

Приложение к приказу

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

1. Порядок формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее — Порядок) разработан в соответствии с Основными ценностными ориентирами в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации (далее — Основы ценностности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 9, ст. 791; 2005, № 1 (часть II), ст. 130; № 43, ст. 4401; № 47, ст. 4930; № 51, ст. 5526; 2006, № 23, ст. 2522; № 36, ст. 3835; № 37, ст. 3876; 2007, № 1 (часть 2), ст. 282; № 14, ст. 1687; № 16, ст. 1909), постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 44, ст. 4312; 2005, № 7, ст. 560; № 8, ст. 658; № 17, ст. 1554; № 43, ст. 4401; № 46, ст. 4677; № 47, ст. 4930; 2006, № 36, ст. 3835; 2007, № 1 (часть 2), ст. 282; № 16, ст. 1909) (далее — Правила оптового рынка).

2. Основными задачами формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России (далее — ЕЭС России) по субъектам Российской Федерации (далее — сводный прогнозные балансы) являются:

- удовлетворение спроса потребителей электрической энергии и мощности;
- обеспечение надежного энергоснабжения потребителей;
- минимизация затрат на производство и поставку электрической энергии (мощности);
- обеспечение сбалансированности суммарной стоимости электрической энергии и суммарной стоимости мощности, поставляемой на оптовый рынок электрической энергии (мощности) (далее — ОРЭМ) и отпускаемой с него;
- соблюдение качества электрической энергии.

3. Федеральная служба по тарифам формирует сводный прогнозные балансы, согласно графику прохождения документов (приложение 1).

4. Сформированный в соответствии с пунктом 3 настоящего Порядка сводный прогнозные балансы являются основой для:

- расчетов тарифов (цен) на электрическую энергию и мощность в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации по месяцам и кварталам за указанные в Основных ценностных ориентирах услуги, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;
- заключения участниками ОРЭМ договоров купли-продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в соответствии с Правилами оптового рынка;

5. Сводный прогнозные балансы формируются на год с разбивкой по месяцам и утверждаются Федеральной службой по тарифам не позднее 1 августа года, предшествующего периоду регулирования.

Сводный прогнозные балансы могут корректироваться Федеральной службой по тарифам до 1 декабря года, предшествующего периоду регулирования.

В течение периода регулирования сводный прогнозные балансы не подлежат корректировке за исключением:

- приобретения в течение периода регулирования участниками ОРЭМ права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в соответствии с Правилами оптового рынка. В целях определения регулируемых договоров на ОРЭМ в объемах сводного прогнозного баланса с начала года выделяются объекты поставки (покупки) электрической энергии (мощности) указанной организации, исходя из ее договорных объемов потребления (поставки) электрической энергии (мощности) на розничном рынке;
- исключения организации из реестра субъектов ОРЭМ в случаях, предусмотренных Правилами оптового рынка.

Сводный прогнозные балансы разрабатываются отдельно по группам точек поставки (далее — ТТП), электростанций (энергопринимающих установок) и в целом по участникам ОРЭМ, по субъектам Российской Федерации, а также в целом по ЕЭС России.

Сводный прогнозные балансы, сформированный на 2007 год, считается принятым по ТТП участниками ОРЭМ, в отношении которых принято балансовое решение на 2007 год, получен допуск к торговой системе ОРЭМ в 2007 году в соответствии с Правилами оптового рынка и с учетом заключенных такими участниками регулируемых договоров на 2007 год.

6. Основой для составления сводного прогнозного баланса по формированию сводного прогнозного баланса, разрабатываемые каждой энергоснабжающей (энергосбытовой) организацией, поставщиками, покупателями — участниками ОРЭМ, предложения организации, осуществляющих экспортно-импортные операции по объемам покупки (продажи) электрической энергии (мощности) с целью последующей поставки на экспорт (импорт), предложения по формированию сводного прогнозного баланса, разрабатываемые всеми сетевыми компаниями в части покупки электрической энергии (мощности) для компенсации потерь, в том числе от экспортно-импортных операций.

7. При формировании сводного прогнозного баланса в целом по ЕЭС России учитываются:

- развернутые по направлениям перетоки электрической энергии и мощности между субъектами Российской Федерации и со странами ближнего и дальнего зарубежья;
- прогнозные расходы электрической энергии (мощности) на ее передачу в электрических сетях (объем электрической энергии для компенсации потерь, отражаемый отдельно по каждой сетевой компании — отдельной строкой отражается потребление (производство), осуществляемое энергопринимающими устройствами (генерирующими установками), введенными в эксплуатацию после 2007 года и (или) не включенные в сводный прогнозные балансы в 2007 году;
- производство электрической энергии действующими гидроэлектростанциями с водохранилищами сезонного регулирования речного стока определяется с учетом величины среднегодовой выработки. Для электростанций с водохранилищами многолетнего регулирования речного стока производство электрической энергии определяется по величине гарантированной выработки электроэнергии с учетом складывающихся водохранилищной обстановки и запаса гидроузлов в водохранилищах на начало регулируемого периода.

8. Производство электрической энергии на вновь вводимых гидроэлектростанциях определяется с учетом сроков ввода в действие агрегатов, а также графиков начального наполнения водохранилищ.

Производство электрической энергии на вновь вводимых тепловых электростанциях определяется с учетом сроков ввода в действие агрегатов, а также прогнозных объемов производства электрической энергии в тепловых электростанциях в объеме, соответствующем их работе в тепловом режиме, включается в сводный прогнозные балансы.

## Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 4 сентября 2007 г. № 225-з/4 г. Москва

Зарегистрирован в Минюсте РФ 3 октября 2007 г. Регистрационный № 10255

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

На основании Положения о Федеральной службе по тарифам, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 29, ст. 3049; 2006, № 3, ст. 301; № 23, ст. 2522; № 48, ст. 5032; № 50, ст. 5354; 2007, № 16, ст. 1912; № 25, ст. 3038; № 32, ст. 4145), в целях реализации пункта 16 Основ ценностности в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2004 г. № 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 9, ст. 791; 2005, № 1 (часть 2), ст. 130; № 43, ст. 4401; № 47, ст. 4930; № 51, ст. 5526; 2006, № 23, ст. 2522; № 36, ст. 3835; 2007, № 1 (часть 2), ст. 282; № 14, ст. 1687; № 16, ст. 1909), а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на Правлении ФСТ России (протокол от 04 сентября 2007 г. № 33-з) **приказываю:**

- Утвердить прилагаемый Порядок формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.
- Признать утратившим силу приказ Федеральной службы по тарифам от 21 марта 2006 г. № 60-з/5 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации».

Руководитель Федеральной службы по тарифам С. Новиков

Приложение 1

### График прохождения документов для утверждения сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации

№№	Кто представляет	Формы	Кому представлять	Вид информации	Сроки представления
1	Покупатели (поставщики) ОРЭМ — энергоснабжающие организации (АО-энерго)	1 и 1.1, 2 и 2.1	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» (РДУ)	Предложения по балансам электрической энергии и мощности	за 120 дней до даты утверждения
2	Покупатели ОРЭМ (крупные потребители, гарантирующие поставщики, энергоснабжающие и энергосбытовые организации)	3	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» (РДУ)	Предложения по балансам электрической энергии и мощности	за 120 дней до даты утверждения
3	Сетевые организации*	3.1	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» (РДУ)	Предложения по балансам электрической энергии и мощности (потери) в электрических сетях	за 120 дней до даты утверждения
4	Электростанции — поставщики оптового и розничного рынков ОРЭМ	4, 4.1	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» (РДУ)	Предложения по поставкам электрической энергии и мощности	за 120 дней до даты утверждения
5	ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» (РДУ)	9, 10	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации	Сводные по субъекту Российской Федерации предложения по балансам электрической энергии и мощности	за 105 дней до даты утверждения
6	Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации	1 и 1.1, 2 и 2.1, 3, 3.1, 4, 4.1, 9, 9.1, 10	ФСТ России, субъектам ОРЭМ, поставщикам электрической энергии (мощности) оптового и розничного рынков, ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» (РДУ) — формы 9, 10	Предложения по балансам электрической энергии и мощности, согласованные с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации	за 95 дней до даты утверждения
7	Покупатели (поставщики) ОРЭМ — энергоснабжающие организации (АО-энерго)	1 и 1.1, 2 и 2.1	ОАО «РАО «ЕЭС России», ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» (ОДУ)	Предложения по балансам электрической энергии и мощности, согласованные с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации	за 95 дней до даты утверждения
8	Покупатели ОРЭМ (крупные потребители, гарантирующие поставщики, энергоснабжающие и энергосбытовые организации)	3	ОАО «РАО «ЕЭС России», ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» (ОДУ)	Предложения по балансам электрической энергии и мощности, согласованные с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации	за 95 дней до даты утверждения
9	Сетевые организации*	3.1	ОАО «РАО «ЕЭС России», ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» (ОДУ)	Предложения по балансам электрической энергии и мощности (потери) в электрических сетях, согласованные с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации	за 95 дней до даты утверждения
10	Поставщики — участники ОРЭМ	4, 4.1	ФСТ России, ОАО «РАО «ЕЭС России», ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	Предложения по поставкам электрической энергии и мощности на ОРЭМ, согласованные с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации	за 95 дней до даты утверждения
11	Операторы экспорта-импорта	8	ФСТ России, ОАО «РАО «ЕЭС России», ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	Предложения по балансам экспортно-импортных операций по объемам покупки (продажи) электрической энергии (мощности) с целью последующей поставки на экспорт (импорт), предложения по формированию сводного прогнозного баланса, разрабатываемые всеми сетевыми компаниями в части покупки электрической энергии (мощности) для компенсации потерь, в том числе от экспортно-импортных операций	за 95 дней до даты утверждения
12	ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	7	ФСТ России, ОАО «РАО «ЕЭС России»	Предложения по выработке электрической энергии ГЭС	за 90 дней до даты утверждения
13	ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	9, 10	ОАО «РАО «ЕЭС России»	Сводные предложения по балансам электрической энергии и мощности по субъектам Российской Федерации	за 85 дней до даты утверждения
14	ОАО «ФСК ЕЭС»	11	ФСТ России, ОАО «РАО «ЕЭС России», ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	Предложения по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потери) в сетях ЕЭС России	за 85 дней до даты утверждения
15	ОАО «РАО «ЕЭС России», ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	11, 12, 13	ФСТ России	Проект сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации	за 45 дней до даты утверждения
16	ОАО «РАО «ЕЭС России»	14	ФСТ России	Потребность в котельно-печном топливе	за 35 дней до даты утверждения
17	ФСТ России	11, 12, 13	Правление ФСТ России	Сводный прогнозные балансы производства и поставок электрической энергии и мощности по субъектам Российской Федерации	до 1 августа предшествующего периода
18	ФСТ России	12, 13, 14	ОАО «РАО «ЕЭС России», ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», НП «АТС»	Утвержденный сводный прогнозные балансы производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации	не позднее 7 дней после утверждения
19	ФСТ России		Органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, организации, осуществляющей централизованное управление АЭС	Выписки из утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности	не позднее 7 дней после утверждения
20	Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации		Участникам оптового и розничного рынков	Выписки из утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности	в течение 3 дней после получения из ФСТ России выписок из утвержденного баланса

(1) имеющие генерирующие мощности на праве собственности или иных законных основаниях  
 (2) не имеющие генерирующие мощности  
 \* ОАО «ФСК ЕЭС», региональные, муниципальные, ведомственные и др.

### Приложение 2 форма 8

Поставка электрической энергии (мощности) на экспорт (импорт)

№ п.п.	Наименование	План 2007 г		Факт предшествующего периода регулирования		Планируемый период	
		Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт	Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт	Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Экспорт (-), импорт (+) с ОРЭМ (сальдо-переток) — всего						
2	Экспорт из России — всего						
2.1	в том числе по государству						
3	Импорт в Россию — всего						
3.1	в том числе по государству						

Руководитель организации

### Приложение 2 форма 1.1 Расчет баланса стоимости электроэнергии по энергоснабжающей (АО-энерго) организации на \_\_\_\_\_ год (месяц)

№ п.п.	Показатели	Единицы измерения	План 2007 г.		Факт предшествующего периода регулирования	Планируемый период
			2007 г.	_____ г.		
1	2	3	4	5	6	7
1	Выработка электроэнергии — всего, в т.ч.	млн. кВтч				
	ГЭС	млн. кВтч				
	ГРЭС	млн. кВтч				
	ТЭЦ	млн. кВтч				
1.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн. кВтч				
1.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн. кВтч				
2	Отпуск электроэнергии — всего, в т.ч.	млн. кВтч				
	ГЭС	млн. кВтч				
	ГРЭС	млн. кВтч				
	ТЭЦ	млн. кВтч				
2.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн. кВтч				
2.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн. кВтч				
3	Покупная электроэнергия — всего, в т.ч.	млн. кВтч				
3.1	с ОРЭМ	млн. кВтч				
3.1.1	в т.ч. по долгосрочным регулируемым договорам	млн. кВтч				
3.2	от других производителей (расширять)	млн. кВтч				
3.3	на розничном рынке	млн. кВтч				
3.4	по импорту (приграничная торговля)	млн. кВтч				
4	Отпуск электроэнергии	млн. кВтч				
5	Потери эл. энергии в сетях АО-энерго	млн. кВтч				
5.1	то же к отпуску в сеть	%				
6	Полезный отпуск электроэнергии — всего (для реализации), в т.ч.	млн. кВтч				
	собственным потребителям	млн. кВтч				
	продажа на ОРЭМ	млн. кВтч				
	экспорт (приграничная торговля)	млн. кВтч				
7	Электропотребление	млн. кВтч				
7.1	по долгосрочным регулируемым договорам	млн. кВтч				
7.2	население	млн. кВтч				
8	Отпуск тепла с коллекторов — всего, в т.ч.	тыс. Гкал				
	ГРЭС	тыс. Гкал				
	ТЭЦ	тыс. Гкал				
	Котельные	тыс. Гкал				
	Электрообогревательные	тыс. Гкал				
9	Потери в тепловых сетях то же в % от отпуску тепла с коллекторов	%				
10	Полезный отпуск теплоэнергии	тыс. Гкал				
Действующие тарифы на электроэнергию*						
11	Для электростанций АО-энерго (себеистому ренто-среднеустойчивому характеру)	руб./МВтч				
11.1	средневзвешенный тариф	руб./МВтч				
	конденсационный цикл	руб./МВтч				
	теплофикационный цикл	руб./МВтч				
11.2	топливная составляющая	руб./МВтч				
	по конденсационному циклу	руб./МВтч				
	по теплофикационному циклу	руб./МВтч				
12	Тариф на покупку электроэнергии	руб./МВтч				
12.1	с ОРЭМ	руб./МВтч				
12.2	от других производителей (расширять)	руб./МВтч				
12.3	на розничном рынке	руб./МВтч				
12.4	по импорту (приграничная торговля)	руб./МВтч				
13	Тариф на продажу электроэнергии	руб./МВтч				
13.1	собственным потребителям	руб./МВтч				
13.2	продажа на ОРЭМ	руб./МВтч				
13.3	экспорт (приграничная торговля)	руб./МВтч				
14	Средний тариф на электроэнергию, отпускаемую АО-энерго собственным потребителям	руб./МВтч				
Баланс стоимости электроэнергии*						
15	Затраты — всего, в т.ч.	млн. руб.				
15.1	на выработку эл. энергии собственными электростанциями	млн. руб.				
15.2	на покупку с ОРЭМ	млн. руб.				
15.3	от других производителей (расширять)	млн. руб.				
15.4	по импорту (приграничная торговля)	млн. руб.				
16	Выручка — всего, в т.ч. от продажи	млн. руб.				
16.1	собственным потребителям	млн. руб.				
16.2	на ОРЭМ	млн. руб.				
16.3	на экспорт (приграничная торговля)	млн. руб.				
17	Сальдо (разница между выручкой и затратами) СГРЭО-ЧЭУ	млн. руб.				
1	Стоимость содержания электрических сетей	млн. руб.				
	общесистемные расходы	млн. руб.				
2	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч, в т.ч.	г/кВтч				
	по теплофикационному циклу	г/кВтч				
	по конденсационному циклу	г/кВтч				
3	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				

\* имеющие генерирующие мощности на праве собственности или иных законных основаниях  
 \* представляются показателями по АО-энерго в целом и по каждой станции, входящей в состав АО-энерго  
 \*\* отчисления прибыли АО-энерго к товарной продукции АО-энерго

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

### Приложение 2 форма 3.1 Предложения сетевой компании

№ п.п.	Показатели	Единицы измерения	План 2007 г.		Факт предшествующего периода регулирования	Планируемый период
			2007 г.	_____ г.		
1	2	3	4	5	6	7
1	Отпуск в сеть	млн. кВтч				
2	Потери в электрической сети	млн. кВтч				
3	То же к отпуску в сеть (относительные потери)	%				
4	Отпуск из сети (полезный отпуск)	млн. кВтч				

\* ОАО «ФСК ЕЭС», региональные, муниципальные, ведомственные и др.

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

### Приложение 2 форма 14 Потребность в котельно-печном топливе по тепловым электростанциям единой энергетической системы России на \_\_\_\_\_ год (месяц)

№ п.п.	Наименование	Выработка электрической энергии, млн. кВтч	Потребность в топливе				
			Уголь, тыс. т	Мазут, тыс. т	Газ, млн. куб. м	Другое, тыс. т	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Россия — всего						
2	По энергозоне — всего						
3	ТЭС — субъекты ОРЭМ — всего, в т.ч. (постанционно)						
3.1	ТЭС розничного рынка — всего						
4.1	(постанционно)						

Заместитель Председателя Правления ОАО «РАО «ЕЭС России»