

**МЕТОДИКА  
РАСЧЕТА ЗАДАНИЯ  
ПО СТЕПЕНИ  
ИСПОЛЬЗОВАНИЯ РЕЗЕРВОВ  
ТЕПЛОЙ ЭКОНОМИЧНОСТИ  
ОБОРУДОВАНИЯ  
АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВ  
ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ  
И АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВ —  
ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ**

**РД 153-34.0-08.560-00**

**Разработано** Открытым акционерным обществом "Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС"

**Исполнители** *Н.Л. АСТАХОВ, А.Г. ДЕНИСЕНКО*

**Утверждено** Российским акционерным обществом энергетики и электрификации "ЕЭС России" 12.04.2000 г.

Первый заместитель  
председателя правления *О.В. БРИТВИН*

Методика регламентирует порядок выполнения расчетов по установлению на планируемый период (квартал, год) заданий по степени использования резервов тепловой экономичности оборудования (СИРТ) для акционерных обществ энергетики и электрификации (АО-энерго) и акционерных обществ — тепловых электростанций (АО-ТЭС).

Методика предназначена для работников АО-энерго, АО-ТЭС, территориальных представительств и исполнительного аппарата РАО "ЕЭС России", занимающихся вопросами прогнозирования производственно-технических показателей.

*Введена в действие  
с 12.04.2000 г.*

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Резерв тепловой экономичности (РТЭ) электростанции или районной котельной — это разность [г/(кВт·ч) или кг/Гкал] между фактическим удельным расходом топлива на отпускаемую энергию и его номинальным значением, исчисленным по нормативным характеристикам оборудования при фактических значениях внешних факторов.

1.2. Среднегодовые значения РТЭ по группам оборудования приводятся в составе утвержденной в установленном порядке нормативно-технической документации по топливоиспользованию (НТД ТИ) тепловых электростанций (ТЭС) и районных котельных (РК) отдельно по отпуску электроэнергии и тепла в виде относительной величины — коэффициента резерва ( $K_p^э$  и  $K_p^{тэ}$ ).

Значения  $K_p^э$  и  $K_p^{тэ}$  распространяются на весь срок действия НТД ТИ и подлежат уточнению при пересмотре (продлении) срока действия документации.

1.3. Резерв тепловой экономичности ТЭС или РК характеризует максимальный уровень снижения удельных расходов топлива на отпускаемую энергию, который может быть достигнут за счет ликвидации недостатков ремонта и эксплуатационного обслуживания оборудования, устранения дефектов проекта, изготовления и монтажа агрегатов.

1.4. Степень использования резерва тепловой экономичности (СИРТ)  $\mu$  — доля резерва, предусмотренная к реализации к концу рассматриваемого периода.

1.5. В НТД ТИ электростанций и РК приведены значения СИРТ (в относительных единицах) по группам оборудования по отпуску электроэнергии и тепла ( $\mu_{э}$  и  $\mu_{тэ}$ ), которые должны быть достигнуты (по нарастающему итогу) к концу каждого года срока действия документации.

1.6. Задания по СИРТ рассчитываются в г/(кВт·ч) на электроэнергию и кг/Гкал на тепло по АО-энерго и АО-ТЭС на предстоящий год с поквартальной разбивкой.

1.7. Расчеты по прогнозированию заданий выполняются АО-энерго и АО-ТЭС. Прогнозированию заданий в целом по АО-энерго предшествует этап проведения расчетов по определению их значений по всем подведомственным ТЭС и РК.

1.8. Корректировка заданий допускается только по объективным, не зависящим от персонала АО-энерго и АО-ТЭС причинам (изменение по сравнению с прогнозируемыми объемами производства энергии, структуры и качества сжигаемого топлива, условий водоснабжения, метеословий и т.д.).

## 2. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЗАДАНИЙ ПО СИРТ ДЛЯ ТЭС И РК

2.1. Снижение удельных расходов топлива, соответствующее квартальным заданиям по СИРТ группы оборудования ТЭС и РК, рассчитывается по формулам:

— на отпущенную электроэнергию, г/(кВт·ч):

$$\Delta b_{э/кв} = K_{р/кв}^э (\mu_{э/кв} - \mu_{э/б}) b_{э/кв}^н; \quad (1)$$

— на отпущенное тепло, кг/Гкал:

$$\Delta b_{тэ/кв} = K_{р/кв}^{тэ} (\mu_{тэ/кв} - \mu_{тэ/б}) b_{тэ/кв}^н; \quad (2)$$

где  $K_{р/кв}^э$ ,  $K_{р/кв}^{тэ}$ ,  $\mu_{э/кв}$ ,  $\mu_{тэ/кв}$  — коэффициенты резерва тепловой экономичности и степени его использования на электроэнергию и тепло, прогнозируемые в планируемом квартале;

$\mu_{э/б}$  и  $\mu_{тэ/б}$  — прогнозируемые степени использования резервов тепловой экономичности по отпуску электроэнергии и тепла на квартал, предшествующий планируемому (базовый);

$b_{э/кв}''$  и  $b_{тэ/кв}''$  — номинальные удельные расходы топлива на отпущенные электроэнергию и тепло, прогнозируемые в планируемом квартале, г/(кВт·ч) и кг/Гкал.

В формулах (1) и (2) и формулах, приведенных ниже, подстрочный индекс "i" обозначает показатель каждой из имеющихся в АО-энерго РК или групп оборудования электростанций.

Снижение удельных расходов топлива нарастающим итогом с начала года определяется суммированием соответствующих значений  $\Delta b_{i,кв}$ , рассчитанных по формулам (1) и (2).

Определение значений показателей, входящих в формулы (1) и (2), производится в такой последовательности.

2.2. АО-энерго совместно с входящими в него ТЭС и РК (АО-ТЭС — самостоятельно):

2.2.1. Дифференцируют по каждой РК и каждой группе оборудования каждой ТЭС по кварталам планируемого года утвержденные в составе НТД ТИ среднегодовые значения  $K_{pi}^3$  и  $K_{pi}^{тэ}$  исходя из характера их изменения в IV кв. предыдущего года и I — III кв. текущего. При этом возможны следующие варианты:

**В а р и а н т 0.** Утвержденные в составе НТД ТИ  $K_{pi}^3$  и (или)  $K_{pi}^{тэ}$  больше нуля, что соответствует отчетным данным ТЭС или РК за период, предшествующий планируемому кварталу. Значения  $K_{p,кв}^3$  и  $K_{p,кв}^{тэ}$  принимаются в соответствии с НТД ТИ.

**В а р и а н т 1.** Утвержденные в составе НТД ТИ  $K_{pi}^3$  и (или)  $K_{pi}^{тэ}$  равны нулю, но по отчетным данным ТЭС или РК за IV кв. предыдущего года и I — III кв. текущего года допущены перерасходы топлива по отдельным показателям турбин и котлов (параметрам пара, вакууму, температуре уходящих газов, присосам воздуха в газоходы и т.д.) суммарным значением  $\Delta B_i^{кв}$  по котельной установке и  $\Delta B^{тэ}$  по турбинной установке (в тоннах условного топлива).

В этом случае  $K_{рi,кв}^3$  и  $K_{рi,кв}^{тэ}$  рассчитываются по формулам:

$$K_{рi,кв}^3 = \frac{(\Delta B_i^{кy} \alpha_i + \Delta B_i^{ly}) 10^3}{(b_{эi}^H \mathcal{E}_{отi})}; \quad (3)$$

$$K_{рi,кв}^{тэ} = \frac{\Delta B_i^{кy} (1 - \alpha_i) 10^3}{(b_{тэi}^H Q_{отi})}; \quad (4)$$

$$\alpha_i = \frac{b_{эi}^H \mathcal{E}_i^{от}}{(b_{эi}^H \mathcal{E}_{отi} + b_{тэi}^{H,кэ} Q_{отi}^{кэ})}; \quad (5)$$

где  $b_{эi}^H$  и  $b_{тэi}^H$  — средние за IV кв. предыдущего года и I — III кв. текущего года номинальные удельные расходы топлива на отпущенные электроэнергию, г/(кВт·ч), и тепло, кг/Гкал;

$b_{тэi}^{H,кэ}$  — средний за IV кв. предыдущего года и I — III кв. текущего года номинальный удельный расход топлива на отпущенное от энергетических котлов тепло, кг/Гкал;

$\mathcal{E}_{отi}$  и  $Q_{отi}$  — значения отпуска электроэнергии (тыс.кВт·ч) и тепла (Гкал) за IV кв. предыдущего года и I — III кв. текущего года;

$Q_{отi}^{кэ}$  — значение отпуска тепла, обеспеченного энергетическими котлами (от конденсаторов и отборов турбоагрегатов, свежим и редуцированным паром), за IV кв. предыдущего года и I — III кв. текущего года, Гкал.

**В а р и а н т 2.** Утвержденные в составе НТД ТИ  $K_{рi}^3$  и  $K_{рi}^{тэ}$  равны нулю и по отчетным данным ТЭС или РК за IV кв. предыдущего года и I — III кв. текущего года перерасходы топлива по отдельным показателям турбин и котлов отсутствуют. При наличии этих условий  $K_{рi,кв}^3$  и  $K_{рi,кв}^{тэ}$  принимаются равными нулю. Первые руководители АО-ТЭС, АО-энерго и входящих в их состав ТЭС и РК несут персональную ответственность за достоверность данной информации.

**В а р и а н т 3.** Срок действия НТД ТИ заканчивается в I (II или III) квартале планируемого года. В этом случае  $K_{рi,кв}^3$  и  $K_{рi,кв}^{тэ}$

рассчитываются на основе отчетных данных ТЭС или РК за каждый из 12 мес, предшествующих планируемому году, по формулам:

$$K_{\text{рл кв}}^3 = \frac{(b_{3i}^{\text{ф}} - b_{3i}^{\text{н}})}{b_{3i}^{\text{н}}}; \quad (6)$$

$$K_{\text{рл кв}}^{\text{тэ}} = \frac{(b_{\text{тэ}i}^{\text{ф}} - b_{\text{тэ}i}^{\text{н}})}{b_{\text{тэ}i}^{\text{н}}}, \quad (7)$$

где  $b_{3i}^{\text{ф}}$ ,  $b_{\text{тэ}i}^{\text{ф}}$ ,  $b_{3i}^{\text{н}}$ ,  $b_{\text{тэ}i}^{\text{н}}$  — средние за 12 мес, предшествующих планируемому году, фактические и номинальные удельные расходы топлива на отпущенные электроэнергию, г/(кВт·ч), и тепло, кг/Гкал.

Данный вариант может сочетаться с ситуацией, оговоренной в вариантах 1 и 2.

2.2.2. Устанавливают сроки выполнения в планиваемом году мероприятий по реализации резервов тепловой экономичности, предусмотренных перечнем, утвержденным для ТЭС представительством РАО "ЕЭС России" по управлению акционерными обществами, а для РК — руководством АО-энерго при пересмотре или разработке НТД ТИ. Допускается по согласованию с представительством РАО "ЕЭС России" (для ТЭС) или с АО-энерго (для РК) изменять состав мероприятий при условии обеспечения заданной на конец каждого года СИРТ по группам оборудования.

В случае возникновения на ТЭС или РК ситуации, указанной в вариантах 1 и 3, перечень мероприятий разрабатывается заново, согласовывается и утверждается в установленном [3] порядке.

2.2.3. Исходя из ожидаемой энергетической эффективности ( $\Delta B_{\text{эн эф}i}^3$  и  $\Delta B_{\text{эн эф}i}^{\text{тэ}}$  т в пересчете на условное топливо) мероприятий, намеченных к внедрению в I — IV кв. планиваемого года, устанавливают для каждой из групп оборудования электростанции и РК значения  $\mu_{\text{эл кв}}$  и  $\mu_{\text{тэ}i \text{ кв}}$ :

$$\mu_{\text{эл кв}} = \frac{\mu_{\text{эл б}} + \Delta B_{\text{эн эф}i}^3 \cdot 10^3}{(b_{3i}^{\text{н}} \cdot \text{Э}_{\text{от}i} \cdot K_{\text{рл}}^3)}; \quad (8)$$

$$\mu_{\text{ТЭС КВ}} = \frac{\mu_{\text{ТЭС}} + \Delta B_{\text{эл.эфф}}^{\text{ТЭ}} 10^3}{(b_{\text{ТЭС}}'' Q_{\text{от}} K_{\text{рл}}^{\text{ТЭ}})} \quad (9)$$

Для ТЭС и РК, отвечающих условиям "нулевого" варианта, значения  $\mu_{\text{эл.кв}}$  и  $\mu_{\text{ТЭС КВ}}$  для IV кв. должны быть равны их значениям, утвержденным в составе НТД ТИ для каждого года периода действия документации.

2.3. Установленные объемы выработки электроэнергии и отпуска тепла на каждый из кварталов планируемого года АО-энерго помесячно распределяет между входящими в него электростанциями и РК, а АО-ТЭС — помесячно между группами оборудования.

2.4. Электростанции и РК выполняют расчеты номинальных и нормативных удельных расходов топлива по каждой из групп оборудования для каждого месяца планируемого года в соответствии с разд. 2 [4].

На основе результатов помесячных расчетов определяются показатели для каждого квартала и планируемого года в целом по группам оборудования, ТЭС и РК в целом.

### 3. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЗАДАНИЙ ПО СИРТ ДЛЯ АО-ЭНЕРГО

3.1. АО-энерго рассматривает представленные электростанциями и РК расчеты, при необходимости корректирует их и определяет в целом по АО-энерго для каждого из кварталов планируемого года показатели по отпуску электроэнергии, тепла РК, энергетическими и ликовыми водогрейными котлами электростанций:

3.1.1. Номинальные удельные расходы топлива  $b_{j,\text{кв}}^{\text{н}}$  по формуле

$$b_{j,\text{кв}}^{\text{н}} = \frac{\sum (b_{i,\text{кв}}'' \Pi_{i,\text{кв}})}{\sum \Pi_{i,\text{кв}}} \quad (10)$$

3.1.2. Коэффициенты резерва тепловой экономичности оборудования  $K_{pj\text{ кв}}$  по формуле

$$K_{pj\text{ кв}} = \frac{\sum(K_{pi\text{ кв}} b_{i\text{ кв}}^H \Pi_{i\text{ кв}})}{\sum(b_{i\text{ кв}}^H \Pi_{i\text{ кв}})}. \quad (11)$$

3.1.3. Задание по степени использования резервов тепловой экономичности оборудования  $\mu_{j\text{ кв}}^3$  по формуле

$$\mu_{j\text{ кв}}^3 = \frac{\sum(K_{pi\text{ кв}} b_{i\text{ кв}}^H \mu_{i\text{ кв}}^3 \Pi_{i\text{ кв}})}{\sum(K_{pi\text{ кв}} b_{i\text{ кв}}^H \Pi_{i\text{ кв}})}. \quad (12)$$

3.1.4. Нормативные удельные расходы топлива  $b_{j\text{ кв}}^{\text{нр}}$  по формуле

$$b_{j\text{ кв}}^{\text{нр}} = \frac{\sum\{b_{i\text{ кв}}^H [1 + K_{pi\text{ кв}} (1 - \mu_{i\text{ кв}}^3)] \Pi_{i\text{ кв}}\}}{\sum \Pi_{i\text{ кв}}}. \quad (13)$$

3.1.5. Снижение удельного расхода топлива  $\Delta b_{j\text{ кв}}$ , соответствующее заданию по степени использования резерва тепловой экономичности оборудования, по формуле

$$\Delta b_{j\text{ кв}} = \frac{\sum[K_{pi\text{ кв}} b_{i\text{ кв}}^H \Pi_{i\text{ кв}} (\mu_{i\text{ кв}} - \mu_{i\text{ кв}}^3)]}{\sum \Pi_{i\text{ кв}}}. \quad (14)$$

В формулах (10) — (14) и формулах, приведенных ниже:

— подстрочный индекс  $i$  обозначает показатель каждой из имеющихся в АО-энерго РК или групп оборудования электростанций, а индекс  $j$  означает, что показатель определен для АО-энерго в целом;

— буква "П" в общем виде означает отпуск энергии (электроэнергии от ТЭС, тепла от РК, энергетических и пиковых водогрейных котлов ТЭС).

3.2. Средние по АО-энерго за квартал показатели по отпуску тепла рассчитываются по формулам:

$$Q_{от\text{ кв}}^{\text{АО}} = Q_{от\text{ кв}}^{\text{РК}} + Q_{от\text{ кв}}^{\text{КЗ}} + Q_{от\text{ кв}}^{\text{ПВК}}; \quad (15)$$

$$b_{гэ/кв}^H = \frac{(b_{тэ/кв}^{H,PK} Q_{от/кв}^{PK} + b_{гэ/кв}^{H,КЭ} Q_{от/кв}^{КЭ} + b_{тэ/кв}^{H,ПВК} Q_{от/кв}^{ПВК})}{Q_{от/кв}^{АО}}; \quad (16)$$

$$K_{р/кв}^{тэ} = \frac{(K_{р/кв}^{PK} b_{тэ/кв}^{H,PK} Q_{от/кв}^{PK} + K_{р/кв}^{КЭ} b_{тэ/кв}^{H,КЭ} Q_{от/кв}^{КЭ} + K_{р/кв}^{ПВК} b_{тэ/кв}^{H,ПВК} Q_{от/кв}^{ПВК})}{(Q_{от/кв}^{АО} b_{тэ/кв}^H)}; \quad (17)$$

$$\mu_{j/кв}^{тэ} = \frac{K_{р/кв}^{PK} b_{тэ/кв}^{H,PK} \mu_{j/кв}^{PK} Q_{от/кв}^{PK} + K_{р/кв}^{КЭ} b_{тэ/кв}^{H,КЭ} \mu_{j/кв}^{КЭ} Q_{от/кв}^{КЭ} + \dots}{\dots + \frac{K_{р/кв}^{ПВК} b_{тэ/кв}^{H,ПВК} \mu_{j/кв}^{ПВК} Q_{от/кв}^{ПВК}}{(Q_{от/кв}^{АО} b_{тэ/кв}^H K_{р/кв}^{тэ})}}; \quad (18)$$

$$b_{тэ/кв}^{HP} = b_{тэ/кв}^H [1 + K_{р/кв}^{тэ} (1 - \mu_{j/кв}^{тэ})], \quad (19)$$

где  $Q_{от/кв}^{PK}$  — суммарный отпуск тепла (паровыми и водогрейными котлами) РК, Гкал;

$Q_{от/кв}^{КЭ}$  — отпуск тепла, обеспеченный энергетическими котлами электростанций (от конденсаторов и отборов турбоагрегатов, свежим и редуцированным паром), Гкал;

$Q_{от/кв}^{ПВК}$  — отпуск тепла пиковыми водогрейными котлами электростанций.

3.3. Средние по АО-энерго показатели за год определяются по формулам, аналогичным формулам (10) — (14), в которых количество групп оборудования заменяется количеством кварталов, а показатели групп оборудования — показателями в целом по АО-энерго за квартал, и (15) — (19), в которых показатели за квартал заменяются показателями за год.

## 4. СОГЛАСОВАНИЕ И ЭКСПЕРТИЗА ЗАДАНИЙ ПО СИРТ

4.1. Результаты расчетов по установлению заданий по степени использования резервов тепловой экономичности оборудования на планируемый год и план мероприятий по реализации резервов направляются в представительства РАО "ЕЭС России" по управлению акционерными обществами по форме приложений 1 и 2.

4.2. Представительства рассматривают расчеты АО-энерго и АО-ТЭС, вносят при необходимости уточнения и после согласования направляют их в Департамент электрических станций.

4.3. АО "Фирма ОРГРЭС" проводит выборочную экспертизу представленных материалов с точки зрения технической обоснованности заданий и соответствия расчетов настоящей Методике.

## **5. КОРРЕКТИРОВКА ЗАДАНИЙ ПО СИРТ**

5.1. Корректировка квартальных и годовых заданий по СИРТ по истечению отчетного периода производится в следующих случаях:

5.1.1. При отклонении по объективным причинам фактических объемов отпуска энергии от ТЭС и РК от принятых при установлении заданий.

5.1.2. При изменении статуса НТД ТИ (пересмотр, продление срока действия) с установлением новых значений  $K_p$  и  $\mu$  в планируемом периоде.

5.2. АО-энерго и АО-ТЭС при наличии оснований, указанных в пп. 5.1.1 и 5.1.2, вносят изменения в расчеты заданий и направляют их для согласования, экспертизы и рассмотрения в соответствии с разд. 4 настоящей Методики.

## **6. ОТЧЕТ О ВЫПОЛНЕНИИ ЗАДАНИЙ ПО СИРТ**

АО-энерго и АО-ТЭС до 15-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, направляют в Департамент электрических станций, представительство РАО "ЕЭС России" и АО "Фирма ОРГРЭС":

отчет о выполнении заданий по СИРТ по форме приложения 3;

отчет о выполнении плана мероприятий по реализации резервов тепловой экономичности оборудования по форме приложения 4;

пояснительную записку, в которой приводятся причины невыполнения заданий по СИРТ.

# Приложение 1

СОГЛАСОВАНО  
 Главный инженер  
 АО "Фирма ОРГРЭС"

СОГЛАСОВАНО:  
 Главный инженер \_\_\_\_\_  
 наименование представительства  
 РАО "ЕЭС России" по управлению АО \_\_\_\_\_

подпись \_\_\_\_\_ Ф.и.о. \_\_\_\_\_  
 " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

подпись \_\_\_\_\_ Ф.и.о. \_\_\_\_\_  
 " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

## ЗАДАНИЕ ПО СТЕПЕНИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ РЕЗЕРВОВ ТЕПЛОВОЙ ЭКОНОМИЧНОСТИ ОБОРУДОВАНИЯ, ОБЪЕМЫ ОТПУСКА ЭНЕРГИИ ПО \_\_\_\_\_ НА 200\_\_ г.

наименование АО-энерго или АО-ТЭС \_\_\_\_\_

Наименование тепловой электростанции, районной котельной	Код группы оборудования ТЭС	Период (квартал, год)	Снижение удельного расхода топлива, соответствующее заданию по $\mu$		Отпуск электроэнергии, тыс. кВт ч	Отпуск тепла, Гкал			Номинальный удельный расход топлива			
			на электро-энергию, г/(кВт·ч)	на тепло, кг/Гкал		от энергетических котлов	от ПВК	Всего	на тепло, кг/Гкал			
									на электро-энергию, г/(кВт·ч)	по энергокотлам	по ПВК	общий
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		I II III IV Год										
Всего по АО-энерго или АО-ТЭС		I II III IV Год										

Наименование тепловой электростанции, районной котельной	Код группы оборудования ТЭС	Период (квартал, год)	Коэффициент резерва тепловой экономичности по отпуску			Степень использования резерва тепловой экономичности по отпуску								
			электроэнергии	тепла		электроэнергии		тепла						
				от энергокотлов	от ПВК	б	пл	от энергокотлов		от ПВК		общая		
								б	пл	б	пл	б	пл	
1	2	3	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
		I II III IV Год												
Всего по АО-энерго или АО-ТЭС		I II III IV Год												

Главный инженер \_\_\_\_\_

наименование АО-энерго или АО-ТЭС

подпись

ф и о

**Примечания:** 1. В задании для АО-ТЭС графа 1 отсутствует.

2. В графах 17, 19, 21 и 23 данные приводятся только для IV кв. базового (предшествующего планируемому) года, а в графах 18, 20, 22 и 24 — для каждого квартала планируемого года.

3. Данные приводятся для каждого квартала и для планируемого года в целом:  
по каждой группе оборудования и в целом по ТЭС и по РК;  
в целом по АО-энерго.

**Приложение 2**  
**СОГЛАСОВАНО**

Главный инженер \_\_\_\_\_  
наименование представительства  
РАО "ЕЭС России" по управлению АО

подпись \_\_\_\_\_ ф и о  
" \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 200 \_\_ г

**ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕАЛИЗАЦИИ РЕЗЕРВОВ ТЕПЛОВОЙ ЭКОНОМИЧНОСТИ ОБОРУДОВАНИЯ**  
НА \_\_\_\_\_ 200 \_\_ г.  
наименование АО-энерго или АО-ТЭС \_\_\_\_\_

Наименование тепловой электростанции, районной котельной	Код группы оборудования ТЭС	Техническая сущность мероприятия, оборудование, на котором оно выполняется	Срок выполнения	Расчетный энергетический эффект						
				т у т/год	Повышение КПД brutto котла, %	удельного расхода тепла brutto на турбину, %	Снижение			
							расхода на собственные нужды		удельного расхода топлива	
						электро-энергии, тыс кВт ч	тепла, Гкал	на электро-энергию г/(кВт ч)	на тепло, кг/Гкал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Всего по АО-энерго или АО-ТЭС		-	-		-	-	-	-		

Главный инженер \_\_\_\_\_  
наименование АО-энерго или АО-ТЭС \_\_\_\_\_  
подпись \_\_\_\_\_ ф и о \_\_\_\_\_

**Примечание** В таблице для АО-ТЭС графа 1 отсутствует.

**ОТЧЕТ О ВЫПОЛНЕНИИ ЗАДАНИЙ ПО СТЕПЕНИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ РЕЗЕРВОВ ТЕПЛОВОЙ  
ЭКОНОМИЧНОСТИ ОБОРУДОВАНИЯ** \_\_\_\_\_ За \_\_\_\_\_ 200 \_\_\_\_ г.  
наименование АО-энерго или АО-ТЭС \_\_\_\_\_ квартал \_\_\_\_\_

Наименование тепловой электростанции, районной котельной	Код группы оборудования ТЭС	Период	Степень использования резерва тепловой экономичности $\mu$ по отпуску								Снижение удельного расхода топлива, соответствующее изменению $\mu$			
			электроэнергии		тепла						по заданию на энергию		по фактическому на энергию	
					энергетическими котлами		ПВК		общая					
			Зада-ние	Факт	Зада-ние	Факт	Зада-ние	Факт	Зада-ние	Факт	элек-триче-скую, г/(кВт ч)	тепло-вую, кг/Г кал	элек-триче-скую, г/(кВт ч)	тепло-вую, кг/Г кал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		Отчетный квартал*												
		С начала года												
Всего по АО-энерго или АО-ТЭС		Отчетный квартал*												
		С начала года												

15

Главный инженер \_\_\_\_\_  
наименование АО-энерго или АО-ТЭС \_\_\_\_\_ подпись \_\_\_\_\_ ф.и.о. \_\_\_\_\_

Примечания: 1. В отчете АО-ТЭС графа 1 отсутствует.

2. Данные приводятся:  
по каждой группе оборудования и в целом по ТЭС и по РК;  
в целом по АО-энерго.

3. Фактические значения степени использования резервов тепловой экономичности оборудования определяются эффективностью мероприятий, выполненных за отчетный период.

\* В графах 4 — 11 указываются значения  $\mu$  в предыдущем квартале.

## Приложение 4

ОТЧЕТ О ВЫПОЛНЕНИИ В \_\_\_\_\_ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕАЛИЗАЦИИ РЕЗЕРВОВ  
 квартал, год  
 ТЕПЛОВОЙ ЭКОНОМИЧНОСТИ ОБОРУДОВАНИЯ \_\_\_\_\_  
 наименование АО-энерго или АО-ТЭС

Наименование тепловой электростанции, районной котельной	Код группы оборудования ТЭС	Техническая сущность мероприятия, оборудования, на котором оно выполнено	Фактический энергетический эффект						
			т у.т/год	Повышение КПД brutto котла, %	Снижение				
					удельного расхода тепла brutto на турбину, %	расхода на собственные нужды		удельного расхода топлива	
						электроэнергии, тыс. кВт·ч	тепла, Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Всего по АО-энерго или АО-ТЭС		-		-	-	-	-		

16

Главный инженер \_\_\_\_\_

наименование АО-энерго или АО-ТЭС

\_\_\_\_\_

подпись

\_\_\_\_\_

ф.и.о.

Примечание. В отчете для АО-ТЭС графа 1 отсутствует.

---

---

## **Список использованной литературы**

1. Методические указания по составлению отчета электростанции и акционерного общества энергетики и электрификации о тепловой экономичности оборудования: РД 34.08.552-95. — М.: СПО ОРГРЭС, 1995. Изменение № 1 РД 34.08.552-95.— М.: СПО ОРГРЭС, 1998.
2. Методические указания по составлению и содержанию энергетических характеристик оборудования тепловых электростанций: РД 34.09.155-93.— М.: СПО ОРГРЭС, 1993.
3. Положение о нормировании расхода топлива на электростанциях: РД 153-34.0-09.154-99.— М.: СПО ОРГРЭС, 1999.
4. Методические указания по прогнозированию удельных расходов топлива: РД 153-34.0-09.115-98.— М.: СПО ОРГРЭС, 1999.

---

## СОДЕРЖАНИЕ

1. Общие положения .....	3
2. Определение заданий по СИРТ для ТЭС и РК .....	4
3. Определение заданий по СИРТ для АО-энерго .....	8
4. Согласование и экспертиза заданий по СИРТ .....	10
5. Корректировка заданий по СИРТ .....	11
6. Отчет о выполнении заданий по СИРТ .....	11
<i>Приложение 1. Задание по степени использования резервов тепловой экономичности оборудования, объемы отпуска энергии по АО-энерго или АО-ТЭС .....</i>	<i>12</i>
<i>Приложение 2. План мероприятий по реализации резервов тепловой экономичности оборудования АО-энерго или АО-ТЭС .....</i>	<i>14</i>
<i>Приложение 3. Отчет о выполнении заданий по степени использования резервов тепловой экономичности оборудования АО-энерго или АО-ТЭС .....</i>	<i>15</i>
<i>Приложение 4. Отчет о выполнении плана мероприятий по реализации резервов тепловой экономичности оборудования АО-энерго или АО-ТЭС .....</i>	<i>16</i>
Список использованной литературы .....	17

---

Подписано к печати 08 12 2000

Формат 60 x 84 1/16

Печать ризография

Усл печ л 1,2 Уч -изд л 1,3

Тираж 200 экз

Заказ № *260*

Издат № 00-85

---

Лицензия №040998 от 27 08 99г

Производственная служба передового опыта эксплуатации  
энергопредприятий ОРГРЭС

105023, Москва, Семеновский пер , д 15