

# Порядок формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации

Окончание. Начало на с.21

**Приложение 2 форма 1**  
Баланс электрической энергии энергообеспечивающей<sup>(1)</sup> организации (АО-энерго)..... на \_\_\_\_\_ год (месяц)

№ п.п.	Показатели	Единицы измерения	План 2007 г.	Факт предшествующего периода регулирования	Планируемый период
1	2	3	4	5	6
1	Выработка электрической энергии — всего, в том числе:	млн. кВтч			
1.1	АО-энерго — всего, в том числе:	млн. кВтч			
1.1.1	ГЭС	млн. кВтч			
1.1.2	ГРЭС	млн. кВтч			
1.1.3	ТЭЦ	млн. кВтч			
1.2	другие производители (расшифровать)	млн. кВтч			
2	Покупка электроэнергии — всего, в том числе:	млн. кВтч			
2.1	с ОРЭМ, в т.ч.	млн. кВтч			
2.1.1	по долгосрочным регулируемым договорам				
2.2	с розничного рынка	млн. кВтч			
2.3	по импорту (приграничная торговля)	млн. кВтч			
3	Потребление электрической энергии (брутто) АО-энерго* — всего, в том числе:	млн. кВтч			
3.1	отпуск электроэнергии собственным потребителям, в т.ч.	млн. кВтч			
3.1.1	по долгосрочным регулируемым договорам	млн. кВтч			
3.2	население	млн. кВтч			
3.3	потери в электрических сетях АО-энерго	млн. кВтч			
3.4	потери в электрических сетях**	млн. кВтч			
4	Продажа электроэнергии — всего, (стр.3 — стр.1) в том числе:	млн. кВтч			
4.1	на ОРЭМ избыточными АО-энерго	млн. кВтч			
4.2	на розничном рынке	млн. кВтч			
4.3	на экспорт (приграничная торговля)	млн. кВтч			
5	Отпуск теплотехнической энергии с коллекторов — всего	тыс. Гкал			
5.1	в т.ч. котельными и электротеплоцентрами	тыс. Гкал			
6	Потребление в топливе				
6.1	условное топливо	тыс. т.у.т.			
6.2	натуральное топливо				
6.2.1	уголь	тыс.т.			
6.2.2	мазут	тыс.т.			
6.2.3	газ	млн. куб.м.			
6.2.4	другое	тыс.т.			

<sup>(1)</sup> имеющие генерирующие мощности на праве собственности или иных законных основаниях  
\* включая потребление потребителей имеющих собственные генерирующие мощности, кроме того указать потребление энергообеспечивающих организаций и крупных потребителей — субъектов ОРЭМ  
\*\* региональные (РСК), муниципальные, ведомственные и др.

**Руководитель организации**  
**Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов**

**Приложение 2 форма 6**  
Баланс мощности по атомным электростанциям на \_\_\_\_\_ год (месяц)

№ п.п.	Наименование	Установленная мощность	Разрешенная мощность	Располагаемая мощность	Средняя рабочая мощность	Потребление электрической энергии собственными потребителями	Потери в сетях АО-энерго <sup>(2)</sup>	Потери в электрических сетях	Итого по разделу I
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Балаковская АЭС								
2	Белоярская АЭС								
3	Билибинская АЭС								
4	Волгодонская АЭС								
5	Калининская АЭС								
6	Кольская АЭС								
7	Курская АЭС								
8	Ленинградская АЭС								
9	Нововоронежская АЭС								
10	Смоленская АЭС								
11	Всего по АЭС								
12	ОАО «ППХО»								
13	ФГУП «СХК»								
14	Итого								

Факт предшествующего периода регулирования

**Приложение 2 форма 7**  
Технологический расход электроэнергии и мощности (потери) в электрических сетях ЕНЭС на \_\_\_\_\_ год (месяц)

№ п.п.	Наименование	Единицы измерения	План 2007 г.	Факт предшествующего периода регулирования	Планируемый период
1	2	3	4	5	6
1	Россия — всего	млн. кВтч			
2	Энергозона — всего	млн. кВтч			
3	Субъект Российской Федерации — всего, в т.ч.	млн. кВтч			
3.1	Отпуск в сеть	млн. кВтч			
3.2	Потери в сетях ЕНЭС, в т.ч.	млн. кВтч			
3.2.1	Экспорт	млн. кВтч			
3.2.2	Выделенные потребители	млн. кВтч			
4	Относительные потери	%			
5	Отпуск из сети (полезный отпуск)	млн. кВтч			

**Руководитель организации, осуществляющей централизованное управление АЭС**

**Приложение 2 форма 8**  
Баланс электрической энергии энергообеспечивающей<sup>(1)</sup> организации (АО-энерго)..... на \_\_\_\_\_ год (месяц)

№ п.п.	Показатели	Единицы измерения	План 2007 г.	Факт предшествующего периода регулирования	Планируемый период
1	2	3	4	5	6
1	Поступление ресурса	МВт			
1.1	Установленная мощность электростанций — субъектов потребительского рынка — всего (строка 1.1 плюс строка 1.2 и 1.3), в т.ч.	МВт			
1.1.1	Электростанции — всего	МВт			
1.1.1.1	в собственности АО-энерго — всего:	МВт			
1.1.1.2	ГЭС	МВт			
1.1.1.3	ГРЭС	МВт			
1.1.1.4	ТЭЦ	МВт			
1.2	другие производители (расшифровать)	МВт			
2	Располагаемая мощность — всего (строка 1.1 минус строка 2.1 и 2.2)	МВт			
2.1	Электростанции в собственности АО-энерго — всего	МВт			
2.1.1	ГЭС	МВт			
2.1.2	ГРЭС	МВт			
2.1.3	ТЭЦ	МВт			
2.2	другие производители (расшифровать)	МВт			
3	Располагаемая мощность — всего (строка 2.1 минус строка 3.1)	МВт			
3.1	Электростанции в собственности АО-энерго — всего:	МВт			
3.1.1	ГЭС	МВт			
3.1.2	ГРЭС	МВт			
3.1.3	ТЭЦ	МВт			
3.2	другие производители (расшифровать)	МВт			
4	Средняя рабочая мощность электростанций (строка 2.1 минус строка 4.1)	МВт			
4.1	Средняя рабочая мощность электростанций в собственности АО-энерго (строка 2.1 минус строка 4.1)	МВт			
4.2	Средняя рабочая мощность других производителей (строка 2.2 минус строка 4.2)	МВт			
5	Потребление в покупке мощности, в том числе:	МВт			
5.1	с ОРЭМ, в т.ч.	МВт			
5.1.1	по долгосрочным регулируемым договорам	МВт			
5.2	с розничного рынка	МВт			
5.3	по импорту (приграничная торговля)	МВт			
6	Оплативаемый сальдо-переток мощности (строка 5.1 минус строка 6.1)	МВт			
6.1	с ОРЭМ, в т.ч.	МВт			
6.2	с розничного рынка	МВт			
6.3	по импорту (приграничная торговля)	МВт			
7	Итого по разделу I	МВт			
II	Распределение ресурса	МВт			
7	Средняя нагрузка потребителей на отчетный час всего, в т.ч.	МВт			
7.1	Средняя нагрузка потребителей — субъектов потребительского рынка с учетом потерь в сетях АО-энерго <sup>(2)</sup> по долгосрочным регулируемым договорам	МВт			
7.1.1	Потери в сетях АО-энерго	МВт			
7.1.2	Потери в электрических сетях**	МВт			
7.2	Средняя нагрузка потребителей, имеющих генерирующие мощности на отчетный час	МВт			
8	Резервная мощность (6% от средней нагрузки потребителей), в т.ч.	МВт			
8.1	Покупная резервная мощность всего, в том числе	МВт			
8.1.1	с ОРЭМ	МВт			
8.1.2	от других производителей (расшифровать)	МВт			
8.1.3	на розничном рынке	МВт			
8.1.4	по импорту (приграничная торговля)	МВт			
8.2	Собственная резервная мощность (за счет собственных электростанций)	МВт			
9	Предложение по поставке сальдо-перетока мощности (строка 7.1 минус строка 4.1 плюс строка 8.2)	МВт			
10	на ОРЭМ	МВт			
10.1	на розничном рынке	МВт			
10.2	на экспорт (приграничная торговля)	МВт			
11	Оплативаемый сальдо-переток мощности на ОРЭМ (для избыточных АО-энерго строка 10-строка 9)	МВт			
12	Итого по разделу II	МВт			
13	Средняя максимальная нагрузка потребителей	МВт			
14	Сальдо-переток мощности с (на) ОРЭМ на средний максимум потребления	МВт			

\* включая расход электроэнергии на собственные нужды электростанций АО-энерго;  
\*\* Региональные (РСК), муниципальные, ведомственные и др.

<sup>(1)</sup> имеющие генерирующие мощности на праве собственности или иных законных основаниях

**Руководитель организации**  
**Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов**

**Приложение 2 форма 9**  
Расчет баланса стоимости электрической энергии по энергообеспечивающей<sup>(1)</sup> организации (АО-энерго)..... на \_\_\_\_\_ год (месяц)

№ п.п.	Показатели	Единицы измерения	План 2007 г.	Факт предшествующего периода регулирования	Планируемый период
1	2	3	4	5	6
1	Действующие тарифы на электрическую энергию	руб./МВт			
2	Для электростанций АО-энерго (собственность к среднесистемную рентабельность)	руб./МВт			
3	Тариф на покупку мощности:	руб./МВт			
3.1	с ОРЭМ	руб./МВт			
3.2	от других производителей (расшифровать)	руб./МВт			
3.3	на розничном рынке	руб./МВт			
3.4	по импорту (приграничная торговля)	руб./МВт			
4	Тариф на продажу мощности:	руб./МВт			
4.1	на ОРЭМ	руб./МВт			
4.2	на розничном рынке	руб./МВт			
4.3	на экспорт (приграничная торговля)	руб./МВт			
5	Баланс стоимости электрической энергии	руб./МВт			
6	Затраты — всего, в т.ч.	млн. руб.			
6.1	на мощность собственных электростанций	млн. руб.			
6.2	на покупку мощности, в т.ч.	млн. руб.			
6.2.1	с ОРЭМ	млн. руб.			
6.2.2	от других производителей (расшифровать)	млн. руб.			
6.3	на розничном рынке	млн. руб.			
6.4	по импорту (приграничная торговля)	млн. руб.			
6.5	Выручка — всего, в т.ч.	млн. руб.			
6.5.1	от продажи мощности собственным потребителям	млн. руб.			
6.5.2	на ОРЭМ	млн. руб.			
6.5.3	на розничном рынке	млн. руб.			
6.5.4	на экспорт (приграничная торговля)	млн. руб.			
6.6	Сальдо (разница между выручкой и затратами)	млн. руб.			

<sup>(1)</sup> имеющие генерирующие мощности на праве собственности или иных законных основаниях  
\* представляются показатели по АО-энерго в целом и по каждой станции, входящей в состав АО-энерго

**Руководитель организации**  
**Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов**

**Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»**

**Приложение 2 форма 2**  
Баланс электрической энергии по энергообеспечивающей<sup>(1)</sup> организации (АО-энерго)..... на \_\_\_\_\_ год (месяц)

№ п.п.	Показатели	Единицы измерения	План 2007 г.	Факт предшествующего периода регулирования	Планируемый период
1	2	3	4	5	6
1	Поступление ресурса	МВт			
1.1	Установленная мощность электростанций — субъектов потребительского рынка — всего (строка 1.1 плюс строка 1.2 и 1.3), в т.ч.	МВт			
1.1.1	Электростанции — всего	МВт			
1.1.1.1	в собственности АО-энерго — всего:	МВт			
1.1.1.2	ГЭС	МВт			
1.1.1.3	ГРЭС	МВт			
1.1.1.4	ТЭЦ	МВт			
1.2	другие производители (расшифровать)	МВт			
2	Располагаемая мощность — всего (строка 1.1 минус строка 2.1 и 2.2)	МВт			
2.1	Электростанции в собственности АО-энерго — всего	МВт			
2.1.1	ГЭС	МВт			
2.1.2	ГРЭС	МВт			
2.1.3	ТЭЦ	МВт			
2.2	другие производители (расшифровать)	МВт			
3	Располагаемая мощность — всего (строка 2.1 минус строка 3.1)	МВт			
3.1	Электростанции в собственности АО-энерго — всего:	МВт			
3.1.1	ГЭС	МВт			
3.1.2	ГРЭС	МВт			
3.1.3	ТЭЦ	МВт			
3.2	другие производители (расшифровать)	МВт			
4	Средняя рабочая мощность электростанций (строка 2.1 минус строка 4.1)	МВт			
4.1	Средняя рабочая мощность электростанций в собственности АО-энерго (строка 2.1 минус строка 4.1)	МВт			
4.2	Средняя рабочая мощность других производителей (строка 2.2 минус строка 4.2)	МВт			
5	Потребление в покупке мощности, в том числе:	МВт			
5.1	с ОРЭМ, в т.ч.	МВт			
5.1.1	по долгосрочным регулируемым договорам	МВт			
5.2	с розничного рынка	МВт			
5.3	по импорту (приграничная торговля)	МВт			
6	Оплативаемый сальдо-переток мощности (строка 5.1 минус строка 6.1)	МВт			
6.1	с ОРЭМ, в т.ч.	МВт			
6.2	с розничного рынка	МВт			
6.3	по импорту (приграничная торговля)	МВт			
7	Итого по разделу I	МВт			
II	Распределение ресурса	МВт			
7	Средняя нагрузка потребителей на отчетный час всего, в т.ч.	МВт			
7.1	Средняя нагрузка потребителей — субъектов потребительского рынка с учетом потерь в сетях АО-энерго <sup>(2)</sup> по долгосрочным регулируемым договорам	МВт			
7.1.1	Потери в сетях АО-энерго	МВт			
7.1.2	Потери в электрических сетях**	МВт			
7.2	Средняя нагрузка потребителей, имеющих генерирующие мощности на отчетный час	МВт			
8	Резервная мощность (6% от средней нагрузки потребителей), в т.ч.	МВт			
8.1	Покупная резервная мощность всего, в том числе	МВт			
8.1.1	с ОРЭМ	МВт			
8.1.2	от других производителей (расшифровать)	МВт		</	