВТИ, 1997.
10. Методические указания по объему технологических измерений, сигнализации и автоматического регулирования на тепловых электростанциях: РД 34.35.101-88,- М.: СПО Союзтехэнерго, 1988.
11. Методические указания. Разработка и аттестация методик выполнения измерений, используемых на энергопредприятиях для контроля технологических параметров, не подлежащих государственному метрологическому надзору. Организация и порядок проведения: РД 34.11.303-97.- М.: СПО ОРГРЭС, 1999.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ МЕТОДИКИ.....	3
2. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ ИЗМЕРЕНИЯ И НОРМЫ ПОГРЕШНОСТИ ИЗМЕРЕНИЙ.....	3
3. МЕТОД ИЗМЕРЕНИЙ И СТРУКТУРА ИЗМЕРИТЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ.....	5
4. УСЛОВИЯ ИЗМЕРЕНИЯ.....	5
5. АЛГОРИТМ ПОДГОТОВКИ И ВЫПОЛНЕНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ.....	5
6. ОБРАБОТКА РЕЗУЛЬТАТОВ ИЗМЕРЕНИЙ.....	6
7. ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ИЗМЕРЕНИЙ.....	7
8. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ.....	8
9. ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИИ ОПЕРАТОРОВ.....	8
Приложение 1	9
Приложение 2	10
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ.....	12